

Информация по котельным филиала АО "АТЭК" "Гулькевичские тепловые сети", расположенным в сельском поселении Кубань по состоянию на 01.01.2022 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, тн./тыс. м3	
1	Котельная № 33, п.Советский ул.Степная	0,756	0,000	подземная/надземная	375,956	455,82	465,375	9,559	199,260	43,72	220,875(35,55)	природный газ	78,613	66,972	168,92
2	Котельная № 43, п.Кубань, ул.Спортивная, 2	4,191	1,185	подземная/надземная	3059,108	4548,32	4631,444	83,123	1718,451	37,78	1994,807(37,24)	природный газ	773,242	658,656	166,95
Итого по поселению:		4,947	1,185	подземная/надземная	3435,064	5004,140	5096,819	92,682	1917,711	38,32	2215,682(37,06)	природный газ	851,855	725,628	167,13

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №33 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2022 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				H, м			ккал/ч	ккал/ч	м3	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11</i>	<i>12</i>	<i>13</i>
Кот — ТК1	108	36	Минвата	подземная	1978	1	отопление	1,2	3042,14		0,659	
Кот — ТК2 — ТК3	89	455	Минвата	подземная	1978	1	отопление	1,2	34878,48		5,658	
ТК1-ЖД16	57	20,5	ИПСТ	подземная	2012	1	отопление	1,2	484,13		0,105	Замена части участка теплосети в 2012 году
ТК1-ЖД14,16	57	244,5	Минвата	надземная	1978		отопление	1,25	12386,98		1,247	

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №43 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2021 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				H, м			ккал/ч	ккал/ч	м3	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11</i>	<i>12</i>	<i>13</i>
Кот — ТК11	219	185	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	22911,05		13,930	
Кот — ДК, ТК4,	159	640	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	64731,20		25,402	
ЖД11 — ЖД19	159	239	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	19849,06		9,486	
ТК4 — ТК9	125	234	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	21545,78		5,740	
ТК11 — ЖД4, ЖД7-ЖД11	102	436	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	32541,95		7,122	
ТК11 - ЖД1, ТК11-ТК15, Кот-ЖД1	102	751	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	61993,55		12,267	
	89	44	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,2	1162,66		0,547	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2015 году
ЖД4-ЖД1,2.	89	146	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	9902,45		1,816	
ЖД17 — ЖД19	76	3,5	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	249,27		0,032	
ЖД17 — ЖД19	76	39,5	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	980,71		0,358	Замена части участка теплосети в 2019 году
ЖД1 — ЖД 4	76	48	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	2991,60		0,435	
ТК3 — ЖД 1	63	250	Минвата	подземная	2013	1	отопление	1,2	5904,00		1,558	Замена части участка теплосети в 2013 году
	57	544	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	33821,56		2,775	

TK13- ЖД14,5. TK14- ЖД3,1	57	40	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,2	944,64		0,204	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2015 году
TK17 — МДОУ	57	16	ИПСТ	подземная	2013	1	отопление	1,2	377,86		0,082	Замена части участка теплосети в 2013 году
TK13-TK14	57	10	ИПСТ	подземная	2017	1	отопление	1,2	236,15		0,051	Замена части участка теплосети в 2017 году
TK13-TK14	57	9	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	212,54		0,046	Замена части участка теплосети в 2019 году
TK15 — СОШ	57	320	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	16212,00		1,632	
	57	70	Скорлупа	надземная	2015		отопление	1,25	2289,88		0,357	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2015 году
Администрация — жд1	50	11,5	Минвата	подземная	2014	1	отопление	1,2	309,12		0,045	Замена части участка теплосети в 2014 году
Администрация — жд1	40	26	Минвата	подземная	2014	1	отопление	1,2	651,77		0,065	Замена части участка теплосети в 2014 году
TK2 — Магазин	32	44,5	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	2228,92		0,072	
TK8— Сбербанк	32	17	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	612,00		0,027	
TK10 — КЛУБ	25	67	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	2252,04		0,066	
Кот — TK10	89	83,5	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	6425,33		1,038	
Кот — Спорт.1	76	160	Минвата	подземная	1974	1	ГВС	1,2	12096,00		1,451	
TK11 — ЖД11	76	83,5	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	5966,08		0,757	
TK10-TK11	63	135	Минвата	подземная	1974	1	ГВС	1,2	8926,20		0,841	
TK10-TK11	57	173	Минвата	подземная	1974	1	ГВС	1,2	11438,76		0,882	
TK11-ЖД1,2,4	57	523	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	30791,63		2,668	
TK11 — ЖД11	40	27	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	1300,05		0,068	

