



**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

*БСХ
Заместитель
И. о. директора
пасоп.*

И. о. директора
МУП ЖКХ Бузулукского района
А.В. Никонову

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

e-mail: gkh@bz.orb.ru

03.12.2020 № 34/01-13/1840

На № _____ от _____

О направлении приказа.

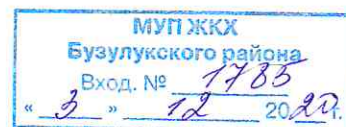
Направляю Вам приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 1 декабря 2020 года № 194-т/э «О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области и внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11 декабря 2018 года № 184-т/э» и выписку из протокола заседания коллегии от 1 декабря 2020 года № 57.

Приложение: 1. Приказ от 1 декабря 2020 года № 194-т/э на 2 л. в 1 экз.;
3. Выписка из протокола на 4 л. в 1 экз.

Директор департамента

А. В. Шумский

Е.Ю.Шевченко
77-34-46 (доб.128)





ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 1 декабря 2020 года

№ 194-т/э

г. Оренбург

О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области и внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11 декабря 2018 года № 184-т/э

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», в связи с корректировкой тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 1 декабря 2020 года № 57), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в 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» (в редакции приказов департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 27.08.2019 № 109-т/э, от 15.10.2019 № 152-т/э, от 24.10.2019 № 160-т/э, от 26.11.2019 № 211-т/э, от 03.12.2019 № 271-т/э, от 10.12.2019 № 299-т/э, от 13.02.2020 № 19-т/э, от 24.11.2020 № 144-т/э) следующие изменения:

1.1. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 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, 236; п. Красногвардеец, ул. Рабочая, 8» строки:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		2156,56	2172,42	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		2156,56	2172,42	-	-

заменить строками:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		2108,46	2151,24	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		2108,46	2151,24	-	-

1.2. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 11 «ООО "ЖилСервис" от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Сакмарский район, п. Красный коммунар, ул. Новая, д. 2А» строки:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1438,68	1467,33	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1438,68	1467,33	-	-

заменить строками:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1445,81	1503,70	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1445,81	1503,70	-	-

1.3. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 12 «МУП ЖКХ "Наше село" по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Сакмарский район, с. Сакмара: ул. Ленина, 2а; ул. Набережная, 8а» строки:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1907,12	1949,44	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1907,12	1949,44	-	-

заменить строками:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1935,85	1975,00	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1935,85	1975,00	-	-

1.4. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 15 «ММ ООО "Акбулакская районная служба ЖКХ"» строки:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Однотарифный, руб./Гкал		2209,13	2376,15	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		2209,13	2376,15	-	-

заменить строками:

Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Однотарифный, руб./Гкал		2323,63	2383,27	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		2323,63	2383,27	-	-

1.5. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 25 «ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"» строки:

Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Однотарифный, руб./Гкал		1036,48	1023,34	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1243,78	1228,01	-	-

заменить строками:

Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Однотарифный, руб./Гкал		1008,88	1038,77	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1210,66	1246,52	-	-

1.6. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 28 «Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"» строки:

Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Однотарифный, руб./Гкал		1181,76	1201,80	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1418,11	1442,16	-	-

заменить строками:

Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Однотарифный, руб./Гкал		1195,24	1219,67	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1434,29	1463,60	-	-

1.7. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 30 «Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" г. Гай» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1074,84	1109,88	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1289,81	1331,86	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1096,76	1131,34	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1316,11	1357,61	-	-

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

Директор департамента



А.В. Шумский



Оренбургская область
департамент по ценам и регулированию тарифов

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания коллегии

г. Оренбург

01 декабря 2020 года № 57

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

По двадцать первому вопросу: «О внесении изменений в приказ департамента от 11.12.2018 №184-т/э в связи с корректировкой тарифа на 2021 год на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ Бузулукского района»

ВЫСТУПИЛИ:

Главный специалист департамента Шевченко Е.Ю. – В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, (далее – Основы ценообразования) Департамент ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п.14 «Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 проведена корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию, ранее установленного на 2021 год для потребителей МУП ЖКХ Бузулукского района.

Проделанная в процессе корректировки 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.

При проведении корректировки департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – департамент) руководствовался основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

▪ Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – основы ценообразования);

▪ Приказ Федеральной службы по тарифам России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – методические указания);

▪ Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 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 г. № 340»;

▪ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на тепловую энергию.

Департамент принял решение корректировку тарифа на 2021 год производить согласно подпункту «б», «в» пункта 52 Основ ценообразования.

