



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 14 ноября 2023 года

№ 136

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 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 территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год, определенный с учетом результатов рассмотрения поступивших в ходе общественного обсуждения предложений, согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Определить показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)

на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год, отразив их в протоколе заседания правления, согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный в пункте 1 настоящего решения и показатели, определенные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2024.

4. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и действует по 31.12.2024.

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

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 14 ноября 2023 года № 136

**Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны
теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год**

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации, вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения (номера систем теплоснабжения)	Вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	Период функционирова ния ценовой зоны теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2024 по 30.06.2024		Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2024 по 31.12.2024	
				руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)**	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)**
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Акционерное общество «Барнаульская генерация» (ИНН 2224152758, ОГРН 1122224002317) (системы теплоснабжения № 1-11; 13-18; 20-25; 27; 29-37; 55)	уголь	2024	3 782,52	4 539,02	3 782,52*	4 539,02*
2.	Общество с ограниченной ответственностью «НИ-Строй»*** (ИНН 2224174695, ОГРН 1152224003799) (система теплоснабжения № 49)	природный газ	2024	3 570,08	3 570,08	3 522,62	3 522,62
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Затан»*** (ИНН 2225095809, ОГРН 1082225006324) (системы теплоснабжения № 45, 46)	природный газ	2024	3 569,41	3 569,41	3 523,04	3 523,04
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Нерудная партия»*** (ИНН 2225073210, ОГРН 1052202341840) (система теплоснабжения № 48)	уголь	2024	5 084,57	5 084,57	5 084,57*	5 084,57*
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепловая производственная компания»*** (ИНН 2223613861, ОГРН 1162225094624) (система теплоснабжения № 47)	природный газ	2024	3 569,41	3 569,41	3 523,04	3 523,04
6.	Государственное унитарное предприятие дорожного хозяйства Алтайского края «Центральное дорожно-строительное управление» (ИНН 2202000705, ОГРН 1032202269021) (система теплоснабжения № 40)	уголь	2024	4 208,82	5 050,58	4 208,82*	5 050,58*
7.	Общество с ограниченной ответственностью «БТК Текстиль» (ИНН 7839476749, ОГРН 1137847104922) (система теплоснабжения № 39)	природный газ	2024	2 974,51	3 569,41	2 935,87	3 523,04
8.	Краевое государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»*** (ИНН 2225027559, ОГРН 1022201771448) (система теплоснабжения № 41)	природный газ	2024	3 570,08	3 570,08	3 522,62	3 522,62
9.	Акционерное общество «Авиационное предприятие «Алтай» (ИНН 2259001380, ОГРН 1022201134779) (система теплоснабжения № 38)	природный газ	2024	2 974,51	3 569,41	2 935,87	3 523,04
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСнаб»*** (ИНН 2225157653, ОГРН 1152225004821) (система теплоснабжения № 51)	природный газ	2024	3 569,41	3 569,41	3 523,04	3 523,04

1	2	3	4	5	6	7	8
11.	Потребительское общество «Кооперативный центр»*** (ИНН 2291000077, ОГРН 1022201760350) (система теплоснабжения № 54)	природный газ	2024	3 570,08	3 570,08	3 522,62	3 522,62
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТеплоСнаб» (ИНН 2225179230, ОГРН 1172225005787) (системы теплоснабжения № 43, 44)	природный газ	2024	2 975,07	3 570,08	2 935,52	3 522,62
13.	Общество с ограниченной ответственностью производственно-строительная компания «Строительная перспектива» (ИНН 2221067952, ОГРН 1052201878156) (системы теплоснабжения № 53, 12)	природный газ	2024	2 975,07	3 570,08	2 935,52	3 522,62
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибмодуль»*** (ИНН 2224073249, ОГРН 1032202162453) (система теплоснабжения № 50)	природный газ	2024	3 570,08	3 570,08	3 522,62	3 522,62
15.	Общество с ограниченной ответственностью «АлтайТеплоСнаб»*** (ИНН 2225186654, ОГРН 1172225042604) (система теплоснабжения № 42)	природный газ	2024	3 570,08	3 570,08	3 522,62	3 522,62

* индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2024 по 31.12.2024 определен в соответствии с пунктом 9¹ 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 РФ 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 уровне – не ниже уровня, утвержденного на предшествующий расчетный период регулирования;

** выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

*** организация не является налогоплательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива - природный газ)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Наименование единой теплоснабжающей организации (номера систем теплоснабжения)											
			ООО «НИ-Строй» (№ 49)	ООО «Затан» (№ 45, 46)	ООО «Сибирская тепловая производственная компания» (№ 47)	ООО «БТК Текстиль» (№ 39)	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» (№ 41)	АО «Авиа-предприятие «Алтай» (№ 38)	ООО «Тепло-Снаб» (№ 51)	ПО «Кооперативный центр» (№ 54)	ООО «ГазТепло-Снаб» (№ 43, 44)	ООО ПСК «Строительная перспектива» (№ 53, 12)	ООО «Сиб модуль» (№ 50)	ООО «Алтай Тепло-Снаб» (№ 42)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	-	природный газ											
	Система налогообложения (ОСНО-общая система налогообложения, УСНО-упрощенная система налогообложения)	-	УСНО	УСНО	УСНО	ОСНО	ОСНО (п 1 ст. 145 НК РФ)	ОСНО	УСНО	УСНО	ОСНО	ОСНО	УСНО	УСНО
	Рассчитанная в соответствии с пунктом 10 Правил величина индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал (без НДС)	3 522,62	3 523,04	3 523,04	2 935,87	3 522,62	2 935,87	3 523,04	3 522,62	2 935,52	2 935,52	3 522,62	3 522,62
	Рассчитанная в соответствии с пунктом 10 Правил величина индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал (с НДС)	3 522,62	3 523,04	3 523,04	3 523,04	3 522,62	3 523,04	3 523,04	3 522,62	3 522,62	3 522,62	3 522,62	3 522,62
I. Технико-экономические параметры работы котельных														
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7											
2	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500											
3	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18											
4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная: для 18-этажной жилой застройки	тыс. кв. м	75-104											
5	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97											
7	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1											
8	Низшая теплота сгорания мазута, дифференциация технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей по которому применяется для целей расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в случае, если в структуре топливного баланса системы теплоснабжения отсутствуют виды топлива: природный газ, уголь и мазут	-	показатель не используется											
9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн. куб. м/ год	2,4 - 4,9											
10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/ год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)											
11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1871											
12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61											
13	Объем водоотведения	куб. м/ год	73											
14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной: для 18-этажной жилой застройки	тыс. рублей	67 671,00											
15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	43 385,00											
16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015											
II. Техничко-экономические параметры работы тепловых сетей														
1	Температурный график	°С	110/70											
2	Теплоноситель	-	горячая вода											
3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)											
4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых (многолетнемерзлых) грунтов (далее - вечномерзлые грунты)	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается											
5	Тип схемы тепловых сетей для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется											
6	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный											
7	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям,	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов													
8	Способ прокладки тепловой сети для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется											
9	Тип изоляции для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется											
10	Параметры тепловой сети:													
10.1	Длина тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °С)	м	974,00											
10.2	Средневзвешенный диаметр трубопроводов для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °С)	мм	216,00											
10.3	Длина тепловой сети для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется											
10.4	Средневзвешенный диаметр трубопроводов для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется											
11	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году	-	29 898,02											
11.1	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °С)	тыс. рублей	15 138,00											
11.2	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12.1	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года, для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °С)	тыс. рублей							1 385,00					
12.2	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года, для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. рублей							показатель не используется					
13	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» в базовом году (2019)	-							7,43					
14	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-							0,015					
II. 1. Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей: для 18-этажной жилой застройки									1,033					
II.2. Коэффициент учета стоимости транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта									не учитывается при использовании вида топлива - природный газ					
III. Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям														
1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт							110					
2	Уровень напряжения электрической сети	кВ							10 (6)					
3	Категория надежности электроснабжения	-							первая					
4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-							осуществляется					
5	Разработка сетевой организацией проектной документации по	-							осуществляется					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	строительству «последней мили»													
6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-						выполняются						
6.1	а.) Строительство воздушных линий	-						не осуществляется						
6.2	б.) Строительство кабельных линий:	-						осуществляется						
6.2.1	Протяженность линий	км						0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)						
6.2.2	Сечение жилы	кв. мм						25						
6.2.3	Материал жилы	-						алюминий						
6.2.4	Количество жил в линии	штук						3						
6.2.5	Способ прокладки	-						в траншее						
6.2.6	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						
6.3	в.) Строительство пунктов секционирования	-						осуществляется						
6.4	г.) Количество пунктов секционирования	штук						2						
6.5	д.) Строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-						не осуществляется						
6.6	е.) Строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-						не осуществляется						
6.7	ж.) Строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-						не осуществляется						
6.8	з.) Строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-						не осуществляется						
7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-						осуществляется						
8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-						осуществляется						
9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-						осуществляется						
10	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям: Сибирский федеральный округ	тыс. руб.						21,00						
IV. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения														
1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м						90						
2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см						до 300						
3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч						до 10						
4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм						25						
5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм						100						

