



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

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 13 ноября 2020 года

№ 321

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края на 2021 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 03.08.2019 № 1735-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 2021 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Утвердить показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2021 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края, согласно приложениям 2 и 3 к настоящему решению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021 и действует по 31.12.2021.

4. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Заместитель начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 13 ноября 2020 года № 321

**Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края на 2021 год**

№ п/п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Период функционирования ценовой зоны теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021 по 30.06.2021		Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021 по 31.12.2021	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1.	Акционерное общество «Барнаульская генерация» (ИНН 2224152758, ОГРН 1122224002317), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 1-37, 55, 56	2021	2 361,14	2 833,37	2 131,71	2 558,05
2.	Общество с ограниченной ответственностью «НИ-Строй» (ИНН 2224174695, ОГРН 1152224003799), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 49	2021	1 739,02	2 086,82	1 582,03	1 898,43
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Затаи» (ИНН 2225095809, ОГРН 1082225006324), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 45, 46	2021	2 089,71*	2 089,71*	1 901,40*	1 901,40*
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Нерудная партия» (ИНН 2225073210, ОГРН 1052202341840), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 48	2021	2 913,50*	2 913,50*	2 708,70*	2 708,70*
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Научный городок» (ИНН 2223054211, ОГРН 1062223012983), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 47	2021	2 089,71*	2 089,71*	1 901,40*	1 901,40*
6.	Государственное унитарное предприятие дорожного хозяйства Алтайского края «Центральное дорожно-строительное управление» (ИНН 2202000705, ОГРН 1032202269021), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 40	2021	2 525,18	3 030,22	2 292,97	2 751,57
7.	Акционерное общество Барнаульский меланжевый комбинат «Меланжист Алтай» (ИНН 2224063466, ОГРН 1022201508053), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 39	2021	1 741,42	2 089,71	1 584,50	1 901,40
8.	Краевое государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» (ИНН 2225027559, ОГРН 1022201771448), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 41	2021	1 739,02	2 086,82	1 582,03	1 898,43

9.	Акционерное общество «Авиационное предприятие «Алтай» (ИНН 2259001380, ОГРН 1022201134779), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 38	2021	1 741,42	2 089,71	1 584,50	1 901,40
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (ИНН 2225157653, ОГРН 1152225004821), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 51	2021	2 089,71*	2 089,71*	1 901,40*	1 901,40*
11.	Потребительское общество «Кооперативный центр» (ИНН 2291000077, ОГРН 1022201760350), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 54	2021	2 086,82*	2 086,82*	1 898,43*	1 898,43*
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Газтеплоснаб» (ИНН 2225179230, ОГРН 1172225005787), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 43, 44	2021	1 739,02	2 086,82	1 582,03	1 898,43
13.	Общество с ограниченной ответственностью Производственно-строительная компания «Строительная перспектива» (ИНН 2221067952, ОГРН 1052201878156), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 52, 53	2021	1 739,02	2 086,82	1 582,03	1 898,43
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибмодуль» (ИНН 2224073249, ОГРН 1032202162453), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 50	2021	2 086,82*	2 086,82*	1 898,43*	1 898,43*
15.	Общество с ограниченной ответственностью «АлтайТеплоСнаб» (ИНН 2225186654, ОГРН 1172225042604), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 42	2021	1 898,43*	1 898,43*	1 898,43*	1 898,43*

\* 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 13 ноября 2020 года № 321

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 – городского округа город Барнаул Алтайского края в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива газ)

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Система теплоснабжения											
			ООО «НИ-Строй» (ОАО «ИПП «Алтай»), номер системы теплоснабжения: № 49	ООО «Затан», номер системы теплоснабжения: № 45, 46	ООО «Научный городок», номер системы теплоснабжения: № 47	АО БМК «Меланжист Алтай», номер системы теплоснабжения: № 39	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов», номер системы теплоснабжения: № 41	АО «Авиа-предприятие «Алтай», номер системы теплоснабжения: № 38	ООО «Тепло-снаб», номер системы теплоснабжения: № 51	ПО «Кооп-центр», номер системы теплоснабжения: № 54	ООО «ГТС», номер системы теплоснабжения, № 43, 44	ООО ПСК «Строительная перспектива», номер системы теплоснабжения: № 52, 53	ООО «Сибмодуль», номер системы теплоснабжения: № 50	ООО «АлтайТепло-Снаб», номер системы теплоснабжения: № 42
1	Тип котельной по виду используемого топлива		газ											
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	500											

