

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт геофизики им. Ю.П. Булашевича Уральского отделения Российской академии наук, г. Екатеринбург (далее – организация) представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области (далее – РЭК Свердловской области) расчетные материалы для установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2017 – 2019 год, в следующих размерах (здесь и далее по тексту тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость):

– для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии – 2281,99 руб./Гкал.

Тепловая энергия вырабатывается котельной, где в качестве топлива используется газ природный.

Администрацией муниципального образования Артинский городской округ (далее – Администрация) проектируемые тарифы согласованы в размере, предложенном организацией.

Действующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую организацией, установлены постановлением РЭК Свердловской области 74-ПК от 31.08.2016. Тарифы с календарной разбивкой рассчитаны исходя из среднегодовых тарифов в следующих размерах:

– для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии - 1263,34 руб./Гкал.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями), Основами ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования) и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее – Правила регулирования цен (тарифов)), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Согласно п. 26 Правил регулирования цен (тарифов) выбор метода регулирования осуществляется органом регулирования на основании предложения организации.

По результатам экспертизы представленных расчетов и обосновывающих материалов в отношении организации применен метод регулирования – индексация установленных тарифов на 2017 – 2019 годы.

При расчете тарифов использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (ноябрь 2016 года) (далее – Прогноз).

При расчете необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности на 2017 год и последующие годы применялись индексы, указанные в

Прогнозе.

Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в Таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ	Ед. изм.	2017 ГОД	2018 ГОД	2019 ГОД
1.	Индекс потребительских цен	Индекс	1,047	1,040	1,040
2.	Индекс цен производителей	Индекс	1,058	1,047	1,048
3.	Индекс цены на газ природный (с 1 июля)	Индекс	1,039	1,034	1,031
4.	Индекс цены на уголь	Индекс	1,042	1,043	1,043
5.	Индекс цены на мазут	Индекс	1,007	1,015	1,026
6.	Индекс цены на дрова	Индекс	1,058	1,047	1,048
7.	Индекс цены на торф	Индекс	1,058	1,047	1,048
8.	Индекс цены на нефть	Индекс	1,007	1,015	1,026
9.	Индекс цены на щебу	Индекс	1,058	1,047	1,048
10.	Индекс цены на электрическую энергию	Индекс	1,065	1,053	1,053
11.	Индекс цены на прочее топливо	Индекс	1,058	1,047	1,048
12.	Индекс тарифов на железнодорожные перевозки	Индекс	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цены на воду	Индекс	1,047	1,040	1,040
14.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,000	1,000	1,000
15.	Индекс изменения количества активов (производство)	Индекс	0,000	0,000	0,000
16.	Индекс изменения количества активов (передача)	Индекс	0,000	0,000	0,000
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	Индекс	0,750	0,750	0,750
18.	Коэффициент индексации, применяемый при расчете операционных расходов (производство)	Индекс	1,037	1,030	1,030
19.	Коэффициент индексации, применяемый при расчете операционных расходов (передача)	Индекс	1,037	1,030	1,030

Документы, подтверждающие утверждение в установленном порядке нормативов удельного расхода условного топлива, нормативов запасов топлива в рамках материалов тарифного дела организацией не представлены.

Документы, подтверждающие утверждение в установленном порядке нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в рамках материалов тарифного дела организацией не представлены.

Результат проведенного анализа экономической обоснованности расходов и величины прибыли, произведенная корректировка необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности, а также объемов полезного отпуска тепловой энергии представлены в Таблице № 2.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию представлены в Таблице № 3.

Информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена.

Корректировки и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, следующие:

### 1. Технические показатели

В результате проведенной экспертизы представленных предприятием расчетных материалов были произведены следующие корректировки:

1) объем полезного отпуска принят по фактическим данным, представленным организацией;

2) в соответствии с п.34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения от 13 июня 2013 № 760-э при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования объемы потребления энергетических ресурсов не пересматриваются и определяются в сопоставимых условиях. Таким образом, все удельные расходы энергетических ресурсов приняты по действующему тарифу.

