



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 20 декабря 2023 г. № 81-т/58

г. Архангельск

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования
деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую
АО «ГТ Энерго» потребителям, расположенным
на территории городского поселения «Вельское»
Вельского муниципального района Архангельской области**

В соответствии с пунктом 1 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», статьей 5 областного закона от 2 июля 2012 года № 512-32-ОЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы по оплате тепловой энергии и (или) горячей воды, поставляемой с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций» и пунктом 11 Положения об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647) на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области на долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647) потребителям, расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области, согласно приложению № 2.

3. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ГТ ТЭЦ Вельская АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647),

находящегося по адресу: Архангельская область, Вельский район, г. Вельск, ул. Гагарина, д. 50, согласно приложению № 3.

4. Установить льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647) потребителям, расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области, согласно приложению № 4.

5. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии и расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области, согласно приложению № 5.

6. Тарифы, установленные в пунктах 2 – 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.

7. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 20 декабря 2018 года № 78-т/21 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии АО «ГТ Энерго», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район»»;

от 10 декабря 2019 года № 79-т/18 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-т/21»;

от 17 сентября 2020 года № 41-т/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ГТ Энерго» потребителям, расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области»;

от 3 декабря 2020 года № 64-т/10 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-т/21»;

от 18 декабря 2020 года № 70-т/50 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 сентября 2020 года № 41-т/1»;

от 18 ноября 2021 года № 68-т/9 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 сентября 2020 года № 41-т/1»;

от 9 декабря 2021 года № 75-т/17 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-т/21»;

от 20 декабря 2021 года № 81-т/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 сентября 2020 года № 41-т/1»;

от 24 ноября 2022 года № 92-т/63 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-т/21»;

от 24 ноября 2022 года № 92-т/67 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 сентября 2020 года № 41-т/1»;

от 24 января 2023 года № 4-т/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии ООО “ВЭК”, поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения “Вельское” Вельского муниципального района Архангельской области».

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-т/58

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647)
на территории городского поселения «Вельское»
Вельского муниципального района Архангельской области
на долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годов
для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2024	88393,97	-	0,0	Всего, в т. ч.:	-	18275,76	-
				котельная «Геологов»	уголь	459,10	329,00
				котельная «ДРСУ»	уголь	327,91	322,00
				котельная «Общежитие»	дрова	0,00	272,90
				котельная «Солнечный»	уголь	116,47	332,70
				котельная «Лесхоз»	дрова	212,05	326,60
				котельная «ПУ 29»	газ	407,22	160,20
				котельная «Сосновка»	дрова	60,46	244,60

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2024				котельная «Мехколонна Заводской»	уголь	482,56	326,20
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 4,8 МВт	газ	971,28	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 7,5 МВт	газ	2977,02	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 3 МВт	газ	1371,18	160,50
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-1»	-	1454,93	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-2»	-	656,07	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-3»	-	2321,46	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-4»	-	305,90	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-5»	-	113,92	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-6»	-	255,95	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-7»	-	1121,91	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-8»	-	1032,68	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «Терапия»	-	318,54	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Ветстанции	-	173,08	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Сельхозтехники	-	945,02	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РПБ»	-	2191,05	-

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2025	-	1,0	0,0	Всего, в т. ч.:	-	18275,76	-
				котельная «Геологов»	уголь	459,10	329,00
				котельная «ДРСУ»	уголь	327,91	322,00
				котельная «Общежитие»	дрова	0,00	272,90
				котельная «Солнечный»	уголь	116,47	332,70
				котельная «Лесхоз»	дрова	212,05	326,60
				котельная «ПУ 29»	газ	407,22	160,20
				котельная «Сосновка»	дрова	60,46	244,60
				котельная «Мехколонна Заводской»	уголь	482,56	326,20
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 4,8 МВт	газ	971,28	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 7,5 МВт	газ	2977,02	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 3 МВт	газ	1371,18	160,50
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-1»	-	1454,93	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-2»	-	656,07	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-3»	-	2321,46	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-4»	-	305,90	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-5»	-	113,92	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-6»	-	255,95	-

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2025				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-7»	-	1121,91	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-8»	-	1032,68	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «Терапия»	-	318,54	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Ветстанции	-	173,08	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Сельхозтехники	-	945,02	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РПБ»	-	2191,05	-
2026	-	1,0	0,0	Всего, в т. ч.:	-	18275,76	-
				котельная «Геологов»	уголь	459,10	329,00
				котельная «ДРСУ»	уголь	327,91	322,00
				котельная «Общежитие»	дрова	0,00	272,90
				котельная «Солнечный»	уголь	116,47	332,70
				котельная «Лесхоз»	дрова	212,05	326,60
				котельная «ПУ 29»	газ	407,22	160,20
				котельная «Сосновка»	дрова	60,46	244,60
				котельная «Мехколонна Заводской»	уголь	482,56	326,20
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 4,8 МВт	газ	971,28	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 7,5 МВт	газ	2977,02	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 3 МВт	газ	1371,18	160,50

