

Экспертное заключение № 72 - Т
региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для
потребителей АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН"
на 2016-2018 годы

от 16 ноября 2015 года

г. Краснодар

Реквизиты:

юридический адрес: Шесхарис, г. Новороссийск, Краснодарский край, 353911

почтовый адрес: Селезнева ул., 200/1, г. Краснодар, 350058

Руководитель: Ситдигов Ринат Ралифович, тел. (8861) 219-86-12, 234-67-31,
219-86-69.

Уполномоченный по делу: М.А. Аладина

Специалист по технической части дела: Д.А. Командаков

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ:

1.1. Материалы, представленные АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН", рассмотрены региональной энергетической комиссией - департаментом цен и тарифов Краснодарского края в соответствии с:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказом ФСТ России от 8.04.2005 № 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)»;
- Приказом ФСТ России от 7.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов на водоснабжение и водоотведение»;
- другими нормативными актами федерального и краевого законодательства.

1.2. Полное наименование энергоснабжающей организации:
Акционерное общество "Черноморские магистральные нефтепроводы".

1.3. Сокращенное наименование энергоснабжающей организации:

АО "Черномортранснефть".

1.4. АО "Черномортранснефть" в качестве юридического лица по месту нахождения поставлено на учет в инспекции МНС России по г. Новороссийск Краснодарского края 06.06.1994, ОГРН 1022302384136, ИНН 2315072242, КПП 232104001.

1.5. Согласно приказу ФСТ России от 20.10.2007 № 204-э АО "Черномортранснефть" внесено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе под регистрационным номером 23.1.72.

1.6. Краснодарское районное управление магистральных нефтепроводов является филиалом АО "Черномортранснефть" (далее АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН"). Действует на основании положения о филиале, утвержденного решением Совета директоров АО "Черномортранснефть" 09.04.2003 (протокол №2). Филиал АО "Черномортранснефть" "КРУМН" не является юридическим лицом, действует на основании положения и Устава АО "Черномортранснефть", утвержденного решением акционера, Протокол от 03.06.2002 №2.

1.7. При определении тарифов на тепловую энергию для АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН", РЭК - департамент основывался только на тех данных, представленных АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН", которые соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов. Достоверность представленной и принятой при рассмотрении тарифов информации подтверждена подписями ответственных лиц, заверена печатью АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" и др. Ответственность за достоверность представленных данных для установления тарифа несет АО "Черномортранснефть". Экспертная группа РЭК - департамента несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экспертных оценок и проведенных расчетов, основанных на указанных выше исходных данных. В экспертном заключении слово «принято» необходимо понимать как предложение экспертов к обсуждению и принятию соответствующих показателей Правлением региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

1.8. Действующие на 31.12.2015 год тарифы установлены приказом РЭК - департамента от 15.12.2014 № 53/2014-т (пункт 9) в следующих размерах (без НДС):

- тепловая энергия в горячей воде – 1702,58 руб./Гкал.

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ:

2.1. Основными видами деятельности АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" являются: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам, прием нефти на ответственное хранение; производство, передача и реализация тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

2.2. Согласно представленным документам оборудование, здания и сооружения, используемые предприятием для осуществления регулируемого вида деятельности, находятся в собственности АО "Черномортранснефть".

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Технические показатели для расчета тарифов приняты в соответствии с заключением от 13.11.2015 № 55/2016 «О проверке обоснованности технических показателей, представленных на рассмотрение при расчете тарифов на реализацию тепловой энергии, отпускаемой АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" (Приложение №3 к настоящему экспертному заключению).

4. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

4.1. Тарифное регулирование на 2016-2018 годы осуществлено в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов с календарной разбивкой по полугодиям исходя из принципа не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

4.2. В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, с учетом заявления АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" о выборе метода регулирования, плановые затраты на 2016-2018 годы определены региональной энергетической комиссией - департаментом цен и тарифов методом индексации установленных тарифов на срок – 3 расчетных периода регулирования в соответствии с пунктом 72 указанного выше документа.

Все постатейные затраты имеют целевое назначение. Использование средств, предусмотренных РЭК-департаментом по каждой статье затрат, на другие статьи затрат не допустимо.

4.3. В ходе рассмотрения расчетных материалов, представленных для утверждения тарифа на тепловую энергию, реализуемую АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН", проведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования (Приложения № 1-4).

С учетом вышеизложенного, расчет долгосрочных тарифов осуществлен

методом индексации установленных тарифов.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль регулируемой организации. Текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

Операционные расходы

С учетом положений пункта 59 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год, с учетом положений пункта 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, а также документами, соответствующими административному регламенту, величина затрат по статье расходы на оплату труда принята с учетом индекса-дефлятора 1,074 к уровню расходов предусмотренных в тарифе на 2015 год, численность работников 14,25 человека, среднемесячная заработная плата – 25284,8 руб.

Другие виды операционных расходов в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения должны определяться с учетом цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, а также прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации на 2016-2018 годы. Затраты по данной статье, в том числе расходы на приобретение сырья и материалов, ремонт основных средств, на оплату услуг производственного характера, обучение персонала и пр.

