



29 декабря 2011 года

г. Тверь,
Комсомольский пр., 4/4

Присутствовали:

Тюрин С.Н. – председатель Правления
Никитин Е.О. – член Правления
Шамонина Е.В. – член Правления
Шурмина Е.Г. – член Правления
Рязанова Л.Н. – член Правления
Меньшакова С.В. – член Правления
Злобич Н.Н. – член Правления

Кворум имеется

Приглашенные:

Седов К.В. – главный консультант ГУ РЭК Тверской области
Веселко А. В. – главный специалист-эксперт ГУ РЭК Тверской области
Васенкова Л.В. – главный специалист-эксперт ГУ РЭК Тверской области
Маслюк А.С. – главный специалист-эксперт ГУ РЭК Тверской области

Руководители и представители регулируемых организаций.
Явочный лист прибывших прилагается.

Повестка дня:

1. О тарифах на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Тверской области на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина)
2. Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций Тверского региона на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина)
3. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина)
4. Об утверждении сбытовых надбавок для ОАО «Тверская энергосбытовая компания», ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» и ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина).
5. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации ОАО «Тверьоблгаз» на территории Тверской области на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.О. Никитин)
6. О розничных ценах на природный газ, реализуемый ООО «Тверьрегионгаз» населению Тверской области на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.О. Никитин)
7. О тарифе на услуги водоснабжения и водоотведения, оказываемых организациями муниципальных образований Тверской области на 2012 год.
8. О тарифе на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями

- муниципальных образований Тверской области на 2012 год.
9. О тарифе на утилизацию ТБО, оказываемых организациями муниципальных образований Тверской области на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.В. Шамонина)
 10. О предельной розничной цене на дрова, реализуемые населению Тверской области на 2012 год. (уполномоченный по делу Е.В. Шамонина)
 11. Об установлении предельного размера расходов на оформление дубликата талона технического осмотра транспортных средств и предельного размера платы за выдачу дубликатов талона технического осмотра транспортных средств и (или) диагностической карты. (уполномоченный по делу К.В. Седов)
 12. О признании утратившими силу приказов РЭК Тверской области на перевозки пассажиров в междугороднем сообщении. (уполномоченный по делу Л.Н. Рязанова)

ПО ВОПРОСУ: О тарифах на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Тверской области на 2012 год.

Выступила:

Шурмина Елена Григорьевна:

В прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год, одобренном на заседании Правительства РФ 21.09.2011 года обозначено следующее: с целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года, в связи с внесенными коррективами в 2011 году в ранее принятые решения и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, Правительством Российской Федерации приняты решения по переносу индексации роста регулируемых цен и тарифов на естественно-монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года (июль), когда традиционно снижается их потребление. Смещение индексации тарифов с начала года позволит избежать традиционного роста инфляции в январе, происходящего, прежде всего из-за повышения тарифов на услуги ЖКХ в начале года.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.10.2011 года № 240-э/5 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2012 год» предлагается установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2012 год с календарной разбивкой.

Приложение 1

Тарифы на электрическую энергию
для населения и приравненным к нему категориям потребителей
по Тверской области
с 1 января по 30 июня 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3		
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	2,87
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	2,88
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	2,00
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	2,01
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	2,02
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	1,40
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах		
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	2,01
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	2,02
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	1,40
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*		
2.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	2,87
2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	2,88
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	2,00
2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	

Приложение 2

Тарифы на электрическую энергию
для населения и приравненным к нему категориям потребителей
по Тверской области
с 1 июля по 31 декабря 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3		
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	3,03
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	3,04
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	2,11
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	2,12
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	2,13
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	1,48
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах		
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	2,12
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	2,13
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	1,48
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*		
2.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт х ч	3,03
2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		

	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	3,04
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	2,11
2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./ кВт х ч	
	Ночная зона	руб./ кВт х ч	

Приказом Федеральной службы по тарифам от 31.12.2010 года № 655-э «Об определении категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (м утверждён перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) определены следующие категории потребителей приравненные к населению:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2. Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

3. Юридические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания, при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающихся по договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему счетчику.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

7. Хозяйственные постройки физических лиц (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения).

8. Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и отдельно стоящие гаражи, принадлежащие гражданам, в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой деятельности.

Правление решило:

Установить тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Тверской области на 2012 год, изложив приложения к приказу в следующей редакции (прилагается).

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций Тверского региона на 2012 год.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Завод ЖБК» г. Бежецк на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04. 2011 г. (вх. РЭК № 2719).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго», а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для следующих потребителей:

- Филиал ОАО «Тверьоблгаз»-«Бежецкмежрайгаз»;
- БРМУП «Водоканал»;
- ЗАО «Карат-Групп»;

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Бежецк.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Завод ЖБК» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 3 490 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 1 003 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии на транзит – 144 тыс. кВтч (4,13 %);
- Заявленная мощность потребителей – 0,47 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 322,415 у. е.

На балансе ООО «ЖБК» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 110 кВ – 3,8 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 0,29 км;
- ПС 110/10 кВ – 1 шт;

3. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 220,57 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Горизонт» в 2010 г. и утвержденные на 2011 год, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Завод ЖБК»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	650,93	679,82	708,92	265%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ООО "Завод ЖБК" в размере 244,84 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ. При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Завод ЖБК"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	322,415	322,415	322,415
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
			утв. 2011	2012	2013	2014	
№ п.п.	Показатели	Единица измерения					

1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	80,40	84,50	88,59	92,27	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	65,10	68,42	71,73	74,71	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	15,30	16,08	16,86	17,56	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	55,40	58,23	61,04	63,58	5,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	0,66	0,66	0,66	0,66	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	7 011,25	7368,82	7725,55	8046,00	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	65,60	68,95	72,28	75,28	5,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	65,60	68,95	72,28	75,28	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	19,17	20,15	21,12	22,00	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	220,57	231,82	243,04	253,12	5,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30,8 % от ФОТ персонала предприятия (с учетом страховой части 0,8%).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/20 11
№ п.п.	Показатели	Единица измере ния	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	7,99	8,63	9,32	10,07	108,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	48,88	45,51	47,71	49,69	93,1%
2.6.1.	процент	%	34,8	30,80	30,80	30,80	88,6%
2.7.	Прочие неподконтроль ные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1,40	1,47	1,54	1,61	105,0 %
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.					
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					

Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	58,27	55,61	58,57	61,36	95,4%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 279,08 тыс. руб. (рост к 2011 году – 103,0%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Завод ЖБК» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	256,52	268,91	280,03	4,8%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Завод ЖБК» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	45 386,47	1506,91	216,35

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	255,76	216,35	472,10

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} * 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 * 247\,470 \text{ руб./МВт} * 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» г. Конаково на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011 г. (вх. РЭК № 2668).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии через ПС 35/6 кВ «ЗМИ» от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго».

Основным потребителем электроэнергии является ООО «Конаковская водогрейная котельная».

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Конаково.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ОАО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 2 700 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 535 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 0 тыс. кВтч;
- явленн я мощность потребителей – 0,13 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года № 301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 122,9 у. е.

На балансе ОАО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 3 -10 кВ – 21,0 км;
- ТП 10/0,4 кВ – 2 шт.;

2. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 30,98 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Горизонт» в 2010 г. и утвержденные на 2011 год, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ОАО «Завод Микроприбор»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 022,24	2 109,97	2 201,48	5468,46%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ОАО "Завод Микроприбор" в размере 36,98 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ. При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ОАО "Завод Микроприбор"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	122,9	122,9	122,9
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов

			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8,31	8,74	9,16	9,54	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	7,06	7,42	7,78	8,11	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1,25	1,31	1,38	1,43	105,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	15,90	16,71	17,52	18,25	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	0,15	0,15	0,15	0,15	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	9 087,96	9551,45	10013,84	10429,21	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4,35	4,57	4,79	4,99	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	4,35	4,57	4,79	4,99	105,1%

1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2,42	2,54	2,67	2,78	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	30,98	32,56	34,14	35,56	105,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30,8 % от ФОТ персонала предприятия (с учетом страховой части 0,7 %).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	5,52	5,13	5,38	5,60	93,0%
2.6.1.	процент	%	34,70	30,70	30,70	30,70	88,5%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,48	0,64	0,67	0,69	

2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6,00	5,77	6,05	6,30	96,1%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 38.33 тыс. руб. (рост к 2011 году – 103,6%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ОАО «Завод Микроприбор» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	38,33	40,18	41,85	103,6%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	24 469,88	1506,91	0

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	71,64	0	71,64

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ЗАО «Рождественская мануфактура» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 21.09. 2011г. (вх. РЭК № 5887).

Предприятие осуществляет транзитную передачу электроэнергии для непромышленных потребителей (г. Тверь, ул. Спартак, 48-49). Электроэнергия, передаваемая потребителям, поступает в электросеть от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» от ПС 35/6 кВ «Вагжановская».

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ЗАО «Рождественская мануфактура» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

2. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год предлагается принять балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям в следующем размере

- Поступление электрической энергии в сеть – 19 997 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 544 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 0 тыс. кВтч;
- явленн я мощность потребителей – 0,115 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 116,9 у. е.

На балансе ЗАО «Рождественская мануфактура» находится следующее электросетевое оборудование:

- ТП 0,4-10 кВ – 3 шт;
- КЛЭП 6 кВ – 0,052 км;

3. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 22,68 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей				
Показатели	Единица измерения	Предложение ЗАО «Рождественская мануфактура»		
		2012	2013	2014
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	5 051,81	5 212,34	4 482,87

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ЗАО "Рождественская мануфактура" в размере 28,40 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ЗАО «Рождественская мануфактура»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	116,9	116,9	116,9
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ЗАО «Рождественская мануфактура» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1,28	1,35	1,41	1,47	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	1,28	1,35	1,41	1,47	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10,10	10,62	11,13	11,59	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	0,06	0,06	0,06	0,06	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	13 208,77	13882,42	14554,46	15158,18	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	10,47	11,00	11,54	12,02	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	10,47	11,00	11,54	12,02	105,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,83	0,87	0,91	0,95	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	22,68	23,84	24,99	26,03	105,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 1,7 % на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,28	0,28	0,30	0,33	100,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.					

2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3,43	3,36	3,53	3,67	98,0%
2.6.1	процент	%	34,00	31,70	31,70	31,70	93,2%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,17	0,22	0,23	0,24	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	1,83	1,87	1,91	1,95	102,1%
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5,72	5,74	5,97	6,19	100,3%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 29,57 тыс. руб. (рост к 2011 году – 104,1 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ЗАО «Рождественская мануфактура» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	29,57	30,96	32,22	104,1%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Рождественская мануфактура» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	21 430,13	1506,91	0

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	54,36	0	54,36

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Бологовский арматурный завод» г. Бологое на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 28.04. 2011г. (вх. РЭК № 577/15).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии через ПС 110/35/10 кВ Арматурная от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по договору возмездного оказания услуг от ПС 330/110 кВ Бологое, а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей:

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Бологое.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ОАО «Бологовский арматурный завод» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства

на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

4. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 72 352 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 41 918,8 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 540 тыс. кВтч (1,29 %);
- явленн я мощность потребителей - - 7 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 517,65 у. е.

На балансе ОАО «Бологовский арматурный завод» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ Арматурная;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 18,59 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 12,14 км;

5. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой

энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 2 809,66 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ОАО «Бологовский арматурный завод»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	5 784,51	6 034,19	6 295,94	173%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ОАО «Бологовский арматурный завод» в размере 3334,55 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ОАО «Бологовский арматурный завод»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%

индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	517,65	517,65	517,65
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ОАО «Бологовский арматурный завод» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	296,00	311,10	326,16	339,69	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	296,00	311,10	326,16	339,69	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	976,88	1026,70	1076,40	1121,05	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	8,89	8,89	8,89	8,89	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	9 157,10	9624,11	10090,02	10508,55	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 365,08	1434,70	1504,15	1566,55	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 365,08	1434,70	1504,15	1566,55	105,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	171,70	180,46	189,19	197,04	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 809,66	2952,95	3095,90	3224,32	105,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 1,5% отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов		
	Предложение РЭК	% роста 2012/2 011

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	158,80	171,50	190,37	211,31	108,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	346,79	323,41	339,07	353,13	93,3%
2.6.1	процент	%	35,50	31,50	31,50	31,50	88,7%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	19,30	19,71	20,12	20,54	102,1%
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	524,89	514,62	549,56	584,98	98,0%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 3 4645,46 тыс. руб. (рост к 2011 году – 104,0 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ОАО «Бологовский арматурный завод» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей			
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК	% роста 2012/2011

		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 467,57	3 645,46	3 809,31	104,0 %

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Бологовский арматурный завод» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	41 280,62	1506,91	19,41

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	82,72	19,41	102,13

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} * 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 * 247\,470 \text{ руб./МВт} * 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Газпромэнерго» Центральный филиал в границах Тверской области на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011 г. (вх. РЭК № 2739).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по договору возмездного оказания услуг.

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах Тверской области.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Газпромэнерго» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

6. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 40 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям -- 39,72 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии -- 0,28 тыс. кВтч 0,71 %);
- явленн я мощность потребителей -- 0,09 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года № 301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 39,20 у. е.

На балансе предприятия находится следующее электросетевое оборудование:

- ВЛЭП 35 кВ – 28 км.

7. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области принят в размере 541,90 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Газпромэнерго» в 2010 г. и утвержденные на 2011 год, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Газпромэнерго»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2920,12	3434,27	2368,47	292%

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития

России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Газпромэнерго"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	39,2	39,2	39,2
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость промышленно-производственного персонала ООО «Газпромэнерго» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	533,10	560,29	587,41	611,78	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	533,10	560,29	587,41	611,78	105,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	0,00	25,64	26,88	28,00	
1.2.1	фактическая численность	ед.		5	5	5	
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей		427,33	448,02	466,60	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	8,80	9,25	9,70	10,10	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	541,90	595,18	623,99	649,87	109,8%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов		
	Предложение РЭК	% роста 2012/2011

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	455,90	465,47	488,01	508,25	102,10%
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	0,00	7,69	8,06	8,40	
2.6.1.	процент	%		30	30	30	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2,20	2,22	2,33	2,42	100,90%
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,00			
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	458,10	475,39	498,40	519,07	103,77%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 1 075,56 тыс. руб. (рост к 2011 году – 107,1%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Газпромэнерго» Центральный филиал на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей

Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1070,56	1122,39	1168,94	107,1 %

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Газпромэнерго» Центральный филиал на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	961 352,60	1506,91	10,78

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	26 955,44	10,78	26 966,22

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность -- 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Гелиос» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04. 2011 г. (вх. РЭК № 2720).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии через шины генераторов (ГН) ТЭЦ-4. Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Гелиос» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

8. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 16 033 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 5 974 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр изит – 720 тыс. кВтч 4,49 %);
- явленн я мощность потребителей – 8,01 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 239,464 у. е.

На балансе ООО «Гелиос» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 3 -10 кВ – 12,32 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 1,77 км;
- ЦРП-6 кВ – 1 шт.

4. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 824,38 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «СетьЭнерго» в 2010 г. и утвержденные на 2011 год, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Гелиос»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11 923,50	12 794,00	13 739,92	1038,35%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке,

утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ООО "Гелиос" в размере 1 148,31 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Гелиос"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	239,64	239,64	239,64
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ООО «Гелиос» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	78,60	82,61	86,61	90,20	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	47,60	50,03	52,45	54,63	5,1%

1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	31,00	32,58	34,16	35,58	5,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	423,30	444,89	466,42	485,77	5,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	3,07	3,07	3,07	3,07	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	11 490,29	12076,29	12660,90	13186,08	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	296,90	312,04	355,33	370,07	5,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	296,90	312,04	327,15	340,72	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	25,58	26,88	28,19	29,36	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	824,38	866,42	936,55	975,40	5,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	111,90	125,33	139,11	154,42	12,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.					
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	145,61	133,47	139,93	145,73	-8,3%
2.6.1.	процент	%	34,40	30,00	30,00	30,00	-12,8%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	5,12	6,72	7,05	7,34	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	61,30	62,59	63,90	65,24	2,1%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

	более 12% от НВВ на содержание сетей)						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	323,93	328,10	349,99	372,73	1,3%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 1 194,53 тыс. руб. (рост к 2011 году – 104,0%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Гелиос» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 194,53	1 286,54	1 348,13	104,0%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Гелиос» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	34 444,22	1506,91	181,62

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	199,95	181,62	381,57

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\ 318\ 810,4\ \text{тыс. кВтч.} * 977\ \text{руб./МВтч} + 197,3563 * 247\ 470\ \text{руб./МВт} * 12) / 1\ 318\ 810\ \text{тыс. кВтч.}) + (2,149\ \text{руб./МВтч} + 83,36\ \text{руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691\ \text{руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Гиперон» г. Нелидово на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 28.04.2011г. (вх. РЭК № 2576).

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Гиперон» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

9. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 39 896,5 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 38 888,4 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр. изит – 1 008,1 тыс. кВтч (2,53 %);
- явленн я мощность потребителей – 5,98 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 317,2 у. е.

На балансе ООО «Гиперон» находится следующее электросетевое оборудование:

- ВЛЭП 110 кВ – 3,02 км;
- ПС 110/35/10 кВ – 1 шт.

3. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 4 580,15 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей

Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Гиперон»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 450,90	8 186,13	8 566,73	126 %

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО «Гиперон»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	317,2	317,2	317,2
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	670,00	704,17	738,26	768,88	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	670,00	704,17	738,26	768,88	105,1%

1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 725,45	3 915,45	4 104,99	4 275,27	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	20,00	20,00	20,00	20,00	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	15 522,70	16 314,36	17 104,14	17 813,62	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	107,90	113,40	118,89	123,82	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	38,00	39,94	41,87	43,61	105,1%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	13,50	14,19	14,88	15,49	105,1%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	24,50	25,75	27,00	28,12	105,1%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	32,10	33,74	35,37	36,84	105,1%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	16,80	17,66	18,51	19,28	105,1%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	21,00	22,07	23,14	24,10	105,1%
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	76,80	80,72	84,62	88,13	105,1%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 580,15	4 813,74	5 046,77	5 256,11	105,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 0,7 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	172,27	184,33	202,76	223,04	107,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 246,00	1 361,56	1 440,88	1 525,27	109,3%
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	31,00	110,35	115,66	121,31	356,0%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	31,00	110,35	115,66	121,31	356,0%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 266,65	1 174,63	1 231,50	1 282,58	92,7%
2.6.1.	процент	%	34,00	30,00	30,00	30,00	88,2%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	73,20	74,74	78,47	82,40	102,1%
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		20,18	21,16	22,03	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00			
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	102,30	114,10	114,10	114,10	111,5%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтроль	тыс.руб.	2 891,42	3 039,89	3 204,53	3 370,73	105,1%

	ных расходов						
--	--------------	--	--	--	--	--	--

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 7 853,62 тыс. руб. (рост к 2011 году – 105,1 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Гиперон» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 853,62	8 251,30	8 626,84	105,1%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Гиперон» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (НДС не облагается)	Стоимость потерь, руб./МВтч (НДС не облагается) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (НДС не облагается)
Двухставочный тариф	109 442,93	1,7782	46,09

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (НДС не облагается)	Ставка на потери, руб./МВтч (НДС не облагается)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (НДС не облагается)
Одноставочный тариф	201,95	46,09	248,05

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – ((1 318 810,4 тыс. кВтч.* 977 руб./МВтч + 197,3563*247 470 руб./МВт*12)/ 1 318 810 тыс. кВтч.) + (2,149 руб./МВтч + 83,36 руб./МВтч)/1000 = 1,50691 руб./кВтч

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Горизонт» г. Торжок на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04. 2011 г. (вх. РЭК № 2606).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»- «Тверьэнерго», а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для следующих потребителей:

- ЗАО «МЛЕВИЧИ»;
- ЗАО «ТРИКАРБОН»;
- ООО «Стимул»;
- ЗАО «ТОФТ»

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Торжок.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Горизонт» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

10. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 670 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 409,5 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр. изит – 28 тыс. кВтч 4,48 %;
- явленн я мощность потребителей – 0,53 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 16,379 у. е.

На балансе ООО «Горизонт» находится следующее электросетевое оборудование:

- Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами ТМ 630/10;
- РУ-10 кВ, с 4 ячейками;
- РУ-0,4 кВ;
- Трансформатор ТМ-400/10;
- КЛ-10 кВ – 0,6 км;
- КЛ-0,4 кВ – 0,77 км.

5. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3,71	3,90	4,09	4,26	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	2,67	2,80	2,94	3,06	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1,05	1,10	1,15	1,20	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	140,57	147,74	154,90	161,32	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	1,32	1,32	1,32	1,32	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	8 874,65	9327,25	9778,78	10184,41	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	62,74	65,94	69,14	72,00	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 212,63 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Горизонт» в 2010 г. и утвержденные на 2011 год, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Горизонт»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	324,99	339,78	355,18	120%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ООО "Горизонт" в размере 270,90 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ. При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Горизонт"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	16,379	16,379	16,379
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	62,74	65,94	69,14	72,00	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5,60	5,89	6,17	6,43	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	212,63	223,48	234,30	244,01	5,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30,8 % от ФОТ персонала предприятия (с учетом страховой части 0,8%).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	7,99	8,63	9,32	10,07	108,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					

2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	48,88	45,51	47,71	49,69	93,1%
2.6.1.	процент	%	34,8	30,80	30,80	30,80	88,6%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1,40	1,47	1,54	1,61	105,0 %
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.					
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	58,27	55,61	58,57	61,36	95,4%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 279,08 тыс. руб. (рост к 2011 году – 103,0%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Горизонт» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	279,08	292,87	305,37	103,0%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Горизонт» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	44 197,93	1506,91	103,04

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	681,52	103,04	784,56

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Коминформ» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 22.12.2011 г. (вх. РЭК № 7004).

ООО «Коминформ» с 01.02.2011 года заключен договор аренды электросетевого комплекса № 1 с ОАО «Тверской вагоностроительный завод» и с 04.04.2011 года № 6-11 договор аренды электросетевого комплекса у ОАО «Центросвармаш». Договоры аренды пролонгирован до 31.12.2012 г.

Электросетевой комплекс, переданный в аренду ООО «Коминформ» указанными организациями расположен на территории ОАО «Центросвармаш», включает источник электроснабжения: ГПП 100/35/10 кВ «Центросвар» ф. 31, 14,28,49,42,56; на территории ОАО «Тверской вагоностроительный завод»: ГПП 100/6 кВ «Вагонзавод».

В состав сетевого комплекса входят ГПП 110/6 кВ и 64 трансформаторные подстанции с 135 трансформаторами общей мощностью 172,17 тыс. кВт, кабельные линии общей

протяженностью 45,05 км. Перечень электрооборудования представлен в Приложениях № 1 к Договорам аренды.

Предприятие осуществляет прием электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по двум уровням напряжения ВН и СН 2. Весь объем электроэнергии поступившей по ВН трансформируется в СН 2 в сетях ООО «Коминформ». Полезный отпуск электроэнергии следующим потребителям осуществляется по уровню их фактического присоединения к сети СН 2.

- ОАО «Тверской вагоностроительный завод»;
- ОАО «Центросвармаш»;
- ЗАО «Свартеплотехника»;
- ООО «Сварметмаш»;
- ООО «Трансстрой»;
- ООО «Тверской ДСК»;
- ОАО «Ритм ТПТА»;
- ОАО «КПП»;
- ЗАО «Вагонкомплект»;
- ООО «ПТНП»;
- ФГУП «ЦКБ ТМ»;
- ГОУ НПО «ПУ №6»;
- ООО Корпорация «Сплав ЛТД»;
- ОАО «Транскредитбанк»;
- ООО «Мастер Сити»;
- ООО «ЖЭУ»;
- ООО «РЭП»;
- ООО «ТВЗ Бетон»;
- МУП «Тверьгорэлектро»;

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Коминформ» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

11. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 95 450 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 93 470 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 1980 тыс. кВтч 2,07 %;
- заявленная мощность потребителей – 23,38 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года № 301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 1117,475 у. е.

6. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. ГУ РЭК Тверской области принят в размере 6 444,8 тыс. рублей (с учетом включения выпадающих доходов в НВВ на 2012 год согласно тарифно-балансовому решению на 2011 год).

Данная сумма является экономически обоснованной в соответствии с результатами рассмотрения разногласий между ООО «Коминформ» и РЭК Тверской области в 2011 году.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Коминформ» в 2010 г. и за 9 месяцев 2011 года, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Коминформ»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	16 992,85	15 764,33	16 504,82	131 %

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Коминформ"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	1117,475	1117,475	1117,475
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость

ремонтных работ электросетевого оборудования ООО «Коминформ» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	109,20	3498,00	3667,34	3819,46	3203,3%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	109,20		0,00	0,00	0,0%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		3498,00	3667,34	3819,46	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	721,19	757,97	794,67	827,63	105,1%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	3,20	3,20	3,20	3,20	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	18 781,05	19738,88	20694,44	21552,85	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	100,00	2517,52	2639,39	2748,88	2517,5%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2412,42	2529,21	2634,12	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		100,00	104,84	109,19	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		512,42	537,23	559,51	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		1800,00	1887,14	1965,42	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	100,00	105,10	110,19	114,76	105,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			0,00	0,00	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	930,39	6773,49	7101,40	7395,96	728,0%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) -- 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.					
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 377,06	6122,00	6250,56	6381,82	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					

2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	245,21	227,39	238,40	248,29	92,7%
2.6.1.	процент	%	34,00	30,00	30,00	30,00	88,2%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.					
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 622,27	6 349,39	6 488,96	6 630,11	391,4%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 13 122,89 тыс. руб. (рост к утвержденному уровню 2011 года – 514,4 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Коминформ» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	13 122,89	13 590,36	14 026,08	514,1%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Коминформ» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	46 773,90	1506,91	31,92

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	140,40	31,92	172,32

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для МУП «Тверьгорэлектро» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011 г. (вх. РЭК № 2726).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергию от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для потребителей

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства МУП «Тверьгорэлектро» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные

расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

12. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предлагается принять балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 884 274,41 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 734 824,51 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 149 449,90 тыс. кВтч (16,9 %);
- явленн я мощность потребителей – 120,3 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 11 866,4 у. е.

На балансе предприятия находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 35/6 кВ-1 шт.;
- КТП, ТП 1-20 кВ – 755 шт.;
- ВЛЭП 35 кВ – 1,29 км;
- ВЛЭП 1 -20 кВ – 90,86 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 590,39 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 369,35 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 397,42 км.

7. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-

э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 109 701,0 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных МУП «Тверьгорэлектро» в 2010 г, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение МУП «Тверьгорэлектро»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	362 542,80	258 333,69	271 771,52	213,1%

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		МУП "Тверьгорэлектро"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	11 866,4	11 866,4	11 866,4
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000

коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость оплаты информационных услуг, оказываемых ОАО «Единый информационно-аналитический центр» МУП «Тверьгорэлектро», подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	27 958,00	29383,86	30806,33	32084,18	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	20 801,50	21862,38	22920,73	23871,49	5,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 156,50	7521,48	7885,60	8212,69	5,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	77 747,60	81712,73	85668,44	89221,97	5,1%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	283,00	283,00	283,00	283,00	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	22 893,88	24061,46	25226,28	26272,66	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 995,40	6596,77	6916,11	7203,00	65,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2397,60	2513,67	2617,93	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		2397,60	2513,67	2617,93	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	252,60	265,48	278,33	289,88	5,1%
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 742,80	3933,68	4124,11	4295,18	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	109 701,00	117693,35	123390,89	128509,14	7,3%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 0,2 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	428,40	479,81	532,59	591,17	12,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 571,80	1760,42	1954,06	2169,01	12,0%

2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	162,40	162,40	162,40	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	605,00	1886,50	2089,40	2264,60	211,8%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	546,20	523,40	551,70	581,50	-4,2%
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	1110,70	1283,50	1426,90	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	58,80	252,40	254,20	256,20	329,3%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	26 589,70	24677,24	25871,87	26945,03	-7,2%
2.6.1.	процент	%	34,20	30,20	30,20	30,20	-11,7%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	6 653,10	6792,82	6935,46	7081,11	2,1%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	35 848,00	35 759,18	37 545,78	39 213,32	-0,2%

В соответствии с Приказом ФСТ России от 28 апреля 2011 № 14-665 «О направлении приказов о рассмотрении разногласий» ГУ РЭК Тверской области включает в НВВ на 2012 год выпадающие доходы на сумму 20 776,19 тыс. руб., а также признает в качестве экономически обоснованных расходов по статье «выпадающие доходы» сложившиеся вследствие отклонения нерегулируемой цены электрической энергии за 2010 год (98 101,02 тыс. руб.) на оплату потерь электроэнергии в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
			2012	2013	2014	
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	48776,19	35050,51	35050,51	98,4%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 202 228,72 тыс. руб. (рост к 2011 году – 118,9 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для МУП «Тверьгорэлектро» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	202 228,72	195 987,18	202 772,97	18,9%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии МУП «Тверьгорэлектро» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт*м (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	140 088,73	1506,91	306,48

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	275,21	306,48	581,68

Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для «Октябрьская железная дорога» -филиал ОАО «РЖД» в границах Тверской области на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 27.04. 2011г. (вх. РЭК № 2549).

Предприятие осуществляет передачу электрической энергии через сети и устройства 13 дистанций электроснабжения (ЭЧ).

Объем передачи электроэнергии включает в себя передачу электроэнергии в смежные сети и сторонним потребителям подключенным к сетям Октябрьской ж/д.

Передача электрической энергии в границах энергосистемы филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго», расположенным на территории Тверской области производится по сетям Московской дистанции электроснабжения Октябрьской ж/д (ЭЧ-1), Бологовской дистанции электроснабжения Октябрьской ж/д (ЭЧ-2), Тверской дистанции электроснабжения Октябрьской ж/д (ЭЧ-12)

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах Тверской области.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства «Октябрьская железная дорога»-филиал ОАО «РЖД» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

13. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 615 838 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 343 927 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 10 657 тыс. кВтч 4,84 %);
- явленн я мощность потребителей – 48,82 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 9310,38 у. е.

