

Информация по котельным филиала АО "АТЭК" "Гулькевичские тепловые сети", расположенным в сельском поселении Кубань по состоянию на 01.01.2023 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	444,96	453,134	8,175	177,829	39,97	220,875(35,55)	природный газ	77,247	65,622	170,47
2	Котельная № 43, п.Кубань, ул.Спортивная, 2	4,191	1,185	подземная/надземная	3052,818	4186,687	4264,229	77,541	1491,260	35,62	1994,807(37,24)	природный газ	716,711	609,143	168,08
Итого по поселению:		4,947	1,185	подземная/надземная	3428,774	4631,647	4717,363	85,716	1669,089	36,04	2215,682(37,06)	природный газ	793,958	674,765	168,31

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №33 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2023 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	3028,75		0,659	
Кот — ТК2	89	438,5	Минвата	подземная	1978	1	отопление	1,2	33808,35		5,453	
Кот — ТК2	89	16,5	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,2	437,78		0,205	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ТК1-ЖД14,16	57	244,5	Минвата	надземная	1978		отопление	1,25	12157,76		1,247	
ТК1-ЖД16	57	20,5	ИПСТ	подземная	2012	1	отопление	1,2	478,96		0,105	Замена части участка теплосети в 2012 году

Таблица по характеристике водяных тепловых сетей котельной №43 на балансе Филиал АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» по состоянию на 01.01.2023 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	181	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	22324,09		13,629	
Кот — ТК11	219	1	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,15	46,72		0,075	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2021 году
ТК1 - Клуб	219	3	Минвата	подземная	2022	1	отопление	1,15	140,17		0,226	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2022 году
Кот — ДК,ТК4,	159	631	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,15	63581,45		25,045	
Кот — ДК	159	7	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,15	238,04		0,278	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ЖД11 — ЖД19	159	239	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	21722,11		9,486	
ТК4 — ТК9	133	2	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,15	62,88		0,056	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ТК4 — ТК9	125	234	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	21455,93		5,740	

ТК11 - ЖД1,ТК11-ТК15,Кот-ЖД1	102	730	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	57421,80		11,924	
	102	17,5	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,2	518,91		0,286	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ЖД2	102	3,5	Минвата	подземная	2022	1	отопление	1,2	44,48		0,057	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2022 году
ТК11 — ЖД4,ЖД7-ЖД11	102	436	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	31277,55		7,122	
	89	44	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,2	1167,41		0,547	Замена части участка
ЖД2	89	2	Минвата	подземная	2022	1	отопление	1,2	53,06		0,025	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2022 году
ЖД4-ЖД1,2.	89	146	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	9845,88		1,816	
ЖД17 — ЖД19	76	3,5	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	248,18		0,032	
ЖД17 — ЖД19	76	39,5	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	966,01		0,358	Замена части участка теплосети в 2019 году
ЖД1 — ЖД4	76	48	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	2941,20		0,435	
ТК3 — ЖД1	63	250	Минвата	подземная	2013	1	отопление	1,2	5841,00		1,558	Замена части участка теплосети в 2013 году
ТК13- ЖД14,5.ТК14- ЖД3,1	57	508	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	31443,17		2,591	
	57	40	Минвата	подземная	2015	1	отопление	1,2	934,06		0,204	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2015 году
ТК17 — МДОУ	57	16	ИПСТ	подземная	2013	1	отопление	1,2	374,32		0,082	Замена части участка теплосети в 2013 году
ТК13-ТК14	57	10	ИПСТ	подземная	2017	1	отопление	1,2	233,64		0,051	Замена части участка теплосети в 2017 году
ТК13-ТК14	57	9	Минвата	подземная	2019	1	отопление	1,2	210,28		0,046	Замена части участка теплосети в 2019 году
ТК15 — СОШ	57	320	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	15912,00		1,632	
	57	70	Скорлупа	надземная	2015		отопление	1,25	2241,75		0,357	Замена части участка теплосети при капитальном ремонте в 2015 году
Администрация — жд1	50	11,5	Минвата	подземная	2014	1	отопление	1,2	243,29		0,045	Замена части участка теплосети в 2014 году
Администрация — жд1	40	26	Минвата	подземная	2014	1	отопление	1,2	492,02		0,065	Замена части участка теплосети в 2014 году
	40	36	Минвата	подземная	2021	1	отопление	1,2	761,62		0,090	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году

