

АДМИНИСТРАЦИЯ КРАСНОЗОРИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14 апреля 2016 г

№ 38

пос. Краснозоринский

О внесении изменений в постановление администрации Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края от 29.04.2014г. № 34 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», администрация Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление администрации Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края от 29.04.2014г. № 34 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края на период 2014-2025 гг.» изложив ее в новой редакции, согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на главу администрации Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края Е.А. Рубцова.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию (обнародованию).

Глава администрации
Краснозоринского сельсовета



Е.А. Рубцов

Приложение
к постановлению администрации
Краснозоринского сельсовета
Новоалександровского района
Ставропольского края
от 14.04.2016 г. № 37

Общие положения

Основанием для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования Краснозоринского сельсовета Новоалександровского района является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190 -ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"
- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- Генеральный план поселения.

Состав схемы теплоснабжения сельского поселения на период до 2028г.

Разработанная схема теплоснабжения сельского поселения включает в себя:

1. Цели и задачи разработки схемы теплоснабжения.
2. Общую характеристику муниципального образования.
3. Графическую часть:
 - 3.1. Схема теплотрасы котельной № 29-17.
 - 3.2. Перечень присоединённых объектов.
4. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения п. Краснозоринский.
5. Процедуры диагностики состояния тепловых сетей.
6. Предложения реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.
7. Перспективное потребление тепловой мощности и тепловой энергии на цели теплоснабжения в административных границах поселения.

1. Цели и задачи разработки схемы теплоснабжения.

Схема теплоснабжения МО Краснозоринского сельсовета разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения МО Краснозоринского сельсовета представляет документ, в котором обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности, развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

Основными задачами при разработке схемы теплоснабжения сельского поселения на период до 2028 г. являются:

1. Обследование системы теплоснабжения и анализ существующей ситуации в теплоснабжении МО Краснозоринского сельсовета.
2. Выявление дефицита тепловой мощности и формирование вариантов развития системы теплоснабжения для ликвидации данного дефицита.
3. Выбор оптимального варианта развития теплоснабжения и основные рекомендации по развитию системы теплоснабжения сельского поселения до 2028 года.

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

2. Общая характеристика муниципального образования Краснозоринского сельсовет.

Муниципальное образование Краснозоринского сельсовета расположено на северо-западной стороне Ставропольского края граничит с Краснодарским краем. Общая площадь поселения 14595 га, численность населения 2527 человек, в состав сельского поселения входит три населённых пункта: п.Краснозоринский, п.Равнинный, х.Родионов. Климат умеренный, характеризующийся недостатком увлажнения, с жарким длинным летом и умеренно холодной зимой. Среднемесячная температура января составляет -3°C, абсолютный минимум опускается до -32°C. Зима по продолжительности не превышает 80-90 дней. Она начинается в первой декаде декабря и заканчивается в первой декаде марта.

Населенные пункты муниципального образования Краснозоринского сельсовета газифицированы.

Теплоэнергия используется для отопления бюджетных учреждений:

- Муниципальное образовательное учреждение средняя общеобразовательная школа №14 (далее МОУ СОШ № 14);
- Муниципальное дошкольное образовательное учреждение д/с № 9 «Аленушка» (далее МДОУ д/с № 9 «Аленушка»).

Общая протяженность тепловых сетей расположенных на территории муниципального образования Краснозоринского сельсовета, составляет 312,5 м.

3. Графическая часть схемы теплоснабжения.

3.1. Схема теплотрассы котельной № 29-17.

3.2. Перечень присоединённых объектов.

1. МОУ СОШ № 14, расположенное по адресу п. Краснозоринский, ул. Ветеранов, 1а.

2. МДОУ д/с № 9 «Аленушка», расположенное по адресу п. Краснозоринский, ул. Ветеранов, 1б.

4. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения п. Краснозоринский.

Ресурсоснабжающей организацией в пос. Краснозоринский является Новоалександровский филиал ГУП СК «Крайтеплоэнерго». На территории МО Краснозоринского сельсовета расположена котельная № 29-17а пос. Красная Заря (блочная котельная).

