



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**ДЕПАРТАМЕНТ  
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ТАРИФОВ**

Ленинская ул., д. 31, Оренбург, 460000  
тел./факс: (3532) 78-40-60  
<http://www.tarif56.ru>; e-mail: [kcen@mail.orb.ru](mailto:kcen@mail.orb.ru)

17.12.18 № 3401-13/2430

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
МУП ЖКХ Бузулукского района  
А.В. Никонову

ул. Магистральная, дом 26  
г. Бузулук,  
Оренбургская область, 461046

e-mail: [gkh@bz.orb.ru](mailto:gkh@bz.orb.ru)

О направлении приказа.

Направляю Вам приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11 декабря 2018 года № 184-т/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области на 2019-2023 годы» и выписку из протокола заседания коллегии от 11 декабря 2018 года № 55.

- Приложение: 1. Приказ на 51 л. в 1 экз.  
2. Выписка из протокола на 12 л. в 1 экз.

Директор департамента

А. В. Шумский

Е.Ю.Шевченко  
77-34-46 (доб.128)



**Оренбургская область**  
**департамент по ценам и регулированию тарифов**

**ПРОТОКОЛ**  
заседания коллегии

г. Оренбург

от 11 декабря 2018 года № 55

- |   |                  |
|---|------------------|
| 1. Директор департамента                      | - Шумский А.В.   |
| 2. Заместитель директора департамента         | - Тагиров Р.Н.   |
| 3. Заместитель директора департамента         | - Цапенко В.Н.   |
| 4. Начальник управления департамента          | - Кадыков Д.В.   |
| 5. Начальник управления департамента          | - Родионова З.Г. |
| 6. Начальник отдела департамента              | - Лавренко Ю.Б.  |
| 7. Консультант департамента                   | - Стаценко А.А.  |
| 8. Представитель УФАС по Оренбургской области | - Бирюкова О.Г.  |

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

- |   |                   |
|---|-------------------|
| Консультант департамента                              | - Андреева А.В.   |
| Главный специалист департамента                       | - Шевченко Е.Ю.   |
| Главный специалист департамента                       | - Шупко Н.А.      |
| Ведущий специалист департамента                       | - Дудкина Н.Е.    |
| Зам. главы г. Орска                                   | - Щербань С.А.    |
| Директор МУП «Орское предприятие тепловых сетей»      | - Кузнецов В.А.   |
| Начальник ФЭО МУП «Орское предприятие тепловых сетей» | - Недорезова Н.Г. |
| Зам. начальника ОАО «РЖД»                             |                   |
| Оренбургский ТУ ЮУДТВ                                 | - Скворцова С.В.  |
| Экономист ОАО «РЖД»                                   |                   |
| Оренбургский ТУ ЮУДТВ                                 |                   |
| Директор ООО «Гарант»                                 | - Чехлань В.А.    |
| Экономист ООО «Теплострой плюс»                       | - Татлибаев С.М.  |
| Главный бухгалтер ООО «Лидер СП»                      | - Гусева В.И.     |
| Консультант ООО «Лидер СП»                            | - Сироткина Г.А.  |
| Мастер участка ООО «Любимый дворик»                   | - Дружихин Н.Т.   |
| Директор МУП «Матвеевский коммунальщик»               | - Костин М.В.     |
| Экономист МУП «Матвеевский коммунальщик»              | - Юрнаев П.М.     |
| Зам. главы Матвеевского района                        | - Митина А.В.     |
| Начальник ПЭО ЮУ филиал ООО «Газпром энерго»          | - Мусудуллин И.Ю. |
| Ведущий экономист ЮУ филиал ООО «Газпром энерго»      | - Веселюк Е.Н.    |
| Зам. директора по экономике и финансам                | - Иволина Е.В.    |
| Филиала «Оренбургский ПАО «Т Плюс»                    |                   |
| Начальник УТН Филиала «Оренбургский ПАО «Т Плюс»      | - Сазонов А.Н.    |
| Начальник ПЭОМУП ЖКХ г. Гая                           | - Ярошенко Е.В.   |
| Ген. директор ММ ООО «Акбулакская районная            | - Щербаков А.С.   |

**По двадцать первому вопросу «Об установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ Бузулукского района».**

**ВЫСТУПИЛИ:**

**Главный специалист департамента Шевченко Е.Ю.** – Проведена экспертиза с целью определения экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ Бузулукского района на 2019 - 2023 годы.

В соответствии с положениями Основ ценообразования, проведены:

- Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) и определение ее экономической обоснованности;
- Расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям.

Департаментом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП ЖКХ Бузулукского района.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов на анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

Расчет НВВ выполнен с использованием сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, разработанного Минэкономразвития России (далее Прогноз).

В соответствии с Прогнозом при определении плановых величин затрат по статьям расходов и прибыли применяются следующие индексы:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
индекс потребительских цен (ИПЦ)	104,6 %	103,4 %	104,0 %	104,0 %	104,0 %
топливо природный газ (с июля)	101,4 %	103,0 %	103,0 %	103,0 %	103,0 %
Электроэнергия	111,0 %	103,0 %	103,0 %	103,0 %	103,0 %
холодная вода (с июля)	102,0 %	104,0 %	104,0 %	104,0 %	104,0 %

При расчете необходимой валовой выручки применялся метод долгосрочной индексации. Второй долгосрочный период составляет 5 лет. Так как установленная мощность источников тепла в течение периода регулирования не меняется, индекс изменения количества активов принимается равным нулю. Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке не представлена. МУП ЖКХ Бузулукского района работает по упрощенной системе налогообложения. Согласно уведомлению о переходе на упрощенную систему налогообложения (форма № 26.2-1) МУП ЖКХ Бузулукского района применяет упрощенную систему налогообложения. Объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога за налоговый период исчисляется в размере 1% от доходов. При определении тарифов на

тепловую энергию в себестоимость включены суммы налога на добавленную стоимость по приобретенным товарам и услугам.

### Общие сведения о предприятии

МУП ЖКХ Бузулукского района находится по адресу: 461030, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, 26, ИНН 5603040027 КПП 560301001.

МУП ЖКХ Бузулукского района эксплуатирует 8 котельных, расположенные по адресам: с. Искра, ул. Центральная, 23; с. Староалександровка, ул. Жилгородок, 59; с. Могутово, ул. Пролетарская, 93; с. Дмитриевка, ул. Заречная, 24; с. Л. Поляна, ул. Гагарина, 26; с. Подколки, ул. Тихонова, 2; с. Палимовка, ул. Советская, 3; п. Колтубановский, ул. Комсомольская, 23б и тепловые сети протяженностью 5,14 км. п. Красногвардеец, ул. Рабочая, 8. Потребителями тепловой энергии являются население, прочие и бюджетные потребители. Топливом в котельных является природный газ. Резервное топливо по проекту не предусмотрено.

### Определение величины полезного отпуска тепловой энергии

Величину полезного отпуска предлагается принять в размере 11,92 тыс. Гкал, предложенном организацией, в связи с переходом части котельных на регулирование по соглашению сторон договора теплоснабжения. Потери тепловой энергии предлагается принять в размере 2,22 тыс. Гкал. Покупную тепловую энергию предлагается принять в размере 7,26 тыс. Гкал, предложенном регулируемой организацией, в соответствии в представленным договором на отпуск и потребление тепловой энергии между ОАО «Российские железные дороги» Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» и МУП ЖКХ Бузулукского района. Выработка тепловой энергии составит 6,88 тыс. Гкал. Основные показатели по данным расчетам приведены в таблице.