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		блочно-модульная 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	156,1
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	44614
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	26610
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		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 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	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 пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели 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		0,34
5.19	Коэффициент для температурных зон		
5.19.1	Котельная		1,038
5.19.2	Тепловые сети		1,056
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
	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
5.23	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
5.24	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
5.25	Диаметр газопровода	мм	100
5.26	Масса газопровода	т/м	0,125
5.27	Протяженность газопровода	м	1000
5.28	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
5.29	Газорегуляторные шкафы	штук	1
5.30	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
5.31	Пункт учета расхода газа	штук	1
5.32	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2035
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.	-
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
8	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) 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	28,89
10	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	774,10

10.1	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	рублей/т.н.т.	5919,53				
10.2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	7900				
10.3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:						
	2020 год	%	-13,50				
2021 год	9,30						
11	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	504,46	503,60	504,46	503,60	504,46
11.1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	180 166,60				
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	32 007,29				
11.6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	10 715,20	10 536,77	10 715,20	10 536,77	10 715,20

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 газораспределительным сетям	тыс. рублей	2035,00				
11.9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования	тыс. рублей	553,37				
		тыс. рублей/кв. метров	0,83215				
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		-2,00				
2021	5,00						
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	118,95	118,75	118,95	118,75	118,95
12.1	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	1 904,98	1 901,75	1 904,98	1 901,75	1 904,98
12.2	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20				
12.3	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	1 529,91	1 527,30	1 529,91	1 527,30	1 529,91
12.4	Величина ставки налога на имущество;	%	2,2				
12.5	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	1,66				
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	153,49	156,98	153,49	156,98	153,49
13.1	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	492,15				
13.2	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1088,22	1164,13	1088,22	1164,13	1088,22
13.3	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значенных цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующий поставщик, рублей/кВт.ч	АО «Барнаулская горэлектросеть»	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Барнаулская горэлектросеть»	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Барнаулская горэлектросеть»
			3,42	3,66	3,42	3,66	3,42
13.4	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	22,53				
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	рублей/куб. метров	ООО «Барнаулский водоканал»				
			Тариф на питьевую воду:				
			16,45				
			Тариф на водоотведение:				
12,90							
13.6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на оплату страховых взносов	тыс. рублей	1501,40				
13.7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	305,89	305,60	305,89	305,60	305,89

14	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	31,02	31,07	31,02	305,60	31,02
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	
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	
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	

Приложение 3  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 13 ноября 2020 года № 321

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 – городского округа город Барнаул Алтайского края в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива уголь)

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Система теплоснабжения		
			АО «Барнаульская генерация», номер системы теплоснабжения: № 1-37, 55, 56	ООО «Нерудная партия», номер системы теплоснабжения: № 48	ГУП ДХ АК «Центральное ДСУ», номер системы теплоснабжения: № 40
1	Тип котельной по виду используемого топлива		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		
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		
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
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
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73447
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		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 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 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. 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 вечномерзлых 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
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10 (6)
4.3	Категория надежности электро-снабжения		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 сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика 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		0,329
5.19	Коэффициент для температурных зон		
5.19.1	Котельная		1,07
5.19.2	Тепловые сети		1,056
5.20	Коэффициент сейсмического влияния		
5.20.1	Котельная		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
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
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
9	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	27,96

10	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	413,14	530,18	562,64
10.1	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	рублей/т.н.т.	1 513,21	2 208,33	2 492,92
10.2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	3600	4957	5273
10.3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:				
	2020 год	%	-21,50	-6,70	
	2021 год		1,40	3,30	
11	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	1 099,70	1 101,41	1 101,41
11.1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	176 354,63		
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	32 007,29		
11.6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	8 197,53	8 540,57	
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 газораспределительным сетям	тыс. рублей	отсутствует		
11.9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость зе-	тыс. рублей	4 648,27		
		тыс. рублей/кв. метров	0,83215		
			Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов		

	мельного участка с соответствующим видом разрешенного использования		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		-2,00		
2021	5,00				
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	259,93	260,33	
12.1	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	4 076,45	4 082,65	
12.2	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20		
12.3	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 176,21	3 181,24	
12.4	Величина ставки налога на имущество;	%	2,2		
12.5	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	13,94		
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	317,13	321,07	323,63
13.1	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1 561,94	1 561,94	
13.2	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1833,52	1721,53	
13.3	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующий поставщик, рублей/кВт.ч	АО «Алтайэнерго-сбыт»	АО "Барнаульская горэлектросеть"	
			3,64	3,42	
13.4	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	22,53		
13.5	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере	рублей/куб. метров	ООО "Барнаульский водоканал"		
			Тариф на питьевую воду: 16,45		

	водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций		Тариф на водоотведение:		
			12,90		
13.6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	2104,37		
13.7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	1521,06	1780,10	1851,78
13.8	Величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	912,43	1170,91	1242,59
14	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	41,80	44,26	44,96
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		
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		
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		

Приложение 4  
к решению управления Алтайского  
края по государственному  
регулированию цен и тарифов  
от 13 ноября 2020 года № 321

**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 – городского округа город Барнаул Алтайского края  
на 2021 год»**

Письмом от 28.10.2020 № Исх-4-1/1-98562/20-0-0 Акционерное общество «Барнаульская генерация» (далее – АО «Барнаульская генерация», Общество) направило в управление по тарифам свои замечания и предложения:

1. Согласно пункту 12 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённых 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)» (далее – Правила № 1562), составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной в  $i$ -м расчетном периоде регулирования ( $PT_i$ , рублей/Гкал), определяется по формуле 3:

$$PT_i = b_{i,k} \times \frac{CT_{i-2,k}^{ф,нар}}{K} \times (1 + I_{i-1,k}^n) \times (1 + I_{i,k}^n) \times 10^{-3},$$

где:

$b_{i,k}$  - удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии котельной с использованием  $k$ -го вида топлива в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей (кг у.т./Гкал);

$CT_{i-2,k}^{ф,нар}$  - фактическая цена на  $k$ -й вид топлива, используемый при производстве тепловой энергии котельной, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся в системе теплоснабжения в  $(i-2)$ -м расчетном периоде регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 13 - 15 настоящих Правил (рублей/тыс. куб. м);

$K$  - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо, рассчитываемый как отношение нижней теплоты сгорания  $k$ -го вида топлива, определяемой в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа, на терри-

тории 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;

$I_{i-1,k}^n, I_{i,k}^n$  - прогнозные индексы роста цены на k-й вид топлива в (i-1)-й на i-й расчетный период регулирования соответственно, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованному на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 индекс цен производителей угля энергетического каменного из таблицы в формате Excel «Прогноз индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 года (по полному кругу предприятий без НДС, косвенных налогов, торгово-транспортной наценки), в % г/г (базовый вариант)» на 2020 и 2021 годы составляет 93,3199696481306% и 103,304164905333% соответственно.

В проекте решения, значения прогнозных индексов роста цены на k-й вид топлива в (i-1)-й на i-й расчетный период регулирования  $I_{i-1,k}^n, I_{i,k}^n$  - составляют 93,3% на 2020 год и 103,3% на 2021 год.

Учитывая нормативные требования, установленные в пункте 12 Правил № 1562, предлагаем при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) использовать значения прогнозных индексов роста цены на k-й вид топлива в (i-1)-й на i-й расчетный период регулирования  $I_{i-1,k}^n, I_{i,k}^n$  93,3199696481306% на 2020 год и 103,304164905333% на 2021 год.

Согласно пункту 12 Правил № 1562 составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной в i-м расчетном периоде регулирования (РТ<sub>i</sub>, рублей/Гкал), определяется по формуле 3:

$$РТ_i = b_{i,k} \times \frac{ЦТ_{i2,k}^{ф.нар}}{К} \times (1 + I_{i-1,k}^n) \times (1 + I_{i,k}^n) \times 10^{-3},$$

где:

$b_{i,k}$  - удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии котельной с использованием  $k$ -го вида топлива в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей (кг у.т./Гкал);

$Ц_{i-2,k}^{ф,нар}$  - фактическая цена на  $k$ -й вид топлива, используемый при производстве тепловой энергии котельной, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся в системе теплоснабжения в  $(i-2)$ -м расчетном периоде регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 13 - 15 настоящих Правил (рублей/тыс. куб. м);

$K$  - 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;

$I_{i-1,k}^п$ ,  $I_{i,k}^п$  - прогнозные индексы роста цены на  $k$ -й вид топлива в  $(i-1)$ -й на  $i$ -й расчетный период регулирования соответственно, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

При определении прогнозного индекса роста цены на  $k$ -й вид топлива в  $i$ -м расчетном периоде регулирования управление по тарифам руководствовалось прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й расчетный период регулирования, одобренным Правительством Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации [https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya](https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya).

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов размещен с одной цифрой после запятой, увеличение разрядности данных в формате Excel Правилами № 1562 не предусмотрено.

