



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

РЕШЕНИЕ

от 15 ноября 2021 года

№ 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

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)», 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 2022 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению с учетом сводки поступивших предложений (приложение 3 к настоящему решению).

2. Утвердить показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2022 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края (Протокол заседания Правления), согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022 и действует по 31.12.2022.

4. 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 15 ноября 2021 года № 287

Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2022 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Период функционирования ценовой зоны теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022 по 30.06.2022		Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022 по 31.12.2022	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1.	Филиал Акционерного общества «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (ОГРН 1122224002317, ИНН 2224152758), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 2 («Южная тепловая станция»)	2022	2 441,97	2 930,37	2 542,22	3 050,66
2.	Филиал Акционерного общества «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (ОГРН 1122224002317, ИНН 2224152758), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3-12 («Котельные № 1-8, 10, 13»)	2022	2 446,64	2 935,97	2 547,25	3 056,70
3.	Филиал Акционерного общества «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (ОГРН 1122224002317, ИНН 2224152758), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 14, 18 («Котельные № 11, 9»)	2022	2 442,20	2 930,64	2 542,20	3 050,65
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1132209000439, ИНН 2209041860), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 16 (котельная ООО «Рубцовский ЛДК»)	2022	2 831,91	3 398,29	3 806,58	4 567,90
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 17 («Котельная ОАО РЖД: ул. Путевая, 25а»)	2022	2 246,58	2 695,90	2 559,35	3 071,22
6.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ОГРН 1027700430889, ИНН 7729314745), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 20	2022	2 720,39	3 264,47	2 757,38	3 308,86
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Компания теплоснабжения» (ОГРН 1172225028293, ИНН 2269010023), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 19 (котельная: ул. Карла Маркса, 182)	2022	2 880,98*	2 880,98*	3 704,63*	3 704,63*

* В целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 15 ноября 2021 года № 287

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

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Система теплоснабжения						
			Филиал АО «Барнаулская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» номер системы теплоснабжения № 2	Филиал АО «Барнаулская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» номер системы теплоснабжения № 3-12	Филиал АО «Барнаулская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» номер системы теплоснабжения № 14, 18	ООО «Энергоресурс» номер системы теплоснабжения № 16	ОАО «РЖД» номер системы теплоснабжения № 17	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России номер системы теплоснабжения № 20	ООО «Компания теплоснабжения» номер системы теплоснабжения № 19
1	Тип котельной по виду используемого топлива		уголь			мазут	уголь		
2	Технико-экономические параметры работы котельных								
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10						
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		4200		
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68850						
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18						

2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива		стационарная котельная	Блочно-модульная котельная	стационарная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной			0,97	
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	176,4	167,1	176,4
2.9	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/ год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)		
2.10	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1239,175		
2.11	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73		
2.12	Объем водоотведения	тыс. рублей	73		
2.13	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	122 699,00	62 250,00	122 699,00
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73447	43010	73447
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		0,02	0,015	0,02
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 вечномёрзлых грунтов		двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается		
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям		подземный бесканальный		

	распространения вечномёрзлых грунтов				
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов			пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке	
Параметры тепловой сети:					
3.7	а) длина тепловой сети	м		850	
3.8	б) средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм		185	
Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети:					
3.9	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. рублей		22790	
Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей:					
3.10	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. рублей		6200	
3.11	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств 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	180
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		55
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	3,7
5.12	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
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	рублей/куб. м/сутки	139348
5.15	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения	рублей/м	8200
5.16	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рублей/куб. м/сутки	119543
5.17	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м	8611

5.18	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,321	0,309	0,321
5.19	Коэффициент для температурных зон				
5.19.1	Котельная		1,07	1,038	1,07
5.19.2	Тепловые сети			1,056	
5.20	Коэффициент сейсмического влияния				
5.20.1	Котельная		1,01	1,005	1,01
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	0	5 / 40 / 50 / 20
7.8	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня	руб.		86941	

	ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной									
8	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля		0,009			X	0,009			
9	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	27,28			26,26	27,28			
10	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	543,40	543,40	543,40	2 478,25	535,50	807,64	813,79	
10.1	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	рублей/т.н.т.	1 832,38			14 990,00	1 972,31	2 755,83	2 896,60	
10.2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	5040	5040		10000	5505	5100	5320	
10.3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:									
	2021 год	%	16,50			41,20	16,50			
2022 год	3,90			0,10	3,90					
11	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая	рублей/Гкал	1 340,97	1 341,65	1 340,97	804,01	1 340,97			

	возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей						
11.1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	211 044,71			103 354,90	211 044,71
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 вечномёрзлых грунтов		не отнесен				
11.5	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	32 375,39				
11.6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	580,91	666,32	580,91	580,91	580,91
11.7	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	тыс. рублей	2975,59 (водоснабжение) 2607,21 (водоотведение)				
11.8	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к	тыс. рублей	отсутствует				

	газораспределительным сетям						
11.9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования	тыс. рублей	6 317,38		1 955,38	6 317,38	
			0,95451		0,95451	0,95451	
	тыс. рублей/кв. метров	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	Норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	6,48				
		%	5,32				
11.11	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):						
	2016	%	4,32				
	2017		7,60				
	2018		11,90				
	2019		2,90				
	2020		-2,90				
	2021		21,20				
2022	3,60						
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	316,97	317,13	316,97	189,72	316,97
12.1	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	4 832,69	4 835,09	4 832,69	2 761,06	4 832,69
12.2	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20				
12.3	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 794,00	3 795,97	3 794,00	2 214,55	3 794,00
12.4	Величина ставки налога на имущество;	%	2,2				