TK2 — Магазин	32	44,5	Минвата	подземная	1974	1	отопление	1,2	2219,30		0,072	
TK8— Сбербанк	32	17	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	597,98		0,027	
TK10 — КЛУБ	25	67	Скорлупа	надземная	1974		отопление	1,25	2199,28		0,066	
Кот — TK10	89	83,5	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	6462,90		1,038	
Кот — Спорт.1	76	145	Минвата	подземная	1974	1	ГВС	1,2	10962,00		1,315	
Кот — Спорт.1	76	15	Минвата	подземная	2021	1	ГВС	1,2	408,06		0,136	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
TK11 — ЖД11	76	83,5	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	5932,68		0,757	
TK10-TK11	57	260	Минвата	подземная	1974	1	ГВС	1,2	17191,20		1,326	
TK10-TK11	57	23	Минвата	подземная	2021	1	ГВС	1,2	540,96		0,117	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2021 году
ЖД2	57	7	Минвата	подземная	2022	1	ГВС	1,2	164,64		0,036	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2022 году
TK11-ЖД1,2,4	57	523	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	30608,58		2,668	
ЖД2	40	8	Минвата	подземная	2022	1	ГВС	1,2	150,24		0,020	Замена части участка теплосети при текущем ремонте в 2022 году
TK11 — ЖД11	40	27	Скорлупа	надземная	1974		ГВС	1,25	1290,94		0,068	
TK15 - TK16	25	10	Минвата	подземная	2022	1	ГВС	1,2	227,76		0,010	Замена части участка теплосети при аварийном ремонте в 2022 году

Приложение №3

**Структура полезного отпуска и расчет затрат на топливо котельных
Филиала АО «АТЭК» «Гулькевичские тепловые сети» за 2022 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	4 717,363	4 492,556	224,807	0,00
1.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	85,716	75,689	10,027	0,00
		%	1,82	1,68	4,46	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	4 631,647	4 416,867	214,780	0,00
1.5.	Потери в сетях	Гкал	1 669,089	1 578,350	90,739	0,00
		%	36,04	35,73	42,25	0,00
1.6.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	3 428,774	3 295,232	133,542	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	2 128,139	2 018,278	109,861	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 210,357	1 186,677	23,680	0,00
	- прочие потребители	Гкал	90,277	90,277	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
1.7.	Расход условного топлива	т.у.т.	793,958	755,946	38,012	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	168,31	168,27	169,09	0,00
1.8.	Средняя цена топлива без НДС	руб/т.у.т	5 617,566	5 617,492	5 619,054	0,00
	Стоимость топлива	тыс.руб.	4 460,11	4 246,52	213,59	0,00
2.	ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ					
2.1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 717,363	4 492,556	224,807	0,00
2.2.	Расход тепла на собственные нужды котел	Гкал	85,716	75,689	10,027	0,00
		%	1,82	1,68	4,46	0,00
2.3.	Отпуск в сеть	Гкал	4 631,647	4 416,867	214,780	0,00
2.4.	Потери в сетях	Гкал	1 669,089	1 578,350	90,739	0,00
		%	36,04	35,73	42,25	0,00
2.5.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	3 428,774	3 295,232	133,542	0,00
	1) на сторону:	Гкал				
	- население;	Гкал	2 128,139	2 018,278	109,861	0,00
	- бюджетные организации;	Гкал	1 210,357	1 186,677	23,680	0,00
	- прочие потребители	Гкал	90,277	90,277	0,000	0,00
	2) собственное потребление	Гкал				
2.6.	Расход условного топлива (газа)	т.у.т.	793,958	755,946	38,012	0,00
	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	168,31	168,27	169,09	0,00
2.7.	Расход природного газа ВСЕГО, в том числе по группам потребителей:	тыс. м ³	674,765	642,451	32,314	0,00
	<i>до 0,01 включительно</i>	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
	<i>от 0,01 до 0,1 включительно</i>	тыс. м ³	65,622	65,622	0,000	0,00
	<i>от 0,1 до 1 включительно</i>	тыс. м ³	609,143	576,829	32,314	0,00
	<i>от 1 до 10 включительно</i>	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
	<i>от 10 до 100 включительно</i>	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,00
2.8.	Цена газа без НДС по группам потребления		6 609,87	6 609,87	6 609,87	0,00
	<i>до 0,01 включительно</i>	руб/1тыс. м ³				
	<i>от 0,01 до 0,1 включительно</i>	руб/1тыс. м ³				
	<i>от 0,1 до 1 включительно</i>	руб/1тыс. м ³				
	<i>от 1 до 10 включительно</i>	руб/1тыс. м ³				
	<i>от 10 до 100 включительно</i>	руб/1тыс. м ³				
2.9.	Стоимость топлива	тыс.руб.	4 460,11	4 246,52	213,59	0,00