## **2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

1) затраты на топливо (газ) определены исходя из информации, имеющейся в РЭК Свердловской области, об уровне цен на газ на 2016 год и индекса роста цен на газ;

2) затраты на электрическую энергию определены исходя из фактических цен 2016 года по счетам-фактурам с индексом роста цен на электрическую энергию;

3) затраты на воду определены исходя из фактических цен 2016 года с индексом потребительских цен.

## **3. Операционные расходы**

Согласно п. 37 Методических указаний, базовый уровень операционных расходов определен методом экономически обоснованных расходов.

Затраты на оплату труда, на проведение ремонтных работ, цеховые, общехозяйственные расходы и прочие затраты, связанные с осуществлением регулируемой деятельности скорректированы на основании представленных обосновывающих документов.

## **4. Неподконтрольные расходы**

1) отчисления от фонда оплаты труда на социальное страхование рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями);

2) расходы на оплату налогов приняты в соответствии с расчетами, представленными организацией;

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, приняты в размере, определенном в представленных расчетных материалах.

Нормативный уровень прибыли определен в соответствии с п. 41 Методических указаний.

В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования определена и учтена на 2017 год расчетная предпринимательская прибыль организации.

В ходе экспертизы затраты, заявленные организацией, скорректированы по следующим причинам:

1) в связи с отсутствием обосновывающих документов согласно Перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), установленному постановлением РЭК Свердловской области от 26.03.2014 № 25-ПК;

2) в связи с приведением индексов, используемых при формировании плановой необходимой валовой выручки, в соответствие с Прогнозом;

Среднегодовые тарифы на тепловую энергию сформировались в следующих размерах:

Период	Тарифы на тепловую энергию для потребителей, оплачивающих производство тепловой энергии (получающих тепловую энергию на коллекторах производителей), руб./Гкал	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям без учета дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал
--------	---	--

2017 год	х	1286,12
2018 год	х	1330,72
2019 год	х	1374,99

Согласно п. 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из 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.

Тарифы на тепловую энергию с учетом календарной разбивки по полугодиям сформировались в следующих размерах:

Период	Тарифы на тепловую энергию для потребителей, оплачивающих производство тепловой энергии (получающих тепловую энергию на коллекторах производителей), руб./Гкал	Население (тарифы указаны с учетом НДС), руб./Гкал	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям без учета дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	Население (тарифы указаны с учетом НДС), руб./Гкал	Тарифы тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017	х	х	1263,34	1490,74	х
с 01.07.2017 по 31.12.2017	х	х	1308,90	1544,50	х
с 01.01.2018 по 30.06.2018	х	х	1308,90	1544,50	х
с 01.07.2018 по 31.12.2018	х	х	1352,54	1596,00	х
с 01.01.2019 по 30.06.2019	х	х	1352,54	1596,00	х
с 01.07.2019 по 31.12.2019	х	х	1397,44	1648,98	х

