РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ
Ул. Куйбышева, д. 14, г. Пермь, 614006
Тел./факс (342) 235 13 10
E-mail: info@rst.permkrai.ru
ОКПО 44840451, ОГРН 1025900537574,
ИНН/КПП 5902184588/590201001

13.11.2018 № СЭД-46-07-15-1676

На № _____ от _____

О направлении копии постановления РСТ Пермского края и выписки из протокола

АО «Пермтрансжелезобетон»

ул. Комсомольская д. 2, ст. Оверята
г. Краснокамск, Пермская область
Пермский край, 617050

В соответствии с пунктом 34 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, направляем:

- копию постановления Региональной службы по тарифам Пермского края от 07.11.2018 № 121-т «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13.12.2017 № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)»;

- выписку из протокола заседания правления Региональной службы по тарифам Пермского края от 07.11.2018 по вопросу о внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13.12.2017 № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)».

Приложение: на 9 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя В.Ю. Степин

Ю.И. Муллазянова
235 16 44

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

07.11.2018 № 121-т

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13.12.2017 № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»,

Региональная служба по тарифам Пермского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13 декабря 2017 г. № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)» изменения, изложив приложение 2 в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Заместитель председателя Правительства – руководитель Региональной службы по тарифам Пермского края А.В. Удальцев

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ * Россия, г. Пермь * РСТ

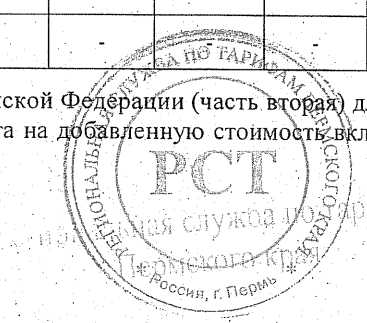
Приложение
к постановлению РСТ Пермского края
от 07.11.2018 № 121-т

«Приложение 2
к постановлению РСТ Пермского края
от 13.12.2017 № 239-т

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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	
1.	Акционерное общество «Пермтранжелезобетон» (котельная по адресу: Краснокамский район, Оверятское городское поселение, рабочий поселок Оверята, ул. Комсомольская, д. 2)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	981,06	-	-	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 004,61	-	-	-	-	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 004,61	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 025,02	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 044,66	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 071,88	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 071,88	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 111,59	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 111,59	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 143,74	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 157,65	-	-	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 185,44	-	-	-	-	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 205,53	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 230,02	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 232,70	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 264,82	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 311,68	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 311,68	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 349,61	-	-	-	-	-

* В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей реализации товаров (работ, услуг) населению соответствующая сумма налога на добавленную стоимость включена в тариф.»



Региональная служба
по тарифам
Пермского края

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

07.11.2018 _____

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель председателя
Правительства – руководитель
Региональной службы по тарифам
Пермского края
_____ А.В. Удальев

заседания правления

Председатель: Заместитель председателя Правительства – руководитель Региональной службы по тарифам Пермского края – А.В. Удальев
Секретарь: специалист-эксперт юридического отдела в сфере регулирования тарифов РСТ Пермского края – Ю.И. Муллазянова.

Присутствовали:
Член правления РСТ Пермского края заместитель руководителя РСТ Пермского края – В.Ю. Степин
Член правления РСТ Пермского края начальник отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения РСТ Пермского края – М.М. Гинзбург
Член правления РСТ Пермского края начальник отдела контроля и надзора РСТ Пермского края – Н.В. Мерзлова
Член правления РСТ Пермского края начальник отдела регулирования непромышленной сферы РСТ Пермского края – А.Н. Щербинина
Член правления РСТ Пермского края начальник отдела регулирования платы за технологическое присоединение РСТ Пермского края – Л.А. Очнев
Член правления РСТ Пермского края ведущий специалист-эксперт отдела контроля органов власти и процедур торгов УФАС по Пермскому краю – П.И Литвинов
Заместитель руководителя РСТ Пермского края – А.А. Кокорев
Начальник отдела регулирования коммунальной сферы РСТ Пермского края – Ю.Д. Галина
Консультант отдела регулирования платы за технологическое присоединение РСТ Пермского края – А.В. Репин
Консультант юридического отдела в сфере регулирования тарифов РСТ Пермского края – Е.Ю. Масальская.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13.12.2017 № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)».