Радиус действия котельной №43 Приложение №4



Радиус действия котельной №33 Приложение №5

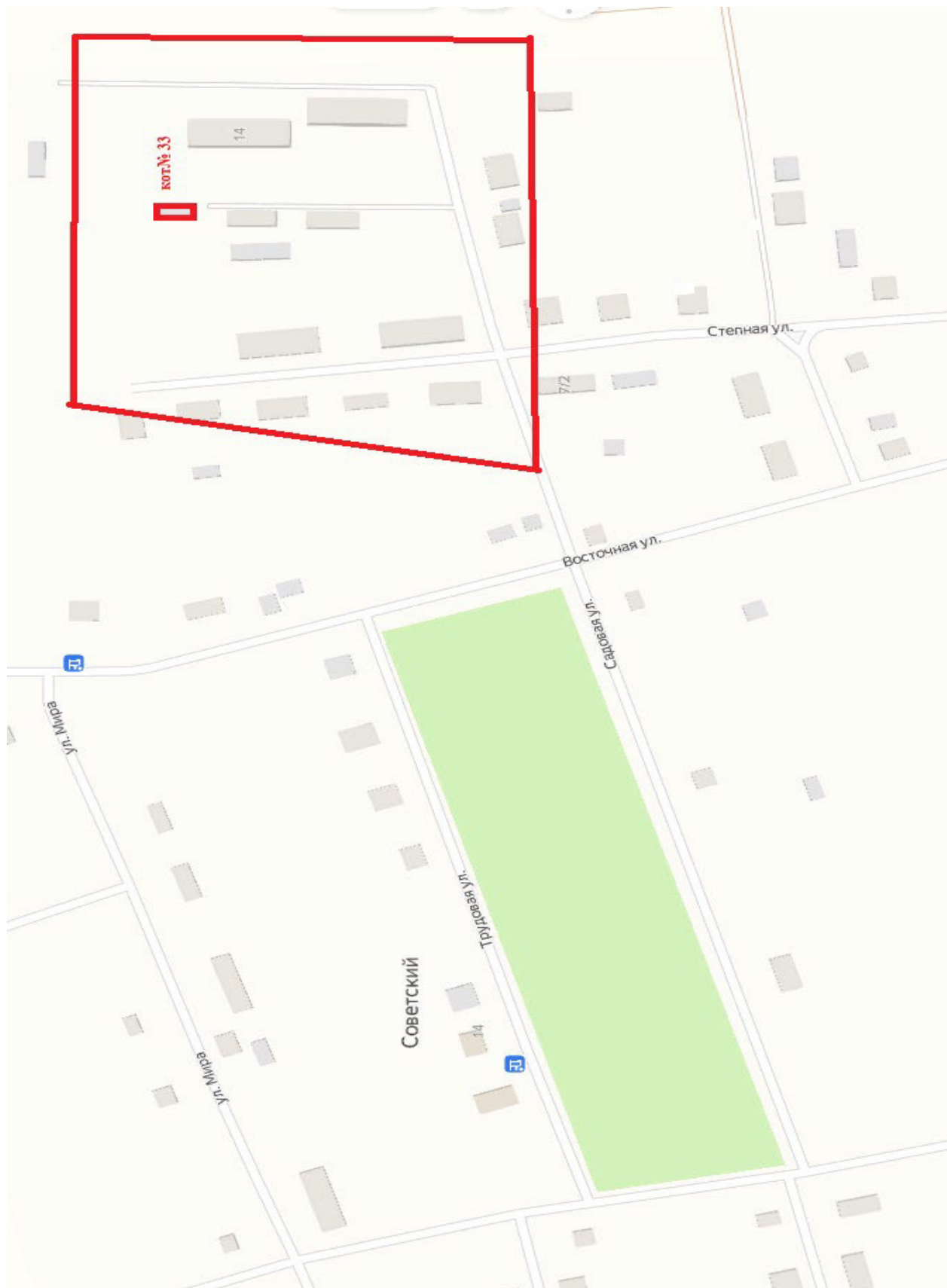
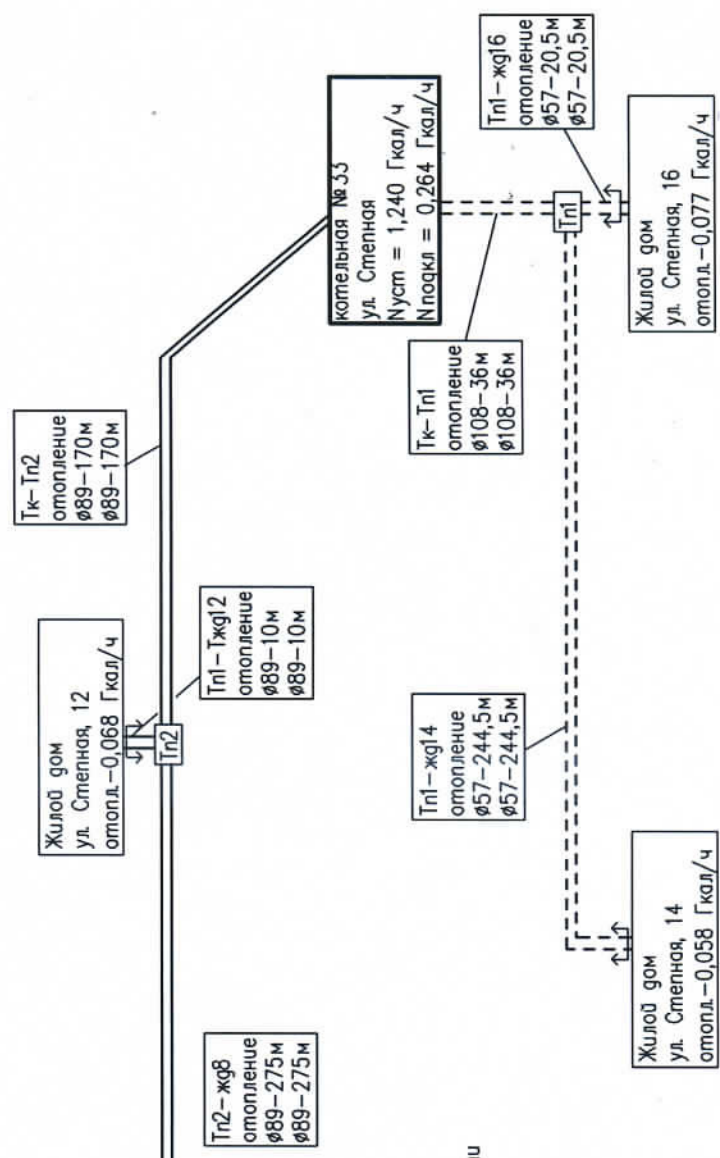


Схема наружных тепловых сетей котельной № 33 п. Советский, ул. Степная



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



Условные обозначения:

