



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09.12.2020 № 209-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург) на территории Каменского городского округа и о внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11.12.2018 № 260-ПК «Об установлении тарифов на тепловую энергию на территории Каменского городского округа» в части тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории Каменского городского округа

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории Каменского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург) на территории Каменского городского округа, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2049.

4. В Одноставочных тарифах на тепловую энергию, поставляемую на территории Каменского городского округа, установленных согласно приложению № 2 к постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11.12.2018 № 260-ПК «Об установлении тарифов на тепловую энергию на территории Каменского городского округа» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2018, 17 декабря, № 19787) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.01.2019 № 6-ПК, от 11.12.2019 № 211-ПК:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

« 1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (город Москва) - филиал по Центральному военному округу						
1.1.	СТ:- Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал						
1.1.1.1.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2638,03					
1.1.1.2.	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2717,37					
1.1.1.3.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2717,37					
1.1.1.4.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2812,07					
1.1.1.5.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2812,07					
1.1.1.6.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2963,31					
1.1.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал						
1.1.2.1.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3165,64					
1.1.2.2.	с 01.07.2019 по 31.12.2019	3260,84					
1.1.2.3.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	3260,84					
1.1.2.4.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	3374,48					
1.1.2.5.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3374,48					
1.1.2.6.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3555,97					
	».						

5. На тарифы, установленные настоящим постановлением, распространяются Разъяснения по применению тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), поставляемую (оказываемые) на территории Свердловской области, утвержденные постановлением

Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2018 № 180-ПК «Об утверждении разъяснений по применению тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), поставляемую (оказываемые) на территории Свердловской области».

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

8. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



В.В. Гришанов

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
на территории Каменского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов**