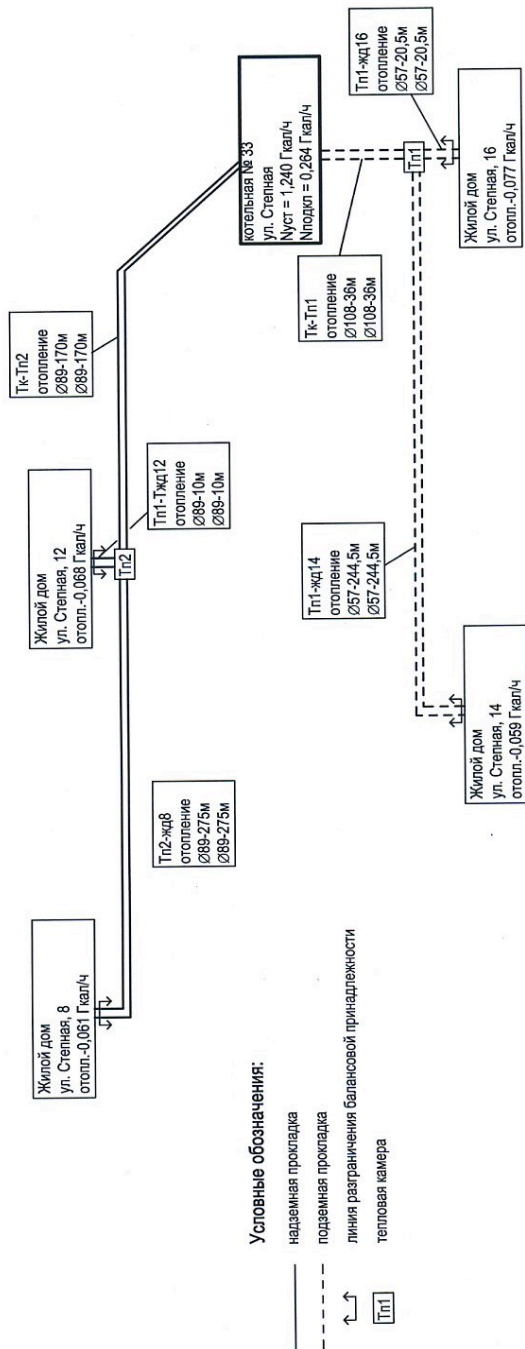
Приложение №3

Структура полезного отпуска и расчет затрат на топливо котельных Филиала АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Сельское поселение «Кубань»			
			Всего	Отопление	ГВС	Пар
1.	ВСЕГО ПО ПРЕДПРИЯТИЮ, В Т.Ч.					
1.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	5 096,819	4 766,214	330,605	0,00
1.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	92,682	76,245	16,437	0,00
		%	1,82	1,60	4,97	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	5 004,137	4 689,969	314,168	0,00
1.5.	Потери в сетях	Гкал	1 917,711	1 730,812	186,899	0,00
		%	38,32	36,90	59,49	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	3 435,064	3 307,795	127,269	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	2 095,505	1 990,828	104,677	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 246,103	1 223,511	22,592	0,00
	- прочие потребители	Гкал	93,456	93,456	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
1.7.	Расход условного топлива	т.у.т.	851,855	796,296	55,559	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	167,13	167,07	168,05	0,00
1.8.	Средняя цена топлива без НДС	руб/т.у.т	5 541,125	5 541,128	5 541,087	0,00
	Стоимость топлива	тыс.руб.	4 720,24	4 412,38	307,86	0,00
2.	ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ					
2.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	5 096,819	4 766,214	330,605	0,00
2.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	92,682	76,245	16,437	0,00
		%	1,82	1,60	4,97	0,00
2.3.	Отпуск в сеть	Гкал	5 004,137	4 689,969	314,168	0,00
2.4.	Потери в сетях	Гкал	1 917,711	1 730,812	186,899	0,00
		%	38,32	36,90	59,49	0,00
2.5.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	3 435,064	3 307,795	127,269	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	2 095,505	1 990,828	104,677	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 246,103	1 223,511	22,592	0,00
	- прочие потребители	Гкал	93,456	93,456	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
2.6.	Расход условного топлива (газа)	т.у.т.	851,855	796,296	55,559	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	167,13	167,07	168,05	0,00
2.7.	Расход природного газа ВСЕГО, в том числе по группам потребителей:	тыс. м ³	725,628	678,302	47,326	0,00
	до 0,01 включительно	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
	от 0,01 до 0,1 включительно	тыс. м ³	66,972	66,972	0,000	0,00
	от 0,1 до 1 включительно	тыс. м ³	658,656	611,330	47,326	0,00
	от 1 до 10 включительно	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
	от 10 до 100 включительно	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
2.8.	Цена газа без НДС по группам потребления		6 505,03	6 505,03	6 505,03	0,00
	до 0,01 включительно	руб/1тыс. м ³				
	от 0,01 до 0,1 включительно	руб/1тыс. м ³				
	от 0,1 до 1 включительно	руб/1тыс. м ³				
	от 1 до 10 включительно	руб/1тыс. м ³				
	от 10 до 100 включительно	руб/1тыс. м ³				
2.9.	Стоимость топлива	тыс.руб.	4 720,24	4 412,38	307,86	0,00

