

Приложение № 1

Информация по котельным, расположенным в Тысячном сельском поселении по состоянию на 01.01.2026 г.

№ п/п	Номер, адрес котельной	Протяженность тепловой сети, км в двухтрубн.исч.		Вид прокладки тепловой сети	Количество реализованной тепловой энергии (АО), Гкал/год	Количество отпущенной тепловой энергии, Гкал/год	Количество выработанной тепловой энергии, Гкал/год	Количество тепловой энергии на СН, Гкал/год	Потери фактические, Гкал/год	Потери в тепловых сетях, %	Потери нормативные, Гкал/год	Вид потребляемого топлива	Количество израсходованного топлива для выработки тепловой энергии		Фактический удельный расход топлива, кг.у.т./Гкал
		цо	гвс										Условное топливо, т.у.т.	Натуральное топливо, тыс. м3	
1	Котельная № 42 х.Тысячный, ул.Школьная, 36	0,3645	0	подземная	276,968	349,389	355,973	6,584	60,39	17,3	32,463	природный газ	59,68	50,093	167,65
Итого по поселению:		0,365	0,000	подземная	276,968	349,389	355,973	6,584	60,389	17,28	32,463	природный газ	59,680	50,093	167,65

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №42 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2026 г.

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке	Длина участка (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке	Назначение тепловой сети	Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь (в случае проведения тепловых испытаний), К	Часовые тепловые потери,	Фактические часовые тепловые потери (в случае наличия прибора учета),	Объем трубопроводов тепловых сетей,	Примечание
	D, мм	L, м				Н, м			ккал/ч	ккал/ч	м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Кот — ТК1,	90	42	ИПСТ	подземная	2021	1	отопление	1,2	975,74		0,534	Замена теплосети при капитальном ремонте в 2021 г
ТК1 — СОШ	75	42	ИПСТ	подземная	2021	1	отопление	1,2	971,21		0,371	Замена теплосети при капитальном ремонте в 2021 г
ТК2— администрация	57	162,5	ИПСТ	подземная	2003	1	отопление	1,2	2936,70		0,829	
	57	10	ИПСТ	подземная	2014-2016	1	отопление	1,2	231,24		0,051	Замена части участка теплосети в 2014 году
ТК1— ТК2	63	66	ИПСТ	подземная	2021	1	отопление	1,2	1399,46		0,411	Замена теплосети при капитальном ремонте в 2021 г
ТК2 — мастерские	50	42	ИПСТ	подземная	2021г.	1	отопление	1,2	784,73		0,165	Замена теплосети при капитальном ремонте в 2021 г