№	Наименование показателя	Утвержде но на 2018 год	Предлож. ЭСО 2019 год	Предложение экспертов департамента					
				2019	откл.	2020	2021	2022	2023
	<b>Полезный отпуск всего, в том числе</b>	30,32	14,14	11,92	-2,22	11,92	11,92	11,92	11,92
	с 01.01 по 30.06 60%	18,19	8,48	7,15		7,15	7,15	7,15	7,15
	с 01.07 по 31.12 40%	12,13	5,66	4,77		4,77	4,77	4,77	4,77
	<b>Нормативные потери</b>	0,0	0,0	2,22		2,22	2,22	2,22	2,22
	то же в %	0,0	0,0	15,7		15,7	15,7	15,7	15,7
	<b>Отпуск в сеть</b>	30,32	14,14	14,14	0,00	14,14	14,14	14,14	14,14
	<b>Покупка со стороны всего, в том числе</b>	0,0	7,26	7,26	0,00	7,26	7,26	7,26	7,26
	с 01.01. по 30.06.	0,0	4,36	4,36	0,00	4,36	4,36	4,36	4,36
	с 01.07. по 31.12.	0,0	2,90	2,90	0,00	2,90	2,90	2,90	2,90
	<b>Отпуск с коллекторов</b>	30,32	14,14	6,88	-7,26	6,88	6,88	6,88	6,88
	<b>Собственные нужды</b>	0,74	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	то же в %	2,39	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>Выработка</b>	31,06	6,88	6,88	0,00	6,88	6,88	6,88	6,88
	<b>Нормативный удельный расход топлива, кг у.т./Гкал</b>	152,9	152,9	152,9		152,9	152,9	152,9	152,9
	<b>Расход натурального топлива, тыс.м3 (тн.)</b>	4156,0	920,3	920,3	0,00	920,3	920,3	920,3	920,3

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

## **ХОЛОДНОЙ ВОДЫ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.**

### **Статья «Расходы на топливо»**

Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Топливом для производства тепловой энергии является: природный газ (договор поставки газа № 56-4-0072/18 от 16.01.2018 с ООО «Газпром Межрегионгаз Оренбург»).

В виду не представления, регулируемой организацией, действующих режимных карт котлов, удельный расход условного топлива предлагается принять в размере 152,9 кг.у.т./Гкал (на уровне 2018 года). С учетом топливного эквивалента  $\mathcal{E}=1,143$  и выработки тепловой энергии, расход натурального топлива составит 920,3 тыс.м<sup>3</sup>.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении плановых значений расходов на топливо используются:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации.

Расходы организации на топливо (природный газ) определены исходя из расхода натурального топлива, фактической цены на газ, 6489,25 руб./тыс. м<sup>3</sup> (с НДС) (счет-фактура № 61097/18Ф от 31.10.2018 года) с учетом прогнозного индекса роста и составят 6005,78 тыс. рублей.

### **Статья «Расходы на электрическую энергию»**

По данной статье отражены затраты на электроэнергию, используемую на технологические нужды, связанные непосредственно с выработкой и транспортировкой тепловой энергии до потребителя. Годовой объем потребления электроэнергии котельной определен как произведение количества вырабатываемого тепла и удельного расхода электроэнергии 18 кВтч/Гкал (для котельных с расчетной тепловой нагрузкой от 2,1 до 50,0 Гкал/час). Исходя из фактического значения цены электроэнергии равной 7,788 руб./тыс. кВтч (с НДС), определенного на основании счета-фактуры № 0039552/0304 от 31.10.2018 года, затраты по электроэнергии на регулируемый период составят 1070,56 тыс. рублей. с учетом прогнозного индекса роста.

### **Статья «Расходы на тепловую энергию»**

По данной статье отражены затраты по покупной тепловой энергии, согласно представленному договору на отпуск и потребление тепловой энергии между ОАО «Российские железные дороги» Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» и МУП ЖКХ Бузулукского района. С учетом прогнозного индекса роста тарифов, затраты по данной статье предлагается принять в размере 10015,5 тыс. рублей с НДС.

### **Статья «Расходы на холодную воду»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 118,33 тыс. рублей, предложенном организацией.

## **Базовый уровень операционных расходов.**

### **Статья «Расходы на ремонт основных средств»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 698,54 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на оплату труда»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 2531,30 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 645,63 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на оплату услуг связи»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 12,3 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на оплату вневедомственной охраны»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 267,69 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на оплату коммунальных услуг»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 112,36 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 47,96 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на служебные командировки»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 12,64 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Расходы на обучение персонала»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 26,40 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Статья «Другие расходы»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 864,36 тыс. рублей, предложенном организацией.

### **Реестр неподконтрольных расходов**

### **Статья «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 470,6 тыс. рублей, предложенном организацией.

#### **Статья «Арендная плата»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 403,70 тыс. рублей, предложенном организацией.

#### **Статья «плата 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»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 12,00 тыс. рублей, предложенном организацией.

#### **Статья «расходы на обязательное страхование»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 2,09 тыс. рублей, предложенном организацией.

#### **Статья «отчисления на социальные нужды»**

Исходя из принятого в расчет ФОТ в размере 2531,30 тыс. руб., и, учитывая расчетную ставку обязательных страховых взносов 30,2% (ч.2 ст.12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», ФЗ от 03.12.2011г. №379-ФЗ), экономически обоснованная сумма страховых взносов составит 764,45 тыс. руб.

#### **Статья «амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Предлагается принять величину отчислений в размере 84,64 тыс. рублей, предложенном организацией.

#### **Статья «налоги/упрощенный налог»**

Упрощенный налог предлагается принять в размере 244,1 тыс. рублей (упрощенный налог рассчитан в размере 1% от НВВ).

#### **Анализ экономической обоснованности величины прибыли**

Департамент предлагает заявленную расчетную предпринимательскую и нормативную прибыль в расчетах тарифа не учитывать, в соответствии с п. 48(2), п.74 основ ценообразования и п.41 Методических указаний.

Выпадающие доходы, экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по предыдущим периодам регулирования, предприятием на 2019 год не заявлялись.

Основные показатели по данным расчетам приведены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Тариф	Предл. орг.	Предложение экспертов Департамента						
			2018	2019	Базовый 2019	откл.	Темп роста, %	2020	2021	2022	2023
			Год	Год	Год		2019/2018	Год	Год	Год	Год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>											
1.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	27 228,77	6 950,34	6 005,78	-944,6	22,1%	6 077,85	6 150,79	6 224,60	6 299,29
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 779,38	1 436,96	1 070,56	-366,4	28,3%	1 083,40	1 096,40	1 109,56	1 122,88
1.3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.		12 942	10 015,50	-2 926,1	0,0%	10 416,1	10 832,8	11 266,1	11 716,7
1.4	расходы на холодную воду	тыс.руб.	436,19	116,36	118,33	2,0	27,1%	123,1	128,0	133,1	138,4
1.5	расходы на теплоноситель	тыс.руб.									
	<b>ИТОГО</b> расходы на ресурсы	тыс.руб.	31 444,34	21 445,21	17 210,16	-4 235,0	54,7%	17 700,43	18 207,93	18 733,33	19 277,31
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>											
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.									
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	2 717,0	698,54	698,54	0,0	25,7%	715,1	736,2	758,0	780,5
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 167,5	2 531,3	2 531,30	0,0	20,8%	2 591,2	2 667,9	2 746,9	2 828,2
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	1 732,0	645,63	645,63	0,0	37,3%	660,9	680,5	700,6	721,3
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	2 382,5	440,31	440,31	0,0	18,5%	451	464	478	492
2.5 .1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	120,2	12,30	12,30	0,0	10,2%	12,6	13,0	13,3	13,7
2.5 .2	расходы на оплату вневедомственной охраны (пожарной безопасности)	тыс.руб.	1 569,4	267,69	267,69	0,0	17,1%	274,0	282,1	290,5	299,1
2.5 .3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	520,7	112,36	112,36	0,0	21,6%	115,0	118,4	121,9	125,5
2.5 .4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	172,2	47,96	47,96	0,0	27,9%	49,1	50,5	52,0	53,6
2.5 .5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс.руб.						-	-		
2.5 .6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.									
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	45,2	12,64	12,64	0,0	28,0%	12,9	13,3	13,7	14,1
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	49,6	26,40	26,40	0,0	53,2%	27,0	27,8	28,6	29,5
2.8	Лизинговый платеж	тыс.руб.						-	-		
2.9	Арендная плата	тыс.руб.						-	-		
2.1 0	Другие расходы	тыс.руб.	1 844,7	864,36	864,36	0,0	46,9%	884,8	911,0	938,0	965,7
2.1 1	Внерезультационные расходы	тыс.руб.	-	-	-			-	-		
2.1 2	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	-	-	-			-	-		
	<b>ИТОГО</b> подконтрольные расходы	тыс.руб.	20 938,6	5 219,14	5 219,2	0,0	24,9%	5 342,7	5 500,8	5 663,6	5 831,3
	Долгосрочные параметры регулирования(ИПЦ)		1,037	1,04	1,046			1,034	1,04	1,04	1,04