На балансе «Октябрьская железная дорога»- филиала ОАО «РЖД» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС35-110 кВ – 23 шт.;
- ТП, КТП – 841 шт;
- ВЛЭП 110 кВ – 20,0 км;
- ВЛЭП 6-20 кВ – 124,31 км;
- КЛЭП – 3-10 кВ – 133,91 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 879,96 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 674,63 км;

14. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 31 340,44 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение «ОЖД»- филиал ОАО «РЖД»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	468 732,97	456 827,94	481 520,74	644%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ «Октябрьская железная дорога» -филиал ОАО «РЖД» в размере 72 743,1 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		«ОЖД»-филиал ОАО «РЖД»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	9310,98	9310,38	9310,38
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 067,55	8478,99	8889,46	9258,20	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	3 304,37	3472,89	3641,01	3792,04	5,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 763,18	5006,11	5248,45	5466,16	5,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 603,78	21656,01	22704,37	23646,15	5,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	73,12	73,12	73,12	73,12	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	23 483,25	24680,90	25875,70	26949,02	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 979,75	2080,71	2181,44	2271,93	5,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	1 223,97	1286,39	1348,66	1404,61	5,1%
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	755,78	794,32	832,78	867,32	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	689,36	724,52	759,60	791,10	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	31 340,44	32940,23	34534,87	35967,38	5,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	5 807,79	6435,03	7142,89	7928,61	10,8%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	1241,25	1267,32	1293,93	
2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2	Налог на	тыс.руб.		1216,95	1242,51	1268,60	

.	имущество						
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		24,30	24,81	25,33	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	7 067,10	6496,80	6811,31	7093,84	-8,1%
2.6.1	процент	%	34,30	30,00	30,00	30,00	-12,5%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	172,34	181,82	190,62	198,53	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	25 744,17	26284,79	26836,77	27400,35	2,1%
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	38 791,40	40 639,70	42 248,91	43 915,26	4,8%

Предприятие в заявке предлагает включить выпадающие доходы за 2009-2010 годы на 2012 год в размере 35 130 тыс. руб., которые включают:

- работы по обеспечению сертификации электроэнергии – 3 091 тыс. руб.;
- инспекционный контроль сертифицированной электроэнергии – 434 тыс. руб.;
- расчеты по расчету нормативов технологических потерь электроэнергии – 1 101 тыс. руб.;
- метрологическое обеспечение коммерческого учета электрической энергии – 12 908 тыс. руб.;
- обслуживание АИСКУЭ – 12 531 тыс. руб.;
- покупная электроэнергия на оплату потерь – 918 тыс. руб.

По результатам рассмотрения обосновывающих материалов по данной статье, экспертом предлагается принять к расчету тарифа на услуги по передаче электроэнергии выпадающие доходы в следующем размере:

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
				2012	2013	2014	
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	2 611,3	5000	5000	5000	91,5%

Таким образом, НВВ на транзит на 2012 год составит 78 579,93 тыс. руб. (рост к 2011 году – 104,0 %).

При этом ГУ РЭК Тверской области в рамках расчета размера тарифов на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям была определена общая НВВ на содержание электрических сетей на 2012 год в размере 161 489,42 тыс. руб. (рост к уровню 2011 года – 105,4%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для «ОЖД»-филиала ОАО «РЖД» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	78 579,93	76 783,78	79 882,63	8,0%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии «ОЖД»-филиала ОАО «РЖД» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВтч месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	134 134,82	1 4362,4	44,50

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	228,48	44.50	272,98

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Цена покупки потерь – ((1 318 810,4 тыс. кВтч.* 977 руб./МВтч + 197,3563*247 470 руб./МВт*12)/ 1 318 810 тыс. кВтч.) + (2,149 руб./МВтч)/1000) = 1,43624 руб./кВтч .

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Русэнергоресурс» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04. 2011 г. (вх. РЭК № 2674).

Предприятие осуществляет прием электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по сетям ООО «Тверьэнергоактив» и оказывает услуги по передаче электроэнергии для следующих потребителей:

- ОАО «Тверьстеклопластик»;
- ООО «Индустрия Новых Технологий»;
- ЗАО «Коммерция»;
- ООО «Терминал»;
- ООО «Тверской лакокрасочный завод»;
- Филиал ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»;
- ООО «РЭК»;
- МУП «Тверьгорэлектро»;
- ОАО «Центросвармаш».

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Русэнергоресурс» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования. Объемы работ и затрат на содержание и эксплуатацию запланированы исходя из перечня обслуживаемого имущества, его территориального расположения в границах региона, схемных решений, требований к надежности и качеству оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а также технического состояния имущества.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг,

оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

15. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 111 140 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 106 290 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 4 850 тыс. кВтч (4,36 %);
- явленная мощность потребителей – 14,75 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 334,5 у. е.

8. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности

операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области принят в размере 3 319,87 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Русэнергоресурс» в 2010 г, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Русэнергоресурс»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	44 563,51	46 280,83	48 124,02	646 %

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Русэнергоресурс"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	334,5	334,5	334,5
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ООО «Русэнергоресурс» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов

				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	82,50	86,71	90,91	94,68	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	82,50	86,71	90,91	94,68	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 583,39	2715,15	2846,59	2964,66	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	9,00	9,00	9,00	9,00	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	23 920,31	25140,25	26357,29	27450,59	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	588,53	725,33	760,44	791,98	123,2%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	282,02	403,18	422,70	440,23	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	282,02	296,40	310,75	323,64	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		106,78	111,95	116,59	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14,60	15,34	16,09	16,75	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	241,70	254,03	266,32	277,37	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	10,98	11,54	12,10	12,60	105,1%
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	39,23	41,23	43,23	45,02	105,1%

1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	65,45	68,79	72,12	75,11	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 319,87	3595,96	3770,05	3926,43	108,3%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	473,33	483,27	493,42	503,78	102,1%
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	146,73	149,81	152,96	156,17	102,1%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	146,73	149,81	152,96	156,17	102,1%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	878,35	923,15	967,84	1007,99	5,1%
2.6.1.	процент	%	34,00	34,00	34,00	34,00	100,0%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	16,36	16,51	17,31	18,03	100,9%
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 066,27	5669,56	5788,62	5910,18	274,4%

2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 581,04	7 242,30	7 420,15	7 596,14	202,2%

В соответствии с Мировым соглашением между ООО «Русэнергоресурс» и РЭК Тверской области признаны в качестве экономически обоснованных расходов к ранее утвержденной НВВ на 2011 год по статье «выпадающие доходы» на 2012 в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012 предложение РЭК
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		3529,5

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 14 367,77 тыс. руб. (рост к 2011 году – 208,2 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «СетьЭнерго» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 367,77	11 190,19	11 522,57	208,2%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Русэнергоресурс» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	81 173,82	1506,91	68,76

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	135,18	68,76	203,94

*** Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:**

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ЭнергоТрест» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 23.11.2011 г. (вх. РЭК № 6397).

Предприятие осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электроэнергии через технические устройства электрических сетей, арендованные по договору аренды с ООО «ГООЭПРО» от 01.11.2011 г.

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭнергоТрест» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные

расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

16. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предлагается принять балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 2 510,221 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 2 270,38 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 239,84 тыс. кВтч (9,55 %);
- явлени я мощность потребителей – 1,688 МВт.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 235,31 у. е.

На балансе предприятия находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП – 3,06 км;
- ТП – 4 шт.

9. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с

использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2012 г. принят ГУ РЭК Тверской области в размере 3 020,68 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов заявленных предприятием, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «ЭнергоТрест»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	20 419,40	21 148,13	21 588,81	-

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "ЭнергоТрест"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	235,31	235,31	235,31
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

По результатам анализа материалов тарифного дела, экспертом предлагается принять подконтрольные расходы в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00	1 055,78	1 106,89	1 152,80	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.		565,78	593,17	617,77	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		490,00	513,72	535,03	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	0,00	1 817,32	1 905,29	1 984,32	0,00
1.2.1	фактическая численность	ед.		8	8	8	
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей		18930,38	19846,79	20670,04	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	147,58	154,73	161,15	0,00
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00				0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	47,58	49,89	51,96	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		5,42	5,69	5,92	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		42,16	44,20	46,03	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					

1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		100,00	104,84	109,19	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	3 020,68	3 166,91	3 298,27	0,00

Материальные затраты

Предприятием планируется включение аварийного страхового запаса запасных частей, который предназначается для ликвидации повреждений отдельных элементов электрических сетей. По предложению предприятия затраты на 2012 год составят 667,62 тыс. руб. Следует отметить, что предприятие указывает стоимость с учетом НДС.

Работы и услуги по

По результатам анализа представленных данных, экспертом предлагается включить затраты на материалы исходя из

- НОРМ РАСХОДА МАТЕРИАЛОВ И ИЗДЕЛИЙ НА РЕМОНТ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ МАЧТОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ 6-20/0,4 кВ И КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ 10/0,4 кВ (НР 34-70-73-85);

- НОРМ РАСХОДА МАТЕРИАЛОВ И ИЗДЕЛИЙ НА КАПИТАЛЬНЫЙ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТЫ КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ 10/0,4 кВ И МАЧТОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ 6-20/0,4 кВ (РД 34.10.389. НР 34-70-80-85).

По предложению предприятия затраты на материалы составят 565,78 тыс. руб.

Затраты на оказание услуг производственного характера (автотранспортные услуги) по предложению предприятия составят 600 тыс. руб.

Следует отметить, что предприятие не представило должного обоснования выбора подрядной организации в результате проведения закупочных процедур.

Вместе с тем, учитывая необходимость заявленных услуг, экспертом предлагается принять затраты по данной статье на основе анализа рынка автотранспортных услуг.

По результатам исследования рынка автотранспортных услуг экспертом предлагается принять расходы в размере 490 тыс. руб.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье на 2012 год в размере 565,78 тыс. руб.

Оплата труда

Предприятие представило расчет нормативной численности персонала в соответствии с рекомендациями РАО ЕЭС от 2002 года. В соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала электрических сетей численность персонала составит 8 ед. (5 ед. ППП и 3 ед. ИТР и АУП).

Экспертом предлагается принять численность персонала на основе предложения предприятия, так как выполненный экспертный расчет в соответствии с рекомендациями Госстроя от 3 апреля 2010 года № 68 соответствует численности заявленной предприятием.

Средняя заработанная плата по предложению предприятия на 2012 год составит 56 390,31 тыс. руб. В обоснование заработной платы предприятием не представлено Положение об оплате труда, а только утвержденное штатное расписание.

Также в материалах дела отсутствует Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике, в которое включено ООО «ЭнергоТрест».

При расчете средней заработной платы экспертом предлагается принять заработанную плату исходя из анализа заработной платы по аналогичным ТСО.

Величина заработной платы по предложению эксперта складывается из:

- размера оплаты труда работников по месячным тарифным ставкам (окладам) (4500 руб.);
- среднего тарифного коэффициента (2,37 %)
- доплат за тяжелые, вредные и особо тяжелые, особо вредные условия труда, за работу в ночное время и др. (12,5 %);
- выплат по текущему премированию (50 %);
- выплат вознаграждения за выслугу лет (15 %).

Таким образом, средняя заработанная плата составит 18 930,38 руб.

ФОТ на 2012 год предлагается принять в размере 1 817,32 тыс. руб.

Прочие затраты по подконтрольным расходам экспертом определены исходя из анализа материалов тарифного дела и аналогичных расходов для сопоставимых ТСО.

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.					
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		5146,10	5254,17	5364,51	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					

2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.		545,19	571,59	595,30	
2.6.1.	процент	%		30	30	30	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.					
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	0,00	5 691,29	5 825,76	5 959,80	0,00

Плата за аренду имущества и лизинг

Предприятием представлен договор аренды электросетевого имущества от 01.11.2011 г. с ООО «ГОЭЛРО». Сумма аренды по данным предприятия 5400 тыс. руб. в год без учета НДС (предприятие заявляет затраты с учетом НДС).

Экспертом был проведен анализ рыночной стоимости ОС арендуемых ООО «ЭнергоТрест», а также определена амортизация и плата за землю. В результате затраты по аренде электросетевого имущества по предложению эксперта составит 4 971,5 тыс. руб.

Организация планирует затраты на аренду офиса на 2012 год в размере 355,68 тыс. руб. Вместе с тем, ООО «ЭнергоТрест» не представило должного обоснования данных затрат. По результатам анализа рынка аренды недвижимости экспертом предлагаются затраты на аренду офиса в размере 174,6 тыс. руб. (29,1 кв. м * 500 руб.*12 месяцев = 174,6).

Таким образом, суммарные затраты по данной статье составят 5146,1 тыс. руб.

НВВ на 2012 год составит 8 711,97 тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «ЭнергоТрест» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 711,97	8 992,67	9 258,08	-

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоТрест» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	430 093,52	1506,91	159,19

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	3 837,24	159,19	3 996,43

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Редкинский опытный завод» п. Редкино Конаковского района на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04. 2011 г. (вх. РЭК № 2654).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»- «Тверьэнерго».

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО п. Редкино Конаковского района.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ОАО «Редкинский опытный завод» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние — это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих — пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

17. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть — 28 890 тыс. кВтч;

- Полезный отпуск электрической энергии потребителям — 7 745 тыс. кВтч;

- Потери электрической энергии и тр изит – 470 тыс. кВтч 6,13 %);
- явлени я мощность потребителей – 1,27 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 465,2 у. е.

На балансе ОАО «Редкинский опытный завод» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ – 14 шт.;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 35,0 км;

10. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 874,98 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей				
Показатели	Единица измерения	Предложение ОАО «Редкинский опытный завод»		
		2012	2013	2014
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	23 054,99	23 472,27	23 907,70

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ОАО "Редкинский опытный завод" в размере 1287,17тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ОАО «Редкинский опытный завод»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	465,2	465,2	465,2
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ОАО «Редкинский опытный завод» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	243,40	255,81	268,20	279,32	105,1%

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	161,20	169,42	177,62	184,99	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	82,20	86,39	90,57	94,33	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	549,10	576,80	604,72	629,80	105,0%
1.2.1	фактическая численность	ед.	3,49	3,49	3,49	3,49	99,9%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	13 104,29	13772,61	14439,34	15038,28	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	73,78	77,54	81,30	84,67	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	73,78	77,54	81,30	84,67	105,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	8,70	9,14	9,59	9,98	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	874,98	919,30	963,80	1003,78	105,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 0,6% на страховые отчисления от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/20 11
№ п.п.	Показатели	Единица измерен ия	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	116,80	126,14	140,02	155,42	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	189,99	176,50	185,04	192,72	-7,1%
2.6.1.	процент	%	34,60	30,60	30,60	30,60	88,4%
2.7.	Прочие неподконтрольн ые расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	99,40	101,49	103,62	105,79	102,1%

2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	406,19	404,13	428,68	453,94	99,5%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 1 323,43тыс. руб. (рост к 2011 году – 103,3%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ОАО «Редкинский опытный завод» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 323,43	1 392,48	1 457,71	103,3%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Редкинский опытный завод» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	86 839,11	1506,91	91,45

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	170,88	91,45	262,32

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Русэнергоресурс» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011 г. (вх. РЭК № 2674).

Предприятие осуществляет прием электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по сетям ООО «Тверьэнергоактив» и оказывает услуги по передаче электроэнергии для следующих потребителей:

- ОАО «Тверьстеклопластик»;
- ООО «Индустрия Новых Технологий»;
- ЗАО «Коммерция»;
- ООО «Терминал»;
- ООО «Тверской лакокрасочный завод»;
- Филиал ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»;
- ООО «РЭК»;
- МУП «Тверьгорэлектро»;
- ОАО «Центросвармаш».

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Русэнергоресурс» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования. Объемы работ и затрат на содержание и эксплуатацию запланированы исходя из перечня обслуживаемого имущества, его территориального расположения в границах региона, схемных решений, требований к надежности и качеству оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а также технического состояния имущества.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых

организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

18. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предприятием прогнозируются балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям на уровне утвержденного тарифно-балансового решения 2011 года.

- Поступление электрической энергии в сеть – 111 140 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 106 290 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 4 850 тыс. кВтч 4,36 %;
- явленн я мощность потребителей – 14,75 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 334,5 у. е.

11. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением

операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области принят в размере 3 319,87 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Русэнергоресурс» в 2010 г, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Русэнергоресурс»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	44 563,51	46 280,83	48 124,02	646 %

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПИ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "Русэнергоресурс"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	334,5	334,5	334,5
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ООО «Русэнергоресурс» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	82,50	86,71	90,91	94,68	105,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	82,50	86,71	90,91	94,68	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 583,39	2715,15	2846,59	2964,66	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	9,00	9,00	9,00	9,00	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	23 920,31	25140,25	26357,29	27450,59	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	588,53	725,33	760,44	791,98	123,2%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	282,02	403,18	422,70	440,23	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	282,02	296,40	310,75	323,64	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		106,78	111,95	116,59	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14,60	15,34	16,09	16,75	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	241,70	254,03	266,32	277,37	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	10,98	11,54	12,10	12,60	105,1%
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	39,23	41,23	43,23	45,02	105,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	65,45	68,79	72,12	75,11	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 319,87	3595,96	3770,05	3926,43	108,3%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	473,33	483,27	493,42	503,78	102,1%
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	146,73	149,81	152,96	156,17	102,1%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	146,73	149,81	152,96	156,17	102,1%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	878,35	923,15	967,84	1007,99	5,1%
2.6.1.	процент	%	34,00	34,00	34,00	34,00	100,0%

2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	16,36	16,51	17,31	18,03	100,9%
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 066,27	5669,56	5788,62	5910,18	274,4%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 581,04	7 242,30	7 420,15	7 596,14	202,2%

В соответствии с Мировым соглашением между ООО «Русэнергоресурс» и РЭК Тверской области признаны в качестве экономически обоснованных расходов к ранее утвержденной НВВ на 2011 год по статье «выпадающие доходы» на 2012 в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012 предложение РЭК
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		3529,5

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 14 367,77 тыс. руб. (рост к 2011 году – 208,2 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Русэнергоресурс» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 367,77	11 190,19	11 522,57	208,2%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Русэнергоресурс» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	81 173,82	1506,91	68,76

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	135,18	68,76	203,94

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «СетьЭнерго» в границах Тверской области на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011 г. (вх. РЭК № 2726).

ООО «СетьЭнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии в Тверской области для потребителей гарантирующего поставщика ОАО «Тверьэнергосбыт».

Электроустановки ООО «СетьЭнерго» в Тверской области расположены:

- город Тверь – ВЛ-100 кВ, протяженностью 1,367 км;

- город Бежецк – ПС 35/10 кВ «БОЭЗ», ВЛ-35 кВ, протяженностью 5,86 км;

- город Ржев – КЛ 10 кВ, протяженностью 1,1 км, РТП-133;
- город Торжок – ПС 110/10 кВ «Алунд» (на правах аренды).

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «СетьЭнерго» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

19. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предлагается принять балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 75000 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 74 055 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 945 тыс. кВтч (1,36 %);
- явленн я мощность потребителей – 8,01 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2, а также определены на основе статистических данных по форме 46-ээ «передача электрической энергии» за 2010 год и 9 месяцев 2011 года и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 582,24 у. е.

На балансе ООО «СетьЭнерго» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ - 1 штг;
- ПС 35/10 кВ – 1 штг;
- ВЛЭП 110 кВ – 1,37 км;
- ВЛЭП 35 кВ – 5,86 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 1,2 км.

12. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области принят в размере 14 298,26 тыс. рублей.

Данная сумма является экономически обоснованной в соответствии с результатами разногласий между ООО «СетьЭнерго» и РЭК Тверской области в 2011 году, признанной ФСТ России (Приказ ФСТ России от 27 апреля 2011 № 181-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «СетьЭнерго»).

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «СетьЭнерго» в 2010 г. и за 9 месяцев 2011 года, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «СетьЭнерго»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	

Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	29 122,23	25 092,73	31 823,12	162,5%
-------------------------------	----------	-----------	-----------	-----------	--------

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "СетьЭнерго"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	582,24	582,24	582,24
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ООО «СетьЭнерго» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	5 680,15	8 474,96	8 885,23	9 253,79	149,2%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	1 192,95	1253,79	1314,49	1369,01	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 487,20	7221,17	7570,75	7884,78	160,9%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 099,67	5359,75	5619,22	5852,30	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	17,00	17,00	17,00	17,00	100,0%

1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	24 998,38	26273,30	27545,19	28687,76	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	592,17	95,30	99,92	104,06	16,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00				
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	253,60	95,30	99,92	104,06	37,6%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	90,68	95,30	99,92	104,06	105,1%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	162,92	0,00	0,00	0,00	0,0%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	56,14	0,00	0,00	0,00	0,0%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	282,43	0,00	0,00	0,00	0,0%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	11 371,99	13 930,01	14 604,37	15 210,16	122,5%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов

страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	50,67	54,47	59,92	65,91	107,5%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 629,60	1663,82	1698,76	1734,44	102,1%
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 733,89	1 607,93	1 685,77	1 755,69	92,7%
2.6.1.	процент	%	34,00	30,00	30,00	30,00	88,2%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	847,87	865,68	883,85	902,42	102,1%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4 262,03	4 191,89	4 328,30	4 458,45	98,4%

В соответствии с Приказом ФСТ России от 27 апреля 2011 № 181-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «СетьЭнерго» ГУ РЭК Тверской

области признает в качестве экономически обоснованных расходов по статье «выпадающие доходы» в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012 предложение РЭК
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	2 283,1	4082,30

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 22 204,21 тыс. руб. (рост к 2011 году – 101,1%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «СетьЭнерго» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	22 204,21	18 932,67	19 668,61	123,9%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «СетьЭнерго» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	231 005,08	1506,91	19,23

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	299,83	19,23	319,06

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Сибур-ПЭТФ» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011г. (вх. РЭК № 2677).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по договору возмездного оказания услуг для производственных нужд, а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей.

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сибур-ПЭТФ» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

20. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 103 950 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 6 7915 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 2 787,8 тыс. кВтч 3,81 %);
- явленн я мощность потребителей – 9,58 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 805,98 у. е.

На балансе ОАО «Сибур-ПЭТФ» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ -21 шт.;
- ВЛЭП 110 кВ – 0,7 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 43,52 км;

4. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17

Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 5 552,3 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ОАО «Сибур ПЭТФ»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11 420,02	7 718,97	8 335,45	166,3%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ОАО "Сибур ПЭТФ" в размере 6 868,07 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ОАО «Сибур ПЭТФ»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	805,98	805,96	805,98
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание

необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ОАО «Сибур ПЭТФ»
подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/20 11
№ п.п.	Показатели	Единица измере ния	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 918,10	4117,92	4400,44	4629,82	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	1 007,50	1058,88	1131,53	1190,51	5,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 910,60	3059,04	3268,91	3439,31	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	854,17	897,73	959,32	1009,32	5,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	5,58	5,58	5,58	5,58	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	12 756,36	13406,93	14326,74	15073,55	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	559,11	605,85	647,42	681,17	8,4%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	559,11	605,85	647,42	681,17	8,4%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	220,92	232,19	248,12	261,05	105,1%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 552,30	5853,69	6255,30	6581,37	5,4%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 1,5% отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	455,70	492,16	546,29	606,39	108,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	299,80	306,10	312,52	319,09	102,1%
2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.	160,60	163,97	167,42	170,93	102,1%

2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	139,20	142,12	145,11	148,16	102,1%
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	296,40	275,60	294,51	309,86	-7,0%
2.6.1	процент	%	34,70	30,70	30,70	30,70	-11,5%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	44,18	58,05	62,03	65,26	131,4%
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	219,70	224,31	229,02	233,83	2,1%
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 315,78	1 356,21	1 444,38	1 534,43	3,1%

5. Выпадающие доходы

Предприятие заявляет выпадающие доходы за 2008-2010 годы по оплате потерь электрической энергии по нерегулируемой цене в следующем размере

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение предприятия		
			2012	2013	2014
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	4 148,5		

Однако в материалах тарифного дела не содержится должного экономического обоснования понесенных расходов. На основании этого эксперт считает данные затраты экономически необоснованными и не подлежащие включению в НВВ на содержание электрических сетей.

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 6868,07 тыс. руб. (рост к 2011 году – 105,0 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ОАО «Сибур-ПЭТФ» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей

Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 209,91	7 699,68	8 115,80	5,0%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Сибур-ПЭТФ» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	62 716,66	1423,55	58,43

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	106,16	58,43	164,60

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – ((1 318 810,4 тыс. кВтч. * 977 руб./МВтч + 197,3563 * 247 470 руб./МВт * 12) / 1 318 810 тыс. кВтч.) + (2,149 руб./МВтч) / 1000 = 1,42355 руб./кВтч

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Тверской стекольный завод» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 17.05. 2011г. (вх. РЭК № 3078).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» для собственных производственных нужд, а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей:

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Тверской стекольный завод» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

Объемы работ и затрат на содержание и эксплуатацию запланированы исходя из перечня обслуживаемого имущества, его территориального расположения в границах региона, схемных решений, требований к надежности и качеству оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а также технического состояния имущества.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

21. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть -- 17 000 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям -- 9 360 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр изит -- 240 тыс. кВтч 2,0 %;
- явленн я мощность потребителей -- 2,9 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Предприятием не представлен расчет условных единиц электрооборудования

5. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 243,65 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Тверской стекольный завод»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 328,51	1 356,13	1 384,95	288,6%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ООО

«Тверской стекольный завод» в размере 460,3 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО «Тверской стекольный завод»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.			
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также учитывая необходимость проведения ремонтных работ в связи с неудовлетворительным состоянием оборудования, предлагается принять подконтрольные (операционные) расходы в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0,30	0,32	0,33	0,34	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	0,30	0,32	0,33	0,34	5,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	234,63	246,60	258,53	269,26	5,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	1,52	1,52	1,52	1,52	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	12 905,99	13564,20	14220,84	14810,72	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	8,72	9,16	9,61	10,01	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	243,65	256,08	268,47	279,61	5,1%

4. Непоподконтрольные расходы

Непоподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) -- 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) -- 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 1,5 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2 011
№ п.п.	Показатели	Единица измерен ия	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнерг ия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	124,64	127,26	129,93	132,66	2,1%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	124,64	127,26	129,93	132,66	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	82,82	77,18	80,92	84,28	-6,8%
2.6.1.	процент	%	35,30	31,30	31,30	31,30	-11,3%
2.7.	Прочие неподконтроль ные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2,18	2,29	2,40	2,50	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразован ия	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	7,00	7,15	7,30	7,45	2,1%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

	содержание сетей)						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	216,64	213,88	220,55	226,89	-1,3%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 469,96 тыс. руб. (рост к 2011 году – 102,1%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Тверской стекольный завод» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	469,96	489,02	506,50	102,1%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Тверской стекольный завод» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	13 504,53	1506,91	38,64

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	50,21	38,64	88,85

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} * 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 * 247\,470 \text{ руб./МВт} * 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТверьЖилДорСтрой» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04.2011г. (вх. РЭК № 2662).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» и оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей и населения:

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «ТверьЖилДорСтрой» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

22. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 820 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 741,9 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр. изит – 78,10 тыс. кВтч 9,52 %);
- явленн я мощность потребителей – 0,5 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 7,1 у. е.

На балансе ООО «ТверьЖилДорСтрой» находится следующее электросетевое оборудование:

- ЗТП 10/0,4 кВ – 1шт;
- ВЛЭП 1-20 кВ – 0,104 км
- КЛЭП 3 -10 кВ – 0,993 км;

6. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 218,28 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «ТверьЖилДорСтрой»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	509,37	516,75	524,57	139,3%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ООО "ТверьЖилДорСтрой" в размере 509,37 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО «ТверьЖилДорСтрой»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	7,1	7,1	7,1
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	14,03	14,75	15,46	16,10	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	14,03	14,75	15,46	16,10	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	159,75	167,90	176,03	183,33	5,1%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	6 656,25	6995,72	7334,38	7638,61	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	41,05	43,14	45,23	47,11	5,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	

1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	41,05	43,14	45,23	47,11	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3,45	3,63	3,80	3,96	5,1%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	218,28	229,41	240,52	250,49	5,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 0,9 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		3,00	3,00	3,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.					
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					

2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	55,75	51,88	54,39	56,65	-6,9%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	34,90	30,90	30,90	30,90	-11,5%
2.6.1.	процент	%					
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,91	0,95	0,99	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	91,72	93,65	95,61	97,62	2,1%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.					
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	147,47	149,43	153,95	158,26	1,3%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	147,47	149,43	153,95	158,26	1,3%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 378,85 тыс. руб. (рост к 2011 году – 103,6 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «ТверьЖилДорСтрой» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	378,85	394,47	408,75	3,6%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ТверьЖилДорСтрой» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	63 140,86	1506,91	158,63

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	510,64	158,63	669,27

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ФГУП «ВНИИСВ» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 22.04.2011г. (вх. РЭК № 2455).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии через ПС 110/35/10 кВ «Химинститут» от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей:

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ФГУП «ВНИИСВ» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

Объемы работ и затрат на содержание и эксплуатацию запланированы исходя из перечня обслуживаемого имущества, его территориального расположения в границах региона,

схемных решений, требований к надежности и качеству оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а также технического состояния имущества.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

23. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 26 726 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 16 420,7 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 228 тыс. кВтч 2,26 %);
- явленн я мощность потребителей – 3,84 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 1281,97 у. е.

На балансе ФГУП ВНИИСВ находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 – 1 шт.;
- ТП,КТП 1-20 кВ – 48 шт.;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 40,88 км;

7. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 807,78 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ФГУП ВНИИСВ			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 744,17	2 869,83	3 003,65	259%

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ФГУП ВНИИСВ в размере 1 057,63 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ФГУП ВНИИСВ		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	1281,97	1281,97	1281,97
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также учитывая необходимость проведения ремонтных работ в связи с неудовлетворительным состоянием оборудования, предлагается принять подконтрольные (операционные) расходы в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	21,00	147,07	154,19	160,59	700,34%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	21,00	22,07	23,14	24,10	105,10%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		125,00	131,05	136,49	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	355,78	373,93	392,03	408,29	105,10%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	1,55	1,55	1,55	1,55	100,00%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	19 112,14	20 086,86	21059,26	21932,80	105,10%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	381,10	400,54	419,93	437,34	105,10%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.					

1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.					
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.					
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.					
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.					
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	381,10	400,54	419,93	437,34	105,10%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	49,90	52,44	54,98	57,26	105,10%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	807,78	973,98	1 021,13	1 063,49	120,57%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 1,5 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов

			Предложение РЭК				% роста 2012/2 011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	37,60	40,61	43,45	46,27	108,00%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.					
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	120,97	112,18	117,61	122,49	92,74%
2.6.1.	процент	%	34,00	30,00	30,00	30,00	88,24%
2.7.	Прочие неподконтроль ные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	12,48	13,11	13,75	14,32	105,10%
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразован ия	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	78,80	80,45	82,14	83,87	102,10%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.					
	ИТОГО неподконтроль ных расходов	тыс.руб.	249,84	246,35	256,95	266,95	98,60%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 1 220,53 тыс. руб. (рост к 2011 году – 115,4 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ФГУП ВНИИСВ на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 220,33	1 278,08	1 330,44	115,4%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ФГУП ВНИИСВ на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	26 482,93	1506,91	20,92

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	74,32	20,92	95,24

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Электромонтажная компания» г. Удомля на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 28.04. 2011г. (вх. РЭК № 2597).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»- «Тверьэнерго» а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей:

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Удомля.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Электромонтажная компания» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

24. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 64 000 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 57 088 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 6 912 тыс. кВтч 10,8 %;
- явленн я мощность потребителей – 8,208 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 1 608,9 у. е.

На балансе ООО «Электромонтажная компания» находится следующее электросетевое оборудование:

- ВЛЭП 35 кВ – 0,2 км;
- ВЛЭП 1-20 кВ – 24,2 км;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 59,13 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 52 км;
- ИС 35/10 кВ – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ – 57 шт.

8. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы). Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 11 495,22 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Электромонтажная компания»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	20 766,20	18 287,41	18 954,84	119,7%

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО «Электромонтажная компания»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	1608,9	1608,9	1608,9
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 195,53	2 307,50	2 419,21	2 519,56	105,1%

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	952,78	1001,37	1049,85	1093,40	105,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 242,75	1306,13	1369,36	1426,16	105,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 669,79	8 060,95	8 451,18	8 801,73	105,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	37	37	37	37	100,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	17 274,30	18155,29	19034,19	19823,72	105,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 629,90	1 713,02	1 795,95	1 870,45	105,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 028,60	1 081,06	1 133,39	1 180,41	105,1%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	86,30	90,70	95,09	99,04	105,1%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	417,50	438,79	460,03	479,12	105,1%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	524,80	551,56	578,27	602,25	105,1%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	79,20	83,24	87,27	90,89	105,1%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	56,10	58,96	61,82	64,38	105,1%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	466,00	489,77	513,48	534,77	105,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	11 495,22	12 081,48	12 666,34	13 191,74	105,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 0,7 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК				% роста 2012/2011
			утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	111,59	119,96	131,96	145,15	107,50%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		448,94	447,66	447,66	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	273,90	199,67	348,06	355,37	72,90%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	235,60	168,68	172,22	175,84	71,60%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	38,30	30,99	175,84	179,53	80,92%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 661,42	2 474,71	2 594,51	2 702,13	92,98%
2.6.1.	процент	%	34,70	30,7	30,7	30,7	88,47%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 747,40	1784,10	1821,56	1859,81	102,10%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00				

	ИТОГО неподконтроль ных расходов	тыс.руб.	4 794,31	5 027,38	5 343,75	5 510,13	104,86%
--	---	----------	----------	----------	----------	----------	---------

Предприятие заявляет затраты в размере 3110 тыс. руб. (нерегулируемые цены на потери электроэнергии).

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, предлагается принять данные затраты на 2012-2014 год в следующих размерах, а также включить затраты по данной статье в сумме 1051,9 тыс. руб., за 2010 год:

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
Предложение РЭК					
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012	2013	2014
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 051,9	1 555,0	1555

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 18 160,75 тыс. руб. (рост к 2011 году – 104,7 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Электромонтажная компания» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	18 160,75	19 565,09	20 256,87	104,7%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Электромонтажная компания» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	184 385,11	1506,91	182,45

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	318,12	182,45	500,57

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Энергостальконструкция» г. Конаково на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 28.04. 2011г. (вх. РЭК № 2597).

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»- «Тверьэнерго» через ПС 35/6 кВ по договору возмездного оказания услуг для собственных производственных нужд, а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для следующих потребителей:

- МУ «Коммунальное хозяйство»;
- МУП «Водное хозяйство»;
- МО «Городское поселение город Конаково»;
- ООО «Викомо»;
- ФГУП «Конаковский завод товарного осетроводства»

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Бологое.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ОАО «Энергостальконструкция» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

25. «Баланс электрической энергии и мощности

На 2012 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 21 650 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 13 930 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии и тр нзит – 276 тыс. кВтч 1,94 %);
- явленн я мощность потребителей – 3,5 МВт.

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2 и принимаются к расчету тарифов на услуги по передачи электроэнергии.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 133,5 у. е.

На балансе ОАО «Энергостальконструкция» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 35/6 кВ – 1 шт;

- ВЛЭП 35 кВ – 0,4 км.

9. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области в размере 1 462,86 тыс. рублей.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ОАО «Энергостальконструкция»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 596,44	3 747,07	3 900,61	210,0 %

НВВ на содержание электрических сетей на 2011 год утверждена РЭК Тверской области в соответствии с пунктами 50,51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2. НВВ ОАО «Энергостальконструкция» в размере 1 711,63 тыс. руб. определено на транзит электрической энергии сторонним потребителям, тогда как предприятие при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии указывает НВВ на содержание электрических сетей с учетом собственного потребления, что не соответствует требованиям законодательства РФ.

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО «Энергостальконструкция»		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	133,5	133,5	133,5
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	142,30	149,56	156,80	163,30	105,10%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.					
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	142,30	149,56	156,80	163,30	105,10%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	574,42	604,78	634,06	660,36	105,29%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	2,56	2,56	2,56	2,56	100,18%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	18 731,54	19 686,85	20 639,89	21 496,03	105,10%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	669,54	703,69	737,75	768,35	105,10%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					

1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.					
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.					
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.					
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.					
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.					
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	669,54	703,69	737,75	768,35	105,10%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	76,60	80,51	84,40	87,90	105,10%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 462,86	1 538,53	1 613,01	1 679,92	105,17%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индекс-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 1,5 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
			Предложение РЭК				% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.					
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.					
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	202,77	190,51	199,73	208,01	93,95%
2.6.1.	процент	%	35,30	31,50	31,50	31,50	89,24%
2.7.	Прочие неподконтроль ные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		20,13	21,10	21,98	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразован ия	тыс.руб.	0,00				
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	46,00	46,97	47,95	48,96	102,10%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00				
	ИТОГО неподконтроль ных расходов	тыс.руб.	248,77	257,60	268,78	278,95	103,55%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 1 796,13 тыс. руб. (рост к 2011 году – 104,9 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ОАО «Энергостальконструкция» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 796,13	1 881,79	1 958,87	104,9%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Энергостальконструкция» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	42 764,97	1506,91	29,86

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	128,94	29,86	158,80

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – ((1 318 810,4 тыс. кВтч. * 977 руб./МВтч + 197,3563 * 247 470 руб./МВт * 12) / 1 318 810 тыс. кВтч.) + (2,149 руб./МВтч + 83,36 руб./МВтч) / 1000 = 1,50691 руб./кВтч

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ЭнергоТверьИнвест» г. Тверь на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 30.09.2011 г. (вх. РЭК № 5714).

ООО «ЭнергоТверьИнвест» оказывает услуги по передаче электрической энергии в Тверской области для потребителей гарантирующего поставщика ОАО «Тверьэнергосбыт». Электроустановки ООО «ЭнергоТверьИнвест» расположены в г. Твери.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭнергоТверьИнвест» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

26. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предлагается принять балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям в следующем размере.

- Поступление электрической энергии в сеть – 2 483,77 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 2 377,97 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 105,8 тыс. кВтч (4,26 %);
- явленная мощность потребителей – 1,09 МВт.

Предприятием представлен расчет нормативных технологических потерь электрической энергии независимой экспертной организации.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 320,51 у. е.

На балансе ООО «ЭнергоТверьИнвест» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 3-10 кВ – 5,14 км;
- ТП, КТП – 7 шт.

13. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году i и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году i (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2012 г. предлагается принять ГУ РЭК Тверской области в размере 1 865,93 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «ЭнерготверьИнвест» за 9 месяцев 2011 года, а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей

Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «ЭнергоТверьИнвест»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 544,43	8 612,95	9 241,15	295,5%

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИИИ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годы, одобренные 21 сентября Правительством РФ.

Расчет коэффициента индексации		ООО "ЭнергоТверьИнвест"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	320,51	320,51	320,51
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, а также принимая во внимание необходимость ремонтных работ электросетевого оборудования ООО «ЭнергоТверьИнвест» подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	ожд. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 159,00	142,54	149,44	155,64	12,3%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	1 108,00	91,54	95,97	99,95	8,3%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	51,00	51,00	53,47	55,69	100,0%

1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	869,16	1 513,75	1 587,03	1 652,86	174,2%
1.2.1	фактическая численность	ед.	3,00	8	8	8	266,7%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	24 143,46	15768,20	16531,54	17217,27	65,3%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	65,00	70,28	73,68	76,74	108,1%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00				
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	65,00	70,28	73,68	76,74	108,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 093,16	1 726,57	1 810,15	1 885,24	46,5%

Материальные затраты

Предприятием заявлены затраты по данной статье на 2012 год в размере 1212,81 тыс. руб.:

- расходы на создание аварийного страхового запаса материалов – 1 159,44 тыс. руб.;
- расходы на техническое обслуживание и содержание оборудования – 53,57 тыс. руб.

По результатам анализа представленных материалов, а также принимая во внимание требование пункта 36 постановления Правительства РФ от 26.02.2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» предлагается принять расходы на создание аварийного страхового запаса материалов на

сумму 100 тыс. руб. и 51 тыс. руб. на техническое обслуживание и содержание оборудования (снижение от предложения предприятия 83,6%).

Оплата труда

Предприятие представило расчет нормативной численности персонала в соответствии с рекомендациями РАО ЕЭС от 2002 года. В соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала электрических сетей численность персонала составит 8 ед. (5 ед. ППП и 3 ед. ИТР и АУП).

Экспертом предлагается принять численность персонала на основе предложения предприятия, так как выполненный экспертный расчет в соответствии с рекомендациями Госстроя от 3 апреля 2010 года № 68 соответствует численности заявленной предприятием.

Средняя заработанная плата по предложению предприятия на 2012 год составит 26 775 тыс. руб. В обоснование заработной платы предприятием представлено Положение об оплате труда, утвержденное штатное расписание, стат. отчетность П-4.

Однако в материалах дела отсутствует Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике. ООО «ЭнергоТверьИнвест».

При расчете средней заработной платы экспертом предлагается принять заработанную плату исходя из анализа заработной платы по аналогичным ТСО.

Величина заработной платы по предложению эксперта складывается из:

- размера оплаты труда работников по месячным тарифным ставкам (окладам) (4500 руб.);
- среднего тарифного коэффициента (2,37 %)
- доплат за тяжелые, вредные и особо тяжелые, особо вредные условия труда, за работу в ночное время и др. (12,5 %);
- выплат по текущему премированию (40 %);
- выплат вознаграждения за выслугу лет (15 %).

Таким образом, средняя заработанная плата составит 17 863,88 руб.

ФОТ на 2012 год предлагается принять в размере 1 714,93 тыс. руб.

Прочие затраты (расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, расходы на услуги вневедомственной охраны, прибыль) по подконтрольным расходам экспертом исключены как экономически необоснованные на основании пункта 36 выше названного Постановления Правительства РФ.

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия.

Амортизация определялась исходя из планируемых амортизационных отчислений с учетом наличия ОС на балансе предприятия на момент подачи тарифной заявки.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерени я	ожд. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	16,00		0,00	0,00	
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	110,00	270,00	275,67	281,46	245,45%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	110,00	270,00	275,67	281,46	245,45%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	295,52	454,12	476,11	495,86	153,67%
2.6.1.	процент	%	34,00	30	30	30	88,24%
2.7.	Прочие неподконтрольны е расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,00			
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	38,00	478,00	488,04	498,29	1257,89%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00				
	ИТОГО неподконтрольны х расходов	тыс.руб.	459,52	1 202,12	1 239,82	1 275,60	261,61%

Прочие затраты заявляемые организацией (аренда), экспертом не могут быть признаны в качестве экономически обоснованных, так как они не соответствуют требованиям пункта 36 выше названного Постановления Правительства РФ.

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 2 928,69 тыс. руб. (рост к ожд. 2011 году – 114,7%)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «ЭнергоТверьИнвест» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/ожд. 2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 928,69	3 049,97	3 160,84	114,7%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоТверьИнвест» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	223 906,09	1506,91	67,05

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	1231,59	67,05	1298,64

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.

Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.

Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч

Цена на мощность – 247 470 руб./МВт

Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч

Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч

Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} * 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 * 247\,470 \text{ руб./МВт} * 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,50691 \text{ руб./кВтч.}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Тверьоблэлектро» в границах Тверской области на долгосрочный период 2012-2014 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Озвучила особое мнение ООО «Тверьоблэлектро» (прилагается)

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг. представлены в РЭК Тверской области 29.04. 2011 г. (вх. РЭК № 2726).

Основным видом деятельности ООО «Тверьоблэлектро» (по тексту – «Организация») является оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Организации на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 110-0,4 кВ.

Деятельность Организации обусловлена возмещением экономически-обоснованных затрат связанных с процессом оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Тверьоблэлектро», содержанием в надлежащем техническом состоянии эксплуатируемых электрических сетей Организации, а также необходимой нормой прибыли Организации для дальнейшего развития. Организация в 2010 году осуществила незапланированную интеграцию объектов электросетевого комплекса иных сетевых компаний, ввиду чего сравнительная характеристика баланса электрической энергии по Организации за 2007-2009 не является показательной для формирования и оценки баланса услуг ООО «Тверьоблэлектро» на период регулирования – 2011 год.

В 2010 году в структуре используемых ООО «Тверьоблэлектро» объектов электросетевого хозяйства для осуществления своей хозяйственной (коммерческой) деятельности присутствовали объекты электросетевого комплекса Тверской области расположенные на территории следующих муниципальных образований:

- города Тверь;
- города Осташков;
- города Калязин;
- города Кашин;
- города Кимры;
- города Конаково;
- города Западная Двина;
- города Андринополь;
- города Бологое;
- города Весьегонск;
- города Бежецк;
- города Зубцов;
- города Кувшиново;
- города Лихославль;
- города Нелидово;
- города Ржев;
- города Старица;
- города Торжка;
- города Торопец;
- поселка Оленино;
- поселка Редкино;
- поселка Сандово;
- поселка Селижарово;
- поселка Спирово;
- поселка Сонково;
- поселка Фирово;

то, при регулировании на 2011 год в структуру электрических сетей Общества были интегрированы объекты электросетевого комплекса следующих сетевых организаций:

- ОАО «Электромеханика» г. Ржев;
- ОАО «Элтра» г. Ржев;
- ЗАО «Энергосети» г. Ржев;
- ООО «ГорЭнерго» г. Кимры;
- ООО «Горэлектросеть» г. Вышний Волочек;
- ООО «Производство Сельмаш» г. Бежецк;
- ОАО «Васильевский Мох»;

что, соответственно отразилось на увеличении объема передаваемой электрической энергии Организацией, и на увеличении необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) Организации.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Тверьоблэлектро» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 29 июля 2010 года №174-э/8 в состав НВВ включаются операционные расходы компании, неподконтрольные ей расходы, средства на инвестиции и величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние – это операционные расходы (деле ОРЕХ). Базовый уровень ОРЕХ устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (Х-фактор), формируемый на основе бенчмаркетинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Длительность первого периода регулирования составляет три года, продолжительность второго и последующих – пять лет.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

27. «Баланс электрической энергии и мощности»

На 2012 год предлагается принять балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии потребителям в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 1 271 420 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 1 043 320 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 228 100 тыс. кВтч (17,94 %);

- *явлена мощность потребителей – 150,94 МВт.*

Данные балансовые показатели соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 года №301-э/2.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 30 648 у. е.

14. Операционные расходы

Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 174-э/8, в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. В соответствии с п.10 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности определяются на долгосрочный период регулирования сложением операционных (подконтрольных) расходов в году *i* и расходов, включаемых в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами в году *i* (неподконтрольные расходы).

Операционные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня операционных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования. Уровень операционных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности операционных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.17 Методических указаний на уровне 1%, начиная с 2013 года. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.12 Методических указаний равным 0,75. Базовый уровень операционных расходов на 2011 г. утвержден ГУ РЭК Тверской области принят в размере 244 994,44 тыс. рублей.

Вместе с тем, при установлении базового уровня операционных расходов РЭК Тверской области были учтены результаты анализа обоснованности расходов, понесенных ООО «Тверьоблэлектро» в 2010 г., а также нормативные требования Основ ценообразования.

По предложению предприятия необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей составит следующие значения:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Тверьоблэлектро»			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 413 341,36	2 195 407,79	2 344 205,25	589,3%

При расчете коэффициента индексации РЭК Тверской области принял в расчет индекс инфляции (ИПЦ) в соответствии с данными Прогноза социально-экономического

развития России на 2012 год и плановый
сентября Правительством РФ.