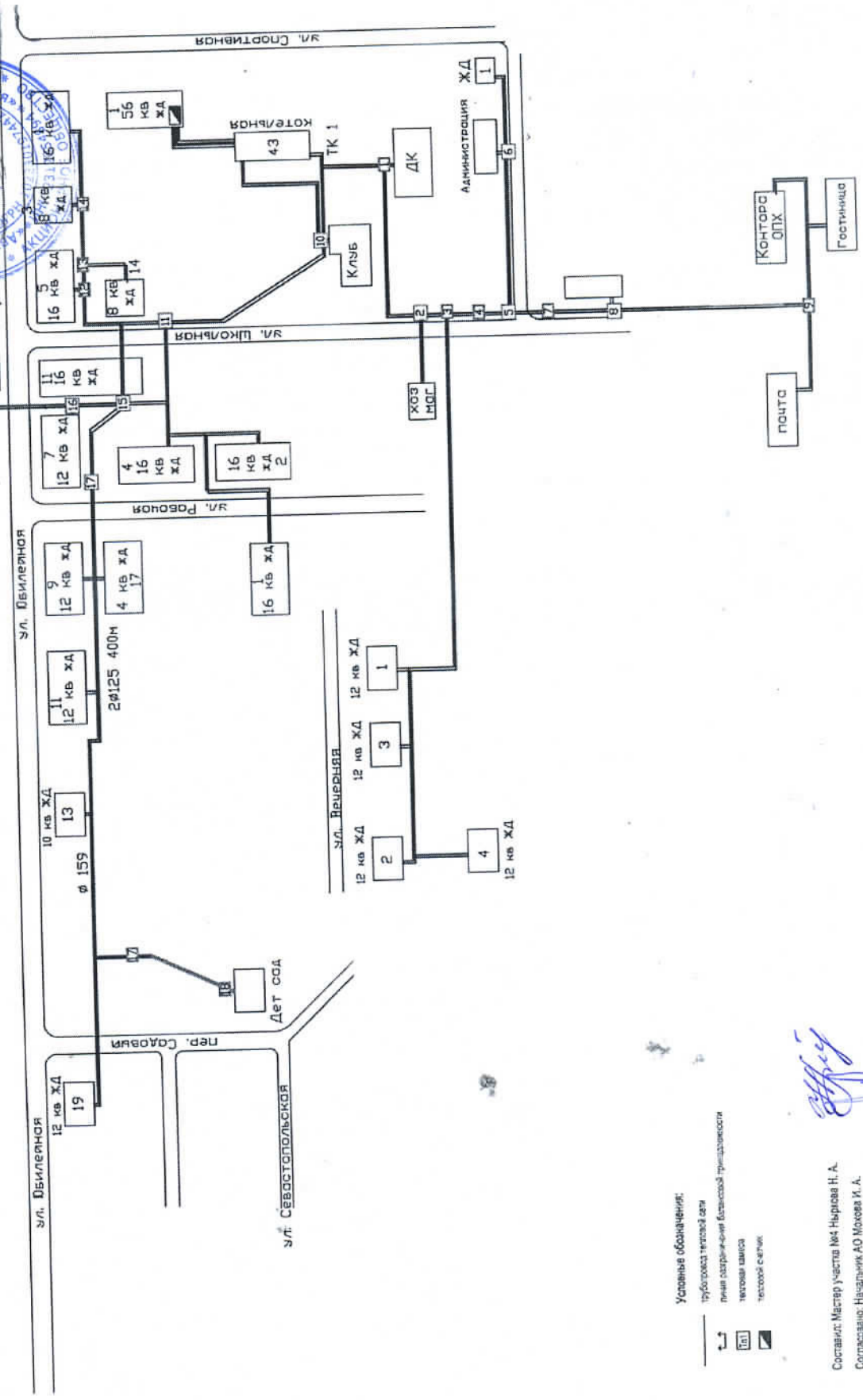
- наземная прокладка
- - - подземная прокладка
- ↗ линия разграничения балансовой принадлежности
- Тп1 тепловая камера

Составил:
Согласовано:

Составил:
 Согласовано:

Утверждено
 Главный инженер филиала АО "АТЭК"
 "Тульчинские тепловые сети"
 С.В. Аристов
 " " " 20 г.

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



Условные обозначения:
 труборост тепловой сети
 линия радиаторной балансовой принадлежности
 тепловой насос
 тепловой счетчик

Составил: Мастер участка М4 Нырова Н. А.
 Согласовано: Начальник АО Михеев И. А.