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5	Протяженность газопровода	м						1000						
6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч						1065						
7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук						1						
8	Тип газорегуляторного пункта	-						2 нитки редуцирования						
9	Пункт учета расхода газа	штук						1						
10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.						2 892,00						
VI. Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива: 18-этажная жилая застройка								0,373						
VII. Коэффициент температурной зоны: по IV температурной зоне								1,038						
температурная зона								IV						
VIII. Коэффициент сейсмического влияния:														
Котельная с использованием вида топлива - природный газ, уголь, мазут								1,005						
Тепловые сети								1,0						
Шкала сейсмической интенсивности								7 баллов						
IX. Температурная зона								IV						
X. Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной: до 200								1						
XI. Инвестиционные параметры														
1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%						13,88						
2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%						12,64						
3	Срок возврата инвестированного капитала	лет						10						
4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет						15						
XII. Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной (количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию/ 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)														
1	Начальник котельной	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.						1 / 63,9/ 100 / 63,9						
2	Старший оператор	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.						5 / 47 / 50 / 23,5						
3	Слесарь	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.						1 / 47 / 100 / 47						
4	Инженер-электрик	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.						1 / 47 / 33 / 15,5						
5	Инженер-химик	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.						1 / 47 / 33 / 15,5						
6	Инженер КИП	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.						1 / 47 / 33 / 15,5						
7	Машинист (кочегар) котельной	чел./тыс. руб./ % /тыс.						-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		руб.												
XIII. Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, рублей			112 025,00											
1	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» в г. Барнауле для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной (по базовом году (2019))	руб.	44 362,80											
XIV. Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, рублей			руб.	показатель не используется										
XV. Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)			тыс. Гкал	22,19										
XVI. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии (рублей/Гкал)			рублей/Гкал	1 174,60										
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:														
1	Фактическая цена на топливо, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку с указанием использованных источников информации	рублей/тыс. куб. метров	6 813,67											
Использованный источник информации: *согласно подпункту «а» пункта 13 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 РФ от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), цены (тарифы) принимаются на уровне цен (тарифов), действовавших во втором полугодии (i-2)-го расчетного периода регулирования в системе теплоснабжения, - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию: приказ ФАС России от 01.07.2022 № 493/22 «Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021»; приказ ФАС России от 05.03.2019 № 250/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Барнаул» на территории Алтайского края»; приказ ФАС России от 23.12.2021 № 1513/21 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Алтайского края, Республики Алтай, Новосибирской и Томской областей»; решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 23.06.2021 № 60 «Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Барнаул» на территории Алтайского края на 2021-2023 годы».														
2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900											
3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:													
	2023 год (с 1 декабря 2022 года)	%	8,50											
	2024 год		11,20											
4	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при	-	ПАО «Газпром» и его аффилированные лица											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)													
XVII. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей		рублей/Ткал	1 137,69											
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:														
1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	105 723,02											
2	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	4 температурная зона, 7 балльный сейсмический район											
3	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200											
4	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен											
5	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	44 776,06											
6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применением индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	31,45											
7	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применением индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	2 154,76											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применением индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	4 331,14											
9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	805,64											
		тыс. рублей/кв. метров	1,075886735											
		-	Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Алтайского края»											
	Индекс, применяемый к удельной кадастровой стоимости земельного участка, так как оценка земель до 31.12.2019	-	1,2929											
10	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,60											
11	Значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (средневзвешенная по дням 9 месяцев 2023 года)	%	8,40											
12	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):													
	2020	%	-2,90											
	2021		24,50											
	2022		11,40											
	2023		2,40											
	2024		8,60											
XVIII. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:		рублей/Гкал	270,38											
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:														
1	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	3 693,32											
2	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20											
3	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	2 302,91											
4	Величина ставки налога на имущество	%	2,2											
5	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	2,42											
6	Величина ставки земельного налога	%	0,3											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
7	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	805,64											
XIX. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии		рублей/Гкал	295,29	295,64		295,29		295,64		295,29				
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:														
1	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	877,85											
2	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1 429,93	1 435,03		1 429,93		1 435,03		1 429,93				
3	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	-	АО «Барнаулская горэлектросеть»	АО «Алтайэнергосбыт»		АО «Барнаулская горэлектросеть»		АО «Алтайэнергосбыт»		АО «Барнаулская горэлектросеть»				
	Среднеарифметическая величина из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком (устанавливаемых органом регулирования - для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), в базовом году (2019)	рублей/кВт.ч	4,10	4,12		4,10		4,12		4,10				
4	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	34,76											
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:											
			17,47											
			Тариф на водоотведение:											
			13,79											
6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1701,06											
7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной, в том числе:	тыс. рублей	495,65											
7.1	Величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в	тыс. рублей	0,00											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	атмосферный воздух (при использовании природного газа данный показатель не предусмотрен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)													
8	Сведения об экономическом районе, в котором расположена система теплоснабжения, для котельной с использованием угля	-	-											
XX. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам		рублей/Гкал	57,56	57,57			57,56	57,57		57,56				
XXI. 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), в том числе:		рублей/Гкал	Показатели не рассчитываются в соответствии с пунктами 10, 9.5 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 РФ 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)"											
1	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), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	рублей/Гкал												
2	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемую при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	рублей/тыс. куб. метров												
3	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Гкал												
4	Фактические ставки налогов, используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Гкал												

