



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 8 ноября 2018 года

№ 149

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2019 год

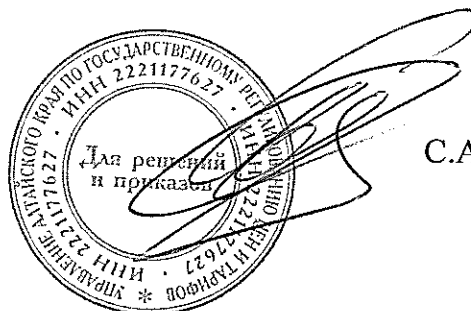
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения 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)», 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 2019 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 2019 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края, согласно приложению 2 к настоящему решению.

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

Временно исполняющий обязанности
начальника управления



С.А. Родт

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 8 ноября 2018 года № 149

**Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны
теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2019 год**

N п/ п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Период функцио- нирова- ния цено- вой зоны тепло- снабжение ния	Индикативный предельный уро- вень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2019 по 31.12.2019	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1.	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолиро- ванной зоны действия (система теплоснабжения) № 2 («Южная тепловая станция»)	2019	2272,97	2727,56
2	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолиро- ванной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18 («Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 10, 13, 11, 9»)	2019	2275,84	2731,01
3	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолиро- ванной зоны действия (система теплоснабжения) № 5, 7, 10, 13 («Котельные № 3, 5, 8, 17»)	2019	2271,61	2725,93
4	ООО «Рубцовский ЛДК» (ООО «Энергоресурс»), номер (индекс) технологически изолиро- ванной зоны действия (система теплоснабжения) № 16	2019	2782,15	3338,58
5	ООО «Районный водоканал», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 15	2019	2246,31	2695,57
6	ОАО «РЖД», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теп- лоснабжения) № 17 («Котельная ПРММ-4 ст. Рубцовск, Котельная ПТО ст. Рубцовск, Ко- ТЕЛЬНАЯ ПЧ-18 ст. Рубцовск»)	2019	2094,61	2513,53
7	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммуналь- ное управление» Министерства обороны Российской Федерации, в схеме теплоснабжения города Рубцовска отсутствует	2019	2240,80	2688,96
8	ООО «Тепловая компания», в схеме теплоснабжения города Рубцовска отсутствует	2019	2380,46	2856,55

Приложение № 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 8 ноября 2018 года № 149

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, 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						Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, в схеме теплоснабжения города Рубцовска отсутствует и ООО «Тепловая компания», в схеме теплоснабжения города Рубцовска отсутствует
			АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 2 («Ожкая тепловая станция»)	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18 («Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 10, 13, 11, 9»)	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 5, 7, 10, 13 («Котельные № 3, 5, 8, 17»)	ООО «Рубцовский ЛДК (ООО «Энергоресурс»), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 16	ООО «Районный водоканал», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 15	ОАО «РЖД», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 17 («Котельная ПРММ-4 ст. Рубцовск, Котельная ПТО ст. Рубцовск, Котельная ПЧ-18 ст. Рубцовск»)	
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 потребности розничного рынка электрической энергии	куб. м/год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - категория, для которой применяется однаставочная 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	тыс. рублей	73447,00	43010,00	73447,00

	ных затрат на основные средства котельной					
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	°C		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		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 вечномерзлых грунтов	тыс. руб-лей	22790,00	
	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 вечномерзлых грунтов	тыс. руб-лей	6200,00	
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 пластика или спитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из спитого 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 комплектов 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	139348,00
5.15	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения	рублей/м	8200,00

	ния (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения			
5.16	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рублей/ куб. м/сутки	119543,00	
5.17	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м	8611,00	
5.18	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,321	0,309 0,321
5.19	Коэффициент для температурных зон			
5.19.1	Котельная		1,070	1,038 1,070
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 осевых средств котельной			1,01
6	Инвестиционные параметры			
6.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного	%		13,88 %

	капитала		
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 ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86941,00
8	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или)	0,009	X 0,009