РСТ Пермского края сообщила, что регулирование тарифов на тепловую энергию осуществляется в соответствии с:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 07 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

- Постановлением Правительства Пермского края от 05 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении положения о Региональной службе по тарифам Пермского края».

Организацией документы на установление тарифа представлены 27.04.2018.

Приказом РСТ Пермского края от 04.05.2018 № 63-од открыто дело об установлении тарифов.

Уполномоченным по делу назначен заместитель начальника отдела регулирования коммунальной сферы РСТ Пермского края Макарова М.О.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, определенные пунктом 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, пунктом 16 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, отражены в **расчете (корректировка) тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район) на 2019 год, являющемся неотъемлемой частью настоящего протокола.**

При расчете использовался прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Тарифы устанавливаются методом индексации установленных тарифов.

РСТ Пермского края предложила установить АО «Пермтрансжелезобетон» тарифы согласно приложению к постановлению РСТ Пермского края от 07.11.2018 № 121-т:

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный 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	
1.	Акционерное общество «Пермтрансжелезобетон» (котельная по адресу: Краснокамский район, Оверятское городское поселение, рабочий поселок Оверята, ул. Комсомольская, д. 2)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	981,06	-	-	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 004,61	-	-	-	-	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 004,61	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 025,02	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 044,66	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 071,88	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 071,88	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 111,59	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 111,59	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 143,74	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 157,65	-	-	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 185,44	-	-	-	-	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 205,53	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 230,02	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 232,70	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 264,82	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 311,68	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 311,68	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 349,61	-	-	-	-	-

* В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей реализации товаров (работ, услуг) населению соответствующая сумма налога на добавленную стоимость включена в тариф.»

Председатель заседания правления РСТ Пермского края вынес на голосование вопрос о внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13.12.2017 № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность),

поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)».

ГОЛОСОВАЛИ: за – единогласно.

Позиция УФАС по Пермскому краю – «возражений не имеет»

РЕШИЛИ:

1. Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 13 декабря 2017 г. № 239-т «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район)» изменения, изложив приложение 2 в новой редакции согласно приложению к постановлению РСТ Пермского края от 07.11.2018 № 121-т.

В соответствии с Федеральным законом от 27 августа 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июля 2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, тепло-сетевыми организациями и органами регулирования», регулируемые организации обязаны раскрывать информацию о своей деятельности.

Контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации теплоснабжающими и тепло-сетевыми организациями осуществляется Региональной службой по тарифам Пермского края.

В связи с этим, субъектам регулирования необходимо соблюдать сроки и порядок размещения информации в системе ЕИАС.

Приложение:

1. Расчет (корректировка) тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО «Пермтрансжелезобетон» (Краснокамский район) на 2019 год на 6 л. в 1 экз.

Секретарь заседания правления Ю.И. Муллазянова

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ
РСТ
Россия, г. Пермь

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Расчет (корректировка) тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО "Пермтрансжелезобетон" (Краснокамский район) на 2019 год

I. Сведения об организации:

Полное наименование:	Акционерное общество "Пермтрансжелезобетон"
Организационно-правовая форма:	Акционерное общество
ИНН/КПП:	5916000030/591601001
Почтовый адрес, телефон, факс, e-mail:	617050, Краснокамский район, пос.Оверята, ул.Комсомольская, 2. Тел.8-34-273-92-609, факс 8-34-273-92-608
Ф.И.О. Руководителя:	генеральный директор - Разутдинов Рамиль Равкатович

II. Информации о рассмотрении дела об установлении тарифов

Действующие тарифы установлены постановлением:	дата	13.12.2017	номер	239-т "О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества "Пермтрансжелезобетон" (Краснокамский район)"
Дата представления документов в регулирующий орган:	дата	27.04.2018	номер	СЭД-46-07-06-154
Приказ об открытии дела об установлении тарифов:	дата	04.05.2018	номер	63-од
Дата начала и окончания экспертизы тарифов:	начало	29.10.2018	окончание	02.11.2018
Уполномоченный по делу:	Макарова Маргарита Олеговна, 8 (342) 238 35 53			

III. Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при регулировании тарифов на тепловую энергию.