период 2013-2014 годы, одобренные 21

Расчет коэффициента индексации		ООО "Тверьоблэлектро"		
		Предложение РЭК		
		2012	2013	2014
инфляция	%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	30 648	30 648	30 648
индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
Итого коэффициент индексации		1,051	1,048	1,041

Таким образом, применяя коэффициент индексации к элементам затрат подконтрольных расходов, утвержденным на 2011 год, подконтрольные расходы на 2012 год предлагается принять в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
				Предложение РЭК			% роста 2012/20 11
№ п.п.	Показатели	Единица измере ния	утв. 2011	2012	2013	2014	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	77 355,81	81300,96	85236,74	88772,36	5,1%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	42 988,28	45180,68	47367,88	49332,70	5,1%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	34 367,53	36120,27	37868,86	39439,66	5,1%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	154 172,76	162035,57	169879,71	176926,32	5,1%
1.2.1	фактическая численность	ед.	742,00	742,00	742,00	742,00	0,0%
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	17 315,00	18198,07	19079,03	19870,43	5,1%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 465,87	14061,48	14742,19	15353,70	4,4%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 541,07	5732,51	6010,02	6259,32	3,5%

1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	1 084,99	1140,32	1195,53	1245,12	5,1%
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 839,81	7188,64	7536,64	7849,26	5,1%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			0,00	0,00	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	244 994,44	257398,01	269858,64	281052,38	5,1%

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы предлагается проиндексировать на индексы-дефляторы в соответствии с рекомендациями ФСТ России:

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда и социальных выплат) – 102,1 %;
- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию (для определения расходов на покупку электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд) – 108 %.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.58.2 ФЗ № 379 от 3 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», ставка ЕСН составляет 30 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно страховые отчисления от несчастных случаев и проф. заболеваний 0,2 %).

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
Предложение РЭК							% роста 2012/2011
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	утв. 2011	2012	2013	2014	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	4 345,40	4693,03	5068,47	5626,01	8,0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	84 927,55	86711,03	86711,03	88531,96	2,1%
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 250,00	5360,25	5472,82	5587,74	2,1%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	5 250,00	5360,25	5472,82	5587,74	2,1%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	53 035,43	48934,74	51303,67	53431,75	-7,7%
2.6.1.	процент	%	34,40	30,20	30,20	30,20	-12,2%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 193,27	20617,33	21050,29	21492,35	2,1%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	15 750,00				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	3,82	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	183 501,65	166 316,38	169 606,28	174 669,81	-9,4%

Таким образом, НВВ на 2012 год составит 423 714,39 тыс. руб. (рост к 2011 году – 103,5 %)

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Тверьоблэлектро» на 2012-2014 гг. в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
Показатели	Единица измерения	Предложение РЭК			% роста 2012/2011
		2012	2013	2014	
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	423 714,39	439 464,93	455 722,19.	103,5%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Тверьоблэлектро» на 2012 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без учета НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без учета НДС) *	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без учета НДС)
Двухставочный тариф	233 930,45	1505,1	329,05

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без учета НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без учета НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без учета НДС)
Одноставочный тариф	406,12	329,05	735,18

* Расчет предельного уровня нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Объем потерь электрической энергии (V кВтч) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области – 1 318 810,4 тыс. кВтч.
 Объем потерь электрической мощности (V МВт) на 2012 год согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России по Тверской области - 197,3563 МВт.
 Средневзвешенная цена электрической энергии – 977 руб./МВтч
 Цена на мощность – 247 470 руб./МВт
 Инфраструктурные платежи (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС») – 2,149 руб./МВтч
 Сбытовая надбавка – 83,36 руб./МВтч
 Цена покупки потерь – $((1\,318\,810,4 \text{ тыс. кВтч.} \cdot 977 \text{ руб./МВтч} + 197,3563 \cdot 247\,470 \text{ руб./МВт} \cdot 12) / 1\,318\,810 \text{ тыс. кВтч.}) + (2,149 \text{ руб./МВтч} + 83,36 \text{ руб./МВтч}) / 1000 = 1,5051 \text{ руб./кВтч}$

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям на 2012 год.

Выступила:

Шурмина Елена Григорьевна:

В прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год, одобренном на заседании Правительства РФ 21.09.2011 года обозначено следующее: с целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года, в связи с внесенными коррективами в 2011 году в ранее принятые решения и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, Правительством Российской Федерации приняты решения по переносу индексации роста регулируемых цен и тарифов на естественно-монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года (июль), когда традиционно снижается их потребление. Смещение индексации тарифов с начала года позволит избежать традиционного роста инфляции в январе, происходящего, прежде всего из-за повышения тарифов на услуги ЖКХ в начале года.

Учитывая вышеизложенное, предлагается утвердить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям на 2012 год на уровне аналогичных 2011 года.

Правление решило:

Утвердить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: Об утверждении сбытовых надбавок для ОАО «Тверская энергосбытовая компания», ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» и ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2012 год.

ПО ВОПРОСУ:

Установления сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков Тверской области ООО «Тверьоблэнергосбыт» и ОАО «Тверьэнергосбыт» на 2012 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна:

В соответствии с пунктом 3 Главы 2 Приказа Федеральной службы по тарифам от 8.04.2005 года № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)» ООО «Тверьоблэнергосбыт» и ОАО «Тверьэнергосбыт» 30.04.2011 года направили в ГУ РЭК Тверской области, тарифные заявки на утверждение сбытовых надбавок на 2012 год.

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Приказом ФСТ РФ от 29.12.20010 года № 489-э/1 «О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденные приказом ФСТ РФ от 24.11.2006 г № 302-э/5».

В соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2012 год, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 29.11.2011 г. № 301-э/2 по Тверской области, при расчете сбытовых надбавок приняты следующие балансовые показатели:

	Отпуск электрической энергии в сеть	потери электрической энергии	Полезный отпуск электрической энергии	Отпуск мощно сти	потери электрической энергии

				потребителям			
	млн.кВтч	млн.кВтч	%	млн.кВтч	МВт	МВт	%
ОАО «Тверьэнергосбыт»	5039,11	1270,6456	25,2%	3768,4644	720,35	190,639	26,46%
ООО «Тверьоблэнергосбыт»	400,80	36,34	9,1%	364,46	55,863	5,1	9,1%

В прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год, одобренном на заседании Правительства РФ 21.09.2011 года обозначено следующее: с целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года, в связи с внесенными коррективами в 2011 году в ранее принятые решения и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, Правительством Российской Федерации приняты решения по переносу индексации роста регулируемых цен и тарифов на естественно-монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года (июль), когда традиционно снижается их потребление. Смещение индексации тарифов с начала года позволит избежать традиционного роста инфляции в январе, происходящего, прежде всего из-за повышения тарифов на услуги ЖКХ в начале года.

Однако, для того что бы сохранить величину сбытовой надбавки ООО «Тверьоблэнергосбыт» в том же размере, с учетом снижения полезного отпуска в 2012 году на 7,9 % - 400,8 млн.кВтч, необходимую валовую выручку регулируемой организации необходимо снизить на 2 299,01 тыс. рублей относительно ранее утвержденной на 2011 год величины. Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «Тверьоблэнергосбыт» на 2012 год составит 28 948,88 тыс. рублей.

Вместе с тем, ГУ РЭК Тверской области рассмотрит возможность включения фактически сложившихся выпадающих доходов гарантирующего поставщика за 2011 год на последующие периоды регулирования, в случае их подтверждения обосновывающими материалами.

Необходимая валовая выручка ОАО «Тверьэнергосбыт» на 2012 год составит 422 370,07 тыс. рублей.

Сбытовые надбавки установлены с учетом годового объема полезного отпуска и годовой необходимой валовой выручки.

Следует отметить что, в проекте постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» указано следующее: *«Орг и м исполнительной вл сти субъектов Российской Федер ции в обл сти госуд рственного регулиров ния т рифов до 1 преля 2012 год принять решения об уст новлении пересмотре) с 1 июля 2012 год :*

сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года».

Выступил: Зам. Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Тверьэнергосбыт» М.С.Буквин (особое мнение прилагается).

Выступил: Зам. Генерального директора по экономике и финансам ООО «Тверьоблэнергосбыт» С.В.Дубакова (особое мнение прилагается).

Правление решило:

Установить сбытовые надбавки для гарантирующих поставщиков Тверской области ООО «Тверьоблэнергосбыт» и ОАО «Тверьэнергосбыт» в размере, установленном на 2012 год, изложив приложение к приказу в следующей редакции (прилагается).

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии

№ п/п	Наименование организации в Тверской области	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	Тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	Потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»
		руб./кВт х ч	руб./кВт х ч	руб./кВт х ч
1.	ОАО «Тверьэнергосбыт»	0,08382	0,08336	0,08405
2.	ООО «Тверьоблэнергосбыт»	0,07223	0,07192	0,07225

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Установления сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика Тверской области филиала «Центральный» ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2012 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна:

В соответствии с пунктом 3 Главы 2 Приказа Федеральной службы по тарифам от 8.04.2005 года № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую)

энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)» ООО «Тверьоблэнергосбыт» и ОАО «Тверьэнергосбыт» 30.04.2011 года направили в ГУ РЭК Тверской области, тарифные заявки на утверждение сбытовых надбавок на 2012 год.

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Приказом ФСТ РФ от 29.12.20010 года № 489-э/1 «О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденные приказом ФСТ РФ от 24.11.2006 г № 302-э/5».

В прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год, одобренном на заседании Правительства РФ 21.09.2011 года обозначено следующее: с целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года, в связи с внесенными коррективами в 2011 году в ранее принятые решения и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, Правительством Российской Федерации приняты решения по переносу индексации роста регулируемых цен и тарифов на естественно-монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года (июль), когда традиционно снижается их потребление. Смещение индексации тарифов с начала года позволит избежать традиционного роста инфляции в январе, происходящего, прежде всего из-за повышения тарифов на услуги ЖКХ в начале года.

Сбытовая надбавка установлена с учетом годового объема полезного отпуска 91 850,0 тыс. кВтч и годовой необходимой валовой выручки в размере 13345,50 тыс. рублей.

Корректировка произведена по следующим статьям затрат:

1. «Фонд оплаты труда». По предложению Организации фонд оплаты труда составляет 4261,44 тыс. рублей с учетом численности персонала 10 единиц и средней заработной платы 35512,0 тыс. рублей. По мнению экспертов ГУ РЭК Тверской области годовой фонд оплаты труда необоснованно завышен. Предлагается произвести расчет средней заработной платы персонала в соответствии с отраслевым тарифным соглашением с учетом ставки рабочего первого разряда 4659,94 рублей с применением индекса-дефлятора 5,5 % к ставке 2011 года.

Таким образом, годовой фонд оплаты труда составит 3299,63 тыс. рублей с учетом численности 10 единиц и средней заработной платы 27 496,88 рублей.

Отчисления на социальные нужды снижены по причине корректировки фонда оплаты труда и составит 1128,47 тыс. рублей.

2. «Затраты на аренду офиса по предложению организации составляют 520,17 тыс. рублей рост относительно арендной платы 2011 года составит 17,0 %. Предлагается ограничить рост арендой платы индексом-дефлятором 5,5 % приняв за базу вредную плату 2011 года. Затраты по данной статье составят 470,73 тыс. рублей, снижение составит 51,44 тыс. рублей относительно предложения предприятия.

3. «Расходы на создание и функционирование филиалов». По предложению организации затраты на содержание в 2011 году Головного офиса ОАО «Оборонэнергосбыт» и филиала «Центральный», отнесенные на себестоимость Тверского областного отделения филиала «Центральный» ОАО «Оборонэнергосбыт» составляют 8920,60 тыс. рублей. Из материалов тарифного дела следует, что производственные затраты на содержание Головного офиса в 2011 году составляют 267 539,50 тыс. рублей (в том числе 193 130,9 тыс. рублей – затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды – 28191,27 тыс. рублей), распределение затрат по отделения производится долей соответствующей удельному весу ОАО

«Оборонэнергосбыт» в товарной выручке всего – 1,7 %. Таким же образом, распределяются производственные расходы филиала «Центральный» - 5,2 % при суммарных затратах на содержание 73393,71 тыс.рублей (в том числе 45755,50 тыс. рублей – затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды – 8596,26 тыс. рублей).

Специалисты РЭК Тверской области рассмотрев представленные материалы на содержание двух головных офисов, считает представленные затраты необоснованно завышенными. Более того, содержание двух головных офисов в городе Москва, дополнительно нагружает потребителей Тверской области.

Предлагается скорректировать годовой фонд оплаты труда персонала головных офисов, с учетом снижения средней заработной платы. Предлагается произвести расчет средней заработной платы производственного персонала исходя из той же ставка, принятой для расчета средней заработной платы ОАО «Оборонэнергосбыт» 4659,94 рублей и надбавок, соответствующих коллективному договору (расчеты прилагаются).

4. «Балансовая прибыль». По предложению организации прибыль составит 4496,51 тыс. рублей (капитальные вложения). Однако включение расходов на данные мероприятия РЭК Тверской области считает не обоснованным в отсутствии инвестиционной программы, представленной в регулирующий орган в установленном порядке. Следует отметить что, в проекте постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» указано следующее: *«Организации и исполнители в области государственного регулирования тарифов до 1 апреля 2012 года принять решения об установлении пересмотре с 1 июля 2012 года: сбытовых и сбытовыми регулирующими поставщиками и второе полугодие 2012 года».*

Правление решило:

Установить сбытовую надбавку для гарантирующего поставщика Тверской области филиала «Центральный» ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2012 год, изложив приложение к приказу в следующей редакции (прилагается).

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии

№ п/п	Наименование организации в Тверской области	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	Тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном	Потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях,

		основании»			принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»
		руб./кВт х ч	руб./кВт х ч	руб./кВт х ч	руб./кВт х ч
1.	Филиал «Центральный» ОАО «Оборонэнергосбыт»	-	-		0,1453

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации ОАО «Тверьоблгаз» на территории Тверской области на 2012 год.

Выступил: Никитин Евгений Олегович:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» предлагаю установить на период с 01 января 2012 года по 30 июня 2012 года специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Тверьоблгаз» для финансирования программ газификации на территории Тверской области в размере 96,89 руб./1000 куб.м. без учета НДС и дополнительные налоговые платежи в размере 24,22 руб./1000 куб.м. без учета НДС.

Правление решило: Установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: О розничных ценах на природный газ, реализуемый ООО «Тверьрегионгаз» населению Тверской области на 2012 год.

Выступил: Никитин Евгений Олегович:

В соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на природный газ, реализуемый населению, утвержденных постановлением Федеральной службы по тарифам от 23.11.2004 № 194-э/12 предлагаю установить с 01.07.2012 года розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированный по направлениям потребления газа:

- на приготовление пищи и горячее водоснабжение - 5575,0 руб. за 1000 м³, в том числе налог на добавленную стоимость 850,42 руб.;
- на отопление жилых помещений - 3 697,0 руб. за 1000 м³, в том числе налог на добавленную стоимость 557,85 руб.;
- потребление газа при наличии приборов учета расхода газа - 3 697,0 руб. за 1000 м³, в том числе налог на добавленную стоимость 557,85 руб.

Правление решило: Установить розничные цены на природный газ, реализуемый населению по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: О тарифе на услуги водоснабжения и водоотведения, оказываемых организациями муниципальных образований Тверской области на 2012 год.

Выступили: Уполномоченные по делу (заключения и сводные таблицы расчетных данных прилагаются)

Правление решило:

1. Согласно приказу РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0303-00004-нп «Об утверждении метода регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и услуги, оказываемые организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на 2012 год» при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и услуги, оказываемые организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на 2012 год применен метод индексации тарифов.