	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	7 771	1 814,03	1 981,6	167,6	25,5%	2 023	2 073	2 125	2 179
4	Выпадающие доходы	тыс.руб.									
	Экономия средств	тыс.руб.									
5	Норма прибыли	%	0,5	0,5							
	Прибыль	тыс.руб.	297,7	675,5							
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования										
	<b>Корректировки</b>										
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.									
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб.									
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.									
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и 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.									
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	60 451,75	29 153,88	24 410,93	-4742,9	40,4%	25 065,80	25 781,82	26 522,14	27 287,65
<b>Объемные показатели</b>											
11	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	30,32	14,14	11,92	- 2,220		11,92	11,92	11,92	11,92
	с 01.01 по 30.06 60 %	тыс.Гкал	18,19	8,48	7,15	- 1,332	0,39	7,15	7,15	7,15	7,15
	с 01.07 по 31.12 40 %	тыс.Гкал	12,13	5,66	4,77	- 0,888	0,39	4,77	4,77	4,77	4,77

12	Средний тариф на тепловую энергию (УСН)	руб./Гкал	1 993,8	2 061,80	2 047,90	-13,9	102,7%	2 102,84	2 162,90	2 225,01	2 289,23
	Тариф с 01.01 по 30.06 (УСН)	руб./Гкал	1 966,22	2 035,15	2 035,15		100,0%	2 067,02	2 156,56	2 172,42	2 303,90
	Тариф с 01.07 по 31.12 (УСН)	руб./Гкал	2 035,15	2 101,78	2 067,02		101,6%	2 156,56	2 172,42	2 303,90	2 267,22
			103,51	103,27	101,6			104,33	100,74	106,05	98,41

### Формирование тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям

В результате экспертного анализа документации, представленной МУП ЖКХ Бузулукского района в департамент для установления тарифов на тепловую энергию, экономически обоснованная величина НВВ на 2019 год составит 24410,93 тыс.руб., полезный отпуск 11,92 тыс.Гкал, средний тариф составит 2047,90 руб./Гкал (УСН).

С целью обеспечения компенсации величины НВВ, с учетом структуры отпуска тепловой энергии, а также, принимая во внимание, что тариф с 01.01.2019 по отношению к декабрю 2018 года не должен меняться, величина экономически обоснованного тарифа с 01.07.2019 составит 2067,02 руб./Гкал (УСН).

### Результаты экспертизы.

В результате проведенной экспертизы предлагается установить:

1. Тарифы (с календарной разбивкой) на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ Бузулукского района по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Бузулукский район: с. Искра, ул. Центральная, 23; с. Староалександровка, ул. Жилгородок, 59; с. Могутово, ул. Пролетарская, 93; с. Дмитриевка, ул. Заречная, 24; с. Л. Поляна, ул. Гагарина, 26; с. Подколки, ул. Тихонова, 2; с. Палимовка, ул. Советская, 3; п. Колтубановский, ул. Комсомольская, 236; п. Красногвардеец, ул. Рабочая, 8:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Бузулукский район: с. Искра, ул. Центральная, 23; с. Староалександровка, ул. Жилгородок, 59; с. Могутово, ул. Пролетарская, 93; с. Дмитриевка, ул. Заречная, 24; с. Л. Поляна, ул. Гагарина, 26; с. Подколки, ул. Тихонова, 2; с. Палимовка, ул. Советская, 3; п.	Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный, руб./Гкал		2035,15	2067,02	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный, руб./Гкал		2067,02	2156,56	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный, руб./Гкал		2156,56	2172,42	-	-	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2035,15	2067,02	-	-
				2067,02	2156,56	-	-
				2156,56	2172,42	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2156,56	2172,42	-	-

	Однотарифный, руб./Гкал (УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Однотарифный, руб./Гкал		2172,42	2303,90		
	Однотарифный, руб./Гкал (УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Однотарифный, руб./Гкал		2303,90	2267,22		

2. долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для МУП ЖКХ Бузулукского района на 2019 - 2023 годы:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
МУП ЖКХ Бузулукского района	2019	5219,2	1	-	-	-
	2020	-	1	-	-	-
	2021	-	1	-	-	-
	2022	-	1	-	-	-
	2023	-	1	-	-	-

3. показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения МУП ЖКХ Бузулукского района на 2019-2023 годы:

В соответствии с постановлением правительства РФ от 16.05.2014 № 452 для МУП ЖКХ Бузулукского района, на основании предоставленных данных, определены плановые показатели надежности объектов теплоснабжения и показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения.

год	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности				
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь	
	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/год	при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год
2019	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
2020	0	0	152,9	1,44	-	2220	-

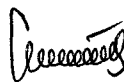
2021	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
2022	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
2023	0	0	152,9	1,44	-	2220	-

Специалист-эксперт Управления ФАС по Оренбургской области О.Г. Бирюкова входит в состав коллегии с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании), на заседании коллегии департамента присутствовала, замечаний не имеет.

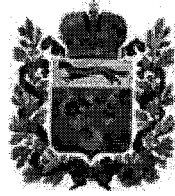
МУП ЖКХ Бузулукского района согласно с предлагаемыми к установлению тарифами (письмо вх. от 07.12.2018 № 37/01-09/3558).

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

Верно.  
Консультант департамента  
14.12.2018



А.А. Стаценко



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 11 декабря 2018 года

№ 184-т/э

г. Оренбург

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области на 2019-2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 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 Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 11 декабря 2018 года № 55), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Тарифы, установленные п. 1 настоящего приказа, долгосрочные параметры регулирования, установленные п. 2 настоящего приказа, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные п. 3 настоящего приказа действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

5. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1  
к приказу департамента Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов  
от 11 декабря 2018 года № 184-т/э

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области  
на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>					
				с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 30.06.						
1	ООО «Жилфонд»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.07. по 31.12.	
				1620,37	1646,24	-					-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
		Одноставочный, руб./Гкал	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			1646,24	-	-	-	
				1646,24	1726,21	-					-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			1726,21	-	-	-	
				1726,21	1705,00	-					-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			1705,00	-	-	-	
				1705,00	1853,65	-					-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							



2	МУП «Районное коммунальное хозяйство» по объектам теплоснабжения, расположенными по адресам: Оренбургская область, Бугурусланский район, с. Старое Тюрино, ул. Центральная, 29 «А», с. Михайловка, ул. Полевая, 1 «Е»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1853,65	1796,00
		Одноставочный, руб./Гкал	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1478,77	1502,37
		Одноставочный, руб./Гкал	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1502,37	1523,77
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1502,37	1523,77
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1592,26	1612,64
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1612,64	1702,81
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1612,64	1702,81

3	ООО «Лидер СП»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1463,20	1486,52	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1463,20	1486,52	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1486,52	1564,30	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1486,52	1564,30	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1564,30	1570,17	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1564,30	1570,17	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1570,17	1710,42	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1570,17	1710,42	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1710,42	1675,11	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1710,42	1675,11	-	-		
		4	ООО «Теплоснабжение»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1983,70	2015,43	-	-
					Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1983,70	2015,43	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2015,43	2125,48	-	-		
	Одноставочный, руб./Гкал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2015,43	2125,48	-	-		