Тарифы на тепловую энергию регулируются РСТ ПК в соответствии с:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г № 452 "Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства РФ от 15 мая 2010 г. №340"
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента об открытии дел об установлении регулируемых цен (тарифов), и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
- Постановлением Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края».

IV. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов, признаны достоверными и обоснованными.

V. Основные цели проведения экспертизы

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по производству и передаче тепловой энергии
2. Определение тарифов на услуги по производству и передаче тепловой энергии, оказываемые организацией

VI. Оценка финансового состояния организации (организация применяет упрощенную систему налогообложения)

№	Наименование балансовых показателей	2016 г.	2017 г.	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс.руб.	237 396	226 608	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,74	Коэффициент отражает способность предприятия погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	74	79				
3	Дебиторская задолженность, тыс.руб	60 641	101 738	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,4	Коэффициент характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме авансированных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних кредиторов предприятие.
4	Оборотные активы, тыс.руб.	330 713	349 278				
5	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	364 414	307 341	Чистые активы	> 0	255 088,0	Показатель чистых активов предприятия – показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
6	Доходы будущих периодов, тыс.руб.	-	0				
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	419 372	336 095	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	19,9	Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем ниже показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются покупатели. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что предприятию необходимо пересмотреть свое отношение к товарным кредитам и предоставлению отсрочек платежа, если это не противоречит тактики работы с клиентами.
8	Уставный капитал, тыс.руб.	37	37				
9	Нераспределенная прибыль, тыс.руб.	150 273	255 088				
10	Баланс, тыс.руб.	619 003	642 006	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	47,7	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия
11	Выручка от реализации, тыс.руб.	1 835 195	2 175 833				
12	Себестоимость реализации, тыс.руб.	1 163 444	1 262 833	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	0,3	Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.
13	Прибыль от продаж, тыс.руб.	74 386	169 667				
14	Чистая прибыль, тыс.руб.	69 179	134 708				

VII. Метод регулирования тарифов.

Метод индексации установленных тарифов

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ
РСТ
Россия, г. Пермь

VIII. Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Базовый период - 2018 год	Расчетный период 2018 - 2022 гг.								Обоснование
			План организации	План РСТ							
			2019 год	2019 год				2019 год (корректировка)			
	Расчет коэффициента индексации										
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,04	1,040				1,046			Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР), %	x	1%	1%				1%			
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	x	0,00%	0,00%				0,0%			
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам (для регулируемой деятельности), у.е.	1 846,3	1 846,3	1 846,3				1 846,3			
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	13,54	12,09	13,54				13,26			
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75				0,75			
5.	**Итого коэффициент индексации**	**x**	**103,0%**	**103,0%**				**103,6%**			
	Показатели качества и надежности										
1.	Показатель уровня надежности объектов теплоснабжения										
	количество прекращений подачи тепловой энергии (теплоносителя) в результате технологических нарушений на 1 км тепловых сетей, р. км	0	0	0				0			
	количество прекращений подачи тепловой энергии (теплоносителя) в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал час установленной мощности, р Гкал час	0	0	0				0			
2.	Показатель уровня энергетической эффективности объектов теплоснабжения										
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т. Гкал	-	-	-				-			
	отношении величины технологических потерь тепловой энергии (теплоносителя) к материальной характеристике тепловой сети (значение суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети, м, на длину этих участков, м), Гкал м2	-	-	-				-			
	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (теплоносителя) по тепловым сетям, Гкал	-	-	-				-			
	Прогноз социально - экономического развития										
1.	Газ, в т.ч. транспорт, ПССУ и спец.надбавка	103,9%		103,4%		103,9%		101,4%	101,4%		
2.	Уголь	104,2%		104,2%		104,2%		104,3%	104,3%		
3.	Мазут	100,7%		100,7%		100,7%		101,9%	101,9%		
4.	Прочее топливо (дрова)	104,2%		104,9%		104,2%		105,2%	105,2%		
5.	Электроэнергия	105,0%		105,0%		105,0%		103,0%	103,0%		
6.	Сырье и материалы	103,3%		102,8%		103,3%		104,3%	104,3%		
7.	Прочие затраты	103,3%		102,8%		103,3%		104,3%	104,3%		
	Имущественный комплекс	Право собственности на здание котельной, приг. Краснокамска, пос. Оверята, ул. Комсомольская, д. 2.									
8.1.	**Котельная (г.Краснокамск, п. Оверята, ул.Комсомольская, 2)**										
	- проектная мощность (Гкал/ч)	57,00	57,00	57,00				57,00			
	- котлы (кол-во шт.)	4,00	4,0	4,0				4,0			котел ДЕ-25-14ГМ (3 шт.), котел ДЕ-10-14ГМО (1 шт.)
	- протяженность тепловых сетей , км	9,70	9,70	9,70				9,70			
	- количество ЦТП/ИТП (шт)										
	- загрузка котельной (%)										
	Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования										
1.	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	74 009,1	89 204,6	72 069,9				72 743,52			
2.	Нормативы потерь при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал	-	-	-				-			
3.	Объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал	75,4	64,433	72,590				71,681			
4.	Потери при передаче тепловой энергии, %	4,8	3,4	4,4				3,5			
5.	Объем потерь при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал	3,8	2,248	3,341				2,627			
6.	Норматив удельного расхода топлива, кг.у.т/Гкал	151,1	0,00	151,1				151,10			
7.	Норматив запаса топлива, т.	-	-	-				-			
8.	Объем средств по инвестиционной программе, тыс.руб.	-	-	-				-			
9.	Объем незавершенных капитальных вложений, тыс.руб.	-	-	-				-			