**Раздел 1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
на территории Каменского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов
(производство, передача тепловой энергии)**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион- ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежнос- ти тепло- снабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Каменский городской округ								
1.	Общество с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург)							
1.1.	СТ:-							
1.1.1.	2021 год	39837,740	-	х	х	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б,		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>природный газ – 173,267 кг у.т./Гкал; котельная с. Колчедан, ул. Беяева, д. 26, природный газ – 161,100 кг у.т./Гкал; котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 165,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 164,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный газ – 168,800 кг у.т./Гкал; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 167,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 165,100 кг у.т./Гкал; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 166,800 кг у.т./Гкал; котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 173,022 кг у.т./Гкал; котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 166,000 кг у.т./Гкал; котельная п. Новый Быт,</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Сипавское, ул. Гагарина, д. 40, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Сипавское, ул. Советская, д. 11 б, уголь – 259,500кг у.т./Гкал; котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал; котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 263,200 кг у.т./Гкал; котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ – 156,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал; котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал; электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям: котельная д. Брод,</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<ul style="list-style-type: none"> ул. Гагарина, д. 14 б, 0,46 тыс. Гкал/год, 0,31 тыс. куб. м/год; котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, 1,30 тыс. Гкал/год, 0,87 тыс. куб. м/год; котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 5,19 тыс. Гкал/год, 3,46 тыс. куб. м/год; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 2,12 тыс. Гкал/год, 1,41 тыс. куб. м/год; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, 0,67 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год; котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, 1,23 тыс. Гкал/год, 0,82 тыс. куб. м/год; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 1,59 тыс. Гкал/год, 1,06 тыс. куб. м/год; котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год; котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,61 тыс. Гкал/год, 0,41 тыс. куб. м/год; котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 1,40 тыс. Гкал/год, 0,93 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, ул. Гагарина, д. 40, 1,20 тыс. Гкал/год, 0,80 тыс. куб. м/год; 		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная с. Сипавское, ул. Советская, д. 11 б, 0,24 тыс. Гкал/год, 0,16 тыс. куб. м/год; котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, 0,13 тыс. Гкал/год, 0,09 тыс. куб. м/год; котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год; котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,08 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год; котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год; котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов от АО «Синарская ТЭЦ», 2,60 тыс. Гкал/год, 1,73 тыс. куб. м/год котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,04 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год</p>		
1.1.2.	2022 год	x	1	x	x	<p>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, природный газ – 173,267 кг у.т./Гкал;</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, природный газ – 161,100 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 165,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 164,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 167,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 165,100 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 166,800 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 166,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, ул. Гагарина, д. 40, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, ул. Советская, д. 11 б, уголь – 259,500кг у.т./Гкал;</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 263,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ – 156,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, 0,46 тыс. Гкал/год, 0,31 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беяева, д. 26, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 5,19 тыс. Гкал/год, 3,46 тыс. куб. м/год;</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 2,12 тыс. Гкал/год, 1,41 тыс. куб. м/год; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, 0,67 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год; котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, 1,23 тыс. Гкал/год, 0,82 тыс. куб. м/год; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год; котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год; котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,61 тыс. Гкал/год, 0,41 тыс. куб. м/год; котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 1,40 тыс. Гкал/год, 0,93 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, ул. Гагарина, д. 40, 1,20 тыс. Гкал/год, 0,80 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, ул. Советская, д. 11 б, 0,24 тыс. Гкал/год, 0,16 тыс. куб. м/год; котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, 0,13 тыс. Гкал/год, 0,09 тыс. куб. м/год; котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год;		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,08 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год; котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год; котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов от АО «Синарская ТЭЦ», 2,60 тыс. Гкал/год, 1,73 тыс. куб. м/год котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,04 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год		
