



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 25 ноября 2022 года

№ 294

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.09.2018 № 1937-р, постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Утвердить индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2023 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Утвердить показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2023 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края (Протокол заседания Правления), согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный в пункте 1 настоящего решения, действует с 01.12.2022 по 31.12.2023.

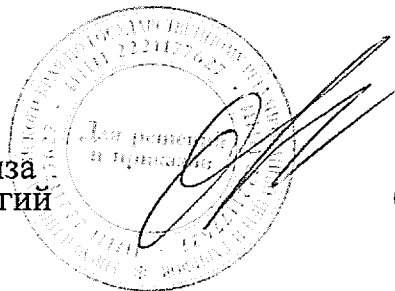
4. Показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2023.

5. Признать утратившим силу решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 15.11.2021 № 287 «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2022 год».

6. Настоящее решение вступает в силу 30.11.2022 за исключением пункта 5, который вступает в силу 01.12.2022, и действует по 31.12.2023.

7. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Заместитель начальника управления,
начальник отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий



О.В. Колосков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 ноября 2022 года № 294

Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2023 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Период функционирования ценовой зоны теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1.	Филиал АО «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (ОГРН 1122224002317, ИНН 2224152758), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 2 («Южная тепловая станция»)	2023	3 818,43	4 582,12
2.	Филиал АО «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (ОГРН 1122224002317, ИНН 2224152758), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18 («Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 9, 10, 11, 13»)	2023	3 817,64	4 581,17
3.	Филиал АО «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (ОГРН 1122224002317, ИНН 2224152758), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 5, 7, 10 («Котельные № 3, 5, 8»)	2023	3 816,92	4 580,30
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1132209000439, ИНН 2209041860), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 16 (котельная ООО «Рубцовский ЛДК»)	2023	4 814,79	5 777,75
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Южный» Рубцовского района Алтайского края (ОГРН 1212200018140, ИНН 2269010295), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 19 (котельная МУП «Южный»)	2023	5 444,17*	5 444,17*
6.	Войсковая часть 6720 (ОГРН 1022200812920, ИНН 2209016782), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 21 (котельная Войсковой части 6720)	2023	4 718,70*	4 718,70*

* В целях реализации пункта б статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 ноября 2022 года № 294

Протокол заседания Правления
управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов

Показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, установленные Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», на основании которых рассчитаны индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края в разрезе систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Система теплоснабжения					
			Ф-л АО «Барнаулская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер системы теплоснабжения № 2	Ф-л АО «Барнаулская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер системы теплоснабжения № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18	Ф-л АО «Барнаулская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер системы теплоснабжения № 5, 7, 10	МУП «Южный» Рубцовского района Алтайского края, номер системы теплоснабжения № 19	Войсковая часть 6720, номер системы теплоснабжения № 21	ООО «Энергоресурс», номер системы теплоснабжения № 16
1	Тип котельной по виду используемого топлива		уголь					мазут
2	Технико-экономические параметры работы котельных							
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7					
2.2	Тип площадки строительства		новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»					
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	4200				1300	
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	тыс. кв. м	75-104					
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18					
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива		Блочно-модульная котельная					
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность		0,97					

	годовой работы оборудования котельной			
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	176,4	167,1
2.9	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/ год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)	
2.10	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1871	
2.11	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	1636	61
2.12	Объем водоотведения	тыс. рублей	204	73
2.13	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	116178	83956
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73547	56021
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		0,02	0,015
3	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей			
3.1	Температурный график	°С	110/70	
3.2	Теплоноситель		горячая вода	
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)	
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов		двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается	
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов		подземный бесканальный	
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов		пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке	
	Параметры тепловой сети:			
3.7	а) длина тепловой сети	м	974,00	
3.8	б) средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	216,00	
	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети:			
3.9	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей в базовом году, рассчитанная по формуле 9.1	тыс. рублей	29 721,84	
	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей:			
3.10	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей	тыс. рублей	14 899,00	
3.11	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства "Внешние инженерные сети теплоснабжения", учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года, установленная технико-	тыс. рублей	1 397,00	

	экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей			
3.12	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства "Внешние инженерных сети теплоснабжения" на базовый год, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей		7,43	
3.13	Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей		1,035	1,031
3.14	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием К-го вида топлива к электрическим сетям, определяемая по федеральному округу, в состав которого входит субъект РФ, на территории которого расположена система теплоснабжения, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей	тыс. рублей	1 990,00	21,00
3.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей		0,015	
4	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям			
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	180	110
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10 (6)	
4.3	Категория надежности электроснабжения		первая	
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)		осуществляется	
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		осуществляется	
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		выполняются	
4.7	Строительство воздушных линий		не осуществляется	
4.8	Строительство кабельных линий:		осуществляется	
4.9	Протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)	
4.10	Сечение жилы	кв. мм	25	
4.11	Материал жилы		алюминий	
4.12	Количество жил в линии	штук	3	
4.13	Способ прокладки		в траншее	
4.14	Вид изоляции кабеля		кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена	