IX. **Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.**

№ п/п	Наименование показателей	2017 год		Базовый период - 2018 год		Расчетный период 2017 - 2020 гг.									Обоснование
						План организации		План РСТ							
						2019 год		2019 год				2019 год (корректировка)			
		Факт по данным организации	Утверждено	Факт	Утверждено	Прогноз	Изменение к 2018 г., %	Расчет	1 полугодие 2019 г.	2 полугодие 2019 г.	Изменение к 2018 г., %	Расчет	1 полугодие 2019 г.	2 полугодие 2019 г.	Изменение к 2018 г., %	
1.	**Основное топливо:**															
1.1.	Природный газ															
1.1.1	- объем природного газа (тыс.м3)	11 156,6	**11 091,7**		**10 527,6**	**10 925,44**	*103,8*	**10 527,59**	**5 263,80**	**5 263,80**	*100,0*	**10 310,35**	**5 155,18**	**5 155,18**	*97,9*	Договор поставки газа № 41-4-1384/13 от 02.05.2012 с ООО "Газпром межрегионгаз Пермь", договор поставки газа № Н-41-4 1384/14 от 02.12.2013 с ООО "Газпром межрегионгаз Пермь". Объем газа рассчитан экспертом, исходя из удельного расхода топлива, выработки тепловой энергии и калорийности газа.
1.1.2.	- цена природного газа (руб./тыс.м3)	4 353,04	**4 339,15**		**4 397,69**	**4 732,95**	*107,6*	**4 529,8**	**4 460,6**	**4 598,9**	*103,0*	**4 492,0**	**4 460,7**	**4 523,2**	*102,1*	Цена учтена без НДС с ростом согласно прогнозу СЭР РФ
1.1.3.	- калорийность газа (ккал/т.(тыс.м3))		7 900		7 900	**8 190**	*103,7*	7 900	7 900	7 900	*100,0*	7 900	7 900	7 900	*100,0*	
1.1.4.	- переводной коэффициент топлива		1,13		1,13	**1,17**	*103,7*	1,13	1,13	1,13	*100,0*	1,13	1,13	1,13	*100,0*	7900 (ккал/тыс.м3) / 7000 (ккал/тыс.м3)