Предлагается установить сформированные тарифы.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 ГОД			2018 ГОД			2019 ГОД		
			Производство	Передача	Всего	Производство	Производство	Передача	Всего	Передача	Всего
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>											
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	не утвержден в установленном порядке			не утвержден в установленном порядке			не утвержден в установленном порядке		
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ	кг у.т./Гкал			157,86			157,86			157,86
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ	тыс. м3 (тыс. т)	не утвержден в установленном порядке			не утвержден в установленном порядке			не утвержден в установленном порядке		
4.	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	тыс. руб.	577,604	0,000	577,604	599,682	0,000	599,682	621,246	0,000	621,246
4.1.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	449,223		449,223	464,496	0,000	464,496	478,895		478,895
4.1.1.	Газ природный (основное)	тыс. руб.	449,223		449,223	464,496		464,496	478,895		478,895
4.1.1.1.	Цена	руб./тыс. м3	4047,05		4047,05	464,50		464,50	478,90		478,90
4.1.1.2.	Объем	млн. м3	0,111		0,111	4184,650		4184,650	4314,374		4314,374
4.2.	Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	128,382	0,000	128,382	135,186	0,000	135,186	142,351	0,000	142,351
4.2.1.	Тариф на энергию	руб/кВтч	4,66	0,00	4,66	4,91	0,00	4,91	5,17	0,00	5,17
4.2.2.	Объем энергии	тыс. кВтч	27,522	0,000	27,522	27,522	0,000	27,522	27,522	0,000	27,522
4.3.	Вода	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3.1.	цена	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	количество	тыс.м3	0,000	0,090	0,090	0,000	0,090	0,090	0,000	0,090	0,090
4.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000
4.4.1.	Тариф	руб./Гкал	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
4.4.2.	Объем	тыс. Гкал	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000
5.	<b>Операционные расходы</b>	тыс. руб.	265,205	0,000	265,205	273,055	0,000	273,055	281,138	0,000	281,138
5.1.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	Расходы на оплату труда производственных рабочих	тыс. руб.	88,053	0,000	88,053	90,659	0,000	90,659	93,343	0,000	93,343
5.2.1.	Среднемесячная заработная плата	руб.	14675,45	0,00	14675,45	15109,85	0,00	15109,85	15557,10	0,00	15557,10
5.2.2.	Численность персонала	чел.	0,500	0,000	0,500	0,500	0,000	0,500	0,500	0,000	0,500
5.3.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.4.	Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.5.	Цеховые расходы	тыс. руб.	177,152	0,000	177,152	182,396	0,000	182,396	187,795	0,000	187,795
5.6.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	43,342	0,000	43,342	44,129	0,000	44,129	44,939	0,000	44,939
6.1.	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26,592	0,000	26,592	27,379	0,000	27,379	28,189	0,000	28,189
6.3.	Амортизация всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3.1.	Амортизация, учтенная в инвестиционной программе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.4.	Страхование	тыс. руб.	16,750	0,000	16,750	16,750	0,000	16,750	16,750	0,000	16,750
6.5.	Налоги	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.5.1.	на землю	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.5.2.	на имущество	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.5.3.	на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.5.4.	уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.5.5.	прочие налоги	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.6.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000
6.7.	<b>Внерезидентные расходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.7.1.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.7.2.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.7.3.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.7.4.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения всего, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.3.	Другие расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	21,846	0,000	21,846	22,619	0,000	22,619	23,421	0,000	23,421
9.	<b>Недополученный доход</b>	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.1.	Экономически обоснованные расходы, понесенные за отчетные периоды	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.2.	Выпадающие доходы за отчетные периоды регулирования, связанные с изменением объемов реализации	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3.	Выпадающие доходы теплоснабжающей (теплосетевой) организации от подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.4.	Прочий недополученный доход	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	<b>Избыток средств</b>	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1.	Прочий избыток средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	907,998	0,000	907,998	939,485	0,000	939,485	970,745	0,000	970,745
12.	<b>Корректировка необходимой валовой выручки</b>	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3.	Корректировка НВВ, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	<b>Необходимая валовая выручка с учетом корректировки</b>	тыс. руб.	907,998	0,000	907,998	939,485	0,000	939,485	970,745	0,000	970,745
<b>БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</b>											
14.	<b>Отпуск с коллекторов, в т.ч.:</b>	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
14.1.	На технологические нужды предприятия	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
14.2.	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
14.3.	Население	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
14.4.	Прочие потребители	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
14.5.	Организации - перепродавцы	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
15.	<b>Покупная энергия</b>	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
16.	<b>Отпуск в сеть</b>	тыс. Гкал			0,797			0,797			0,797
17.	<b>Потери в сетях</b>	тыс. Гкал			0,091			0,091			0,091
17.1.	Доля потерь в сетях	%			11,418			11,418			11,418
17.2.	Нормативы технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал	не утверждены в установленном порядке			не утверждены в установленном порядке			не утверждены в установленном порядке		
18.	<b>Полезный отпуск, в т.ч.:</b>	тыс. Гкал			0,706			0,706			0,706
18.1.	На нужды предприятия	тыс. Гкал			0,216			0,216			0,216
18.2.	Организации - перепродавцы	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
18.3.	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000
18.4.	Население	тыс. Гкал			0,490			0,490			0,490
18.5.	Прочие	тыс. Гкал			0,000			0,000			0,000