	лимитов для котельной с использованием угля					
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	руб-лей/Гкал	440,60	439,36	439,36	412,52
10.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	руб-лей/т.н.т.	1547,58	10645,53	1547,58	
10.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	4967,0	4981,0	4981,0	5305,0
10.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2018 год, 2019 год	%	9,8 % 4,3 %	22,1 % 1,9 %	9,8 % 4,3 %	
11	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	руб-лей/Гкал	1223,08	1223,70	1223,08	1223,70
				733,33	1223,08	

11.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	173 738,28	85 084,83	173 738,28
11.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относятся 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 вечноммерзлых грунтов		не отнесен		
11.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	31 220,24		
11.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	580,91	666,32	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)	тыс. рублей	отсутствует		

	единение) к газораспределительным сетям			
11.9	стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования	тыс. рублей тыс. рублей/кв. метров	5200,65 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»	1609,73 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» 5200,65 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	норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%		8,58 %
11.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции	%		7,39 %

	(ИЦП): 2016 2017 2018 2019	%	4,32 % 7,6 % 10,7 % 4,4 %						
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов , в том числе:	руб- лей/Гкал	290,73	290,87	290,73	174,05	290,87	290,73	
12.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб- лей	4790,91	4793,30	4790,91	2741,93	4793,30	4790,91	
12.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20						
12.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб- лей	3123,33	3124,96	3123,33	1823,08	3124,96	3123,33	
12.4	величина ставки налога на имущество;	%	2,2						
12.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб- лей	15,60			4,83	15,60		
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	руб- лей/Гкал	274,01	277,29	273,91	270,94	275,17	261,20	271,70

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	1057,99	1788,94
13.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующий поставщик, руб./кВт.ч	АО «Алтайэнерго», госбыт», 3,64	АО «Алтайэнерго», сбыт», 3,66	АО «Алтайэнерго», сбыт», 3,64
13.4	величина расходов на подготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	17,60		
13.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организацию 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	руб./куб. метров	МУП «Рубцовский водоканал», Тариф на питьевую воду: 12,55 Тариф на водоотведение: 15,47		
13.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на оплату страховых взносов	тыс. рублей	1215,48	1201,06	1215,48

13.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	1527,19	1524,72	1524,52	3202,92	1466,90	1177,97	1464,19
13.8	величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	949,40	946,73		2847,50	888,91	600,19	886,40
14	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	44,57	44,62	44,54	54,55	44,05	41,07	43,94
15	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных , используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал				0			
16	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) , обеспечивающей компенсацию расходов на	рублей/Гкал				0			

	топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо		
17	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб- лей/Гкал	0

Приложение № 3
к решению управления Алтай-
ского края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 8 ноября 2018 года № 149

**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 – муниципальное образование город Рубцовск Алтайского
края на 2019 год».**

Письмом от 25.10.2018 № 4-5/1-94642/18-0-0 акционерным обществом «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (далее – АО «РубТЭК», Общество) направлено в управление по тарифам свои предложения:

1. Предложение АО «РубТЭК»: «Указать в проекте решения величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), исключив из проекта утверждение тарифа на тепловую энергию.»

Обоснование Общества: «в соответствии с подпунктом «а» пункта 47 и пунктом 56 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), проект решения об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), подлежащий опубликованию в целях проведения общественного обсуждения, включает величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).»

Управлением по тарифам предложение Общества при формировании решения учтено: слова «тарифы» исключены.

2. Предложение АО «РубТЭК»: «Исключить из проекта решения дифференциацию утверждаемого предельного уровня цены на тепловую энергию по виду теплоносителя (вода, пар).»

Обоснование Общества: «Частью 4 статьи 23.6 Федерального закона «О теплоснабжении» предусмотрен только один параметр для дифференциации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) – по категориям потребителей; дифференциация предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по виду теплоносителя (вода, пар) не предусмотрена.»

Управлением по тарифам предложение Общества при формировании решения учтено: дифференциация по виду теплоносителя (вода, пар) исключена.