2.	Резервное топливо															
2.1.	Мазут		5,0													
2.1.1.	- объем мазута (тыс т)		9406,8													
2.1.2.	- цена мазута (руб /т)		10200													
2.1.3.	- калорийность мазута (ккал/т (тыс.м3))		1,457142857													
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива															
3.	Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)															
	- газ природный (кг у.т. Гкал)		151,1		151,1	**0,0**	*0,0*	151,1	151,1	151,1	*100,0*	151,1	151,1	151,1	*100,0*	Норматив удельного расхода топлива в установленном порядке не утвержден, принят в соответствии с базовым периодом.
	- уголь каменный (кг у.т. Гкал)															
	- мазут (кг у.т. Гкал)		157,180018													
	- печное топливо (кг у.т. Гкал)															
	- дрова (кг у.т. Гкал)				0,0			0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		
4.	Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)	1 651,8	1 783,4		1 626,8	1 651,8	*101,5*	1 626,8	813,4	813,4	*100,0*	1 593,3	796,6	796,6	*97,9*	Договор электроснабжения от 01.01.2006 № 2003
4.1.	*Удельный расход электроэнергии (кВтч Гкал)*	22,6	21,5		20,7	**23,5**	*113,7*	20,7	20,7	20,7	*100,0*	20,7	20,7	20,7	*100,0*	Удельный расход электроэнергии (кВтч/м3) учтен на уровне базового периода
4.2.	Тариф на электроэнергию (руб./кВтч)	4,14	**4,13**		**4,30**	**6,41**	*149,1*	4,52	4,52	4,52	*105,0*	4,39	4,39	4,39	*102,1*	Тариф на электроэнергию на 2018 год рассчитан на основании счетов-фактур и актов электропотребления за 2016 с учетом прогнозных индексов
5.	Расход воды на выработку (тыс.м3)		**108,7**		**108,7**	136,6	*125,6*	108,699	54,350	54,350	*100,0*	108,699	54,350	54,350	*100,0*	Вода собственная
5.1.	*Удельный расход воды (м3 Гкал)*		1,3		1,3	1,94	*148,4*	1,31	1,31	1,31	*100,0*	1,31	1,31	1,31	*100,0*	
5.2.	Тариф на водоснабжение (руб./м3)		**20,09**		**20,45**	**18,40**	*90,0*	21,22	20,80	21,63	*103,8*	21,46	20,80	22,11	*104,9*	Цена воды учтена в соответствии с постановлением РСТ Пермского края
6.	Объем стоков (тыс.м3)		15,1		15,1	136,6	*904,5*	15,1	7,6	7,6	*100,0*	15,1	7,6	7,6	*100,0*	
6.1.	Тариф на водоотведение (руб./м3)		36,69		37,13	**0,00**	*0,0*	38,31	37,56	39,06	*103,2*	39,8	39,06	40,62	*107,3*	Цена стоков учтена в соответствии с постановлением РСТ Пермского края
6.	Численность всего, в т.ч. *(чел.)*				**16,0**	**16,0**	*100,0*									
	- рабочие				16,0	16,0	*100,0*									
	- цеховый персонал															
	- административно-управленческий персонал															
7.	Ставка рабочего 1 разряда (руб.)				9 734	**9 734,4**	*100,0*									
8.	**Среденемесячная начисленная зарплата (руб.)**															
	- рабочие				23 459,89	**25 526,30**	*108,8*									
	- цеховый персонал															
	- административно-управленческий персонал (начальник котельной)															

X. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

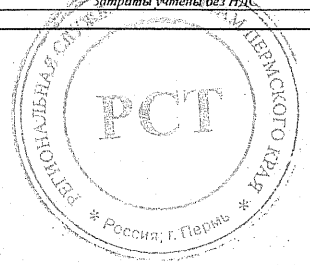
№ п/п	Статьи затрат	2017 год		Базовый период - 2018 год		Расчетный период 2017 - 2020 гг.										Обоснование / Разногласия по статьям затрат
						План организации		План РСТ								
						2019 год		2019 год				2019 год (корректировка)				
		Факт по данным организации	Утверждено	Факт	Утверждено	Прогноз	Изменение к 2018 г., %	Расчет	1 полугодие 2019 г.	2 полугодие 2019 г.	Изменение к 2018 г., %	Расчет	1 полугодие 2019 г.	2 полугодие 2019 г.	Изменение к 2018 г., %	
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	26
1.	**Выработка тепловой энергии, в т.ч.** *(тыс.Гкал)*	**73,189**	**82,93**		**78,63**	**70,233**	*89,3*	**78,631**	**39,315**	**39,315**	*100,0*	**77,008**	**38,504**	**38,504**	*97,9*	
	- газ природный *(тыс.Гкал)*	73,189	82,88		78,63	70,233	*89,3*	78,631	39,315	39,315	*100,0*	77,008	38,504	38,504	*97,9*	
	- мазут *(тыс.Гкал)*	0,000	0,05		0,00	0,000		0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.	Расход т/э на технологические нужды *(тыс.Гкал)*	3,552	3,71		2,70	3,552	*131,6*	2,700	1,350	1,350	*100,0*	2,700	1,350	1,350	*100,0*	
3.	Отпущено т/э в сеть *(тыс.Гкал)*	69,637	79,22		75,93	66,681	*87,8*	75,931	37,965	37,965	*100,0*	74,308	37,154	37,154	*97,9*	
4.	Покупная тепловая энергия *(тыс.Гкал)*	0,0	0,00		0,00	0,000						0,00	0,00	0,00		
5.	Отпущено т/э в сеть всего *(тыс.Гкал)*	69,637	79,22		75,93	66,681	*87,8*	75,931	37,965	37,965	*100,0*	74,308	37,154	37,154	*97,9*	
6.	Потери в сетях *(тыс.Гкал)*	2,627	3,78		3,34	2,248	*67,3*	3,341	1,670	1,670	*100,0*	2,627	1,3135	1,3135	*78,6*	Потери тепловой энергии не утверждены. Учтены на уровне фактических
	- потери *(%)*	*3,8%*	*4,8*		*0,0*	*3,4%*		*4,4%*	*4,4%*	*4,4%*		*3,5%*	*3,5%*	*3,5%*	*80,3*	
7.	**Полезный отпуск т/э, в т.ч.** *(тыс.Гкал)*	**67,016**	**75,4**		**72,6**	**64,433**	*88,8*	**72,590**	**36,295**	**36,295**	*100,0*	**71,681**	**35,841**	**35,841**	*98,7*	В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения на основании данных о фактическом полезном отпуске за 3 года
	- бюджетным потребителям (тыс.Гкал)	1,736	1,50		1,54	1,680	*108,9*	1,543	0,772	0,772	*100,0*	1,593	0,796	0,796	*103,2*	
	- населению (тыс.Гкал)	9,183				9,200						9,723	4,861	4,861		
	- прочим потребителям (тыс Гкал)	0,398	9,52		11,56	0,37	*3,2*	11,56	5,78	5,78	*100,0*	0,50	0,248	0,248	*4,3*	
	- собственное потребление (тыс.Гкал)	55,699	64,42		59,49	53,19	*89,4*	59,49	29,75	29,75	*100,0*	59,87	29,936	29,94	*100,6*	
8.	Загрузка котельной *(%)*		*25,0%*													
	Затраты (тыс.руб.)															
	Расчет подконтрольных расходов														*0,0*	
9.	Расходы на приобретение сырья и материалов	740,7			1 597,9	**801,1**	*50,1*								*0,0*	
10.	Расходы на ремонт основных средств	2 596,3			2 462,8	**2 808,2**	*114,0*								*0,0*	
11.	Расходы на оплату труда	2 038,8			4 504,3	**4 244,6**	*94,2*									
12.	Расходы на оплату услуг производственного характера (подряд)	267,2				**754,2**										

