

Приложение к
постановлению администрации
муниципального образования
Красночервонного сельсовета
Новоалександровского района
Ставропольского края
от «24» июня 2013 года №78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОЧЕРВОННОГО
СЕЛЬСОВЕТА НОВОАЛЕКСАНДРОВСКОГО РАЙОНА
САВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

х.Красночервонный
2013г.

1. Общие положения

Основанием для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования Красночервоного сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края является:

- Федеральный закон «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года № 190-ФЗ;
- Постановление Правительства Российской Федерации «О требованиях схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» от 22.02.2012 г. № 154;
- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Красночервоного сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края на 2012-2025 годы;
- Генеральный план муниципального образования Красночервоного сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края, Правила землепользования и застройки муниципального образования Красночервоного сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края

2. Состав схемы теплоснабжения сельского поселения на период 2013 до 2028 годы.

Разработанная схема теплоснабжения сельского поселения включает в себя:

1. Цели и задачи разработки схемы теплоснабжения.
2. Общую характеристику сельского поселения.
3. Графическую часть: план сельского поселения М 1:5000 с указанием источников тепловой энергии с магистральными тепловыми сетями по существующему состоянию.
4. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в х.Красночервоном и х.Чапцев.
5. Перспективное потребление тепловой мощности и тепловой энергии на цели теплоснабжения в административных граница поселения.

3. Цели и задачи разработки схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения поселения 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 сельского поселения 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 года являются:

1. Обследование системы теплоснабжения и анализ существующей ситуации в теплоснабжении сельского поселения.
2. Разработка комплекса решений и мероприятий по совершенствованию систем теплоснабжения сельского поселения до 2028 года;
3. Мониторинг исполнения комплекса мероприятий по совершенствованию систем 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.

4. Общая характеристика сельского поселения.

Хутор Красночервонный является центром муниципального образования Красночервонного сельсовета, и расположен в центральной части Новоалександровского района, на юго-западе от г.Новоалександровска. Связь с районным центром г.Новоалександровском осуществляется по автодороге местного значения, расстояние от хутора Красночервонный до районного центра — 6 км., до краевого центра г. Ставрополя — 110 км. Муниципальное образование Красночервонного сельсовета Новоалександровского района Ставропольского края находится в 8-ми км юго-западнее города Новоалександровска Ставропольского края. Ближайшая железнодорожная станция находится в г.Новоалександровске в 8 км. От х.Красночервонного. Связь с городом Новоалександровском и железнодорожной станцией осуществляется по дорогам с асфальтобетонным покрытием. В состав сельского поселения входит 2 населенных пункта:

х.Красночервонный и х.Чапцев. В целом для территории муниципального образования характерен умеренно-континентальный климат, теплый период длится почти 9 месяцев. Рельеф окружающей местности представляет собой степную пересеченную равнину, с повышением в южной и понижением в северо-западной части, почвы в основном черноземные с лесозащитными полосами.

В таблице 1 приведены основные климатические показатели территории поселка. Таблица 1

Показатели	Ед.измер.	Величина
Среднегодовая температура воздуха	С ⁰	10,1
Расчетная температура для отопления	С ⁰	-16 -20
Глубина промерзания почвы - средняя	см	26
- наибольшая		42
Высота снежного покрова	см	13
Среднегодовое количество осадков	мм	549
Направление господствующих ветров		Восток, запад
Сейсмичность	Баллов	7

Нормативная глубина промерзания грунта составляет 0,8м. (СНиП 23.01.99, СнИП 2.02.01 -83*)