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2026				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-1»	-	1454,93	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-2»	-	656,07	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-3»	-	2321,46	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-4»	-	305,90	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-5»	-	113,92	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-6»	-	255,95	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-7»	-	1121,91	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-8»	-	1032,68	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «Терапия»	-	318,54	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Ветстанции	-	173,08	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Сельхозтехники	-	945,02	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РПБ»	-	2191,05	-
				Всего, в т. ч.:	-	18275,76	-
2027	-	1,0	0,0	котельная «Геологов»	уголь	459,10	329,00
				котельная «ДРСУ»	уголь	327,91	322,00
				котельная «Общежитие»	дрова	0,00	272,90

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2027	-	1,0	0,0	котельная «Солнечный»	уголь	116,47	332,70
				котельная «Лесхоз»	дрова	212,05	326,60
				котельная «ПУ 29»	газ	407,22	160,20
				котельная «Сосновка»	дрова	60,46	244,60
				котельная «Мехколонна Заводской»	уголь	482,56	326,20
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 4,8 МВт	газ	971,28	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 7,5 МВт	газ	2977,02	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 3 МВт	газ	1371,18	160,50
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-1»	-	1454,93	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-2»	-	656,07	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-3»	-	2321,46	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-4»	-	305,90	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-5»	-	113,92	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-6»	-	255,95	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-7»	-	1121,91	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-8»	-	1032,68	-

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2027				наружная сеть теплоснабжения от котельной «Терапия»	-	318,54	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Ветстанции	-	173,08	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Сельхозтехники	-	945,02	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РПБ»	-	2191,05	-
2028	-	1,0	0,0	Всего, в т. ч.:	-	18275,76	-
				котельная «Геологов»	уголь	459,10	329,00
				котельная «ДРСУ»	уголь	327,91	322,00
				котельная «Общежитие»	дрова	0,00	272,90
				котельная «Солнечный»	уголь	116,47	332,70
				котельная «Лесхоз»	дрова	212,05	326,60
				котельная «ПУ 29»	газ	407,22	160,20
				котельная «Сосновка»	дрова	60,46	244,60
				котельная «Мехколонна Заводской»	уголь	482,56	326,20
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 4,8 МВт	газ	971,28	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 7,5 МВт	газ	2977,02	160,50
				газовая блочно - модульная котельная мощностью 3 МВт	газ	1371,18	160,50
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-1»	-	1454,93	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-2»	-	656,07	-

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Вид топлива	Показатели энергетической эффективности	
						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2028				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-3»	-	2321,46	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-4»	-	305,90	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-5»	-	113,92	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-6»	-	255,95	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-7»	-	1121,91	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «ЦТП-8»	-	1032,68	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «Терапия»	-	318,54	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Ветстанции	-	173,08	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РМЗ» микрорайон Сельхозтехники	-	945,02	-
				наружная сеть теплоснабжения от котельной «РПБ»	-	2191,05	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-т/58

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647)
потребителям, расположенным на территории
городского поселения «Вельское»
Вельского муниципального района Архангельской области

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
однотарифный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	3091,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3091,98	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	3091,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3136,16	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	3136,16	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3181,74	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	3181,74	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3564,33	-	-	-	-	-
2028	01.01-30.06	3447,27	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	3447,27	-	-	-	-	-	

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-т/58

ТАРИФЫ
на тепловую энергию на коллекторах источника
тепловой энергии ГТ ТЭЦ Вельская АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647),
находящегося по адресу: Архангельская область, Вельский район,
г. Вельск, ул. Гагарина, д. 50

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	941,22	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	971,84	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	971,84	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1175,70	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	1092,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1092,83	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	1092,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1181,04	-	-	-	-	-
	2028	01.01-30.06	1168,15	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1168,15	-	-	-	-	-

П р и м е ч а н и я:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «ГТ Энерго», составляют:
с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 596,25 руб./Гкал;
с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 661,82 руб./Гкал;
с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 661,82 руб./Гкал;
с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 692,96 руб./Гкал;
с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 692,96 руб./Гкал;
с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 714,20 руб./Гкал;
с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 714,20 руб./Гкал;
с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 751,76 руб./Гкал;
с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 751,76 руб./Гкал;
с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 769,37 руб./Гкал.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-т/58

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую
АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647) потребителям,
расположенным на территории городского поселения «Вельское»
Вельского муниципального района Архангельской области

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
однотарифный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	2001,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2225,18	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	2225,18	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2352,02	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	2352,02	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2446,10	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	2446,10	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2543,94	-	-	-	-	-
	2028	01.01-30.06	2543,94	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2645,70	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
однотарифный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	1667,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1854,32	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	1854,32	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1960,02	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	1960,02	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2038,42	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	2038,42	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2119,95	-	-	-	-	-
	2028	01.01-30.06	2119,95	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2204,75	-	-	-	-	-

П р и м е ч а н и я: 1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость соответствуют тарифам, предусмотренным пунктом 2 указанной таблицы.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 декабря 2023 г. № 81-т/58

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую
АО «ГТ Энерго» (ИНН 7703806647) теплосетевым организациям,
приобретающим тепловую энергию
с целью компенсации потерь тепловой энергии и расположенным
на территории городского поселения «Вельское»
Вельского муниципального района Архангельской области

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
однотарифный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	941,22	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	971,84	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	971,84	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1175,70	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	1092,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1092,83	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	1092,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1181,04	-	-	-	-	-
	2028	01.01-30.06	1168,15	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1168,15	-	-	-	-	-

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.