3. Предложение АО «РубТЭК»: «Согласно пункту 46 Правил предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается с календарной разбивкой по полугодиям. При этом «предельный уровень цены на тепловую энергию

(мощность) на первое полугодие первого расчетного периода регулирования определяется в соответствии с разделами I и II Правил с учетом прогнозных индексов на расчетный период регулирования...». Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на второе полугодие очередного расчетного периода регулирования, определяется также в соответствии с разделами I и II Правил.

Формулы расчета составляющих предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), определенные разделами I и II Правил, не предполагают использования для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на I и II полугодие разных технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, за исключением прогнозных индексов роста цены на газ. Таким образом, считаем, что в отношении систем теплоснабжения, в которых преобладает уголь или мазут, предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на I и II полугодие первого расчетного периода не могут отличаться.»

Управлением по тарифам предложение Общества учтено: расчет индикативного предельного уровня цены скорректирован в соответствии с предусмотренными Правилами особенностями расчета предельного уровня цены на первый расчетный период – 2019 год, без дифференциации по полугодиям.

Замечание АО «РубТЭК»: «в представленном проекте решения указаны только составляющие предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на I полугодие 2019 года. Составляющие предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на II полугодие 2019 года, а также технико-экономические параметры, применяемые для их расчета, отсутствуют, что не позволяет оценить точность результатов представленных расчетов.»

Замечание Общества не учтено ввиду того, что дифференциация предельного уровня цены первого расчетного периода (2019 год) не предусмотрена, и значения составляющих предельного уровня цены едины на весь год (по полугодиям не отличаются).

4. АО «РубТЭК» представлены предложения индикативных предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципальное образование город Рубцовск Алтайского края в зонах действия единой теплоснабжающей организации АО «РубТЭК» на 2019 год и показатели, использованные для их определения:

№	Наименование организации, системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) (без НДС)		Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) (с НДС)	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Рубцовский тепло-энергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 2	2316,71	2316,71	2780,05	2780,05
2.	АО «Рубцовский тепло-энергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолированной зоны	2319,44	2319,44	2783,33	2783,33

	действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18				
3.	АО «Рубцовский тепло-энергетический комплекс», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 5, 7, 10, 13	2315,22	2315,22	2778,26	2778,26

Управлением по тарифам предложенные уровни предельной цены и формирующие их показатели рассмотрены.

При расчете индикативных предельных уровней цен Обществом в соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил при определении фактической цены на k -й вид топлива, используемый при производстве тепловой энергии котельной, с учетом затрат на его доставку в $(i-2)$ -м расчетном периоде регулирования $(Ц_{i-2,k}^{\text{ф.нат.}})$ орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах), в том числе информацию с официального сайта единой информационной системы в сфере закупок, региональных и муниципальных информационных систем в сфере закупок по завершенным закупкам, в результате которых заключены договоры на поставку топлива покупателю по ценам на топливо, включающим затраты на его доставку. Предложенный Обществом уровень индикативной предельной цены рассчитан с учетом фактической цены на топливо, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, в размере 1687,0 рублей/т.н.т. (без НДС).

Пунктом 14 Правил установлено, что при определении фактической цены на топливо с использованием источников информации, указанных в подпунктах «б» - «г» пункта 13 настоящих Правил, орган регулирования определяет средневзвешенную по объему цену на топливо за $(i-2)$ -й год в системе теплоснабжения.

В 2017 году происходило формирование системы теплоснабжения АО «РубТЭК» и схема теплоснабжения города Рубцовска в системе теплоснабжения АО «РубТЭК» в 2017 году (в $i-2$) не соответствовала актуализированной на 2019 год схеме теплоснабжения. Таким образом, информация, представленная Обществом, формирует фактическую цену за часть 2017 года и не соответствует положениям пункта 14 Правил.

Предложенная Обществом фактическая цена на топливо, используемая при производстве тепловой энергии в 2017 году, управлением по тарифам не учтена при определении индикативной предельной цены на тепловую энергию в системах теплоснабжения города Рубцовска. При определении индикативного предельного уровня цены управлением по тарифам применена фактическая цена топлива, предоставленная управлением Федеральной службы государственной статистики по Алтайскому краю и Республике Алтай.