* стоимостные показатели указаны без учета НДС, за исключением показателя «Рассчитанная в соответствии с пунктом 10 Правил величина индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (руб./Ткал (с НДС))».

**Сводка поступивших в ходе общественного обсуждения 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 – города Барнаула Алтайского края на 2024 год»
(по виду топлива - природный газ)**

1. Письмом от 17.10.2023 № 41-12/ПА/3392 управлением по тарифам направлен запрос главе города Барнаула о направлении предложений и замечаний к проекту решения.

Администрация города Барнаула письмом от 27.10.2023 № 200/21/ОТВ-4742 направила следующее предложение:

«В соответствии с пунктом 22 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 15.10.2017 № 1562, базовые ставки на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения, установленных технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, применяются при отсутствии утвержденных тарифов на подключение, действующих на день окончания базового года (2019 год) и установленных органом регулирования в отношении гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, обеспечивающей максимальный объем отпуска воды, и гарантирующей организации в сфере водоотведения, обеспечивающей максимальный объем принятых сточных вод в поселении, городском округе, на территории которого находится система теплоснабжения, на основании схемы водоснабжения и водоотведения.

Необходимо отметить, что по состоянию на 31.12.2019 в городе Барнауле действовали ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам водоотведения ООО «Барнаульский водоканал», установленных решением управления по тарифам от 17.12.2015 № 763.

В связи с этим, предлагается рассмотреть возможность использования указанного документа при расчете и утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год».

Мотивированная позиция: Управлением по тарифам данное предложение при расчете индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) учтено. Ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам водоотведения рассчитаны в

соответствии с решением управления по тарифам от 17.12.2015 № 763 (в редакции от 18.12.2018).