5	ООО «Илек-тепло» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Илекский р-н, с Илек, ул. Чапаевская, д.2	Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2015,43	2125,48	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2125,48	2179,29	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2179,29	2277,61	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2277,61	2353,24	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1945,67	1976,72	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1945,67	1976,72	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				

6	ОАО «Агроремонт»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2105,99	2296,25	-	-	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				2105,99	2296,25	-
			2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2296,25	2216,53	-	-	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				2296,25	2216,53	-
			2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1384,34	1406,46	-	-	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1384,34	1406,46	-
		2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1406,46	1486,61	-	-		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1406,46	1486,61	-	-
			2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1486,61	1423,52	-	-	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1486,61	1423,52	-
			2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1423,52	1659,96	-	-	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1423,52	1659,96	-
2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1659,96	1412,99	-	-				

					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1659,96 1412,99 - -
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2019			779,91 792,36 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				935,89 950,83 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2020			792,36 841,12 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				950,83 1009,34 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2021			841,12 833,88 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1009,34 1000,66 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2022			833,88 895,90 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1000,66 1075,08 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2023			895,90 875,00 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1075,08 1050,00 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2019			1109,51 1127,31 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1331,41 1352,77 - -	
7	АО «Уральская Сталь»				

8	ООО «Управление коммунального хозяйства» г. Новогрозицк	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1127,37	1199,45	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1352,77	1439,34	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1199,45	1230,77	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1439,34	1476,92	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1230,77	1298,66	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1476,92	1558,39	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1298,66	1321,20	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1558,39	1585,44	-	-		
		9	МУП «Новосергиевское ЖКХ» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Новосергиевский район, п. Новосергиевка: ул. Восточная, д. 20а; ул. Маяковского, д. 3б; ул. Пушкина, д. 1а	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1454,70	1477,98	-	-
						Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1745,64	1773,58	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1477,98	1499,71	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1773,58	1799,65	-	-		
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1499,71	1531,33	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1799,65	1831,33	-	-		

10	<p>МуП ЖКХ</p> <p>Бузулукского района по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Бузулукский район: с. Искра, ул. Центральная, 23; с. Староалександровка, ул. Жилгородок, 59; с. Могутово, ул. Пролетарская, 93; с. Дмитриевка, ул. Заречная, 24; с. Л. Поляна, ул. Гагарина, 26; с. Подколки, ул. Тихонова, 2; с. Палимовка, ул. Советская, 3; п. Колтубановский, ул. Комсомольская, 23б; п. Красногвардеец, ул. Рабочая, 8</p>	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1799,65	1837,60	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1531,33	1549,48	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1837,60	1859,38	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1549,48	1589,23	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1859,38	1907,08	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2035,15	2067,02	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2035,15	2067,02	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2067,02	2156,56	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2067,02	2156,56	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2156,56	2172,42	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2156,56	2172,42	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2172,42	2303,90	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2172,42	2303,90	-	-

<p>ООО «ЖилСервис» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Сакмарский район, п. Красный коммунар, ул. Новая, д. 2А</p>	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал</p>	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2303,90	2267,22	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2303,90	2267,22	-	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1394,95	1417,21	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1394,95	1417,21	-	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1417,21	1438,68	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1417,21	1438,68	-	-
	2021	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал</p>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1438,68	1467,33	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1438,68	1467,33	-	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1467,33	1487,29	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1467,33	1487,29	-	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1487,29	1520,53	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1487,29	1520,53	-	-
2022	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал</p>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1467,33	1487,29	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1467,33	1487,29	-	-	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1487,29	1520,53	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1487,29	1520,53	-	-	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1520,53	1520,53	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1520,53	1520,53	-	-	
2023	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал</p>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1520,53	1520,53	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1520,53	1520,53	-	-	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1520,53	1520,53	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1520,53	1520,53	-	-	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1520,53	1520,53	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1520,53	1520,53	-	-	



12	<p>МУП ЖКХ «Наше село» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Сакмарский район, с. Сакмара: ул. Ленина, 2а; ул. Набережная, 8а</p>	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)</p>	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1849,73	1879,41	-	-				
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1849,73	1879,41	-	-				
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1879,41	1907,12	-	-				
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1879,41	1907,12	-	-				
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1907,12	1949,44	-	-				
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1907,12	1949,44	-	-				
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1949,44	1971,81	-	-				
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1949,44	1971,81	-	-				
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1971,81	2026,10	-	-				
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1971,81	2026,10	-	-				
				13	<p>ООО «Гоцкий коммунальник» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область,</p>	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)</p>	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1647,08	1673,50	-	-
								Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1647,08	1673,50	-	-
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1673,50	1698,66					-	-				
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1673,50	1698,66					-	-				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1698,66	-					-	-				
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1698,66	-					-	-				



<p>ул. Трудовая, 16Б; пер. Коммунаров, 2А; пер. Коммунаров, 4Р; пер. Заводской, 4Б; ул. Вагутина, 13А; ул. Красноармейская, 96 пом.1</p>	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)</p>	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1746,21	1711,70		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1746,21	1711,70		
		2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1711,70	1849,52		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1711,70	1849,52		
			2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2170,91	2257,72	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2170,91	2257,72	
	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2257,72	2209,13			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2257,72	2209,13			
		2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2209,13	2376,15		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2209,13	2376,15		
			2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2376,15	2221,90	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2376,15	2221,90	
	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2221,90	2551,74			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2221,90	2551,74			
	<p>ММ ООО «Амбулакская районная служба ЖКХ»</p>	<p>Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)</p>	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1746,21	1711,70	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1746,21	1711,70			
2023			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1711,70	1849,52		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1711,70	1849,52		
			2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2170,91	2257,72	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2170,91	2257,72	
2020		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2257,72	2209,13			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2257,72	2209,13			
		2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2209,13	2376,15		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2209,13	2376,15		
			2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2376,15	2221,90	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2376,15	2221,90	
2023		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2221,90	2551,74			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2221,90	2551,74			

16	<p>МУП «Жилкомсервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, г. Сорочинск: котельная № 1, 2 микрорайон, 5А; котельная № 1А, ул. Карла Маркса, 185К; котельная № 2, ул. Карла Маркса, 89К; ул. Карла Маркса, 49; котельная № 3, ул. Пушкина, 49; котельная агропром. колледжа, ул. Зеленая, 3; котельная МК-В-2,0, ул. Зеленая, 19с/1; Сорочинский городской округ: с. Гамалеевка, ул. Молодежная, 20Г; п. Октябрьский, ул. Октябрьская, 33</p>	<p>Одноставочный, руб./Г кал</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p>	<p>2019</p> <p>2020</p> <p>2021</p> <p>2022</p> <p>2023</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>2221,90      2551,74      -      -</p>	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1452,45      1475,62      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1742,94      1770,74      -      -</p>	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1475,62      1498,97      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1770,74      1798,76      -      -</p>	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1498,97      1529,71      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1798,76      1835,65      -      -</p>	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1529,71      1551,65      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1835,65      1861,98      -      -</p>	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1551,65      1587,17      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1861,98      1904,60      -      -</p>	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1490,31      1514,11      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1490,31      1514,11      -      -</p>
				17	<p>МУП «Матвеевский коммунальщик»</p>	<p>Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)</p> <p>Одноставочный, руб./Г кал</p>	<p>2019</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1490,31      1514,11      -      -</p>	<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) &lt;*&gt;</p> <p>1490,31      1514,11      -      -</p>													

	МУП «Дедуровка-Сервис» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, с. Дедуровка, ул. Рабочая 1/1	18	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1514,11	1535,06	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1514,11	1535,06	-	-
					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1535,06	1567,30	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1535,06	1567,30	-	-
					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1567,30	1583,94	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1567,30	1583,94	-	-
					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1583,94	1625,35	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1583,94	1625,35	-	-
					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1518,20	1542,48	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1518,20	1542,48	-	-
					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1542,48	1562,14	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1542,48	1562,14	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1542,48	1562,14	-	-