Приложение №4

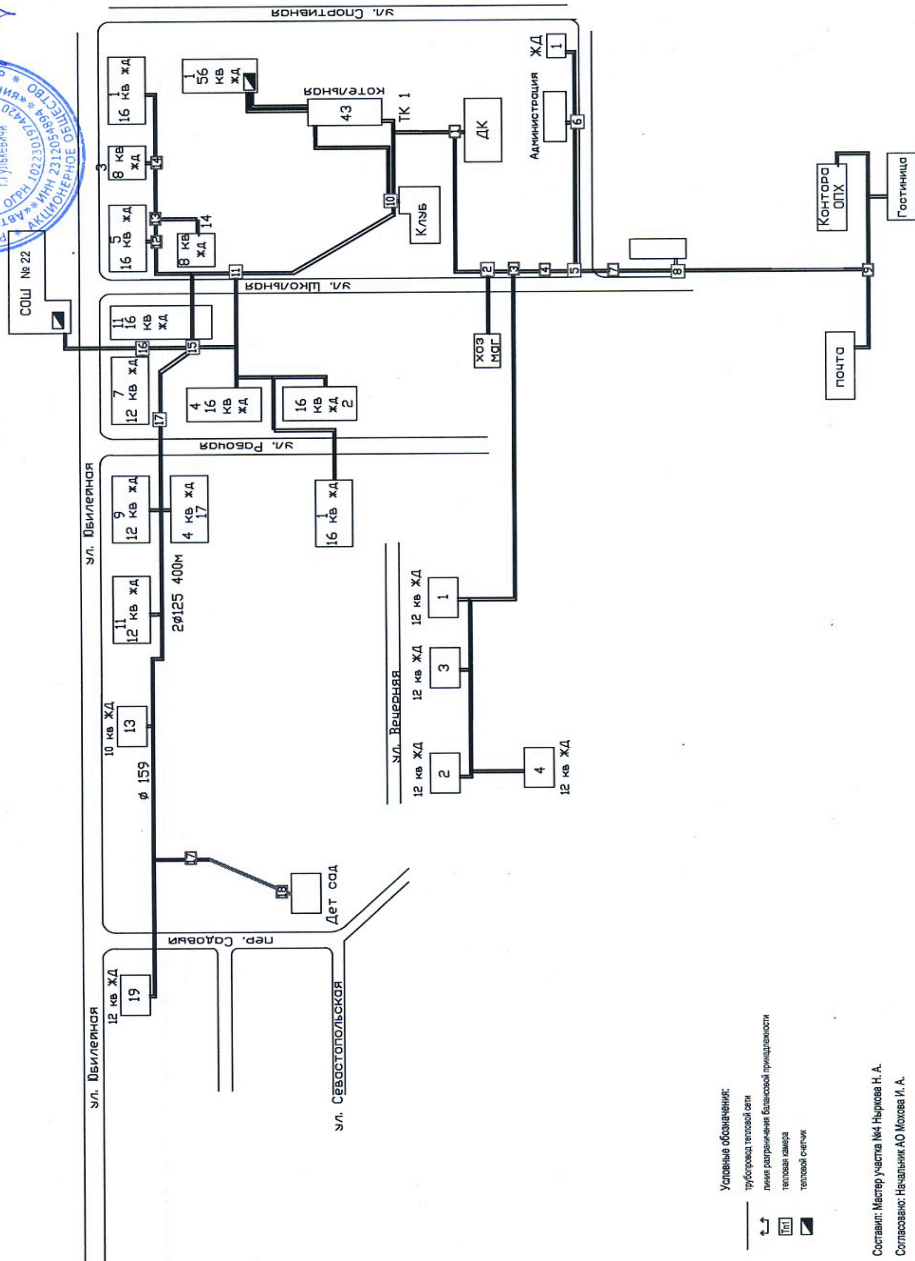
Схема наружных тепловых сетей котельной № 33 п. Советский, ул. Степная



Составил:
Согласовано:

Приложение №5

Схема тепловой сети котельной № 43
п. Кубань, ул. Спортивная, 2



Условные обозначения:
 — труба теплового аг.
 — линия разграничения балансовой принадлежности
 — тепловая камера
 — тепловой пункт

Составил: Мастер участка М.А. Никитин
 Согласовано: Начальник АО Москва И.А.

Расчет условных единиц для котельных и тепловых сетей по сельскому поселению Кубань

Вид деятельности: производство (некомбинированная выработка)+передача+сбыт

№ п/п	Наименование котельной	Сеть				Тепловые узлы и насосные станции						Котельные				Итого УЕ
		Количество трубопроводов в тепловой сети	Средний диаметр трубопровода в тепловой сети, мм	Длина трубопровода в тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	Количество УЕ по сетям	Количество тепловых узлов на балансе организации	Количество тепловых узлов на балансе абонентов	Количество УЕ по узлам	Количество ЦТП на балансе организации	Количество подкачивающих насосных станций на балансе организации	Количество УЕ по ЦТП и ПНС	Расчетная присоединенная тепловая мощность по котельной, Гкал/ч	Количество УЕ по мощности	Количество УЕ по котельной	Итого УЕ по котельной	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	№33 п.Советский, ул.Степная	двухтрубная	64,00	0,76	6,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,13	31,00	31,13	37,82
2	№43 п.Кубань, ул.Спортивная, 2	четырёхтрубная	69,00	5,38	73,70	0,00	3,00	1,20	0,00	0,00	0,00	2,18	1,09	102,25	103,34	178,24
	Итого				80,39			1,20			0,00		1,22	133,25	134,47	216,06

Радиус действия котельной №43

Приложение №6