приняты в соответствии с документами, соответствующими нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов. Реестр операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) представлен в таблице:

Таблица 1 (тыс. руб.)

| № п/п | Наименование расхода | План на 2016 год |
|-------|--|------------------|
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0,0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 4025,8 |
| 4 | Другие расходы | 0,0 |
| 5 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 4025,8 |

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования осуществлен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности организации с учетом индекса потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в размере 107,4% - 2016/2015, 105,8% - 2017/2018, 105,5% - 2018/2017, а также индекса эффективности операционных расходов в размере 1% ежегодно. Результаты расчета приведены в приложении №4 к настоящему экспертному заключению.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 45 настоящего документа;

г) арендную плату с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 45 Основ ценообразования;

д) расходы по сомнительным долгам, предусмотренные подпунктом "а" пункта 47 Основ ценообразования;

е) отчисления на социальные нужды.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования.

Отчисления на социальные нужды составляют 30,2%. В расчет приняты

тарифы страховых взносов, установленные статьей 58.2 Федерального закона Российской Федерации от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% к начисленной оплате труда.

Из состава неподконтрольных расходов исключены документально неподтвержденные, не соответствующие нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов расходы.

Реестр неподконтрольных расходов:

Таблица 2

(тыс. руб.)

| № п/п | Наименование расхода | год i0 (2016) | год i0+1 (2017) | год i0+2 (2018) |
|-------|---|--|--|--|
| | | прогноз расходов на год i0 по РЭК | прогноз расходов на год i0+1 по данным РЭК | прогноз расходов на год i0+2 по данным РЭК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Арендная плата (производственные объекты) | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1305,8 | 1367,7 | 1428,5 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ИТОГО | 1305,8 | 1367,7 | 1428,5 |
| 2 | Налог на прибыль, налог на спец. режимах | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | X | X | X |
| 4 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 1305,8 | 1367,7 | 1428,5 |

Расходы на энергетические ресурсы

В соответствии с приложением №3 к настоящему экспертному заключению определено количество и состав расходов на энергетические ресурсы.

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования осуществлен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы, а также документам, соответствующим нормативным документам в сфере регулирования тарифов и отражен в приложении №2 к настоящему экспертному заключению.

Реестр расходов на энергетические ресурсы:

Таблица 3

(тыс. руб.)

| № п/п | Наименование расхода | год i0 (2016) | | год i0+1 (2017) | | год i0+2 (2018) | |
|-------|--|--|--|--|--|--|--|
| | | фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0 по данным РЭК | фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0+1 по данным РЭК | фактически понесенные расходы в году i0+2 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0+2 по данным РЭК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Расходы на топливо | X | 3878,6 | X | 4103,6 | X | 4329,3 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | X | 1231,5 | X | 1330,0 | X | 1435,1 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | X | 0,0 | X | 0,0 | X | 0,0 |
| 4 | Расходы на холодную воду (и водоотведение) | X | 0,0 | X | 0,0 | X | 0,0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | X | X | X | X | X | X |
| 6 | ИТОГО | X | 5110,1 | X | 5433,6 | X | 5764,4 |

Прибыль

Нормативный уровень прибыли определен в размере: 2016 г. – 0,0%, 2017 г. – 0,0%, 2018 г. – 0,0%.

4.4. «Расчет тарифов на тепловую энергию»

Обоснованная величина необходимой валовой выручки АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН", обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при объеме реализации тепловой энергии в количестве 532,9 Гкал приведена в приложении №4 к настоящему экспертному заключению и составляет в части,

приходящейся на реализацию тепловой энергии с учетом положений пункта 8 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения:

- на 2016 год – 922,2 тыс. руб.;
- на 2017 год – 961,3 тыс. руб.;
- на 2018 год – 1002,1 тыс. руб.

Анализ отклонений по статьям расходов представлен в приложениях к настоящему экспертному заключению.

С учетом пункта 4.1 настоящего экспертного заключения:

2016 год

| Показатель | Т/з в горячей воде |
|---|--------------------|
| Утвержденный тариф по состоянию на 31.12.2015 г., руб./Гкал | 1702,58 |
| Объем реализации тепловой энергии в период январь-июнь 2016 года, Гкал | 319,76 |
| НВВ январь-июнь 2016 по утвержденным тарифам (100% к 31.12.2015г.), тыс. руб. | 544,4 |
| НВВ 2016 года, тыс. руб. | 922,2 |
| НВВ июль-декабрь 2016 года, тыс. руб. | 377,8 |
| Объем реализации тепловой энергии в период июль-декабрь 2016 года, Гкал | 213,18 |
| Тариф на тепловую энергию июль-декабрь 2016г., руб./Гкал (к утверждению) | 1772,43 |
| Темп роста, % | 104,10 |