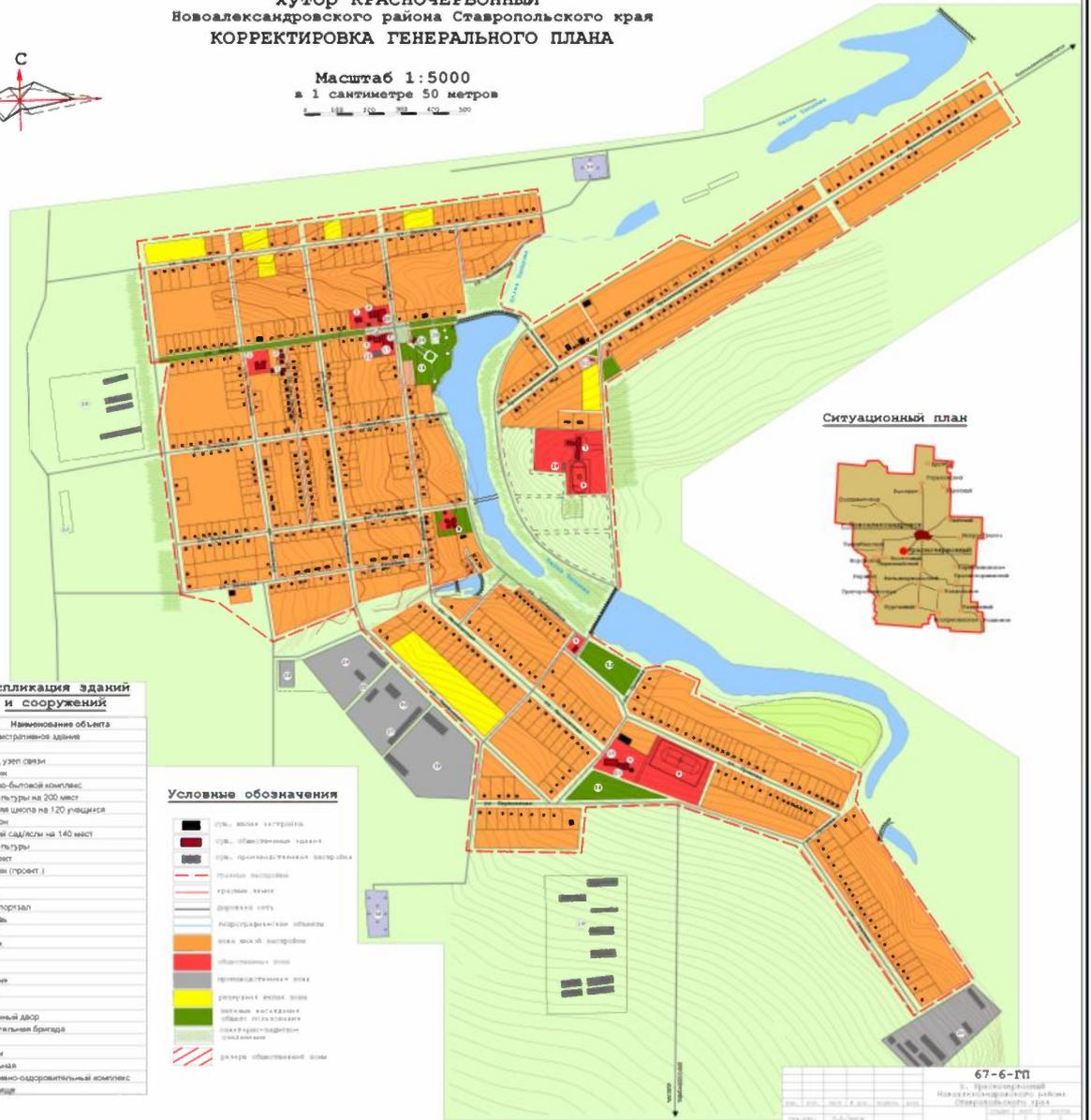
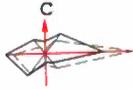
Территория муниципального образования занимает площадь 9509 гектаров. Население – 1883 человека. Основой экономики является сельское хозяйство. СПА «Колхоз имени Ворошилова» является бюджетообразующим хозяйством. На территории муниципального образования Красночервонного сельсовета зарегистрировано 3 хозяйствующих субъекта: СПА «Колхоз имени Ворошилова», КФХ «Олейников», КФХ «Постников». Основная часть сельскохозяйственных объектов расположены в непосредственной близости от населенных пунктов. Система образования на территории муниципального образования Красночервонного сельсовета представлена одной основной общеобразовательной школой и детским садом. Медицинское обслуживание населения осуществляют три фельдшерско-акушерских пункта. В ФАП х.Красночервонного имеется стоматологический кабинет и процедурный кабинет. Сфера культуры представлена тремя сельскими Домами культуры и сельской библиотекой, детской музыкальной школой. Население проживает в индивидуальных жилых домах. Во всех населенных пунктах имеется индивидуальное газовое отопление. Продолжительность отопительного периода – 183 дня.

5. Графическая часть схемы теплоснабжения (приложение 1)

5.1. План сельского поселения М 1:5000 с указанием тепловых нагрузок и нанесением источников тепловой энергии с магистральными тепловыми сетями по существующему состоянию.