Применение данных, размещенных на официальном сайте Федеральной государственной статистики, Правилами № 1562 не предусмотрено.

На основании вышеизложенного основания для изменения индексов роста цены на к-й вид топлива у управления по тарифам отсутствуют.

2. Согласно пункту 20 Правил № 1562 прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в  $i$ -м расчетном периоде регулирования (ИЦПи) определяется по формуле 8:

$$\text{ИЦП}_i = (1 + \text{ИЦП}_{б+1}^n) \times (1 + \text{ИЦП}_{б+2}^n) \times \dots \times (1 + \text{ИЦП}_i^n),$$

где  $\text{ИЦП}_{б+1}^n, \text{ИЦП}_{б+2}^n, \dots, \text{ИЦП}_i^n$  - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в  $(б+1)$ -й,  $(б+2)$ -й, ...  $i$ -й расчетные периоды регулирования, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

В проекте решения индексы цен производителей промышленной продукции составляют:

- 2016 год – 104,32%;
- 2017 год – 107,60%;
- 2018 год – 111,90%;
- 2019 год – 102,90%;
- 2020 год – 98,00%;
- 2021 год – 105,00%.

Согласно данным, размещенным на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики <https://www.rosstat.gov.ru> фактические значения индекса цен производителей промышленной продукции составляют:

- 104,32 % на 2016 г.;
- 107,64 % на 2017 г.;
- 111,92 % на 2018 г.;
- 102,88 % на 2019 г.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованному на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 индекс цен производителей промышленной продукции из таблицы в формате Excel «Прогноз индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 года (по полному кругу предприятий без НДС, косвенных налогов, торгово-транспортной наценки), в % г/г (базовый вариант)» на 2020 и 2021 год составляют 98,0280904823719%, 4,978112413249 % соответственно

Таким образом, ИЦП накопленным итогом за период 2016-2021 гг. составит 133,05 % вместо 133,00 %

Учитывая нормативные требования, установленные в пункте 20 Правил № 1562, предлагаем при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) использовать значение прогнозного индекса цен производителей промышленной продукции в  $i$ -м расчетном периоде регулирования (ИЦПи) 133,05%.

Пунктом 20 Правил № 1562, прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в  $i$ -м расчетном периоде регулирования (ИЦПи) определяется по формуле 8:

$$\text{ИЦП}_i = (1 + \text{ИЦП}_{6+1}^n) \times (1 + \text{ИЦП}_{6+2}^n) \times \dots \times (1 + \text{ИЦП}_i^n),$$

где  $\text{ИЦП}_{6+1}^n$ ,  $\text{ИЦП}_{6+2}^n$ , ...,  $\text{ИЦП}_i^n$  - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (б+1)-й, (б+2)-й, ... i-й расчетные периоды регулирования, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

При определении прогнозного индекса цен производителей промышленной продукции в i-м расчетном периоде регулирования управление по тарифам руководствовало прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й расчетный период регулирования, одобренным Правительством Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации [https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya](https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya).

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов размещен с одной цифрой после запятой, увеличение разрядности данных в формате Excel Правилами № 1562 не предусмотрено.

Применение данных, размещенных на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики, Правилами № 1562 не предусмотрено.

На основании вышеизложенного оснований для изменения индексов цен производителей промышленной продукции у управления по тарифам отсутствуют.

3. В проекте решения, расходы на уплату в базовом году страховых взносов по персоналу котельной, определяемые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о страховых взносах исходя из расходов на оплату труда персонала котельной, определенных в соответствии с настоящим пунктом составляют 488,11 тыс. руб. и рассчитаны с учетом страховых взносов в размере 30,2%, в том числе:

✓ тариф страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования, 2,9%;

✓ страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, 0,2%;

✓ тариф страховых взносов на обязательное медицинское страхование, 5,1%;

✓ тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования, 22%.

Согласно статье 58.3 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхо-

вания Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 216-ФЗ) применяется дополнительный тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в размере 9% в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу физических лиц, занятых на видах работ, указанных в пункте 1 части 1 статьи 30 Федерального закона от 28.12.2013 № 400-ФЗ «О страховых пенсиях». Следовательно, в части расчета расходов на уплату в базовом (2015) году страховых взносов по персоналу котельной в отношении машинистов (кочегаров) котельной необходимо учесть дополнительный тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, установленный на базовый (2015) год Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», в размере 9%.