13	Расходы на оплату иных работ (услуг), выполн по договорам (общехозяйственные и цеховые расходы), в т.ч.:	5 354,7			5 348,3	13 775,57	257,6								0,0	
13.1.	*расходы на оплату услуг связи*															
13.2.	*расходы на оплату вневедомственной охраны*															
13.3.	*расходы на оплату коммунальных услуг*															
13.4.	*расходы на оплату юр., информ., консульт., аудиторских услуг*															
13.5.	*расходы на оплату услуг по стратег. управлению организацией*															
13.6.	*расходы на оплату других работ и услуг (цеховые расходы)*	5 354,7			5 008,2	13 775,6	275,1								0,0	
14.	Расходы на служебные командировки															
15.	Расходы на обучение персонала															
16.	Лизинговый платеж															
17.	Арендная плата															
18.	Другие расходы (прочие расходы)															
19.	**Итого базовый уровень операционных расходов**	**10 997,5**	**12 734,1**		**13 913,3**	**22 383,59**	*160,9*	**14 325,1**	**7 162,5**	**7 162,5**	*103,0*	**14 407,7**	**7 203,9**	**7 203,9**	*103,6*	В соответствии с п.36 Методических указаний операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле Индексы представлены в расчете коэффициента индексации пп 1 5 п.VIII $OP_t = OP_{t-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_t) \times (1 + K_{эф} \times ИКА_t)$
	Расчет неподконтрольных расходов															
20.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности		554,0													
21.	Арендная плата (по теплоснабжающим объектам)															
22	Концессионная плата															
23.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:		166,9		133,1	0,0	*0,0*	133,100	66,550	66,550	*100,0*	133,100	66,550	66,550	*100,0*	
23.1.	*плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и др.*		7,7		0,0			0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
23.2	*расходы на обязательное страхование*		0,0		0,0	0,0		0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
23.3.	*иные налоги и сборы (в т.ч. налог на имущество)*		159,3		133,1		*0,0*	133,100	66,550	66,550	*100,0*	133,100	66,550	66,550	*100,0*	
24.	Отчисления на социальные нужды	589,5	1 811,1		1 360,3	1 269,53	*93,3*	1 414,71	707,35	707,35	*104,0*	1 408,64	704,32	704,32	*103,6*	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%; страхование от несчастных случаев - 0,2%. Подтверждающие документы: ставка согласно части 2 ст 12 ФЗ от 24.07.2009 №212-ФЗ, уведомление о размере страховых взносов на обязательное соц. страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний Сумма учена исходя из ФОТ.
25.	Расходы по сомнительным долгам				0			0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		
26.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	598,4	690,7		586,8	548,72	*94*	586,8	293,4	293,4	*100,0*	548,7	274,4	274,4	*93,5*	Амортизационные отчисления учтены в соответствии с балансовой стоимостью имущества и нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ. Разногласий по данной статье нет
27.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам															
28.	ИТОГО	1 187,8	3 222,8		2 080,2	1 818,25	*87,4*	2 134,6	1 067,3	1 067,3	*102,6*	2 090,5	1 045,2	1 045,2	*100,5*	
29.	Налог на прибыль				0,0			0,0	0,0	0,0						
30.	Экономия определенная в прошедшем долгосрочном периоде															
31.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 187,8**	**3 222,8**		**2 080,2**	**1 818,25**	*87,4*	**2 134,6**	**1 067,3**	**1 067,3**	*102,6*	**2 090,5**	**1 045,2**	**1 045,2**	*100,5*	
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды															
32.	Расходы на топливо	48 565,2	48 128,5		46 297,1	51 709,58	*111,7*	47 687,7	23 479,9	24 207,8	*103,0*	46 313,7	22 995,9	23 317,8	*100,0*	Расход на топливо определяется как произведение удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и объема отпуска тепловой энергии. Данные величины учтены в пп. 1, 3 раздела IX.
33.	Расходы на электрическую энергию	6 838,6	7 371,7		6 996,4	10 588,44	*151,3*	7 346,2	3 673,1	3 673,1	*105,0*	6 997,8	3 498,9	3 498,9	*100,0*	Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 4 раздела IX.
34.	Затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии других сетевых организаций															
35.	Потери тепловой энергии в сетях других транспортирующих организаций, оплачиваемых ими.															

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ
РСТ
Россия, г.Пермь

36.	Расходы на холодную воду	2 328,1	2 183,8		2 782,9	2 513,08	*90,3*	2 884,7	1 414,1	1 470,6	*103,7*	2 933,78	1 425,39	1 508,39	*105,4*	Расходы на холодную воду определяются как произведение расчетных объемов приобретаемой холодной воды, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 5 п.IX.
37.	Расходы на теплоноситель															
38.	Расходы на покупку тепловой энергии															
39.	**ИТОГО**	57 731,8	57 684,0		56 076,4	**64 811,10**	*115,6*	57 918,6	28 567,1	29 351,5	*103,3*	56 245,3	27 920,2	28 325,1	*100,3*	