2017 год

| Показатель | Т/з в горячей воде |
|---|--------------------|
| Утвержденный тариф по состоянию на 31.12.2016 г., руб./Гкал | 1772,43 |
| Объем реализации тепловой энергии в период январь-июнь 2017 года, Гкал | 319,76 |
| НВВ январь-июнь 2017 по утвержденным тарифам (100% к 31.12.2016г.), тыс. руб. | 566,8 |
| НВВ 2017 года, тыс. руб. | 961,3 |
| НВВ июль-декабрь 2017 года, тыс. руб. | 394,5 |
| Объем реализации тепловой энергии в период июль-декабрь 2017 года, Гкал | 213,18 |
| Тариф на тепловую энергию июль-декабрь 2017г., руб./Гкал (к утверждению) | 1850,72 |
| Темп роста, % | 104,42 |

2018 год

| Показатель | Т/з в горячей воде |
|---|--------------------|
| Утвержденный тариф по состоянию на 31.12.2017 г., руб./Гкал | 1850,72 |
| Объем реализации тепловой энергии в период январь-июнь 2018 года, Гкал | 319,76 |
| НВВ январь-июнь 2018 по утвержденным тарифам (100% к 31.12.2017г.), тыс. руб. | 591,8 |
| НВВ 2018 года, тыс. руб. | 1002,1 |
| НВВ июль-декабрь 2018 года, тыс. руб. | 410,3 |
| Объем реализации тепловой энергии в период июль-декабрь 2018 года, Гкал | 213,18 |
| Тариф на тепловую энергию июль-декабрь 2018 г., руб./Гкал (к утверждению) | 1924,84 |
| Темп роста, % | 104,00 |

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ:

5.1. По результатам анализа представленных документов, в части документов, соответствующих нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов, уполномоченный по делу предлагает правлению установить для АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" 2016-2018 годы:

5.1.1. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования с использованием метода индексации в соответствии с приложением №5 к настоящему экспертному заключению.

5.1.2. Тарифы на тепловую энергию в следующих размерах за 1 Гкал:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | |
|----------------------------|---|--|----------------------------|---------|----------------------------------|----------------------------------|--|
| | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | |
| 1 | АО "Черномортранснефть", филиал «Краснодарское районное управление магистральных нефтепроводов» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | |
| | | Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 1702,58 | - | - | |
| | | | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 1772,43 | - | - | |
| | | | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1772,43 | - | - | |
| | | | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1850,72 | - | - | |
| | | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1850,72 | - | - | |
| | | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1924,84 | - | - | |
| | | Население (с НДС) | | | | | |
| | | Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 2009,04 | - | - | |
| | | | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 2091,47 | - | - | |
| | | | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2091,47 | - | - | |
| | | | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2183,85 | - | - | |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2183,85 | | - | - | | | |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2271,31 | | - | - | | | |

6. Руководителю АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН".

6.1. В соответствии с положениями п.9-11 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы) регулируемые организации обязаны вести отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых и нерегулируемых видов деятельности в соответствии с единой системой классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Согласно положениям Приказа ФСТ России от 12.04.2013 №91 «Об утверждении Единой системы классификации и отдельного учета затрат

относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов», вступившим в силу с 01.05.2013 года, ведение отдельного учета осуществляется на счетах и субсчетах Плана счетов бухгалтерского учета финансово - хозяйственной деятельности организаций, утвержденного приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н (признан не нуждающимся в государственной регистрации, письмо Минюста России от 09.11.2000 № 9558-ЮД), в соответствии с учетной политикой (приложением к учетной политике) регулируемой организации.

6.2. Довести заключение экспертизы до сведения главы местного самоуправления на территории которого АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" оказывает регулируемые виды деятельности.

6.3 С целью организации оперативного проведения экспертизы тарифных предложений, полный комплект тарифных предложений и обосновывающих материалов необходимо предоставлять в электронной форме в формате Федеральной государственной информационной системы «Единая Информационно-Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (ФГИС «ЕИАС»), в соответствии с графиками информационного обмена с субъектами регулирования. Наиболее оперативно будут рассмотрены документы, представленные в электронной форме в формате ФГИС «ЕИАС», подписанные электронно-цифровой подписью.

Представление документов в формате ФГИС «ЕИАС» позволит более оперативно и качественно проводить работу по формированию, рассмотрению тарифных заявок регулируемых организаций.

По вопросу организации Федеральной государственной информационной системы «Единая Информационно-Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (ФГИС «ЕИАС») обращаться в РЭК - департамент по телефону (861) 262-62-49.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН".


Приложение №2. Анализ затрат на топливно-энергетические ресурсы.

Приложение №3. Заключение от 13.11.2015 № 55/2016 «О проверке обоснованности технических показателей, представленных на рассмотрение при расчете тарифов на реализацию тепловой энергии, отпускаемой АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН"».


Приложение №4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов для АО "Черномортранснефть", филиал "КРУМН" на 2016-2018 годы.

Приложение №5. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования с использованием метода индексации.

Начальник отдела цен
и тарифов на теплоэнергию

 О.А. Губа

Ведущий консультант отдела цен
и тарифов на теплоэнергию

 М.А. Аладина