19	МУП ЖКХ г. Гая	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1562,14	1586,08	-	-
			2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
					1562,14	1586,08	-	-
			2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
					1586,08	1604,47	-	-
			2019	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1153,48			1171,99	-	-	
		2020	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
				1384,18	1406,39	-	-	
		2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
				1171,99	1226,75	-	-	
		2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1406,39	1472,10			-	-			
2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		1226,75	1236,66	-	-			
2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		1472,10	1483,99	-	-			

20	ПАО «Гайский ГОК»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1236,66	1309,00	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1483,99	1570,80	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1309,00	1300,47	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1570,80	1560,56	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		894,60	908,91	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1073,52	1090,69	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		908,91	921,01	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1090,69	1105,21	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		921,01	939,89	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1105,21	1127,87	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		939,89	949,78	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1127,87	1139,74	-	-

21	ОАО «Желдорремаш»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		949,78	973,29	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1139,74	1167,95	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1030,26	1046,50	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1236,31	1255,80	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1046,50	1096,10	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1255,80	1315,32	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1096,10	1098,76	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1315,32	1318,51	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1098,76	1174,14	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1318,51	1408,97	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1174,14	1142,81	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1408,97	1371,37	-	-



22	ООО «Энергокаскад»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1983,84	2015,34	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1983,84	2015,34	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2015,34	2132,91	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2015,34	2132,91	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2132,91	2128,26	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2132,91	2128,26	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2128,26	2295,39	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2128,26	2295,39	-	-		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2295,39	2259,49	-	-		
			Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2295,39	2259,49	-	-		
		23	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 6 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1033,78	1327,20	-	-
					Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1240,54	1592,64	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1327,20	997,82	-	-		

					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1592,64 1197,38 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021			997,82 1411,44 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1197,38 1693,73 - -
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал	2022			1411,44 1053,85 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1693,73 1264,62 - -
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал	2023			1053,85 1501,13 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1264,62 1801,36 - -
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал	2019			1683,44 1710,42 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2020,13 2052,50 - -
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал	2020			1710,42 1787,88 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2052,50 2145,45 - -
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал	2021			1787,88 1804,01 - -
	Одноставочный, руб./Гкал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2145,45 2164,81 - -
24	МУП ЖКХ г. Бузулук по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, г.Бузулук: ул. Рабочая, 13/Г, ул. Л. Чайкиной, 3, ул. 1 Мая, 1, ул. Чапаева, 43, ул. Домашкинская, 3/В, ул. Щорса, 72/А, ул. Шевченко, 74/А, ул. Фрунзе, 12/Г, ул. Нефтяников, 51/Б, ул. Гая, 94, 2 микрорайон, 17/В, ул. Челоскинцев, 87, ул. Губкина, 16/Б, ул. Заречная, 5, ул. Гая, 29, ул. Ленинградская, 23/А, ул. Ново-Кузнецкая, 37/В, ул. Московская, 2, ул. 1 Мая, 121, ул. 1 Мая, 96, ул. Московская, 75, ул. Рабочая, 49-51, ул. Рабочая, 65, ул. 16 Липная, ул. Серго, ул.				

25	Магистральная	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1804,01	1894,91	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2164,81	2273,90	
			2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1894,91	1909,98	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2273,90	2291,97	
			2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	964,08	979,50	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1156,90	1175,40	-
		2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	979,50	1036,48	-	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1175,40	1243,78	-	
		ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1036,48	1023,34	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1243,78	1228,01	-
			2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1023,34	1117,54	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1228,01	1341,05	
			2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1117,54	1052,95	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			

					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1341,05 1263,54
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		2019	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		1768,83 1797,19 - -
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2122,60 2156,63 - -
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		2020	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		1797,19 1868,30 - -
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2156,63 2241,96 - -
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		1868,30 1879,26 - -
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2241,96 2255,11 - -
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		2022	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		1879,26 1987,95 - -
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2255,11 2385,54 - -
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		2023	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		1987,95 1947,53 - -
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2385,54 2337,03 - -
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		2019	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		1440,75 1463,75 - -
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1728,90 1756,50 - -
26	Соль-Илецкое ММПП ЖКХ по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, г.Соль-Илецк: 1 ул. Московская 3, л. Цвиллинга 10к, ул. Гонгаренок 1к, ул. Ленина 15к, ул. Центральная 2а, ул. Вокзальная 77к, ул. Вокзальная 110к, ул. Уральская 129к, ул. Городок Рудника 1к				
27	ООО «ЭнергоРесурс»				

		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1463,75	1526,24	-	-	
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1756,50	1831,49	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1526,24	1585,82	-	-	
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1831,49	1902,99	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1585,82	1553,00			
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1902,99	1863,00		
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1553,00	1718,67		
				Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1863,60	2062,40	
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1142,31	1160,48	-	-
				Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1370,77	1392,58	-
			Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1160,48	1181,76	-	-
				Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1392,58	1418,11	-
Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1181,76	1201,80	-	-		

Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (Оренбургский участок ЦТП-81)	Одноставочный, руб./Гкал	2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1418,11	1442,16	-	-	
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1201,80	1227,37			
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1442,16	1472,84		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1227,37	1249,25			
		Одноставочный, руб./Гкал	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1472,84	1499,10		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1582,59	1607,63	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1899,11	1929,16	-	-	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1607,63	1636,29	-	-		
	Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1929,16	1963,55	-	-	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1636,29	1663,98	-	-		
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1963,55	1996,78	-	-	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1663,98	1693,07				
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1996,78	2031,68				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								

Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» г. Гай	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1693,07	1721,34	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2031,68	2065,61	
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1047,96	1064,81	-
		2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1257,55	1277,77	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1064,81	1074,84	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1277,77	1289,81	-
	2020	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1064,81	1074,84	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1277,77	1289,81	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1074,84	1109,88	-
		2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1289,81	1331,86	-
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1109,88	1113,19	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1331,86	1335,83	-
2022	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1109,88	1113,19	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1331,86	1335,83	-	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1113,19	1157,85	-	
	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1113,19	1157,85	-	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1335,83	1389,42	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1335,83	1389,42	-	

31	ООО «Восток»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1573,45	1598,59	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1573,45	1598,59	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1598,59	1696,04	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1598,59	1696,04	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1696,04	1623,32	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1696,04	1623,32	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1623,32	1766,62	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1623,32	1766,62	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1766,62	1638,39	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1766,62	1638,39	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1638,39	1638,39	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1638,39	1638,39	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1494,10	1517,26	-	-		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1792,92	1820,71	-	-		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1517,26	1481,60	-	-		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1517,26	1481,60	-	-		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1481,60	1517,26	-	-		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1481,60	1517,26	-	-		
32	Абдулинский филиал ЗАО «Оренбургская теплоэнергетическая компания «Коммуэнерго»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1517,26	1481,60	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1517,26	1481,60	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1481,60	1517,26	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1481,60	1517,26	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1517,26	1481,60	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1517,26	1481,60	-	-



					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1820,71 1777,92 - -
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2021		1481,60 1679,39 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1777,92 2015,27 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2022		1679,39 1412,26 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				2015,27 1694,71 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2023		1412,26 1873,35 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1694,71 2248,02 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2019		1317,71 1339,04 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1317,71 1339,04 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2020		1339,04 1364,97 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1339,04 1364,97 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2021		1364,97 1389,27 - -
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
				1364,97 1389,27 - -	
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				1364,97 1389,27 - -	
33	МП ЖКХ «Урал»				

34	МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство п. Новорудный»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1389,27	1417,42	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1389,27	1417,42		
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1417,42	1283,90	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1417,42	1283,90		
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1221,03	1240,31	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1465,24	1488,37	-	
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1240,31	1503,48	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1488,37	1804,18	-	
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1503,48	1147,24	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1804,18	1376,69	-	
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1147,24	1781,86	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1376,69	2138,23		
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1781,86	835,14	