1.1.3.	2023 год	x	1	x	x	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, природный газ – 173,267 кг у.т./Гкал; котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, природный газ – 161,500 кг у.т./Гкал; котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 158,700 кг у.т./Гкал; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 164,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>газ – 158,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 167,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 165,100 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 166,800 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 166,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, ул. Гагарина, д. 40, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, ул. Советская, д. 11 б, уголь – 259,500кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 263,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ –</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>156,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал; котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал; электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям: котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, 0,46 тыс. Гкал/год, 0,31 тыс. куб. м/год; котельная с. Колчедан, ул. Беяева, д. 26, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год; котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 3,53 тыс. Гкал/год, 2,35 тыс. куб. м/год; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 2,12 тыс. Гкал/год, 1,41 тыс. куб. м/год; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, 0,67 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год; котельная с. Клевакинское, ул.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Уральская, д. 17 в, 1,23 тыс. Гкал/год, 0,82 тыс. куб. м/год; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 0,68 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год; котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год; котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,41 тыс. Гкал/год, 0,27 тыс. куб. м/год; котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 1,40 тыс. Гкал/год, 0,93 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, ул. Гагарина, д. 40, 1,20 тыс. Гкал/год, 0,80 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, ул. Советская, д. 11 б, 0,24 тыс. Гкал/год, 0,16 тыс. куб. м/год; котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, 0,13 тыс. Гкал/год, 0,09 тыс. куб. м/год; котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год; котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,08 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год; котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год; котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год; система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						от АО «Синарская ТЭЦ», 2,60 тыс. Гкал/год, 1,73 тыс. куб. м/год котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,04 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год		
1.1.4.	2024 год	х	1	х	х	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, природный газ – 173,267 кг у.т./Гкал; котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, природный газ – 161,500 кг у.т./Гкал; котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 158,700 кг у.т./Гкал; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 164,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 167,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 158,283 кг у.т./Гкал; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 166,800 кг у.т./Гкал;		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 263,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ – 156,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, уголь – 209,500 кг у.т./Гкал</p> <p>Величина технологических</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, 0,31 тыс. Гкал/год, 0,21 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 2,23 тыс. Гкал/год, 1,49 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 2,12 тыс. Гкал/год, 1,41 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, 0,67 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, 1,23 тыс. Гкал/год, 0,82 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 0,68 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,26 тыс. Гкал/год, 0,17 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 1,00 тыс. Гкал/год, 0,67 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Механизаторов, д. 2 а, 0,13 тыс. Гкал/год, 0,09 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,08 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов от АО «Синарская ТЭЦ», 2,60 тыс. Гкал/год, 1,73 тыс. куб. м/год</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,04 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Сипавское, 0,70 тыс. Гкал/год, 0,47 тыс. куб. м/год</p>		
1.1.5.	2025 год	х	1	х	х	<p>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, природный газ – 160,700 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал;</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 158,700 кг у.т./Гкал; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 164,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 167,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 158,283 кг у.т./Гкал; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 166,800 кг у.т./Гкал; котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал; котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал; котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 215,200 кг у.т./Гкал; котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал; котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 263,200 кг у.т./Гкал; котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ – 156,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, уголь – 209,500 кг у.т./Гкал</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, 0,20 тыс. Гкал/год, 0,13 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 2,23 тыс. Гкал/год, 1,49 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 2,12 тыс. Гкал/год, 1,41 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,99 тыс. Гкал/год, 0,66 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Кисловское, ул.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Красных Орлов, д. 30 а, 0,48 тыс. Гкал/год, 0,32 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, 0,84 тыс. Гкал/год, 0,56 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 0,68 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,66 тыс. Гкал/год, 0,44 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,26 тыс. Гкал/год, 0,17 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 0,60 тыс. Гкал/год, 0,40 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, 0,13 тыс. Гкал/год, 0,09 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,07 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,08 тыс. Гкал/год, 0,05 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов от АО «Синарская ТЭЦ», 2,60 тыс. Гкал/год, 1,73 тыс. куб.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						м/год котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,04 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, 0,57 тыс. Гкал/год, 0,38 тыс. куб. м/год		