В соответствии с пунктом 36 Правил № 1562 расходы на оплату труда персонала котельной с использованием  $k$ -го вида топлива в базовом году (Рпб, к, тыс. руб.) определяются по формуле 22:

$$РП_{б,к} = \sum_{j=1}^m (K_{шт.ед.к}^j \times ЗП_{б,к}^j \times k_{МО} \times 12) + P_{б,к}^{CB}$$

где:

$m$  - количество должностей (специальностей, профессий) персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием  $k$ -го вида топлива, установленное технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;

$K_{шт.ед.к}^j$  - количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием  $k$ -го вида топлива, на  $j$ -й должности, установленное технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;

$ЗП_{б,к}^j$  - базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, производящей тепловую энергию с использованием  $k$ -го вида топлива, включающей все предусмотренные нормами законодательства Российской Федерации стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда работников на  $j$ -й должности с учетом загрузки сотрудника, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей (тыс. рублей);

$k_{МО}$  - коэффициент корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, производящей тепловую энергию с использованием  $k$ -го вида топлива, на  $j$ -й должности, определяемый в соответствии с пунктом 37 настоящих Правил;

$P_{б,к}^{CB}$  - расходы на уплату в базовом году страховых взносов по персоналу котельной, определяемые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о страховых взносах исходя из расходов на оплату труда персонала котельной, определенных в соответствии с настоящим пунктом (тыс. рублей);

$б$  - базовый год (2015 год).

Расходы на уплату в базовом году (2015 год) страховых взносов по персоналу котельной, определяемые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о страховых взносах исходя из расходов на оплату труда персонала котельной.

Страховые взносы, определяемые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Пункт 1.1. статьи 58.2. Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (в редакции Федерального закона от 01.12.2014 № 406-ФЗ):

тариф страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9%;

тариф страховых взносов на обязательное медицинское страхование – 5,1%;

тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22%.

Статья 1 Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год»:

страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1 класс профессионального риска – 0,2%.

Пунктом 1 статьи 58.3. федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 216-ФЗ) определены дополнительные тарифы страховых взносов для отдельных категорий плательщиков страховых взносов.

Общество настаивает на том, чтобы был учтен дополнительный тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, установленный на базовый (2015) год в размере 9%.

Подпунктом 1 пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 28.12.2013 № 400-ФЗ «О страховых пенсиях» дополнительные тарифы страховых взносов предусмотрены мужчинам по достижении возраста 50 лет и женщинам по достижении возраста 45 лет, если они проработали соответственно не менее 10 лет и 7 лет 6 месяцев на подземных работах, на работах с вредными условиями труда и в горячих цехах и имеют страховой стаж соответственно не менее 20 лет и 15 лет.

Пунктом 36 Правил № 1562, не предусмотрены особенности учета дополнительных ставок страховых взносов по персоналу котельной, производящей тепловую энергию с использованием k-го вида топлива, на j-й должности.

На основании вышеизложенного управлением по тарифам при определении расходов на уплату в базовом году страховых взносов по персоналу котельной

учтены все обязательные страховые взносы, определяемые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, предложения Общества управлением по тарифам не учтены.

Письмом от 20.10.2020 № 41-12/ИП/3226 управлением по тарифам направлен запрос главе города Барнаула о направлении предложений и замечаний к проекту решения.

Администрация города Барнаула письмом от 26.10.2020 № 21/отв-4778 направила ответ о том, что проект решения рассмотрен, замечания и предложения по данному документу отсутствуют.

Письмом от 06.11.2020 № Исх-4/4-101615/20-0-0 АО «Барнаульская генерация» в дополнение к ранее направленным предложениям:

«Согласно проекту схемы теплоснабжения городского округа города Барнаула Алтайского края на период до 2036 года (актуализация на 2021 год), прошедшему процедуру публичных слушаний и направленному на утверждение в Министерство энергетики Российской Федерации, низшая теплота сгорания натурального топлива (угля) для БТЭЦ-3 зафиксирована на уровне 3600 ккал/кг (утверждаемая часть (01401.СТ-ПСТ.000.000) – стр. 245, Глава 1 – стр. 409, Глава 10 – стр. 18).»

Согласно пункту 12 Правил № 1562, составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной в  $i$ -м расчетном периоде регулирования ( $PT_i$ , рублей/Гкал), определяется по формуле 3:

$$PT_i = b_{i,k} \times \frac{ЦТ_{i-2,k}^{\text{ф. нар.}}}{K} \times (1 + I_{i-1,k}^n) \times (1 + I_{i,k}^n) \times 10^{-3},$$

где:

$K$  - 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.

На основании вышеизложенного, управлением по тарифам предложение АО «Барнаульская генерация» учтено.