Предписаний надзорных органов по запрещению эксплуатации тепловых сетей у филиала нет. Устройств, предохраняющие котлы и трубопроводы от повышения давления внутри них сверх установленного на котельной нет.

В данной котельной установлено два котла, четыре насоса, два из которых находятся в резерве, 2 газовые горелки, также установлено три прибора учета: на топливо, электрическую энергию и холодную воду (таблица № 1).

Характеристика тепловых сетей представлены в таблице № 2 данного документа.

Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях представлена фланцевыми задвижками из чугуна в количестве – 7 шт.

На тепловых сетях есть тепловые камеры в количестве 6 штук, павильоны отсутствуют, в местах установки запорной арматуры установлены тепловые колодцы.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от наружной температуры (таблица № 3).

При гидравлическом расчете решаются следующие задачи:

- 1) определение диаметров трубопроводов;
- 2) определение падения давления-напора;
- 3) определение действующих напоров в различных точках сети;
- 4) определение допустимых давлений в трубопроводах при различных режимах работы и состояниях теплосети.

При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния геодезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети широко пользуются пьезометрическими графиками.

Отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) принадлежащих котельной №29-12 в отопительный сезон не наблюдалось.

Характеристика котельной и установленного оборудования

Таблица № 1

Наименование котельной: Котельная № 29-17 Красная Заря(блочная котельная)															
Адрес котельной (район, поселение, населенный пункт, улица):пос. Краснозоринский															
Балансовая принадлежность котельной: Новоалександровский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"															
Наименование эксплуатирующей организации: Новоалександровский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"													тел/факс -45-65 / 6-21-40		
Технические параметры котлов									Водоподготовка						
Марка котлов	Режим работы котлов	КПД котлов, %	Единица мощности котлов в Гкал/ч	Кол-во котлов	Общая мощность котельной Гкал/ч	Год			Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Вид топлива	Схема ВПУ	Производительность т/час	Кол-во фильтров, шт.	Диаметр фильтров мм	покупная или собственной добычи
	паровой, водогрейный, на ГВС					изготовления	монтажа	послед. кап. рем.							
REX-20	водогрейный	91	0,172	2	0,344		2012		0,297	газ					
ИТОГО					0,344				0,297						

Технические параметры вспомогательного оборудования

Насосы						Горелки, топочное устройство, тягодутьевые машины						Деаэраторы, теплообменники, баки и др.					
Марка насосов	Назначение	Производительность, м³/ч	Напор	Мощность двигателя	Кол-во	Марка	Назначение	Производительность м³/ч	Напор м.вод.ст.	Мощность двигателя кВтч	Кол-во	Назначение	Марка, поверхность нагрева	Производительность м³/ч	Мощность двигателя кВтч	Кол-во	
	сетевой, питательный, подпиточный, солевой и т.д.				в работе (резерв), шт		Горелка, вентильотр. дымосос и т.д.										
K14/400M	сетевой	10	20	2,2	в работе		Baltur BTG 28P				2						
K14/400M	сетевой	10	20	2,2	резерв												
KPS30/16M	подпиточный	1,6	26	0,47	в работе												
KPS30/16M	подпиточный	1,6	26	0,47	резерв												

Установлено приборов учета в котельной по видам ресурсов (тип и количество)					Характеристика и исполнение тепловой сети					
Вид ресурсов	топливо	э/энергия	тепло	холодная вода	открытая, км	закрытая, км	надземная, км	подземная, км	2-х трубн. км.	4-х трубн., км
Тип прибора	RVG G 40	CE-303	ТСК-7	ВСТ-20						
Количество, шт	1	1		1			0,1465	0,166	0,3125	