1.1.6.	2026 год	х	1	х	х	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, природный газ – 160,700 кг у.т./Гкал; котельная с. Колчедан, ул. Беяева, д. 26, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал; котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 158,700 кг у.т./Гкал; котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 164,000 кг у.т./Гкал; котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал; котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 158,804 кг у.т./Гкал; котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 158,283 кг у.т./Гкал; котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 158,215 кг у.т./Гкал;		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 215,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 263,200 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 259,500 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ – 156,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, уголь – 209,500 кг у.т./Гкал</p> <p>Величина технологических</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, 0,20 тыс. Гкал/год, 0,13 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беяева, д. 26, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 2,23 тыс. Гкал/год, 1,49 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 1,45 тыс. Гкал/год, 0,97 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,66 тыс. Гкал/год, 0,44 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, 0,29 тыс. Гкал/год, 0,19 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, 0,53 тыс. Гкал/год, 0,35 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 0,68 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,43 тыс. Гкал/год, 0,29 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,26 тыс. Гкал/год, 0,17 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 0,60 тыс. Гкал/год, 0,40 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Механизаторов, д. 2 а, 0,09 тыс. Гкал/год, 0,06 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,06 тыс. Гкал/год, 0,04 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов от АО «Синарская ТЭЦ», 1,74 тыс. Гкал/год, 1,16 тыс. куб. м/год</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,02 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Сипавское, 0,57 тыс. Гкал/год, 0,38 тыс. куб. м/год</p>		
1.1.7.	2027 год	x	1	x	x	<p>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, природный газ – 160,700 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беляева, д. 26, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал;</p>		
1.1.8.	2028 год	x	1	x	x			
1.1.9.	2029 год	x	1	x	x			
1.1.10.	2030 год	x	1	x	x			
1.1.11.	2031 год	x	1	x	x			
1.1.12.	2032 год	x	1	x	x			
1.1.13.	2033 год	x	1	x	x			
1.1.14.	2034 год	x	1	x	x			
1.1.15.	2035 год	x	1	x	x			
1.1.16.	2036 год	x	1	x	x			
1.1.17.	2037 год	x	1	x	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.18.	2038 год	x	1	x	x	котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, природный газ – 158,700 кг у.т./Гкал;		
1.1.19.	2039 год	x	1	x	x	котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, природный газ – 157,800 кг у.т./Гкал;		
1.1.20.	2040 год	x	1	x	x	котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, природный газ – 158,500 кг у.т./Гкал;		
1.1.21.	2041 год	x	1	x	x	котельная с. Кисловское, ул. Красных Орлов, д. 30 а, природный газ – 158,804 кг у.т./Гкал;		
1.1.22.	2042 год	x	1	x	x	котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, природный газ – 158,283 кг у.т./Гкал;		
1.1.23.	2043 год	x	1	x	x	котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, природный газ – 158,215 кг у.т./Гкал;		
1.1.24.	2044 год	x	1	x	x	котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;		
1.1.25.	2045 год	x	1	x	x	котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, природный газ – 159,200 кг у.т./Гкал;		
1.1.26.	2046 год	x	1	x	x	котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, уголь – 215,200 кг у.т./Гкал;		
1.1.27.	2047 год	x	1	x	x	котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, уголь – 215,000 кг у.т./Гкал;		
1.1.28.	2048 год	x	1	x	x	котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, уголь – 212,071 кг у.т./Гкал;		
1.1.29.	2049 год	x	1	x	x	котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, уголь – 215,000 кг у.т./Гкал;		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, природный газ – 156,000 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, природный газ – 153,600 кг у.т./Гкал;</p> <p>котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>электрические котлы п. Первомайский, ул. Лесная д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, электроэнергия – 1186,730 кВтч/Гкал;</p> <p>котельная с. Сипавское, уголь – 209,500 кг у.т./Гкал</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>котельная д. Брод, ул. Гагарина, д. 14 б, 0,20 тыс. Гкал/год, 0,13 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Колчедан, ул. Беяева, д. 26, 1,08 тыс. Гкал/год, 0,72 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п.г.т. Мартюш, ул. Гагарина, д. 28 б, 2,23 тыс. Гкал/год, 1,49 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Новоисетское, ул. Советская, д. 2 а, 0,90 тыс. Гкал/год, 0,60 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Рыбниковское, ул. Дмитриева, д. 21, 0,43 тыс. Гкал/год, 0,29 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Кисловское, ул.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Красных Орлов, д. 30 а, 0,29 тыс. Гкал/год, 0,19 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Клевакинское, ул. Уральская, д. 17 в, 0,53 тыс. Гкал/год, 0,35 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Покровское, ул. Рабочая, д.9 а, 0,68 тыс. Гкал/год, 0,45 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Маминское, ул. Фурманова, д. 11 а, 0,43 тыс. Гкал/год, 0,29 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Сосновское, ул. Комсомольская, д. 9, 0,26 тыс. Гкал/год, 0,17 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Новый Быт, ул. Горняков, д. 15 а, 0,60 тыс. Гкал/год, 0,40 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Белоносова, ул. Механизаторов, д. 2 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная д. Соколова, ул. Рудничная, д. 11, 0,03 тыс. Гкал/год, 0,02 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная п. Степной, ул. Мира, д. 4, 0,04 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Травянское, ул. 1 Мая, д. 13, 0,38 тыс. Гкал/год, 0,25 тыс. куб. м/год;</p> <p>котельная с. Черемхово, ул. Ленина, д. 41 а, 0,05 тыс. Гкал/год, 0,03 тыс. куб. м/год;</p> <p>система теплоснабжения с. Позариха, ул. Механизаторов от АО «Синарская ТЭЦ», 1,11 тыс. Гкал/год, 0,74 тыс. куб.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						м/год котельная д. Шилова, ул. д/о Шиловский, д. 2, 0,02 тыс. Гкал/год, 0,01 тыс. куб. м/год; котельная с. Сипавское, 0,57 тыс. Гкал/год, 0,38 тыс. куб. м/год		