		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2138,23 1002,17
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		Одноставочный, руб./Г кал			1337,74 1358,95 - -
		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1605,29 1630,74 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		Одноставочный, руб./Г кал			1358,95 1385,29 - -
		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1630,74 1662,35 - -
35	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		Одноставочный, руб./Г кал			1385,29 1411,50 - -
		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1662,35 1693,80 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		Одноставочный, руб./Г кал			1411,50 1439,48 - -
		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1693,80 1727,38 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		Одноставочный, руб./Г кал			1439,48 1468,22 - -
		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1727,38 1761,86 - -
36	ОАО «Орское карьероуправление»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
		Одноставочный, руб./Г кал			1110,32 1127,78 - -
		Одноставочный, руб./Г кал			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1332,38 1353,34 - -

	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1127,78	1145,06	-	-			
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1353,34	1374,07	-		
			Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1145,06	1173,89	-	-	
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1374,07	1408,67	-
					Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1173,89	1196,10	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1408,67	1435,32	-		
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1196,10	1221,46	-	-			
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1435,32	1465,75	-		
			Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1530,82	1555,47	-	-	
					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1530,82	1555,47	-
					Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1555,47	1763,17	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1555,47	1763,17	-		

МУП «ЖКХ»  
МО Северный район

38	МУП «ЖЭК» МО Адамовский район	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1763,17	1534,12	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1763,17	1534,12	-	-
			2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1534,12	1951,76		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1534,12	1951,76		
			2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1951,76	1429,23		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1951,76	1429,23		
		2019	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1476,55	1500,25	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1476,55	1500,25	-	-
			2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1500,25	1529,25	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1500,25	1529,25	-	-
			2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1529,25	1549,64	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1529,25	1549,64	-	-
2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1549,64	1599,04					

	Одноставочный, руб./Г кал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1549,64	1599,04
	Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1599,04	1595,49
	Одноставочный, руб./Г кал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1599,04	1595,49
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1495,26	1519,18
	Одноставочный, руб./Г кал	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1794,31	1823,02
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1519,18	1116,76
	Одноставочный, руб./Г кал	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1823,02	1340,11
39	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1116,76	1925,42
	Одноставочный, руб./Г кал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1340,11	2310,50
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1925,42	493,22
	Одноставочный, руб./Г кал	2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			2310,50	591,86
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			493,22	3237,55
	Одноставочный, руб./Г кал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			591,86	3885,06

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Приложение 2**  
к приказу департамента Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов  
от 11 декабря 2018 года № 184-т/э

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	ООО «Жилфонд»	2019	7391,30	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
2	МУП «Районное коммунальное хозяйство» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Бугурусланский район, с. Старое Тюрино, ул. Центральная, 29 «А», с. Михайловка, ул. Полевая, 1 «Е»	2019	1023,40	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
3	ООО «Лидер СП»	2019	3559,10	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-

4	ООО «Теплоснабжение»	2023	-	1	-	-	-
		2019	26892,90	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
5	ООО «Илек-тепло» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Илекский р-н, с Илек, ул. Чапаевская, д.2	2023	3291,90	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
6	ОАО «Агроремонт»	2023	1395,00	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
7	АО «Уральская Сталь»	2023	96425,60	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
8	ООО «Управление коммунального хозяйства» г. Новотроицк	2023	142325,10	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
9	МУП «Новосергиевское ЖКХ»	2019	3951,90	1	-	-	-



	по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Новосергиевский район, п. Новосергиевка: ул. Восточная, д. 20а; ул. Маяковского, д. 3б; ул. Пушкина, д. 1а	2020	-	-	1	-	-	-
		2021	-	-	1	-	-	-
		2022	-	-	1	-	-	-
		2023	-	-	1	-	-	-
10	<b>МУП ЖКХ</b> Бузулукского района по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Бузулукский район: с. Искра, ул. Центральная, 23; с. Староалександровка, ул. Жилгородок, 59; с. Могутово, ул. Пролетарская, 93; с. Дмитриевка, ул. Заречная, 24; с. Л. Поляна, ул. Гагарина, 26; с. Подколки, ул. Тихонова, 2; с. Палимовка, ул. Советская, 3; п. Колтубановский, ул. Комсомольская, 23б; п. Красногвардеец, ул. Рабочая, 8	2019	5219,20	-	1	-	-	-
		2020	-	-	1	-	-	-
		2021	-	-	1	-	-	-
		2022	-	-	1	-	-	-
11	<b>ООО «ЖилСервис»</b> от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Сакмарский район, п. Красный коммунар, ул. Новая, д. 2А	2019	3775,40	-	1	-	-	-
		2020	-	-	1	-	-	-
		2021	-	-	1	-	-	-
		2022	-	-	1	-	-	-
		2023	-	-	1	-	-	-
12	<b>МУП ЖКХ «Наше село»</b> по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Сакмарский район, с. Сакмара, ул. Ленина, 2а; ул. Набережная, 8а	2019	4473,00	-	1	-	-	-
		2020	-	-	1	-	-	-
		2021	-	-	1	-	-	-
		2022	-	-	1	-	-	-
		2023	-	-	1	-	-	-

13	<p>ООО «Тоцкий коммунальник» от котельных, расположенных по адресам: Оренбургская область, Тоцкий район, с. Тоцкое: ул. Терешкова, д. 5а; ул. Терешкова, д. 18а; с. Кирсановка, ул. Советская, 69</p>	2019	5933,70	1	0	-	-
		2020	-	1	0	-	-
		2021	-	1	0	-	-
		2022	-	1	0	-	-
		2023	-	1	0	-	-
		2019	16112,40	1	-	-	-
14	<p>ООО «Теплосеть» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Саракташский район, п. Саракташ: ул. Пушкина, 6Б; ул. Вокзальная, 133В; ул. Уральская, 38 пом.1; ул. Советская, 23А пом.1; ул. Суворова, 33 пом.1; ул. Мира, 79Б; ул. Комсомольская, 166; ул. Вокзальная, 30Г; ул. Трудовая, 16Б; пер. Коммунаров, 2А; пер. Коммунаров, 4Р; пер. Заводской, 4Б; ул. Вагутина, 13А; ул. Красноармейская, 96 пом.1</p>	2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
		2019	10053,70	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
15	<p>ММ ООО «Акбулакская районная служба ЖКХ»</p>	2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
		2019	19999,10	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
16	<p>МУП «Жилкомсервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам:</p>	2019	19999,10	1	-	-	-

17	Оренбургская область, г. Сорочинск: котельная № 1, 2 микрорайон, 5А; ул. Карла Маркса, 185К; котельная № 2, ул. Карла Маркса, 89К; котельная № 3, ул. Пушкина, 49; котельная агропром. колледжа, ул. Зеленая, 3; котельная МК-В-2,0, ул. Зеленая, 19с/1; Сорочинский городской округ: с. Гамалеевка, ул. Молодежная, 20Г; п. Октябрьский, ул. Октябрьская, 33	2020	-	-	1	-	-
		2021	-	-	1	-	-
		2022	-	-	1	-	-
		2023	-	-	1	-	-
		2019	2702,20	-	1	-	-
		2020	-	-	1	-	-
18	МУП «Дедуровка-Сервис» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, с. Дедуровка, ул. Рабочая 1/1	2021	-	-	1	-	-
		2022	-	-	1	-	-
		2023	-	-	1	-	-
		2019	296,80	-	1	-	-
		2020	-	-	1	-	-
		2021	-	-	1	-	-
19	МУП ЖКХ г. Гая	2022	-	-	1	-	-
		2023	-	-	1	-	-
		2019	21811,40	-	1	-	-
		2020	-	-	1	-	-
		2021	-	-	1	-	-
		2022	-	-	1	-	-

20	ПАО «Гайский ГОК»	2019	98560,10	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
21	Оренбургский ЛРЗ филиал ОАО «Желдорремаш»	2019	17745,20	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
22	ООО «Энергокасад»	2019	9079,60	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
23	Федеральное казенное учреждение «Исправительная коллония № 6 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	2576,20	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
24	МУП ЖКХ г. Бузулук	2019	118791,60	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
25	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	2019	1814,30	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-