			(общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой	
4.15	Строительство пунктов секционирования		осуществляется	
4.16	Количество пунктов секционирования	штук	2	
4.17	Строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения		не осуществляется	
4.18	Строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения		не осуществляется	
4.19	Строительство распределительных пунктов по уровням напряжения		не осуществляется	
4.20	Строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения		не осуществляется	
4.21	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий		осуществляется	
4.22	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)		осуществляется	
4.23	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		осуществляется	
5	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения			
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90	
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300	
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10	
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25	
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100	
	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:			
5.6	а) тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения		подземная	
5.7	б) материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)		полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал	
5.8	в) глубина залегания		ниже глубины промерзания	
5.9	г) стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения		городская застройка, новое строительство	
5.10	д) тип грунта		по местным условиям	
5.11	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	9,89	5,45
5.12	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,56	0,20
5.13	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300	

5.14	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, (решение управления по тарифам от 20.09.2019 №132)	рублей/куб. м/сутки	91,00	
5.15	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения, (решение управления по тарифам от 20.09.2019 № 132)	рублей/м	2 593,14	
5.16	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рублей/куб. м/сутки	65 637,00	
5.17	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м	31 684,00	
5.18	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,353	0,341
5.19	Коэффициент для температурных зон			
5.19.1	Котельная		1,038	
5.20	Коэффициент сейсмического влияния			
5.20.1	Котельная		1,005	
5.20.2	Тепловые сети		1	
5.21	Температурная зона		4	
5.22	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной		1,01	
6	Инвестиционные параметры			
6.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88%	
6.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64%	
6.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10	
6.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15	
7	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей			
7.1	Начальник котельной	чел.	1 / 70 / 100 / 70	
7.2	Старший оператор	чел.	5 / 40 / 50 / 20	
7.3	Слесарь	чел.	1 / 40 / 100 / 40	
7.4	Инженер-электрик	чел.	1 / 40 / 33 / 13	
7.5	Инженер-химик	чел.	1 / 40 / 33 / 13	
7.6	Инженер КИП	чел.	1 / 40 / 33 / 13	
7.7	Машинист (кочегар) котельной	чел.	5 / 40 / 50 / 20	X
7.8	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника	руб.	112 025,00	

	котельной							
7.9	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Рубцовску для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	33 059,00					
8	Дополнительные расходы на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля на i-й расчетный период регулирования	тыс. руб.	17,04					X
8.1.	Коэффициент, применяемый к базовой величине платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, равный размеру дополнительному коэффициенту, применяемому к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденному ежегодно Правительством РФ в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды на i-й расчетный период регулирования		1,19					X
8.2	Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей	рублей	14319,9					X
9	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	21,00					20,28
10	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	731,33	729,95	729,95	1 391,97	837,39	2 439,41
10.1	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	рублей/т.н.т.	1 928,12	1 924,48	1 924,48	3 750,00	2 010,00	18 958,85
10.2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	4991	4991	4991	5100	4544	10000
10.3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:							
	2022 год	%	59,50					6,40
	2023 год		-11,30					-1,40
10.4	Коэффициент учета стоимости транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и		1,047					1,017

	тепловых сетей для котельной с использованием угля и мазута			
11	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	2 049,54	1 616,37
11.1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	169 201,05	121 062,47
11.2	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения		4 температурная зона, 7 сейсмический район	
11.3	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	от 200 до 500 км	
11.4	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов		не отнесен	
11.5	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	41 083,75	
11.6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	17 016,91	14 261,99
11.7	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	тыс. рублей	778,84 (водоснабжение) 9541,96 (водоотведение)	
11.8	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям	тыс. рублей	отсутствует	
11.9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования	тыс. рублей	7 164,55	2 217,60
		рублей/кв. метров	0,95451 Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Алтайского края»	
11.10	Индекс, применяемый к удельной кадастровой стоимости земельного участка, так как оценка земель до 31.12.2019		1,2929	
11.11	Норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	12,90%	
		%	11,67%	
Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):				
11.12	2020	%	-2,90	
	2021		24,50	
	2022		12,10	
	2023		2,00	
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	491,76	387,03

12.1	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	6 969,97				5 255,99	
12.2	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20					
12.3	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 333,76				2 587,32	
12.4	Величина ставки налога на имущество;	%	2,2					
12.5	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	21,49				6,65	
12.6	Величина ставки земельного налога	%	0,3					
13	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	470,93	471,53	470,83	514,59	476,46	277,58
13.1	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1 694,43				1067,385	
13.2	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	2 200,79	2 211,41	2 200,79	2 200,79	2 211,41	1 299,21
13.3	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и средневзвешенной величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году		АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Алтайкрайэнерго»	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Алтайкрайэнерго»	АО «Алтайэнергосбыт»
			4,08	4,10	4,08	4,08	4,10	4,08
13.4	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году		67,46					
13.5	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций		МУП «Рубцовский водоканал»,					
			Тариф на питьевую воду:					
			17,93					
			Тариф на водоотведение:					
		22,44						
13.6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	рублей/Гкал	1 846,83				1267,62	
13.7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	рублей/Гкал	1 857,60	1 855,57	1 855,57	2 825,98	2 010,88	556,39
13.8	Расходы на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, на утилизацию и размещение золы и шлака для котельной с использованием угля в i-м расчетном периоде регулирования	рублей/Гкал	1091,92	1 089,89	1 089,89	2 062,90	1 247,80	0,00
14	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	74,87	74,86	74,84	88,96	77,10	94,41

15	Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования	рублей/Гкал	0,00
15.1	Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной, в (i-2)-м расчетном периоде регулирования	рублей/Гкал	0,00
15.2	Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены, обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в (i-2)-м расчетном периоде регулирования	рублей/Гкал	0,00