**Раздел 2. Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
на территории Каменского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов
(сбыт тепловой энергии)**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион- ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежно- сти тепло- снабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Каменский городской округ							
1.	Общество с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург)							
1.1.	СТ:-							
1.1.1.	2021 год	0,000	-	х	х			
1.1.2.	2022 год	х	1	х	х			
1.1.3.	2023 год	х	1	х	х			
1.1.4.	2024 год	х	1	х	х			
1.1.5.	2025 год	х	1	х	х			
1.1.6.	2026 год	х	1	х	х			
1.1.7.	2027 год	х	1	х	х			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.8.	2028 год	x	1	x	x			
1.1.9.	2029 год	x	1	x	x			
1.1.10.	2030 год	x	1	x	x			
1.1.11.	2031 год	x	1	x	x			
1.1.12.	2032 год	x	1	x	x			
1.1.13.	2033 год	x	1	x	x			
1.1.14.	2034 год	x	1	x	x			
1.1.15.	2035 год	x	1	x	x			
1.1.16.	2036 год	x	1	x	x			
1.1.17.	2037 год	x	1	x	x			
1.1.18.	2038 год	x	1	x	x			
1.1.19.	2039 год	x	1	x	x			
1.1.20.	2040 год	x	1	x	x			
1.1.21.	2041 год	x	1	x	x			
1.1.22.	2042 год	x	1	x	x			
1.1.23.	2043 год	x	1	x	x			
1.1.24.	2044 год	x	1	x	x			
1.1.25.	2045 год	x	1	x	x			
1.1.26.	2046 год	x	1	x	x			
1.1.27.	2047 год	x	1	x	x			
1.1.28.	2048 год	x	1	x	x			
1.1.29.	2049 год	x	1	x	x			