2. Также по итогам поступивших в управление по тарифам устных замечаний заинтересованных лиц в рамках общественного обсуждения были скорректированы:

- принятые в расчет прогнозные индексы роста цены на природный газ на 2023 и 2024 годы согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (далее – «Прогноз»). В расчете, представленном на общественное обсуждение, были использованы показатели Прогноза «индексы цен производителей» по виду экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» (год к году: 2023 год-112,0%, 2024 год – 105,6%). По итогам поступивших устных замечаний управлением по тарифам было принято решение учесть показатели Прогноза, отраженные в таблице «Прогнозируемые изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024-2026 годы» по показателю «Газ – индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население» (2022 год – 8,5% с 1 декабря; 2024 год – 11,2% с 1 июля). С учетом изложенного цены (тарифы) на природный газ были приняты в расчет на уровне цен (тарифов), действовавших до 01.12.2022.

- цена на электрическую энергию в декабре 2019 года, в соответствии с размещенной информацией на сайте гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» <https://altaiensb.ru>.

Показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива - уголь)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Наименование единой теплоснабжающей организации (номера систем теплоснабжения)		
			АО «Барнаульская генерация» (№ 1-11; 13-18; 20- 25; 27; 29-37; 55)	ООО «Нерудная партия» (№ 48)	ГУП ДХ АК «Центральное ДСУ» (№ 40)
1	2	3	4	5	6
	Вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	-	уголь		
	Система налогообложения (ОСНО-общая система налогообложения, УСНО-упрощенная система налогообложения)	-	ОСНО	УСНО	ОСНО
	Рассчитанная в соответствии с пунктом 10 Правил величина индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал (без НДС)	3 200,88	4 240,28	3 542,61
	Рассчитанная в соответствии с пунктом 10 Правил величина индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал (с НДС)	3 841,06	4 240,28	4 251,13
I. Техничко-экономические параметры работы котельных					
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7		
2	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	4200		
3	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18		
4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная: для 18-этажной жилой застройки:	тыс. кв. м	75-104		
5	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная		
6	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97		
7	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	176,4		
8	Низшая теплота сгорания мазута, дифференциация технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей по которому применяется для целей расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в случае, если в структуре топливного баланса системы теплоснабжения отсутствуют виды топлива: природный газ, уголь и мазут	-	показатель не используется		
9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн. куб. м/ год	показатель не используется		
10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/ год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)		
11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1871		
12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	1636		
13	Объем водоотведения	куб. м/ год	204		
14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной: для 18-этажной жилой застройки	тыс. рублей	116 178,00		
15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73 547,00		
16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,02		
II. Техничко-экономические параметры работы тепловых сетей					
1	Температурный график	°С	110/70		
2	Теплоноситель	-	горячая вода		
3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)		
4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых (многолетнемерзлых) грунтов (далее - вечномерзлые грунты)	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается		

1	2	3	4	5	6
5	Тип схемы тепловых сетей для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется		
6	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный		
7	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	ленополиуретан в полиэтиленовой оболочке		
8	Способ прокладки тепловой сети для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется		
9	Тип изоляции для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется		
10	Параметры тепловой сети:				
10.1	Длина тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до - 36 °С)	м	974		
10.2	Средневзвешенный диаметр трубопроводов для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до - 36 °С)	мм	216		
10.3	Длина тепловой сети для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется		
10.4	Средневзвешенный диаметр трубопроводов для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется		
11	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году	-	29 898,02		
11.1	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до - 36 °С)	тыс. рублей	15 138,00		
11.2	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется		
12.1	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года, для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до - 36 °С)	тыс. рублей	1385		
12.2	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года, для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. рублей	показатель не используется		
13	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» в базовом году	-	7,43		
14	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015		
II. 1. Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей: для 18-этажной жилой застройки			1,034		
II.2. Коэффициент учета стоимости транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта			1,047		
III. Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям					
1	Общая максимальная мощность энергопринимающих	кВт	180		