В связи с тем, что на момент корректировки НВВ на 2021 год отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2020 год, нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в связи с этим, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Экономия операционных расходов регулируемой организацией не заявлялась.

Плановая НВВ на 2021 год рассчитывается с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период до 2022 и 2023 годов Минэкономразвития России (далее Прогноз).

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

Наименование показателя	2021 год
индекс потребительских цен (ИПЦ)	103,6 %
топливо	103,0 %
природный газ (с июля)	105,6 %
электроэнергия	103,6 %
холодная вода (с июля)	103,6 %

Определение величины полезного отпуска тепловой энергии

Величину полезного отпуска предлагается принять в размере 11,92 тыс. Гкал, на уровне 2020 года. Потери тепловой энергии предлагается принять в размере 2,22 тыс. Гкал, на уровне 2020 года т. к. является долгосрочным параметром регулирования. Покупную тепловую энергию в расчетах тарифа предлагается не учитывать, в связи с прекращением действия договора на отпуск и потребление тепловой энергии между ОАО «Российские железные дороги» Южно-Уральской дирекцией по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» и МУП ЖКХ Бузулукского района. Выработка тепловой энергии составит 14,14 тыс. Гкал.

Основные показатели по данным расчетам приведены в таблице.

№	Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Корректировка
			2021
	Полезный отпуск всего, в том числе	11,92	11,92
	с 01.01 по 30.06	7,15	7,15
60%	с 01.07 по 31.12	4,77	4,77
40%			

	Нормативные потери	2,22	2,22
	то же в %	15,7	15,7
	Отпуск в сеть	14,14	14,14
	Покупка со стороны всего, в том числе	7,26	0,00
	с 01.01. по 30.06.	4,36	0,00
	с 01.07. по 31.12.	2,90	0,00
	Собственные нужды	0,0	0,0
	то же в %	0,0	0,0
	Выработка	6,88	14,14
	Нормативный удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	152,9	152,9

**Результаты корректировки.
Расчетные показатели по производству тепловой энергии
МУП ЖКХ Бузулукского района**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый	Утверж-	Утверж-	Корректи-	откл.	Темп
			2019	дено	дено	ровка		роста,%
			Год	2020	2021	2021		2021/ 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
1.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	6 005,78	6 077,85	6 150,78	16 533,86	10 383,1	272,0%
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 070,56	1 102,67	1 096,4	1 164,42	68,1	105,6%
1.3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	10 015,50	10 197,8	10 832,8		-10 832,8	0,0%
1.4	расходы на холодную воду	тыс.руб.	118,33	120,7	128,0	121,66	-6,3	100,8%
1.5	расходы на теплоноситель	тыс.руб.						
	ИТОГО расходы на ресурсы	тыс.руб.	17 210,2	17 499,0	18 207,92	17 819,94	-388,0	101,8%
Операционные (подконтрольные) расходы								
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.						
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	698,54	712,3	736,2	730,6	-5,6	102,6%
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 531,30	2 581,2	2 667,9	2 647,3	-20,6	102,6%
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	645,63	658,3	680,5	675,2	-5,3	102,6%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	440,31	449	464	460	-3,5	102,6%
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	12,30	12,5	13,0	12,9	-0,1	102,6%
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны (пожарной безопасности)	тыс.руб.	267,69	273,0	282,1	280,0	-2,1	102,6%
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	112,36	114,6	118,4	117,5	-0,9	102,6%
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	47,96	48,9	50,5	50,2	-0,3	102,6%