	Необходимая валовая выручка															
	в том числе:															
40.	Операционные расходы	10 997,5	12 734,1		13 913,3	22 383,6	*160,9*	14 325,1			*103,0*	14 407,7			*103,6*	
41.	Неподконтрольные расходы	1187,8	5222,8		2080,2	1 818,3	*87,4*	2 134,6			*102,6*	2 090,5			*100,5*	
42.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	57 731,8	57 684,0		56 076,4	64 811,1	*115,6*	57 918,6			*103,3*	56 245,3			*100,3*	
43.	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,5%		0,0%	0,0%		0,0%				0,0%				
44.	Прибыль	0,0	368,2		0,0	0,0		0,0				0,0				
45.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0			0,0										
46.	Выпадающие доходы	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0				0,0				
47.	Необоснованно полученные доходы															
48.	Экономия от снижения потребления ресурсов															
49.	Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0				0,0				
50.	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от значений, утвенных в тарифе	179,96				191,65										
51.	Корректировка с учетом надежности и качества															
52	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы															
53	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения															
54.	**Итого необходимая валовая выручка**	**70 097,1**	74 009,1		72 069,9	**89 204,6**	*123,8*	**74 378,2**	**36 462,3**	**37 915,9**	*104,0*	**72 743,5**	**36 005,9**	**36 737,6**	*100,9*	
55.	**Товарная выручка (по факту)**			*01.01-30.06*	*01.07-31.12*											
56.	*Среднеотпускной тариф, руб. Гкал.(без НДС)*		**981,06**	**981,06**	**1 004,61**	**1 384,46**	*137,8*	**1 024,63**	**1 004,61**	**1 044,66**	*104,0*	**1 014,82**	**1 004,61**	**1 025,02**		*Общая система налогообложения*
57.	*Тариф для населения, руб Гкал (с учетом НДС)*		**1 157,65**	**1 157,65**	**1 185,44**	**1 633,66**	*137,8*	**1 209,06**	**1 185,44**	**1 232,70**	*104,0*	**1 197,49**	**1 205,53**	**1 230,02**		*Затраты учтены без НДС*
58.	*Темп роста тарифов, %*				*102,4%*		*0,0*		*100,0%*	*104,0%*			*101,7%*	*102,0%*		



Утвердить тарифы для АО "Пермтрансжелезобетон" (Краснокамский район)

XI. Долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						количество прекращений подачи тепловой энергии	количество предписаний подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии	удельный расход топлива	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери		
			тыс руб	%	%	кг у.т. Гкал	р. Гкал час	кг у.т. Гкал	Гкал м2	Гкал		
1	Акционерное общество "Пермтрансжелезобетон" (котельная по адресу: Краснокамский район, Оверятское городское поселение, рабочий поселок Оверята, ул.Комсомольская, 2)	2018 г	13 913,3	-	0	-	-	-	-	-	отсутствует	отсутствует
		2019 г	-	1	0	-	-	-	-	-	отсутствует	отсутствует
		2020 г.	-	1	0	-	-	-	-	-	отсутствует	отсутствует
		2021 г.	-	1	0	-	-	-	-	-	отсутствует	отсутствует
		2022 г	-	1	0	-	-	-	-	-	отсутствует	отсутствует

XII. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2018-2022 гг. с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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	
1	Акционерное общество "Пермтрансжелезобетон" (котельная по адресу: Краснокамский район, Оверятское городское поселение, рабочий поселок Оверята, ул.Комсомольская, 2)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		Одноставочный, руб/Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	981,06	-	-	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 004,61	-	-	-	-	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 004,61	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 025,02	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 044,66	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 071,88	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 071,88	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 111,59	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 111,59	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 143,74	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
		Одноставочный, руб/Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 157,65	-	-	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 185,44	-	-	-	-	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 205,53	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 230,02	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 252,70	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 264,82	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 311,68	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 311,68	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 349,61	-	-	-	-	-

* В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей реализации товаров (работ, услуг) населению соответствующая сумма налога на добавленную стоимость включена в тариф

Начальник отдела регулирования коммунальной сферы Ю.Д. Галина

Заместитель начальника отдела регулирования коммунальной сферы М.О. Макарова

Документы, подтверждающие право владения (пользования) имуществом, проверил консультант юридического отдела Н.И. Истомина

РСТ
Региональная служба по тарифам Пермского края
Пермь

Копия верна
«____»
Подпись