1	2	3	4	5	6
	устройств котельной				
2	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10 (6)		
3	Категория надежности электроснабжения	-	первая		
4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется		
5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется		
6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняются		
6.1	а.) Строительство воздушных линий	-	не осуществляется		
6.2	б.) Строительство кабельных линий:	-	осуществляется		
6.2.1	Протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)		
6.2.2	Сечение жилы	кв. мм	25		
6.2.3	Материал жилы	-	алюминий		
6.2.4	Количество жил в линии	штук	3		
6.2.5	Способ прокладки	-	в траншее		
6.2.6	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		
6.3	в.) Строительство пунктов секционирования	-	осуществляется		
6.4	г.) Количество пунктов секционирования	штук	2		
6.5	д.) Строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется		
6.6	е.) Строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется		
6.7	ж.) Строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется		
6.8	з.) Строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется		
7	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется		
8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется		
9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется		
10	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям: Сибирский федеральный округ	тыс. руб.	1 990,00		
IV. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения					
1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90		
2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300		
3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10		
4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25		
5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100		
6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:				
6.1	а) тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная		
6.2	б) материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал		
6.3	в) глубина залегания	-	ниже глубины промерзания		
6.4	г) стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство		
6.5	д) тип грунта	-	по местным условиям		
7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	9,89		
8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,56		
9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300,00		
10	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 762, в ред. от	рублей/куб. м/сутки	9 460,00		

1	2	3	4	5	6
	18.12.2018)				
11	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения, (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 762, в ред. от 18.12.2018)	рублей/м		1 979,70	
12	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 763, в ред. 18.12.2018)	рублей/куб. м/сутки		17 230,00	
13	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 763, в ред. 18.12.2018)	рублей/м		2 632,90	
V. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям					
1	Тип газопровода	-	для котельных, использующих вид топлива: уголь, мазут - показатель не используется		
2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-			
3	Диаметр газопровода	мм			
4	Масса газопровода	т/м			
5	Протяженность газопровода	м			
6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч			
7	Газорегуляторные пункты шкафные	штук			
8	Тип газорегуляторного пункта	-			
9	Пункт учета расхода газа	штук			
10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.			
VI. Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива: 18-этажная жилая застройка				0,361	
VII. Коэффициент температурной зоны: по IV температурной зоне				1,038	
температурная зона				IV	
VIII. Коэффициент сейсмического влияния:					
Котельная с использованием вида топлива - природный газ, уголь, мазут				1,005	
Тепловые сети				1	
Шкала сейсмической интенсивности				7 баллов	
IX. Температурная зона				IV	
X. Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной: до 200				1	
XI. Инвестиционные параметры					
1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%		13,88	
2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%		12,64	
3	Срок возврата инвестированного капитала	лет		10	
4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет		15	
XII. Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной (количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию/ 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					
1	Начальник котельной	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		1 / 63,9 / 100 / 63,9	
2	Старший оператор	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		5 / 47 / 50 / 23,5	
3	Слесарь	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		1 / 47 / 100 / 47	
4	Инженер-электрик	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		1 / 47 / 33 / 15,5	
5	Инженер-химик	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		1 / 47 / 33 / 15,5	
6	Инженер КИП	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		1 / 47 / 33 / 15,5	
7	Машинист (кочегар) котельной	чел./тыс. руб./ % /тыс. руб.		5 / 47 / 50 / 23,5	
XIII. Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, рублей				112 025,00	
1	Среднемесячная заработная плата работников организаций по	руб.		44 362,80	

1	2	3	4	5	6
	отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» в г. Барнауле для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной (по базовом году (2019))				
XIV. Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух		руб.	14 319,90		
XV. Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)		тыс. Гкал	21,47		
XVI. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии		рублей/Гкал	420,02	728,81	737,10
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:					
1	Фактическая цена на топливо, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку с указанием использованных источников информации	рублей/т.н.т.	1477,00	3541,67	3321,43
Использованный источник информации * подпункт «б» пункта 13 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённых постановлением Правительства РФ 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)» (с учетом информации единых теплоснабжающих организаций о фактической цене за 2022 год).					
2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг.	3980	5500	5100
3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:				
	2023 год	%	-19,90%		
	2024 год		5,70%		
4	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	показатель не используется		
XVII. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей		рублей/Гкал	1 774,61		
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:					
1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	181 505,95		
2	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	4 температурная зона, 7 балльный сейсмический район		
3	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200		
4	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен		
5	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	44 776,06		
6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применением индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	2 980,28		
7	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применением индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	2 226,95		
8	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям (источник	тыс. рублей	показатель не используется		