12.5	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	18,95			5,87	18,95		
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	331,68	335,78	331,68	175,30	331,06	352,56	353,04
13.1	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1561,94			738,15	1561,94		
13.2	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1788,94	1859,81	1788,94	1057,99	1788,94		
13.3	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднесарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующий поставщик, рублей/кВт.ч	АО «Алтайэнергосбыт»,	АО «Алтайкрайэнерго»,	АО «Алтайэнергосбыт»,	АО «Алтайэнергосбыт»,	АО «Алтайэнергосбыт»,	АО «Алтайэнергосбыт»,	АО «Алтайэнергосбыт»,
			3,64	3,79	3,64	3,66	3,64		
13.4	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	17,6						
13.5	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих	рублей/куб. метров	МУП «Рубцовский водоканал»,						
			Тариф на питьевую воду:						
			12,55						
			Тариф на водоотведение:						
							15,47		

	на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций								
13.6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1215,48			867,80	1215,48		
13.7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	1823,43	1823,65	1823,43	376,99	1806,39	2392,82	2406,07
13.8	Величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	1170,93	1170,93	1170,93	0,00	1153,89	1740,32	1753,57
14	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	50,66	50,76	50,66	72,95	50,49	56,36	56,50
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	-41,46	-41,48	-41,48	86,36	-15,62	-117,12	205,93

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	-41,46	-41,48	-41,48	86,36	-15,62	-117,12	205,93
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	0	0	0	0	0	0

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 15 ноября 2021 года № 287

**Сводка поступивших предложений
к проекту решения управления Алтайского края по государственному
регулированию цен и тарифов «Об утверждении индикативного
предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на
территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального
образования город Рубцовск Алтайского края на 2022 год»**

Письмом от 27.10.2021 № 4-9-114166/21 филиал Акционерного общества «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (далее – филиал АО «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», Общество) направило в управление по тарифам свои замечания и предложения:

«Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонения фактических показателей от прогнозных показателей, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), определяемая на *i*-й расчетный период регулирования в соответствии с пунктом 40 Правил.

- коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо, рассчитываемый как отношение низшей теплоты сгорания *k*-го вида топлива, определяемой в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения (в отношении газа, цены (тарифы) на который подлежат государственному регулированию, - в соответствии с расчетной объемной теплотой сгорания, исходя из которой утверждены в соответствии с законодательством Российской Федерации оптовые цены на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ), к низшей теплоте сгорания 1 кг условного топлива, равной 7000 ккал/кг у.т. В случае если в структуре топливного баланса системы теплоснабжения отсутствуют виды топлива, по которым имеется дифференциация параметров, установленных технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, в целях расчета коэффициента перевода натурального топлива в условное топливо применяется величина низшей теплоты сгорания мазута, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей для такого случая.

В проекте решения управления по тарифам величина указанного коэффициента составляет 0,7000 для систем теплоснабжения филиала АО «Барнаульская генерация» - «Рубцовский теплоэнергетический комплекс».

Согласно Решению управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 13.11.2019 № 353 «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город

Рубцовск Алтайского края, на 2020 год», низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, составила:

1. Для системы теплоснабжения «Южная тепловая станция» №2 – 4 894 ккал/кг н.т.;
2. Для системы теплоснабжения «Котельные №1-8, 10, 13» № 3-12 – 4 892 ккал/кг н.т.;
3. Для системы теплоснабжения «Котельные №11, 9» № 14, 18 – 4 892 ккал/кг н.т.

Следовательно, коэффициенты перевода натурального топлива в условное топливо составят:

1. Для системы теплоснабжения «Южная тепловая станция» №2 – 4 894 ккал/кг н.т. / 7 000 ккал/кг у.т. = 0,6991;
2. Для системы теплоснабжения «Котельные №1-8, 10, 13» № 3-12 – 4 892 ккал/кг н.т. / 7 000 ккал/кг у.т. = 0,6989;
3. Для системы теплоснабжения «Котельные №11, 9» № 14, 18 – 4 892 ккал/кг н.т. / 7 000 ккал/кг у.т. = 0,6989.

С учетом рассчитанных выше коэффициентов перевода натурального топлива в условное, составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонения фактических показателей от прогнозных показателей, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), составит:

1. Для системы теплоснабжения «Южная тепловая станция» №2 = -41,46 руб./Гкал, вместо -42,03 руб./Гкал, предложенным в проекте решения;
2. Для системы теплоснабжения «Котельные №1-8, 10, 13» № 3-12 = -41,48 руб./Гкал, вместо -42,23 руб./Гкал, предложенным в проекте решения;
3. Для системы теплоснабжения «Котельные №11, 9» № 14, 18 = -41,48 руб./Гкал, вместо -42,23 руб./Гкал, предложенным в проекте решения».

Управлением по тарифам предложение Общества при формировании решения учтено. При расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонения фактических показателей от прогнозных показателей, коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо использован:

1. Для системы теплоснабжения «Южная тепловая станция» №2 – 0,6991;
2. Для системы теплоснабжения «Котельные №1-8, 10, 13» № 3-12 – 0,6989;
3. Для системы теплоснабжения «Котельные №11, 9» № 14, 18 – 0,6989.

Письмом от 18.10.2021 № 41-12/ПА/3872 управлением по тарифам направлен запрос главе города Рубцовска о направлении предложений и замечаний к проекту решения.

Администрация города Рубцовска письмом от 29.10.2021 № 266/ПА/8769 направила ответ о том, что проект решения рассмотрен, замечания и предложения по данному документу отсутствуют.