26	Соль-Илецкое ММПП ЖКХ	2019	26118,80	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
27	ООО «ЭнергоРесурс»	2019	35549,50	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
28	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	2019	45428,40	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
29	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (Оренбургский участок ЦТП-81)	2019	93,27	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
30	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» г. Гай	2019	151,82	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-

31	ООО «Восток»	2019	1535,39	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
32	Абдулинский филиал ЗАО «Оренбургская теплоэнергетическая компания «Коммуэнерго»	2019	10932,82	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
33	МП ЖКХ «Урал»	2019	1326,20	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
34	МУП «Жилищно- коммунальное хозяйство п. Новорудный»	2019	4423,77	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
35	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»	2019	3627,52	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-

36	ОАО «Орское карьероуправление»	2019	4228,94	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
37	МУП «ЖКХ» МО Северный район	2019	620,13	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
38	МУП «ЖЭК» МО Адамовский район	2019	3592,05	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
39	МУП ЖКХ «Октябрьское»	2019	6213,81	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-

Приложение 3  
к приказу департамента  
Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов  
от 11 декабря 2018 года № 184-т/э

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Показатели надежности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Показатели энергетической эффективности			
			Количество преращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений			Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь	
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче тепловой энергии, тонн/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/год	при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год
1	ООО «Жилфонд»	2019	0	0	162,880	0	-	0	-
		2020	0	0	162,880	0	-	0	-
		2021	0	0	162,880	0	-	0	-
		2022	0	0	162,880	0	-	0	-
		2023	0	0	162,880	0	-	0	-
2	МУП «Районное коммунальное хозяйство» по объектам теплоснабжения,	2019	0	0	159,960	0	-	0	-
		2020	0	0	159,960	0	-	0	-



	расположенными по адресам: Оренбургская область, Бугурусланский район, с. Старое Горно, ул. Центральная, 29 «А», с. Михайловка, ул. Полевая, 1 «Б»	2021	0	0	159,960	0	-	0	-
		2022	0	0	159,960	0	-	0	-
		2023	0	0	159,960	0	-	0	-
3	ООО «Лидер СП»	2019	0	0	158,550	0,310	-	1306	-
		2020	0	0	158,550	0,310	-	1306	-
		2021	0	0	158,550	0,310	-	1306	-
		2022	0	0	158,550	0,310	-	1306	-
		2023	0	0	158,550	0,310	-	1306	-
4	ООО «Теплоснабжение»	2019	0	0	161,120	3,400	-	6593	-
		2020	0	0	161,120	3,400	-	6593	-
		2021	0	0	161,120	3,400	-	6593	-
		2022	0	0	161,120	3,400	-	6593	-
		2023	0	0	161,120	3,400	-	6593	-
5	ООО «Илек-тепло» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Илекский р-н, с Илек, ул. Чапаевская, д.2	2019	0	0	162,020	1,490	-	1805	-
		2020	0	0	162,020	1,490	-	1805	-
		2021	0	0	162,020	1,490	-	1805	-
		2022	0	0	162,020	1,490	-	1805	-
		2023	0	0	162,020	1,490	-	1805	-
6	ОАО «Агроремонт»	2019	0	0	159,780	0,501	-	252	-
		2020	0	0	159,780	0,501	-	252	-
		2021	0	0	159,780	0,501	-	252	-
		2022	0	0	159,780	0,501	-	252	-
		2023	0	0	159,780	0,501	-	252	-
7	АО «Уральская Сталь»	2019	0	0	169,700	0,450	-	32326	-
		2020	0	0	169,700	0,450	-	32326	-
		2021	0	0	169,700	0,450	-	32326	-
		2022	0	0	169,700	0,450	-	32326	-
		2023	0	0	169,700	0,450	-	32326	-

8	ООО «Управление коммунального хозяйства» г. Новотроицк	2019	0	0	154,700	0,610	2,57	84281	351913,50
		2020	0	0	154,700	0,610	2,57	84,281	-
		2021	0	0	154,700	0,610	2,57	84281	351913,50
		2022	0	0	154,700	0,610	2,57	84281	351913,50
		2023	0	0	154,700	0,610	2,57	84281	351913,50
		2019	0	0	159,03	0,084	-	310	-
9	МУП «Новосергиевское ЖКХ» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Новосергиевский район, п. Новосергиевка: ул. Восточная, д. 20а; ул. Маяковского, д. 3б; ул. Пушкина, д. 1а	2020	0	0	159,03	0,084	-	310	-
		2021	0	0	159,03	0,084	-	310	-
		2022	0	0	159,03	0,084	-	310	-
		2023	0	0	159,03	0,084	-	310	-
10	МУП ЖКХ Бузулукского района по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Бузулукский район: с. Искра, ул. Центральная, 23; с. Староалександровка, ул. Жилгородок, 59; с. Могутово, ул. Пролетарская, 93; с. Дмитриевка, ул. Заречная, 24; с. Л. Поляна, ул. Гагарина, 26; с. Подколки, ул. Тихонова, 2; с. Палимовка, ул. Советская, 3; п. Колтубановский, ул. Комсомольская, 23б; п. Красногвардеец, ул. Рабочая, 8	2019	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
		2020	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
		2021	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
		2022	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
		2023	0	0	152,9	1,44	-	2220	-
		2019	0	0	158,9	0	-	-0	-
11	ООО «ЖилСервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Сакмарский район, п. Красный коммунар, ул. Новая, д. 2А	2020	0	0	158,9	0	-	0	-
		2021	0	0	158,9	0	-	0	-
		2022	0	0	158,9	0	-	0	-
		2023	0	0	158,9	0	-	0	-
12	МУП ЖКХ «Наше село» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам:	2019	0	0	160,07	0,35	-	426	-
		2020	0	0	160,07	0,35	-	426	-
		2021	0	0	160,07	0,35	-	426	-

	Оренбургская область, Сакмарский район, с. Сакмара, ул. Ленина, 2а; ул. Набережная, 8а	2022	0	0	160,07	0,35	-	426	-
		2023	0	0	160,07	0,35	-	426	-
13	ООО «Тоцкий коммунальник» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Тоцкий район, с. Тоцкое: ул. Терешкова, д. 5а; ул. Терешкова, д. 18а; с. Кирсановка, ул. Советская, 69	2019	0	0	158,35	2,26	-	1960	-
		2020	0	0	158,35	2,26	-	1960	-
		2021	0	0	158,35	2,26	-	1960	-
		2022	0	0	158,35	2,26	-	1960	-
		2023	0	0	158,35	2,26	-	1960	-
		2019	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
14	ООО «Теплосеть» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Саракташский район, п. Саракташ: ул. Пушкина, 6Б; ул. Вокзальная, 133В; ул. Уральская, 38 пом.1; ул. Советская, 23А пом.1; ул. Суворова, 33 пом.1; ул. Мира, 79Б; ул. Комсомольская, 166; ул. Вокзальная, 30Г; ул. Трудовая, 16Б; пер. Коммунаров, 2А; пер. Коммунаров, 4Р; пер. Заводской, 4Б; ул. Вагутина, 13А; ул. Красноармейская, 9б пом.1	2020	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
		2021	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
		2022	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
		2023	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
		2019	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
		2020	0	0	156,1	1,0	-	2963	-
15	ММ ООО «Акбулакская районная служба ЖКХ»	2019	0	0	161,0	3,62	-	2423	-
		2020	0	0	161,0	3,62	-	2423	-
		2021	0	0	161,0	3,62	-	2423	-
		2022	0	0	161,0	3,62	-	2423	-
		2023	0	0	161,0	3,62	-	2423	-
		2019	0	0	167,7	0,58	-	4300	-
16	МУП «Жилкомсервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, г. Сорочинск:	2020	0	0	167,7	0,58	-	4300	-
		2021	0	0	167,7	0,58	-	4300	-