1	2	3	4	5	6
	информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применение индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)				
9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	6 767,36		
		тыс. рублей/кв. метров	1,075886735		
		-	Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Алтайского края»		
	Индекс, применяемый к удельной кадастровой стоимости земельного участка, так как оценка земель до 31.12.2019	-	1,2929		
10	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,60		
11	Значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (средневзвешенная по дням 9 месяцев 2023 года)	%	8,40		
12	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):				
	2020	%	-2,90		
	2021		24,50		
	2022		11,40		
	2023		2,40		
	2024		8,60		
XVIII. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:		рублей/Гкал	423,04		
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:					
1	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	5 668,15		
2	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20		
3	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 395,18		
4	Величина ставки налога на имущество	%	2,2		
5	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	20,30		
6	Величина ставки земельного налога	%	0,3		
7	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	6 767,36		
XIX. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии		рублей/Гкал	520,45	537,82	538,40
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:					
1	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1 698,01		
2	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	2 272,69	2 264,61	2 264,61
3	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	-	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Барнаульская горэлектросеть»	АО «Барнаульская горэлектросеть»
	Среднеарифметическая величина из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком (устанавливаемых органом регулирования - для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), (в базовом году (2019))	рублей/кВт.ч	4,12	4,10	4,10
4	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	64,08		
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 «Барнаульский водоканал»		
			Тариф на питьевую воду:		
			17,47		
			Тариф на водоотведение:		
		13,79			
6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	2 478,30	2 428,05	
7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной, в том числе:	тыс. рублей	1 421,07	1 881,45	1 893,90

1	2	3	4	5	6
7.1	Величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	649,36	1 113,50	1 125,96
8	Сведения об экономическом районе, в котором расположена система теплоснабжения, для котельной с использованием угля	-	Западно-Сибирский экономический район		
XX. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам		рублей/Гкал	62,76	69,29	69,46
XXI. 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), в том числе:		рублей/Гкал	Показатели не рассчитываются в соответствии с пунктами 10, 9.5 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 РФ 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)»		
1	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), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	рублей/Гкал			
2	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемую при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	рублей/тыс. куб. метров			
3	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Гкал			
4	Фактические ставки налогов, используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Гкал			

* стоимостные показатели указаны без учета НДС, за исключением показателя «Рассчитанная в соответствии с пунктом 10 Правил величина индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (руб./Гкал (с НДС))».

**Сводка поступивших в ходе общественного обсуждения 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 – города Барнаула Алтайского края на 2024 год»
(по виду топлива - уголь)**

1. Письмом от 17.10.2023 № 41-12/ПА/3392 управлением по тарифам направлен запрос главе города Барнаула о направлении предложений и замечаний к проекту решения.

Администрация города Барнаула письмом от 27.10.2023 № 200/21/ОТВ-4742 направила следующее предложение:

«В соответствии с пунктом 22 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 15.10.2017 № 1562, базовые ставки на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения, установленных технико-экономическими параметрами работы

котельных и тепловых сетей, применяются при отсутствии утвержденных тарифов на подключение, действующих на день окончания базового года (2019 год) и установленных органом регулирования в отношении гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, обеспечивающей максимальный объем отпуска воды, и гарантирующей организации в сфере водоотведения, обеспечивающей максимальный объем принятых сточных вод в поселении, городском округе, на территории которого находится система теплоснабжения, на основании схемы водоснабжения и водоотведения.

Необходимо отметить, что по состоянию на 31.12.2019 в городе Барнауле действовали ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам водоотведения ООО «Барнаульский водоканал», установленные решением управления по тарифам от 17.12.2015 № 763.

В связи с этим, предлагается рассмотреть возможность использования указанного документа при расчете и утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год».