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом
с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург)
на территории Каменского городского округа**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, вид тарифа, период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8
Каменский городской округ							
1.	Общество с ограниченной ответственностью ТК «СИСТЕМА» (город Екатеринбург)						
1.1.	СТ:- Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал						
1.1.1.1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1819,75					
1.1.1.2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1918,79					
1.1.1.3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1918,79					
1.1.1.4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1975,61					
1.1.1.5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1975,61					
1.1.1.6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2013,77					
1.1.1.7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2004,40					
1.1.1.8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2004,40					
1.1.1.9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2004,40					
1.1.1.10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2106,60					
1.1.1.11.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2100,88					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.12.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2100,88					
1.1.1.13.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2100,88					
1.1.1.14.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2191,46					
1.1.1.15.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2191,46					
1.1.1.16.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2237,70					
1.1.1.17.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2237,70					
1.1.1.18.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2332,72					
1.1.1.19.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2332,72					
1.1.1.20.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2383,56					
1.1.1.21.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2383,56					
1.1.1.22.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	2483,30					
1.1.1.23.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2483,30					
1.1.1.24.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	2539,06					
1.1.1.25.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	2539,06					
1.1.1.26.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	2643,86					
1.1.1.27.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	2643,86					
1.1.1.28.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	2704,86					
1.1.1.29.	с 01.01.2035 по 30.06.2035	2704,86					
1.1.1.30.	с 01.07.2035 по 31.12.2035	2815,06					
1.1.1.31.	с 01.01.2036 по 30.06.2036	2815,06					
1.1.1.32.	с 01.07.2036 по 31.12.2036	2881,66					
1.1.1.33.	с 01.01.2037 по 30.06.2037	2881,66					
1.1.1.34.	с 01.07.2037 по 31.12.2037	2997,60					
1.1.1.35.	с 01.01.2038 по 30.06.2038	2997,60					
1.1.1.36.	с 01.07.2038 по 31.12.2038	3070,20					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.37.	с 01.01.2039 по 30.06.2039	3070,20					
1.1.1.38.	с 01.07.2039 по 31.12.2039	3192,30					
1.1.1.39.	с 01.01.2040 по 30.06.2040	3192,30					
1.1.1.40.	с 01.07.2040 по 31.12.2040	3271,24					
1.1.1.41.	с 01.01.2041 по 30.06.2041	3271,24					
1.1.1.42.	с 01.07.2041 по 31.12.2041	3399,96					
1.1.1.43.	с 01.01.2042 по 30.06.2042	3399,96					
1.1.1.44.	с 01.07.2042 по 31.12.2042	3485,68					
1.1.1.45.	с 01.01.2043 по 30.06.2043	3485,68					
1.1.1.46.	с 01.07.2043 по 31.12.2043	3621,46					
1.1.1.47.	с 01.01.2044 по 30.06.2044	3621,46					
1.1.1.48.	с 01.07.2044 по 31.12.2044	3714,40					
1.1.1.49.	с 01.01.2045 по 30.06.2045	3714,40					
1.1.1.50.	с 01.07.2045 по 31.12.2045	3857,74					
1.1.1.51.	с 01.01.2046 по 30.06.2046	3857,74					
1.1.1.52.	с 01.07.2046 по 31.12.2046	3958,42					
1.1.1.53.	с 01.01.2047 по 30.06.2047	3958,42					
1.1.1.54.	с 01.07.2047 по 31.12.2047	4109,78					
1.1.1.55.	с 01.01.2048 по 30.06.2048	4109,78					
1.1.1.56.	с 01.07.2048 по 31.12.2048	4218,78					
1.1.1.57.	с 01.01.2049 по 30.06.2049	4218,78					
1.1.1.58.	с 01.07.2049 по 31.12.2049	4378,72					
1.1.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал						
1.1.2.1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2183,70					
1.1.2.2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2302,55					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2302,55					
1.1.2.4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2370,73					
1.1.2.5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2370,73					
1.1.2.6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2416,52					
1.1.2.7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2405,28					
1.1.2.8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2405,28					
1.1.2.9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2405,28					
1.1.2.10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2527,92					
1.1.2.11.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2521,06					
1.1.2.12.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2521,06					
1.1.2.13.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2521,06					
1.1.2.14.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2629,75					
1.1.2.15.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2629,75					
1.1.2.16.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2685,24					
1.1.2.17.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2685,24					
1.1.2.18.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2799,26					
1.1.2.19.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2799,26					
1.1.2.20.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2860,27					
1.1.2.21.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2860,27					
1.1.2.22.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	2979,96					
1.1.2.23.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2979,96					
1.1.2.24.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	3046,87					
1.1.2.25.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	3046,87					
1.1.2.26.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	3172,63					
1.1.2.27.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	3172,63					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.28.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	3245,83					
1.1.2.29.	с 01.01.2035 по 30.06.2035	3245,83					
1.1.2.30.	с 01.07.2035 по 31.12.2035	3378,07					
1.1.2.31.	с 01.01.2036 по 30.06.2036	3378,07					
1.1.2.32.	с 01.07.2036 по 31.12.2036	3457,99					
1.1.2.33.	с 01.01.2037 по 30.06.2037	3457,99					
1.1.2.34.	с 01.07.2037 по 31.12.2037	3597,12					
1.1.2.35.	с 01.01.2038 по 30.06.2038	3597,12					
1.1.2.36.	с 01.07.2038 по 31.12.2038	3684,24					
1.1.2.37.	с 01.01.2039 по 30.06.2039	3684,24					
1.1.2.38.	с 01.07.2039 по 31.12.2039	3830,76					
1.1.2.39.	с 01.01.2040 по 30.06.2040	3830,76					
1.1.2.40.	с 01.07.2040 по 31.12.2040	3925,49					
1.1.2.41.	с 01.01.2041 по 30.06.2041	3925,49					
1.1.2.42.	с 01.07.2041 по 31.12.2041	4079,95					
1.1.2.43.	с 01.01.2042 по 30.06.2042	4079,95					
1.1.2.44.	с 01.07.2042 по 31.12.2042	4182,82					
1.1.2.45.	с 01.01.2043 по 30.06.2043	4182,82					
1.1.2.46.	с 01.07.2043 по 31.12.2043	4345,75					
1.1.2.47.	с 01.01.2044 по 30.06.2044	4345,75					
1.1.2.48.	с 01.07.2044 по 31.12.2044	4457,28					
1.1.2.49.	с 01.01.2045 по 30.06.2045	4457,28					
1.1.2.50.	с 01.07.2045 по 31.12.2045	4629,29					
1.1.2.51.	с 01.01.2046 по 30.06.2046	4629,29					
1.1.2.52.	с 01.07.2046 по 31.12.2046	4750,10					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.53.	с 01.01.2047 по 30.06.2047	4750,10					
1.1.2.54.	с 01.07.2047 по 31.12.2047	4931,74					
1.1.2.55.	с 01.01.2048 по 30.06.2048	4931,74					
1.1.2.56.	с 01.07.2048 по 31.12.2048	5062,54					
1.1.2.57.	с 01.01.2049 по 30.06.2049	5062,54					
1.1.2.58.	с 01.07.2049 по 31.12.2049	5254,46					