2.5. 5	<i>расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией</i>	тыс.руб.		-					
2.5. 6	<i>расходы на оплату других работ и услуг</i>	тыс.руб.							
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	12,64	12,9	13,2	13,2	0,0	102,6%	
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	26,40	26,9	27,8	27,6	-0,2	102,6%	
2.8	Лизинговый платеж	тыс.руб.		-					
2.9	Арендная плата	тыс.руб.		-					
2.10	Другие расходы	тыс.руб.	864,36	881,4	911,0	904,0	-7,1	102,6%	
2.11	Внереализационные расходы	тыс.руб.	-	-					
2.12	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	-	-					
2.12 .1.	<i>денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)</i>	тыс.руб.		-					
2.12 .2.	<i>прочие расходы из прибыли</i>	тыс.руб.		-					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 219,2	5 322,0	5 500,7	5 458,5	-42,2	102,6%	
	Долгосрочные параметры регулирования(ИПЦ)		1,046	1,03	1,04	1,036			
Расчёт неподконтрольных расходов									
3.1	Расходы на оплаты услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	470,60	484,7	506,1	502,2	-3,9	103,6%	
3.2	Арендная плата	тыс.руб.	403,70	403,70	403,7	403,7	0,0	100,0%	
3.3	Концессионная плата	тыс.руб.							
3.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	14,09	14,5	15,2	15,0	-0,1	103,6%	
3.4. 1	<i>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</i>	тыс.руб.	12,00	12,4	12,9	12,8	-0,1	103,6%	
3.4. 2	<i>расходы на обязательное страхование</i>	тыс.руб.	2,09	2,2	2,2	2,2	-0,0	103,6%	
3.4. 3	<i>иные расходы</i>	тыс.руб.							
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	764,45	779,51	805,7	799,50	-6,2	102,6%	
3.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.		-					
3.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	84,64	84,64	84,64	84,6	0,0	100,0%	
3.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.		-					
	ИТОГО	тыс.руб.	1 737,5	1 767,1	1 815,3	1 805,0	-10,3	102,1%	
3.9	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-					

3.9.1	плата за землю	тыс.руб.		-				
3.9.2	налог на имущество	тыс.руб.		-				
3.9.3	плата за пользование водными объектами	тыс.руб.		-				
3.9.4	прочие налоги и сборы	тыс.руб.		-				
3.10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
3.11	Упрощенный налог	тыс.руб.	244,1	248,4	257,8	253,4	-4,4	102,0%
3.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс.руб.						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 981,6	2 015	2 073,1	2 058	-14,7	102,1%
4	Выпадающие доходы	тыс.руб.						
	Экономия средств	тыс.руб.						
5	Норма прибыли	%						
	Прибыль	тыс.руб.						
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования							
	Корректировки							
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.	24 410,94	24 836,44	25 781,82	25 336,81	-445,0	102,0%

Объемные показатели

11	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	11,92	11,92	11,92	11,92	0,0	100,0%
	с 01.01 по 30.06 60 %	тыс.Гкал	7,15	7,15	7,15	7,15	0,0	100,0%
	с 01.07 по 31.12 40 %	тыс.Гкал	4,77	4,77	4,77	4,77	0,0	100,0%
12	Средний тариф на тепловую энергию (УСН)	руб./Гкал	2 047,90	2 083,59	2 162,90	2 125,57	-37,3	102,0%
	Тариф с 01.01 по 30.06 (УСН)	руб./Гкал	2 035,15	2 067,02	2 156,56	2 108,46		
	Тариф с 01.07 по 31.12 (УСН)	руб./Гкал	2 067,02	2 108,46	2 172,42	2 151,24		102,0%

Формирование тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям

В результате проведенной корректировки, экономически обоснованная величина НВВ на 2021 год составит 25336,81 тыс. рублей, полезный отпуск 11,92 тыс. Гкал, средний тариф составит 2125,57 руб. /Гкал (УСН).

С целью обеспечения компенсации величины НВВ, с учетом структуры отпуска тепловой энергии, а также, принимая во внимание, что тариф с 01.01.2021 по отношению к декабрю 2020 года не должен меняться, величина экономически обоснованного тарифа с 01.07.2021 составит 2151,24 руб./Гкал (УСН).

Результаты корректировки.

В результате проведенной корректировки предлагается внести изменения в приказ департамента от 11.12.2018 № 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» на 2021 год.

Пункт 10 приложения 1 приказа изложить в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	
			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. Колтубановский,	Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	2035,15		2067,02	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	2035,15		2067,02	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	2067,02		2108,46	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	2067,02		2108,46	-	-	
	Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	2108,46		2151,24	-	-	
	Одноставочный,	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			

руб./Гкал		<*>			
		2108,46	2151,24	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		2172,42	2303,90		
Одноставочный, руб./Гкал	2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		<*>			
Одноставочный, руб./Гкал (УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		2303,90	2267,22		
Одноставочный, руб./Гкал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		<*>			
		2303,90	2267,22		

Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

В соответствии с п.75 Основ ценообразования к долгосрочным параметрам регулирования относятся базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли в том числе, и показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

В связи с не предоставлением утвержденных программ инвестиционной и в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые бы соответствовали действующему законодательству Российской Федерации, при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг. для МУП ЖКХ Бузулукского района долгосрочные параметры регулирования департаментом не пересматриваются.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

Верно.

Главный специалист департамента
01.12.2020



Н.А. Щупко