2. В соответствии с применением метода индексации, предельными индексами максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод на 2012 год по Тверской области, установленными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.10.2011 № 248-э/1 установить следующие тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения:

3.1. Тарифы на услуги систем водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные ресурсы НЛ» для потребителей городского поселения город Нелидово

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м		Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м без НДС
		без НДС	с НДС	
1	2	3	4	5
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года				
1	водоснабжение	8,80	10,38	8,80
2	водоотведение	8,29	9,78	8,29
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года				
1	водоснабжение	9,33	11,01	9,33
2	водоотведение	8,79	10,37	8,79
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года				
1	водоснабжение	9,33	11,01	9,33
2	водоотведение	9,14	10,79	9,14

3.2. Тарифы на услуги систем водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные ресурсы НЛ» для потребителей Нелидовского сельского поселения

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м		Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м без НДС
		без НДС	с НДС	
1	2	3	4	5
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года				
1	водоснабжение	8,80	10,38	8,80
2	водоотведение	8,29	9,78	8,29
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года				
1	водоснабжение	9,33	11,01	9,33
2	водоотведение	8,79	10,37	8,79
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года				
1	водоснабжение	9,33	11,01	9,33
2	водоотведение	9,14	10,79	9,14

3.3. Тарифы на услуги систем водоснабжения и водоотведения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Удомельские коммунальные системы» для потребителей городского поселения город Удомля

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м		Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м без НДС
		без НДС	с НДС	
1	2	3	4	5
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года				
1	водоснабжение	8,56	10,10	18,89
2	водоотведение	9,20	10,86	32,44
2.1	в том числе очистка сточной жидкости	5,15	6,08	18,43
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года				
1	водоснабжение	9,07	10,70	19,86
2	водоотведение	9,84	11,61	33,67
2.1	в том числе очистка сточной жидкости	5,51	6,50	19,37
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года				
1	водоснабжение	9,65	11,39	20,25
2	водоотведение	10,53	12,43	33,76
2.1	в том числе очистка сточной жидкости	5,90	6,96	19,43

3.3. Тарифы на услуги систем водоотведения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Осташков

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих
----------	------------------------	---	------------------------------------

			потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	водоотведение	6,61	53,65
1.1	в том числе очистка сточной жидкости ЗАО «Осташковский кожевенный завод»	6,44	13,17
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	водоотведение	7,40	54,65
1.1	в том числе очистка сточной жидкости ЗАО «Осташковский кожевенный завод»	6,83	13,62
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	водоотведение	8,51	54,65
1.1	в том числе очистка сточной жидкости ЗАО «Осташковский кожевенный завод»	7,23	13,85

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: О тарифе на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями муниципальных образований Тверской области на 2012 год.

Выступила:

Шамонина Елена Викторовна:

1. Согласно приказу РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0303-00004-нп «Об утверждении метода регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и услуги, оказываемые организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на 2012 год» при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и услуги, оказываемые организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на 2012 год применен метод индексации тарифов.

2. По поручению Полякова А.Э. 12 организациям (ООО «Вышневолоцкие тепловые сети», Бежецкая МПГЭТС, ООО «ЖКХ», ООО «Зеленогорское ЖКХ», ООО «Сорокинское ЖКХ», ООО «Кедр», ООО «ОК Орша», ООО «УК ТЭЦ», ООО «Монолит», ООО «Винея», МУП «ЖКХ Юрьево-Девичье», МУП «Первомайский Жилкомсервис») тарифы на тепловую энергию установлены с учетом субсидирования из областного бюджета. Однако данная сумма в размере 27 957,5 тысяч рублей в бюджете не предусмотрена.

Тюрин С.Н.: Данная сумма будет предусмотрена в бюджете и возмещена предприятиям. В настоящий момент данный вопрос решается на уровне администрации области.

1. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Борисовского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Борисовского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	995,11					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	995,11**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 144,38					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 144,38**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 201,57					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 201,57**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 303-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Борисовского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

2. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Коломенского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Коломенского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	995,11					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	995,11**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 144,38					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 144,38**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 201,57					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 201,57**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 304-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Коломенского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

3. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Есеновичского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Есеновического сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/г:		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 523,30					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 523,30					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 614,77					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 614,77					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 665,60					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 665,60					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 290-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Есеновического сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

4. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Зеленогорского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Зеленогорского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 031,24					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 031,24**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 185,93					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 185,93**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 245,22					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 245,22**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 289-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Зеленогорского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

5. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Холохоленского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Холохоленского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 046,07					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 046,07**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 202,98					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 202,98**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 263,13					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 263,13**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 288-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Холохоленского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

6. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красномайское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей городского поселения поселок Красномайский Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красномайское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей городского поселения поселок Красномайский Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 015,38					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 015,38					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 076,35					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 076,35					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 110,54					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 110,54					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 285-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красномайское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей городского поселения поселок Красномайский Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

7. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Солнечное жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Солнечного сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Солнечное жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Солнечного сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 038,60					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 038,60					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 100,92					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 100,92					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 136,04					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 136,04					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 287-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Солнечное жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Солнечного сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

8. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Горняцкого сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей

Горняцкого сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 039,89					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 039,89					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 102,30					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 102,30					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 137,56					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 137,56					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 295-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Горняцкого сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

9. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Дятловского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Дятловского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию		
		горячая	отборный пар давлением	острый и

		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	редуцирова нный пар
--	--	------	----------------------------	----------------------------	-----------------------------	-------------------------	---------------------------

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 709,70					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 709,70					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 812,09					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 812,09					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 869,79					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 869,79					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 293-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Дятловского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

10. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Сорокинского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Сорокинского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
	горячая вода	отборный пар давлением				
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 016,92				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 016,92**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.
с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 169,46				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 169,46**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 227,93				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 227,93**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 294-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сорокинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Сорокинского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

11. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Терелесовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Терелесовского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Терелесовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Терелесовского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию		
	горячая	отборный пар давлением	острый и

		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	редуцирова нный пар
--	--	------	----------------------------	----------------------------	-----------------------------	-------------------------	---------------------------

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 168,91					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 168,91					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 239,04					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 239,04					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 278,66					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 278,66					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 292-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Терелесовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Терелесовского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

12. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Терелесовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Горняцкого сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Терелесовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Горняцкого сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 046,27					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 046,27					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 109,06					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 109,06					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 144,60					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 144,60					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 291-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Терелесовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Горняцкого сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

13. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Валентиновка»» для потребителей Солнечного сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Валентиновка»» для потребителей Солнечного сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 005,60					

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
одноставочный руб./Гкал	1 186,61					
с 1 июля по 31 августа 2012 года						
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
одноставочный руб./Гкал	1 065,93					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
одноставочный руб./Гкал	1 257,80					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года						
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
одноставочный руб./Гкал	1 100,00					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
одноставочный руб./Гкал	1 298,00					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 18.11.2010 № 286-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Валентиновка»» для потребителей Солнечного сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

14. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Первомайский Жилкомсервис» для потребителей Первомайского сельского поселения Конаковского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заклучение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Первомайский Жилкомсервис» для потребителей Первомайского сельского поселения Конаковского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	одноставочный руб./Гкал	2 140,40				
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	2 140,40**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
----	--	--	--	--	--	--

однотарифный руб./Гкал	2 290,23					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
однотарифный руб./Гкал	2 290,23**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	2 404,74				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	2 404,74**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 14.10.2011 № 523-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Первомайский Жилкомсервис» для потребителей Первомайского сельского поселения Конаковского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

15. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Юрьево-Девичье» для потребителей Юрьево-Девичьевского сельского поселения Конаковского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Юрьево-Девичье» для потребителей Юрьево-Девичьевского сельского поселения Конаковского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию				
		горячая вода	отборный пар давлением			
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	2 417,49				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	2 417,49**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.
с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	2 548,40					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	2 548,40**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	2 650,34					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	2 650,34**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 759-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Юрьево-Девичье» для потребителей Юрьево-Девичевского сельского поселения Конаковского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

16. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Куженкинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Куженкинского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Куженкинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Куженкинского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 451,15					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 451,15					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 538,22					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 538,22					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 584,37					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 584,37					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 719-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Куженкинское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Куженкинского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

17. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Тимковское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей д.Тимково Кафтинского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1.Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Тимковское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей д.Тимково Кафтинского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 565,15					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 275,32					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 529,52					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						

	одноставочный руб./Гкал	1 351,84				
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года						
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	одноставочный руб./Гкал	1 514,65				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	одноставочный руб./Гкал	1 392,39				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 717-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Тимковское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей д.Тимково Кафтинского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

18. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Тимковское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей д.Ригодищи Кафтинского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1.Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Тимковское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей д.Ригодищи Кафтинского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 153,08					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 153,08					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 222,26					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 222,26					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии
----	--

	одноставочный руб./Гкал	1 258,93					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 258,93					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 716-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Тимковское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей д.Ригодищи Кафтинского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

19. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Стекольный завод имени Луначарского» для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Стекольный завод имени Луначарского» для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	995,88					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 175,14					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 055,63					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 245,64					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 087,30					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 283,01					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 705-ни «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Стекольный завод имени Луначарского» для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

20. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплотехник» для потребителей городского поселения город Бологое

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплотехник» для потребителей городского поселения город Бологое

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			свыше 13,0 кг/см2	
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2		
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 094,91					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 160,60					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 195,42					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 711-ни «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплотехник» для потребителей городского поселения город Бологое».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

21. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ФГОУ СПО Бологовский аграрный колледж для потребителей городского поселения город Бологое

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ФГОУ СПО Бологовский аграрный колледж для потребителей городского поселения город Бологое

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	869,14					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 025,59					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	921,29					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 087,12					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	947,49					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 118,04					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 712-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным образовательным учреждением СПО «Бологовский аграрный колледж» для потребителей городского поселения город Бологое».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

22. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Выползовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей поселка Выползово Выползовского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Выползовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей поселка Выползово Выползовского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию		
	горячая	отборный пар давлением	острый и

	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	редуцирова нный пар
--	------	----------------------------	----------------------------	-----------------------------	-------------------------	---------------------------

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 311,70				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 144,68				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 390,40				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 213,36				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 411,26				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 249,76				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 723-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Выползовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей поселка Выползово Выползовского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

23. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Выползовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей села Ильятино Выползовского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (закключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Выползовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей села Ильятино Выползовского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 130,00				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 130,00				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 197,80				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 197,80				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 233,73				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 233,73				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 724-ип «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Выползовское жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей села Ильятино Выпозовского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

24. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальная служба» для потребителей д. Корыхново Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальная служба» для потребителей д. Корыхново Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	2 583,95				

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
однотарифный руб./Гкал	2 013,46						
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии							
однотарифный руб./Гкал	2 713,16						
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
однотарифный руб./Гкал	2 134,27						
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии							
однотарифный руб./Гкал	2 713,16						
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
однотарифный руб./Гкал	2 134,27						

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 706-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальная служба» для потребителей д. Корыхново Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

25. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальная служба» для потребителей д. Михайловское Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальная служба» для потребителей д. Михайловское Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	2 432,57					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	2 013,46					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	2 578,10				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	2 134,27				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	2 655,44				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	2 166,28				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 707-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальная служба» для потребителей д. Михайловское Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

26. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Березовский рядок» для потребителей Березорядского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Березовский рядок» для потребителей Березорядского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию				
		горячая вода	отборный пар давлением			
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	2 900,13				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	2 226,33				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	2 923,31				

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
одноставочный руб./Гкал	2 226,33						
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
одноставочный руб./Гкал	2 958,94						
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
одноставочный руб./Гкал	2 226,33						

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 701-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Березовский рядок» для потребителей Березорядского сельского поселения Бологовского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

27. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальной общеобразовательной школой-интернатом «Лыкошинская школа-интернат среднего (полного) общего образования №2» для потребителей Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1.Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальной общеобразовательной школой-интернатом «Лыкошинская школа-интернат среднего (полного) общего образования №2» для потребителей Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
	горячая вода	отборный пар давлением				
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 221,31					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 441,15					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 294,59					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 527,62					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)
----	--

	одноставочный руб./Гкал	1 312,71					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
	одноставочный руб./Гкал	1 549,00					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 25.11.2011 № 571-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальной общеобразовательной школой-интернатом «Лыкошинская школа-интернат среднего (полного) общего образования №2» для потребителей Валдайского сельского поселения Бологовского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

28. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МОУ средняя общеобразовательная школа №15 для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую МОУ средняя общеобразовательная школа №15 для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 811,27					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 919,95					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 939,15					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 16.05.2011 № 0308-04Т20-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МОУ средняя общеобразовательная школа №15 для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

29. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным общеобразовательным учреждением «Спеховская средняя общеобразовательная школа» для потребителей городского поселения поселок Куженкино Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным общеобразовательным учреждением «Спеховская средняя общеобразовательная школа» для потребителей городского поселения поселок Куженкино Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 078,80					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 143,53					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 168,70					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 720-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным общеобразовательным учреждением «Спеховская средняя общеобразовательная школа» для потребителей городского поселения поселок Куженкино Бологовского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

30. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Березайская жилищно-коммунальная служба» для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Березайская жилищно-коммунальная служба» для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 205,95					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 423,02					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 278,31					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 508,41					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 306,43					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 541,59					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 702-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Березайская жилищно-коммунальная служба» для потребителей Березайского сельского поселения Бологовского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

31. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую базой отдыха «Озерный» для потребителей городского поселения город Бологое

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую базой отдыха «Озерный» для потребителей городского поселения город Бологое

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 511,80					

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
одноставочный руб./Гкал	978,22						
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
одноставочный руб./Гкал	1 518,29						
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
одноставочный руб./Гкал	1 036,91						
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
одноставочный руб./Гкал	1 524,07						
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
одноставочный руб./Гкал	1 068,02						

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

32. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Водопроводное-канализационное хозяйство» для потребителей городского округа город Кимры

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Водопроводное-канализационное хозяйство» для потребителей городского округа город Кимры

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	946,99					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 117,45					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 003,80					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 184,48					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 035,96					

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
однотарифный руб./Гкал	1 222,43					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 820-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Водопроводное-канализационное хозяйство» для потребителей городского округа город Кимры».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

33. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского округа город Кимры

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского округа город Кимры

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			свыше 13,0	
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	946,99					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 117,45					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 003,80					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 184,48					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 035,96					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 222,43					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 821-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского округа город Кимры».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

34. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Рождественская мануфактура» для потребителей городского округа город Тверь

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается), представители регулируемой организации.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Рождественская мануфактура» для потребителей городского округа город Тверь

N п/п		Тариф на тепловую энергию				
		горячая вода	отборный пар давлением			острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	899,37				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 061,26				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	953,33				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 124,93				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	983,84				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 160,93				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 886-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Рождественская мануфактура» для потребителей городского округа город Тверь».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

35. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Эльвент» для потребителей городского округа город Тверь

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается), представители регулируемой организации.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Эльвент» для потребителей городского округа город Тверь

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2	от 2,5	от 7,0	свыше 13,0	
			до 2,5	до 7,0	до 13,0		
		кг/см2	кг/см2	кг/см2	кг/см2		

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 511,76					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 602,47					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 682,51					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 883-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Эльвент» для потребителей городского округа город Тверь».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

36. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области для потребителей Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области для потребителей Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию				острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	977,54					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 153,50					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 036,19				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 222,70				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 069,35				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 261,83				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 803-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ФБУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области для потребителей Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

37. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей села Никольское Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей села Никольское Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуциро ванный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			свыше 13,0	
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 399,12				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 025,14				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 483,07				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 086,65				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
----	--	--	--	--	--	--

	однотарифный руб./Гкал	1 530,53					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
	однотарифный руб./Гкал	1 121,42					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 788-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей села Никольское Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

38. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей деревни Даниловское Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей деревни Даниловское Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	2 209,15					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
	однотарифный руб./Гкал	1 025,14					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	2 319,60					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
	однотарифный руб./Гкал	1 086,65					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	2 389,18					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
	однотарифный руб./Гкал	1 121,42					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 789-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей деревни Даниловское Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

39. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей деревни Никулино Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей деревни Никулино Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию						острый и редуцирова нный пар
	горячая вода	отборный пар давлением					
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2		
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 676,74					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 025,14					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 777,34					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 086,65					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 834,22					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 121,42					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 790-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс» для потребителей деревни Никулино Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

40. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию						острый и редуцирова нный пар
	горячая вода	отборный пар давлением					
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2		
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 230,79					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 230,79					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 304,64					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 304,64					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 340,00					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 340,00					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 27.07.2011 № 379-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

41. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «УК «Тверской Эксплуатационный Центр» для потребителей городского поселения поселок Суховерково Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «УК «Тверской Эксплуатационный Центр» для потребителей городского поселения поселок Суховерково Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 598,05					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 070,34					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 389,53					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 389,53**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 472,91					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 472,91**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3.2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 782-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Суховерково» для потребителей городского поселения поселок Суховерково Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

42. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Никулино» для потребителей деревни Некрасово Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Никулино» для потребителей деревни Некрасово Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 521,37					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 372,80					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 612,65					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 455,17					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 664,26					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 501,73					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 800-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Никулино» для

потребителей деревни Некрасово Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

43. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Медновское» для потребителей Медновского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Медновское» для потребителей Медновского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 340,61					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 340,61					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 421,05					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 421,05					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 463,68					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 463,68					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 802-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Медновское» для потребителей Медновского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

44. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ведемья» для потребителей Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ведемья» для потребителей Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 707,81					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 707,81					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 810,28					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 810,28					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 868,21					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 868,21					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 17.03.2011 № 0214-10Т24-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую СПК «Михайловское» для потребителей Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

45. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом племзавод «Заволжское» для потребителей Заволжского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом племзавод «Заволжское» для потребителей Заволжского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	795,10					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	938,22					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	842,81					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	994,52					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	869,78					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 026,34					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 798-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом племзавод «Заволжское» для потребителей Заволжского сельского поселения Калининского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

46. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую государственным учреждением здравоохранения Детский санаторий «Прометей» для потребителей Черногоубовского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую государственным учреждением здравоохранения Детский санаторий «Прометей» для потребителей

Черногубовского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 062,89					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 254,21					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 126,66					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 329,46					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	1 160,46					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 369,34					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 805-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую государственным учреждением здравоохранения Детский санаторий «Прометей» для потребителей Черногубовского сельского поселения Калининского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

47. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс-Сервис» для потребителей деревни Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (закключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс-Сервис» для потребителей деревни Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию				острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 234,17					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 234,17					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 308,22					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 308,22					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	одноставочный руб./Гкал	1 348,82				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	одноставочный руб./Гкал	1 348,82				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 27.07.2010 № 381-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Компания «Ресурс-Сервис» для потребителей деревни Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

48. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Зубцов

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1.Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Гверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Зубцов

N п/г		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 129,27					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						

однотарифный руб./Гкал	1 332,54					
с 1 июля по 31 августа 2012 года						

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 197,03				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 412,50				

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 235,33				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 457,69				

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 839-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Зубцов».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

49. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Вышневолоцкие тепловые сети» для потребителей городского округа город Вышний Волочек

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается), представители регулируемой организации.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Вышневолоцкие тепловые сети» для потребителей городского округа город Вышний Волочек

N п/п		Тариф на тепловую энергию				
		горячая вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 084,27				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 178,29**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 103,23				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 301,81**				

**** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года**

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 191,49				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 405,96**				

**** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.**

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 734-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Вышневолоцкие тепловые сети» для потребителей городского округа город Вышний Волочек».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

50. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского округа город Тверь

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского округа город Тверь

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 075,66				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 269,28**				

**** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.**

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 140,20				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 345,44**				

**** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.**

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 176,69				

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
однотарифный руб./Гкал	1 388,49**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 726-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского округа город Тверь».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

51. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Никулино» для потребителей села Красная Гора Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКП «Никулино» для потребителей села Красная Гора Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			свыше 13,0 кг/см2	
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2		
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 372,80					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 372,80					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 455,17					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 455,17					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	однотарифный руб./Гкал	1 501,73					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 501,73					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 801-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКО «Никулино» для потребителей села Красная Гора Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

52. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «ЖКС Бурашево» для потребителей деревни Каменка Бурашевского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заклучение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «ЖКС Бурашево» для потребителей деревни Каменка Бурашевского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	3 309,70					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	3 413,19					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	3 437,70					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

53. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Осташков

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Осташков

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцирова нный пар
		горячая вода	отборный пар давлением			свыше 13,0 кг/см2	
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2		
с 1 января по 30 июня 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	2 002,77					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 567,88					
с 1 июля по 31 августа 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	2 122,63					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 661,95					
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года							
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	2 126,06					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 715,13					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 872-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Осташков Осташковского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

54. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Лихославль

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город

Лихославль

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 131,22					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 101,20					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 199,12					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 167,27					

с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	1 217,48					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	однотарифный руб./Гкал	1 213,96					

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 840-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверьэнергогаз» для потребителей городского поселения город Лихославль».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

55. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую Бежецким МПГЭТС для потребителей городского поселения город Бежецк

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую Бежецким МПГЭТС для потребителей городского поселения город Бежецк

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	однотарифный руб./Гкал	984,62					

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
однотарифный руб./Гкал	1 161,85**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 0% по отношению к тарифу 2011 года.
с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 083,08				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 278,03**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 245,54				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 469,74**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 828-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую Бежецким МПЭТС для потребителей городского поселения город Бежецк Бежецкого муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

56. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кедр» для потребителей городского поселения поселок Васильевский Мох Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кедр» для потребителей городского поселения поселок Васильевский Мох Калининского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 613,96				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	921,10				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 307,72					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 307,72**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1 412,34					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	1 412,34**					

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 780-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кедр» для потребителей городского поселения поселок Васильевский Мох Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

57. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Обслуживающая компания «Орша» для потребителей городского поселения поселок Орша Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Обслуживающая компания «Орша» для потребителей городского поселения поселок Орша Калининского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию						
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар	
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2		

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	987,65					
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
	одноставочный руб./Гкал	987,65					

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 234,56				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 234,56**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии					
	однотарифный руб./Гкал	1 412,34				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 412,34**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 № 781-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Обслуживающая компания «Орша» для потребителей городского поселения поселок Орша Калининского муниципального района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

58. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Монолит» для потребителей деревни Колталово Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Монолит» для потребителей деревни Колталово Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцирова нный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	993,85				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	817,54				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	930,79				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 098,33**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 016,95				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 200,00**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 17.12.2010 № 961-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Монолит» для потребителей деревни Колталово Красногорского сельского поселения Калининского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

59. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Винея» для потребителей Эммаусского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступили: Уполномоченный по делу (заключение и сводная таблица расчетных данных прилагается).

Представители регулируемой организации на Правлении не присутствовали, возражений по размеру утверждаемого тарифа не представили.

Правление решило:

1. Принять расчеты уполномоченного по делу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Винея» для потребителей Эммаусского сельского поселения Калининского муниципального района

N п/п		Тариф на тепловую энергию				
		горячая вода	отборный пар давлением			
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²

с 1 января по 30 июня 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	870,72				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	однотарифный руб./Гкал	1 027,45				

с 1 июля по 31 августа 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	однотарифный руб./Гкал	1 044,86				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					

одноставочный руб./Гкал	1 232,93**					
-------------------------	------------	--	--	--	--	--

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 6% по отношению к тарифу, действующему с 1.01.2012 года.
с 1 сентября по 31 декабря 2012 года

1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)					
	одноставочный руб./Гкал	1 253,84				
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
	одноставочный руб./Гкал	1 479,53**				

** Рост платы граждан на услуги отопления и горячего водоснабжения для населения не должен превышать 3,2% по отношению к тарифу, действующему с 1.07.2012 года.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года приказ региональной энергетической комиссии Тверской области от 27.07.2011 № 380-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Винея» для потребителей Эммаусского сельского поселения Калининского муниципального района».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: О тарифе на утилизацию ТБО, оказываемых организациями муниципальных образований Тверской области на 2012 год.

Выступили: Уполномоченные по делу (заключения и сводные таблицы расчетных данных прилагаются)

Правление решило:

1. Согласно приказу РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0303-00004-нп «Об утверждении метода регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и услуги, оказываемые организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на 2012 год» при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и услуги, оказываемые организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на 2012 год применен метод индексации тарифов.

2.1. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства» городского поселения город Бежецк

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	74,02	74,02
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	75,05	75,05
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	75,05	75,05

2.2. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Теплофикация» городского поселения поселок Молоково

№	Наименование	Тариф для	Тариф для
---	--------------	-----------	-----------

п/п	услуги	населения в руб./куб. м	бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	118,05	118,05
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	118,37	118,37
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	118,37	118,37

2.3. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «ТБО-Сервис» Нелидовского муниципального района

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	74,77	74,77
1.1	в том числе инвестиционная надбавка	7,12	7,12
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	79,99	79,99
1.1	в том числе инвестиционная надбавка	18,12	18,12
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	82,40	82,40
1.1	в том числе инвестиционная надбавка	18,12	18,12

2.4. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Спецавтохозяйство жилищно-коммунального хозяйства» городского поселения поселок Оленино

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	79,89	79,89
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	86,28	86,28
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	86,28	86,28

2.5. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Жилкоммунсервис» Рамешковского

муниципального района

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	52,42	52,42
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	56,10	56,10
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	56,10	56,10

2.6. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Альянс» городского поселения поселок Сандово

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	92,95	92,95
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	100,03	100,03
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	100,03	100,03

2.7. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство» Селижаровского муниципального района

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м		Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м без НДС
		без НДС	с НДС	
1	2	3	4	5
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года				
1	утилизация	101,76	120,08	101,76
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года				
1	утилизация	107,84	127,25	107,84
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года				
1	утилизация	107,84	127,25	107,84

2.8. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сервис» городского округа город Торжок и Торжокского муниципального района

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих
----------	------------------------	---	------------------------------------

			потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	43,81	43,81
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	46,88	46,88
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	46,88	46,88

2.9. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием городского поселения город Торопец «Жилкоммунуслуги»

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	98,24	98,24
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	106,10	106,10
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	106,10	106,10

2.10. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным предприятием «Специализированная стоянка» Удомельского муниципального района

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	45,95	45,95
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	50,10	50,10
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	50,10	50,10

2.11. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Жарковские городские коммунальные системы» городского поселения поселок Жарковский

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	71,34	71,34
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	77,03	77,03

тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	77,03	77,03

2.12. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство» Зубцовского муниципального района

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	68,75	68,75
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	74,23	74,23
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	74,23	74,23

2.13. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Жилищное и коммунальное хозяйство» городского поселения город Калязин

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	47,37	47,37
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	51,16	51,16
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	51,16	51,16

2.14. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием городского поселения город Кашин «Коммунальное хозяйство»

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м		Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м без НДС
		без НДС	с НДС	
1	2	3	4	5
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года				
1	утилизация	123,35	145,55	123,35
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года				
1	утилизация	135,63	160,04	135,63
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года				
1	утилизация	135,63	160,04	135,63

2.15. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Доркомсервис» Конаковского муниципального

района для потребителей городского поселения город Конаково

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	69,95	69,95
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	74,18	74,18
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	74,18	74,18

2.16. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Доркомсервис» Конаковского муниципального района для потребителей городского поселения поселок Новозавидовский

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	93,38	93,38
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	98,96	98,96
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	98,96	98,96

2.17. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Благоустройство» городского поселения город Лихославль

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	49,14	49,14
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	52,07	52,07
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	52,07	52,07

2.18. Тарифы на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, оказываемые муниципальным предприятием «Жилищно-коммунальные услуги» городского поселения город Красный Холм

№ п/п	Наименование услуги	Тариф для населения в руб./куб. м	Тариф для бюджетных и прочих потребителей в руб./куб. м
1	2	3	4

тарифы, вводимые в действие с 1 января 2012 года			
1	утилизация	108,11	108,11
тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2012 года			
1	утилизация	115,74	115,74
тарифы, вводимые в действие с 1 сентября 2012 года			
1	утилизация	114,59	114,59

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: О предельной розничной цене на дрова, реализуемые населению Тверской области на 2012 год.

Выступила:

Шамонина Елена Викторовна:

В соответствии с Порядком регулирования тарифов на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое населению, утвержденного постановлением Администрации Тверской области от 19.06.2007 № 187-па необходимо установить цены на дрова на 2012 год.

Правление решило:

Установить и ввести в действие для юридических лиц независимо от их организационно-правовых форм и форм собственности и индивидуальных предпринимателей без образования юридического лица, предельный уровень розничной цены на дрова, реализуемые гражданам, пользующимся мерами социальной поддержки, в том числе педагогическим работникам на селе, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления в следующих размерах:

- на период с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года - 661,25 рублей за 1 кубический метр, с учетом налога на добавленную стоимость;
- на период с 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года - 700,93 рублей за 1 кубический метр, с учетом налога на добавленную стоимость.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: Об установлении предельного размера расходов на оформление дубликата талона технического осмотра транспортных средств и предельного размера платы за выдачу дубликатов талона технического осмотра транспортных средств и (или) диагностической карты.

Выступил: Седов Константин Владимирович (экспертное заключение прилагается)

Правление решило:

Установить предельный размер расходов на оформление дубликата талона технического осмотра транспортных средств и предельные размеры платы за выдачу дубликатов талона технического осмотра транспортных средств и диагностической карты согласно таблице:

Предельный размер расходов, руб.	
- на оформление дубликата талона технического осмотра транспортных средств	10,9
Предельный размер платы, руб.	
- за выдачу дубликата талона технического осмотра транспортных средств	40,0
- за выдачу дубликата диагностической карты	40,0

- за выдачу дубликатов талона технического осмотра транспортных средств и диагностической карты	50,0
---	------

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ: О признании утратившими силу приказов РЭК Тверской области на перевозки пассажиров в междугородном сообщении.

Выступила: Рязанова Любовь Николаевна:

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством необходимо признать утратившими силу ряд приказов региональной энергетической комиссии Тверской области.

Правление решило:

Признать утратившими силу приказы региональной энергетической комиссии Тверской области:

- от 20.05.2008 № 34-нп «О тарифах на перевозки пассажиров ОАО «Тверьавтотранс» в междугородном сообщении»;
- от 07.06.2008 № 63-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ОАО «Торжокское ПАТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 26.06.2008 № 73-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ОАО «Кимрское АТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 26.06.2008 № 74-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП «Максатихинское АПП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 12.08.2008 № 109-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ООО «Торопецкое АТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 12.08.2008 № 112-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП «Старицкое ПАТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 12.08.2008 № 114-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП «Западнодвинское АТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 05.09.2008 № 125-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ООО фирма «АТЕК» города Нелидово в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 05.09.2008 № 126-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП АТ «Автобус» Кесовогорского района в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 05.09.2008 № 131-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Орловым Е.В. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 02.10.2008 № 144-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ООО «Авто-Весь», г. Весьегонск в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 159-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП «Селижаровское АТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 161-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ООО «Интершина» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 162-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Афанасьевой Н.Л. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 163-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Афанасьевой Н.В. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 164-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Крыловым А.В. в междугородном внутриобластном сообщении»;

- от 31.10.2008 № 165-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Кутиловой Е.А. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 166-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Захаровым С.А. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 167-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Кучуком Д.Е. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 168-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Сечкаруком С.А. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 169-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Осиповым А.Н. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 31.10.2008 № 170-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров индивидуальным предпринимателем Лейман Л.В. в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 26.12.2008 № 452-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ООО «Авторесурс», г. Нелидово в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 26.12.2008 № 454-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП «Агротранс – Рамешки» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 06.04.2009 № 09-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ОАО «Сандовское АТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 08.04.2009 № 13-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ООО «Далеко – Долго» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 08.04.2009 № 16-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров МУП Кувшиновского района «Кувшиновское ПАТП» в междугородном внутриобластном сообщении»;
- от 07.05.2009 № 48-нп «Об установлении цены (тарифа) на перевозки пассажиров ОАО «Конаковское АТП» в междугородном внутриобластном сообщении».

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет, «воздержались» - нет.

Протокол заседания Правления вела
Начальник отдела бухгалтерского учета и
организационно-кадровой работы



С.В. Меньшакова