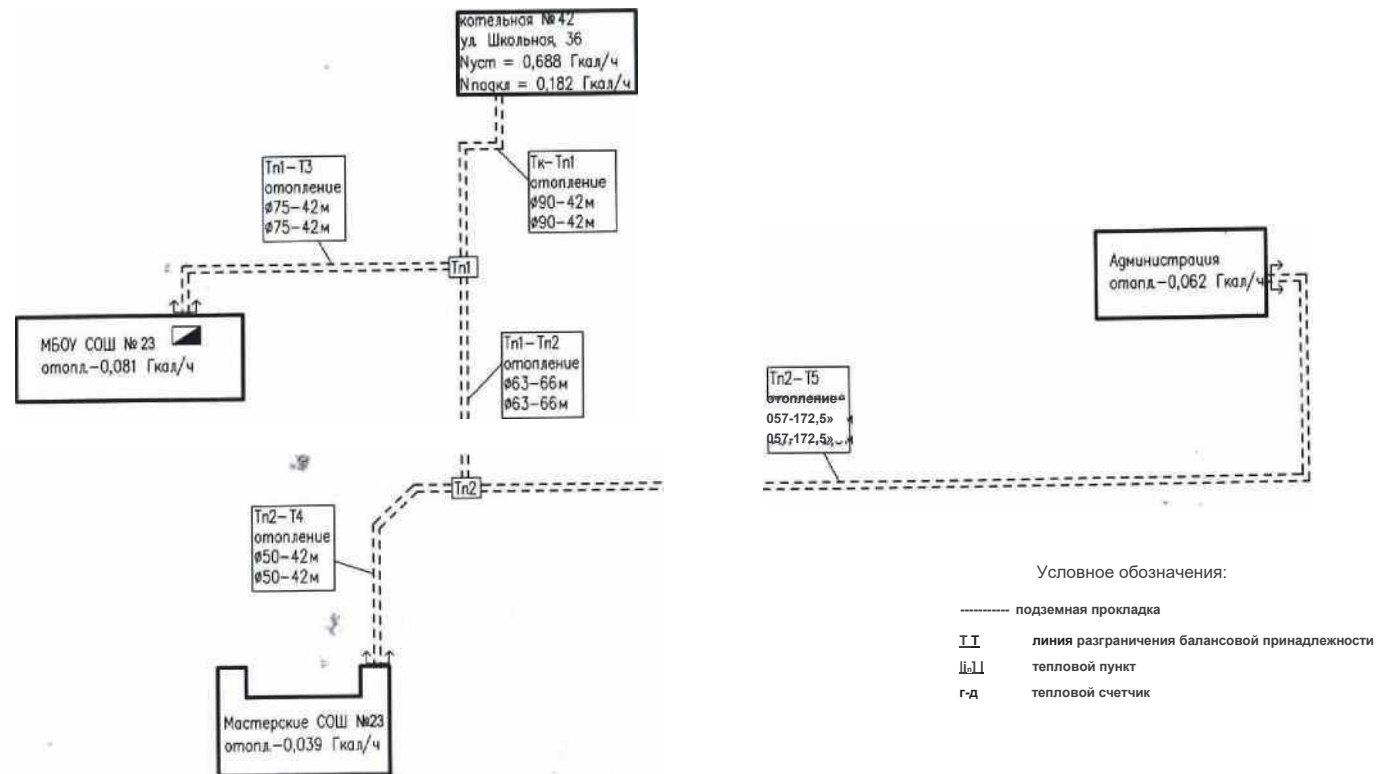
Приложение №3
Структура полезного отпуска и расчет затрат на топливо котельных
Филиала АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» за 2025 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Тысячное сельское поселение			
			Всего	Отопление	ГВС	Пар
1.	ВСЕГО ПО ПРЕДПРИЯТИЮ, В Т.Ч.					
1.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	355,973	355,973	0,000	0,00
1.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	6,584	6,584	0,000	0,00
		%	1,85	1,85	0,000	0,00
1.3.	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00
1.4.	Отпуск в сеть с учетом покупного тепла	Гкал	349,389	349,389	0,000	0,00
1.5.	Потери в сетях	Гкал	60,389	60,389	0,000	0,00
		%	17,28	17,28	0,000	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	276,968	276,968	0,000	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	276,968	276,968	0,000	0,00
	- прочие потребители	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
1.7.	Расход условного топлива	т.у.т.	59,680	59,680	0,000	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	167,65	167,65	0,000	0,00
1.8.	Средняя цена топлива без НДС	руб/т.у.т	6 146,623	6 146,623	0,000	0,00
	Стоимость топлива	тыс.руб.	366,83	366,83	0,00	0,00
2.	ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ					
2.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	355,973	355,973	0,000	0,00
2.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	6,584	6,584	0,000	0,00
		%	1,85	1,85	0,000	0,00
2.3.	Отпуск в сеть	Гкал	349,389	349,389	0,000	0,00
2.4.	Потери в сетях	Гкал	60,389	60,389	0,000	0,00
		%	17,28	17,28	0,000	0,00
2.5.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	276,968	276,968	0,000	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	276,968	276,968	0,000	0,00
	- прочие потребители	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
2.6.	Расход условного топлива (газа)	т.у.т.	59,680	59,680	0,000	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	167,65	167,65	0,000	0,00
2.7.	Расход природного газа ВСЕГО, в том числе по группам потребителей:	тыс. м3	50,092	50,092	0,000	0,00
	до 0,01 включительно	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000
	от 0,01 до 0,1 включительно	тыс. м³	50,092	50,092	0,000	0,000
	от 0,1 до 1 включительно	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000
	от 1 до 10 включительно	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000
	от 10 до 100 включительно	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000
2.8.	Цена газа без НДС по группам потребления		7 323,13	7 323,13	0,00	0,00
	до 0,01 включительно	руб 1тыс. м³				
	от 0,01 до 0,1 включительно	руб 1тыс. м³				
	от 0,1 до 1 включительно	руб 1тыс. м³				
	от 1 до 10 включительно	руб 1тыс. м³				
	от 10 до 100 включительно	руб 1тыс. м³				
2.9.	Стоимость топлива	тыс.руб.	366,83	366,83	0,00	0,00

Приложение №4

Схема наружных тепловых сетей котельной N 42
х. Тысячный, ул. Школьная, 36

Утверждаю
Главный инженер филиала АО "АТЭК"
"Галькевичские тепловые сети"
Аристов С. В.
" " " 2023 г.



Составил

Согласована:

С. А. Мохова
Мохова И. А.

Радиус действия котельной №42

Приложение №5