Характеристика тепловых сетей

Таблица № 2

Схема тепловой сети отопления (открытая или закрытая)								закрытая							
Наименование участка (района) эксплуатации тепловых сетей	Принадлежность (на балансе, аренда и пр.)	Протяженность участка по трассе, м		Количество тепловых камер (пунктов)	Условный диаметр труб, Ду, мм		Количество запорной арматуры на участке сети, шт.	Способ прокладки (бесканальная, в каналах, надземная)	Среднегодовые температуры воды в °С		Объем воды в сетях, м³	Разность геодезических отметок, м	Гидравлическое сопротивление сети, Рг=Рпод-Робр, м.вод.ст	Год ввода в эксплуатацию	Вид тепловой изоляции
		подающей линии	обратной линии		подающей линии	обратной линии			подающей линии	обратной линии					
Отопление															
Котельн.-т.А	на балансе	9	9		100	100		надземная	55,6	44,7	0,072		100	2012	п/полистерол
т.А-т.В	на балансе	21	21		100	100		надземная	55,6	44,7	0,168		100	2012	п/полистерол
т.В- т. В2	на балансе	43	43		100	100		надземная	55,6	44,7	0,344		100	2012	п/полистерол
т.В2-школа	на балансе	10	10		100	100		в канале	55,6	44,7	0,080		100	2005	мин.плита
т.В-т.С	на балансе	31	31		70	70	2	надземная	55,6	44,7	0,0858		100	2012	п/полистерол
т.С-СК-6	на балансе	42,5	42,5		50	50		надземная	55,6	44,7	0,082		100	2012	п/полистерол
т.С-пищеблок	на балансе	6	6		70	70		в канале	55,6	44,7	0,0234		100	2012	мин.плита
т.С-пищеблок	на балансе	4	4		70	70	2	надземная	55,6	44,7	0,0156		100	2012	мин.плита
СК-6-детсад	на балансе	2	2		50	50		в канале	55,6	44,7	0,004		100	2005	мин.плита
СК-6-ТК-5	на балансе	21	21	1	50	50		в канале	55,6	44,7	0,042		100	2005	мин.плита
ТК-5-т. С2	на балансе	123	123		70	70		в канале	55,6	44,7	0,4797		100	2012	мин.плита
Итого		312,5	312,5	1			4				1,397				

График изменения температуры подающей и обратной воды в зависимости от температуры наружного воздуха № 29-07 пос. Красная Заря по состоянию на 01.01.2016 г.

Таблица № 3

Температура наружного воздуха, град С	Температура подающей воды, град С	Температура обратной воды, град С
8	44	37
7	46	39
6	48	40
5	50	42
4	52	43
3	54	44
2	56	45
1	58	46
0	60	47
-1	62	49
-2	64	51
-3	66	52
-4	68	53
-5	70	54
-6	72	56
-7	74	57
-8	75	58
-9	77	59
-10	79	60
-11	81	61
-12	83	62
-13	84	64
-14	86	65
-15	88	66
-16	90	67
-17	92	68
-18	93	69
-19	95	70

5. Процедуры диагностики состояния тепловых сетей.

С помощью метода «Опрессовка на прочность повышенным давлением» определяется состояние тепловых сетей. Этот метод применялся и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в настоящее время в среднем стабильно показывает эффективность 93-94%. То есть 94% повреждений выявляется в ремонтный период и только 6% уходит на период отопления. С применением комплексной оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии тепловых сетей, опрессовку стало возможным рассматривать, как метод диагностики и планирования ремонтов, переключений ТС.

6. Предложения реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Средний износ трубопроводов тепловых сетей в МО Красноздорского сельсовета составляет 20%. Для решения данной задачи необходима модернизация тепловых сетей – замена ветхих стальных труб теплотрасс на трубы в пенополиуретановой изоляции (далее – ППУ изоляция).

Всего в муниципальном образовании Красноздорского сельсовета протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 312,5 м. Изношенность стальных труб является причиной недопоставки тепла потребителям.

Принятие Инвестиционной программы позволит решить указанные проблемы, обеспечить потребителей качественными услугами теплоснабжения, разработать схему постепенной замены стальных труб и стальных котлов, осуществить замену ветхих теплотрасс на трубы в пенополиуретановой изоляции.

В 2012г в рамках комплексной программы развития коммунальной инфраструктуры поселения построена котельная №29-12 п. Красноздорский.

7. Перспективное потребление тепловой мощности и тепловой энергии на цели теплоснабжения в административных границах поселения.

Застройщики индивидуального жилищного фонда используют автономные источники теплоснабжения. В связи с этим потребность в строительстве новых тепловых сетей, с целью обеспечения приростов тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников теплоснабжения, приросте тепловой нагрузки для целей отопления, горячего водоснабжения отсутствует.