	котельная № 1, 2 микрорайон, 5А; котельная № 1А, ул. Карла Маркса, 185К; котельная № 2, ул. Карла Маркса, 89Ж; котельная № 3, ул. Пушкина, 49; котельная агропром. колледжа, ул. Зеленая, 3; котельная МК-В-2,0, ул. Зеленая, 19с/1; Сорочинский городской округ: с. Гамалеевка, ул. Молодежная, 20Г; п. Октябрьский, ул. Октябрьская, 33	2021	0	0	167,7	0,58	-	4300	-
		2022	0	0	167,7	0,58	-	4300	-
		2023	0	0	167,7	0,58	-	4300	-
17	МУП «Матвеевский коммунальщик»	2019	0	0	169,50	0	-	0	-
		2020	0	0	169,50	0	-	0	-
		2021	0	0	169,50	0	-	0	-
		2022	0	0	169,50	0	-	0	-
		2023	0	0	169,50	0	-	0	-
18	МУП «Дедуровка-Сервис» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, с. Дедуровка, ул. Рабочая 1/1	2019	0	0	156,97	0	-	0	-
		2020	0	0	156,97	0	-	0	-
		2021	0	0	156,97	0	-	0	-
		2022	0	0	156,97	0	-	0	-
		2023	0	0	156,97	0	-	0	-
19	МУП ЖКХ г. Гая	2019	0,45	0	173,1	2,97	-	48000	-
		2020	0,45	0	173,1	2,97	-	48000	-
		2021	0,45	0	173,1	2,97	-	48000	-
		2022	0,45	0	173,1	2,97	-	48000	-
		2023	0,45	0	173,1	2,97	-	48000	-

20	ПАО «Гайский ГОК»	2019	0	0	168,05	2,94	-	42080	-
		2020	0	0	168,05	2,94	-	42080	-
		2021	0	0	168,05	2,94	-	42080	-
		2022	0	0	168,05	2,94	-	42080	-
		2023	0	0	168,05	2,94	-	42080	-
		2019	0	0	157,47	0	-	0	-
21	ОАО «Желдорремаш»	2020	0	0	157,47	0	-	0	-
		2021	0	0	157,47	0	-	0	-
		2022	0	0	157,47	0	-	0	-
		2023	0	0	157,47	0	-	0	-
		2019	0	0	154,57	0	-	960	-
		2020	0	0	154,57	0	-	960	-
22	ООО «Энергокасад»	2021	0	0	154,57	0	-	960	-
		2022	0	0	154,57	0	-	960	-
		2023	0	0	154,57	0	-	960	-
		2019	0	0	165,00	0	-	0	-
		2020	0	0	165,00	0	-	0	-
		2021	0	0	165,00	0	-	0	-
23	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 6 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2022	0	0	165,00	0	-	0	-
		2023	0	0	165,00	0	-	0	-
		2019	0	0	180,06	3,96	-	22512	-
		2020	0	0	180,06	3,96	-	22512	-
		2021	0	0	180,06	3,96	-	22512	-
		2022	0	0	180,06	3,96	-	22512	-
24	МУП ЖКХ г. Бузулука	2023	0	0	180,06	3,96	-	22512	-
		2019	0	0	162,30	0	-	0	-
		2020	0	0	162,30	0	-	0	-
		2021	0	0	162,30	0	-	0	-
		2022	0	0	162,30	0	-	0	-
		2023	0	0	162,30	0	-	0	-
25	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	2019	0	0	162,30	0	-	0	-
		2020	0	0	162,30	0	-	0	-
		2021	0	0	162,30	0	-	0	-
		2022	0	0	162,30	0	-	0	-
		2023	0	0	162,30	0	-	0	-
		2019	0	0	162,30	0	-	0	-

26	Соль-Илецкое ММП ЖКХ	2019	0	0	156,38	1,30	-	7604	-
		2020	0	0	156,38	1,30	-	7604	-
		2021	0	0	156,38	1,30	-	7604	-
		2022	0	0	156,38	1,30	-	7604	-
		2023	0	0	156,38	1,30	-	7604	-
27	ООО «ЭнергоРесурс»	2019	0	0	156,92	4,42	-	19660	-
		2020	0	0	156,92	4,42	-	19660	-
		2021	0	0	156,92	4,42	-	19660	-
		2022	0	0	156,92	4,42	-	19660	-
		2023	0	0	156,92	4,42	-	19660	-
28	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	2019	0	0	159,630	0	-	0	-
		2020	0	0	159,630	0	-	0	-
		2021	0	0	159,630	0	-	0	-
		2022	0	0	159,630	0	-	0	-
		2023	0	0	159,630	0	-	0	-
29	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (Оренбургский участок ЦТП-81)	2019	0	0	-	0	-	0	-
		2020	0	0	-	0	-	0	-
		2021	0	0	-	0	-	0	-
		2022	0	0	-	0	-	0	-
		2023	0	0	-	0	-	0	-
30	Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» г. Гай	2019	0	0	-	0	-	0	-
		2020	0	0	-	0	-	0	-
		2021	0	0	-	0	-	0	-
		2022	0	0	-	0	-	0	-
		2023	0	0	-	0	-	0	-
31	ООО «Восток»	2019	0	0	167,900	0	-	0	-
		2020	0	0	167,900	0	-	0	-
		2021	0	0	167,900	0	-	0	-
		2022	0	0	167,900	0	-	0	-
		2023	0	0	167,900	0	-	0	-

32	Абдулинский филиал ЗАО «Оренбургская теплоэнергетическая компания «Коммунэнерго»	2019	0	0	178,560	0,57	-	2020	-
		2020	0	0	178,560	0,57	-	2020	-
		2021	0	0	178,560	0,57	-	2020	-
		2022	0	0	178,560	0,57	-	2020	-
		2023	0	0	178,560	0,57	-	2020	-
33	МП ЖКХ «Урал»	2019	0	0	172,700	0	-	0	-
		2020	0	0	172,700	0	-	0	-
		2021	0	0	172,700	0	-	0	-
		2022	0	0	172,700	0	-	0	-
		2023	0	0	172,700	0	-	0	-
34	МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство п. Новорудный»	2019	0	0	156,995	0,06	-	475	-
		2020	0	0	156,995	0,06	-	475	-
		2021	0	0	156,995	0,06	-	475	-
		2022	0	0	156,995	0,06	-	475	-
		2023	0	0	156,995	0,06	-	475	-
35	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»	2019	0	0	162,913	0	-	0	-
		2020	0	0	162,913	0	-	0	-
		2021	0	0	162,913	0	-	0	-
		2022	0	0	162,913	0	-	0	-
		2023	0	0	162,913	0	-	0	-
36	ОАО «Орское карьероуправление»	2019	0	0	155,190	0,65	-	296,20	-
		2020	0	0	155,190	0,65	-	296,20	-
		2021	0	0	155,190	0,65	-	296,20	-
		2022	0	0	155,190	0,65	-	296,20	-
		2023	0	0	155,190	0,65	-	296,20	-

37	МУП «ЖКХ» МО Северный район	2019	0	0	152,350	0,02	-	120	-
		2020	0	0	152,350	0,02	-	120	-
		2021	0	0	152,350	0,02	-	120	-
		2022	0	0	152,350	0,02	-	120	-
		2023	0	0	152,350	0,02	-	120	-
38	МУП «ЖЭК» МО Адамовский район	2019	0	0	168,323	0	-	0	-
		2020	0	0	168,323	0	-	0	-
		2021	0	0	168,323	0	-	0	-
		2022	0	0	168,323	0	-	0	-
		2023	0	0	168,323	0	-	0	-
39	МУП ЖКХ «Октябрьское»	2019	0	0	156,105	0,49	-	1227	-
		2020	0	0	156,105	0,49	-	1227	-
		2021	0	0	156,105	0,49	-	1227	-
		2022	0	0	156,105	0,49	-	1227	-
		2023	0	0	156,105	0,49	-	1227	-