Мотивированная позиция: Управлением по тарифам данное предложение при расчете индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) учтено. Ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам водоотведения рассчитаны в соответствии с решением управления по тарифам от 17.12.2015 № 763 (в редакции от 18.12.2018).

2. Письмом от 26.10.2023 № Искх-4-1/1-108767/23-0-0 акционерное общество «Барнаульская генерация» (далее – АО «Барнаульская генерация», Общество) направило в управление по тарифам свои замечания и предложения:

2.1. «Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной в i-м расчетном периоде регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 32 Правил.

- расходы на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, на утилизацию и размещение золы и шлака для котельной с использованием угля в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 39 Правил.

Управлением по тарифам в проекте решения «коэффициент, применяемый к базовой величине платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух...» учтен в размере 1,19.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 20.03.2023 № 437 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» указанный выше коэффициент утвержден в размере 1,26...».

Мотивированная позиция: Управлением по тарифам данное предложение при расчете индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)

учтено. Расчет составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию прочих расходов – расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ осуществлен на основании постановления Правительства Российской Федерации от 20.03.2023 № 437 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» с коэффициентом в размере 1,26.

2.2. «Обращаем Ваше внимание, что с учетом требований пункта 9(5) Правил, в отношении систем теплоснабжения, в которых преобладают уголь, мазут, в случае если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утверждаемый на следующий расчетный период регулирования, определяется в соответствии с пунктом 10 Правил, но не ниже предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). Утвержденного на предшествующий расчетный период регулирования.

С учетом требований пункта 9(5) Правил индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год составит 3 782,52 руб./Гкал (без НДС).

Прошу учесть требования пункта 9(5) при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на 2024 год.

Также, с учетом вышеизложенного подлежат корректировке значения соответствующих предельных уровней цены на тепловую энергию (мощность) на основании графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).»

Мотивированная позиция: Согласно пункту 9⁵ 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 РФ от 15.12.2017 № 1562, в отношении систем теплоснабжения, в которых преобладают уголь, мазут, в случае отклонения прогнозного индекса роста цены на топливо на j -й расчетный период регулирования, указанного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на год, соответствующий j -му расчетному периоду регулирования, и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), более чем на 10 процентных пунктов и (или) отклонения индекса цен производителей промышленной продукции на j -й расчетный период регулирования, указанного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на год, соответствующий j -му расчетному периоду регулирования, и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), и (или) средневзвешенной по дням 9 месяцев $(j-1)$ -го расчетного периода регулирования ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации более чем на 5 процентных пунктов от аналогичных показателей на i -й расчетный период регулирования, учтенных в расчете предельного уровня цены на тепловую энергию

(мощность), утвержденного ранее на *i*-й расчетный период регулирования, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утверждаемый на следующий расчетный период регулирования, определяется в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил, но не ниже предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на предшествующий расчетный период регулирования.

Управлением по тарифам проведен анализ условий, предусмотренных пунктом 9⁵ Правил:

Показатель	Показатель, учтенный в расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на 2023 год	Прогнозный показатель на 2024 год, указанный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации	Отклонение, %
Индексы роста цены на топливо	88,7%	105,7%	17%
Индексы цен производителей промышленной продукции	102,0%	108,6%	6,6%
Средневзвешенная по дням 9 месяцев периода регулирования <u>ключевая ставка</u> Центрального банка Российской Федерации	9 месяцев 2022 года	9 месяцев 2023 года	3,27%
	11,67%	8,40%	

По итогам проведенного анализа выявлено наличие отклонений, превышающих пороговые значения, предусмотренные пунктом 9⁵ Правил, по показателям: индексы роста цены на топливо и индексы цен производителей промышленной продукции.

На основании изложенного управлением по тарифам принято решение учесть при утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) положения пункта 9⁵ Правил в отношении систем теплоснабжения, в которых преобладают уголь, мазут, то есть утвердить индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2024 год на уровне – не ниже уровня, утвержденного на 2023 год.

3. Также по итогам поступивших в управление по тарифам устных замечаний заинтересованных лиц в рамках общественного обсуждения была скорректирована цена на электрическую энергию в декабре 2019 года в соответствии с размещенной информацией на сайте гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» <https://altaiensb.ru>.