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 ГОД			2018 ГОД			2019 ГОД		
			Производство	Передача	Всего	Производство	Производство	Передача	Всего	Передача	Всего
<b>СОСТАВЛЯЮЩИЕ СРЕДНЕГОДОВЫХ ТАРИФОВ</b>											
19.	Тариф на покупку энергии (Тариф на отпуск энергии с коллекторов)	руб./Г кал			1139,27			1178,78			1218,00
19.1.	Топливная составляющая тарифа	руб./Г кал			563,64			582,81			600,87
19.2.	Покупная энергия в тарифе	руб./Г кал			0,00			0,00			0,00
19.3.	Другие затраты и прибыль в тарифе	руб./Г кал			575,63			595,97			617,13
20.	Плата за услуги по передаче энергии	руб./Г кал			146,85			151,94			156,99
20.1.	Ставка за содержание сетей	руб./Г кал			0,00			0,00			0,00
20.2.	Ставка по оплате потерь	руб./Г кал			146,85			151,94			156,99
21.	Средний одноставочный тариф (Тариф на отпуск энергии из тепловых сетей)	руб./Г кал			1286,12			1330,72			1374,99
<b>СРЕДНЕГОДОВЫЕ ТАРИФЫ</b>											
22.	Тариф на отпуск энергии с коллекторов	руб./Г кал			1139,27			1178,78			1218,00
23.	Тариф на передачу энергии	руб./Г кал			146,85			151,94			156,99
24.	Тариф на отпуск энергии из тепловых сетей	руб./Г кал			1286,12			1330,72			1374,99
<b>ТАРИФЫ С КАЛЕНДАРНОЙ РАЗБИВКОЙ</b>											
25.	Тариф на отпуск энергии с коллекторов с 01.01. по 30.06.	руб./Г кал			1119,09			1159,45			1198,11
26.	Тариф на передачу энергии с 01.01. по 30.06.	руб./Г кал			144,25			149,45			154,43
27.	Тариф на отпуск энергии из тепловых сетей с 01.01. по 30.06.	руб./Г кал			1263,34			1308,90			1352,54
28.	Тариф на отпуск энергии с коллекторов с 01.07. по 31.12.	руб./Г кал			1159,45			1198,11			1237,89
29.	Тариф на передачу энергии с 01.07. по 31.12.	руб./Г кал			149,45			154,43			159,55
30.	Тариф на отпуск энергии из тепловых сетей с 01.07. по 31.12.	руб./Г кал			1308,90			1352,54			1397,44
<b>УСТАНОВЛЕННЫЕ ТАРИФЫ С КАЛЕНДАРНОЙ РАЗБИВКОЙ</b>											
31.	Тариф на отпуск энергии с коллекторов с 01.01. по 30.06.	руб./Г кал			1119,09			1159,45			1198,11
32.	Тариф на передачу энергии с 01.01. по 30.06.	руб./Г кал			144,25			149,45			154,43
33.	Тариф на отпуск энергии из тепловых сетей с 01.01. по 30.06.	руб./Г кал			1263,34			1308,90			1352,54
34.	Тариф на отпуск энергии с коллекторов с 01.07. по 31.12.	руб./Г кал			1159,45			1198,11			1237,89
35.	Тариф на передачу энергии с 01.07. по 31.12.	руб./Г кал			149,45			154,43			159,55
36.	Тариф на отпуск энергии из тепловых сетей с 01.07. по 31.12.	руб./Г кал			1308,90			1352,54			1397,44

Таблица № 3

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы централизованного теплоснабжения, год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцио- н-ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос- ти тепло- снабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережен- ия и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
<b>Всего</b>								
1.	2017 год	265,205	-	0,000	х			
2.	2018 год	х	1	0,000	х			
3.	2019 год	х	1	0,000	х			