хутор КРАСНОЧЕРВОННЫЙ
 Новоалександровского района Ставропольского края
КОРРЕКТИРОВКА ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

Масштаб 1:5000
 а 1 сантиметре 50 метров



Ситуационный план



Экспликация зданий и сооружений

№	Наименование объекта
1	Административное здание
2	ФАП
3	Почта, узел связи
4	Магазин
5	Торгово-бытовой комплекс
6	Дом культуры на 200 мест
7	Средняя школа на 120 учащихся
8	Стадион
9	Детский сад/ясли на 140 мест
10	Дом культуры
11	Библиотека
12	Магазин (проект)
13	Парк
14	Спортивный зал
15	ФАП, спортзал
16	Цирюльня
17	Ремонт
18	Место
19	МТФ
20	СТФ
21	Позарие
22	СРПМ
23	ГСМ
24	Машинный двор
25	Строительная бригада
26	СРМ
27	Парков
28	Копильная
29	Спортивно-оздоровительный комплекс
30	Кладбище

Условные обозначения

	УС, малая застройка
	УС, общественные здания
	УС, промышленно-техническая застройка
	границы застройки
	границы земли
	дорожная сеть
	магистральные объекты
	земельный участок
	объекты земли
	проектируемые объекты
	реконструируемые объекты
	зеленые насаждения
	объекты озеленения
	объекты озеленения
	границы общественных земель

67-6-ГП		Г. Новоалександровский	
№	Дата	№	Дата
1	01.01.2011	1	01.01.2011
2	01.01.2011	2	01.01.2011
3	01.01.2011	3	01.01.2011
4	01.01.2011	4	01.01.2011
5	01.01.2011	5	01.01.2011
6	01.01.2011	6	01.01.2011
7	01.01.2011	7	01.01.2011
8	01.01.2011	8	01.01.2011
9	01.01.2011	9	01.01.2011
10	01.01.2011	10	01.01.2011
11	01.01.2011	11	01.01.2011
12	01.01.2011	12	01.01.2011
13	01.01.2011	13	01.01.2011
14	01.01.2011	14	01.01.2011
15	01.01.2011	15	01.01.2011
16	01.01.2011	16	01.01.2011
17	01.01.2011	17	01.01.2011
18	01.01.2011	18	01.01.2011
19	01.01.2011	19	01.01.2011
20	01.01.2011	20	01.01.2011
21	01.01.2011	21	01.01.2011
22	01.01.2011	22	01.01.2011
23	01.01.2011	23	01.01.2011
24	01.01.2011	24	01.01.2011
25	01.01.2011	25	01.01.2011
26	01.01.2011	26	01.01.2011
27	01.01.2011	27	01.01.2011
28	01.01.2011	28	01.01.2011
29	01.01.2011	29	01.01.2011
30	01.01.2011	30	01.01.2011

		учета					
Красночервонный, население	1940,139	21,555	2146,825	23,557	1508,804	20,940	2167,660
в т.ч. в жилых многоквартирных зданиях	143,152	2,404	153,740	2,452	93,525	1,202	
Объекты социальной сферы			126,936				

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры по теплоснабжению.

Показатели мониторинга (входящая информация), единицы измерения	Характеристика показателя	Индикаторы мониторинга (исходящая информация), единицы измерения	Механизм расчета индикатора
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)			
1. Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры, единиц.	Аварий и отказов в работе нет	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км.	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
2. Протяженность сетей, км.	<u>0,120</u>		
1. Продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров (услуг)*(1), часов.		Перебои в снабжении потребителей, час./чел.	Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения муниципального образования.
2. Количество потребителей, страдающих от отключений, человек.			
3. Численность населения муниципального образования, человек.			
1. Количество часов предоставления услуг за отчетный период, часов.			Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
2. Количество дней в отчетном периоде, дней.	<u>183</u>		
1. Объем потерь,	Общее количество	Уровень потерь,	Отношение объема потерь к

тыс. Гкал. <u>0,004</u> тыс. Гкал.	потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны, за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и количеством тепла, потребленного всеми потребителями (абонентами).	%. <u>1,6</u>	объему отпуска в сеть
2. Объем отпуска в сеть, тыс. Гкал.	Количество тепловой энергии, отпущенной в сеть.	<u>0,2592</u>	
1. Объем потерь, тыс. Гкал.	Общее количество потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны, за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и количеством тепла, потребленного всеми потребителями (абонентами).	Коэффициент потерь, тыс.Гкал / км.	Отношение объема потерь к протяженности сети.
2. Протяженность сетей, тыс. км.			
1. Объем потерь, тыс. Гкал.	Общее количество потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны, за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными, ед.	Отношение объема потерь с объемом потерь, рассчитанным в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

	количеством тепла, потребленного всеми потребителями.		
2. Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал.	Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденным приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 г. N2 65	0,0112	
1. Количество замененного оборудования*(2) , единиц (км).	Количество оборудования, которое было заменено в отчетном периоде.	Индекс замены оборудования, %.	Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.
2. Общее количество установленного оборудования, 6 единиц (км).	Количество оборудования, установленного на предприятии		
1. Фактический срок службы оборудования	Период времени, прошедший со дня ввода объекта в эксплуатацию до даты проведения мониторинга.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %.	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
2. Нормативный срок службы оборудования,	Период времени со дня ввода объекта в эксплуатацию до окончания периода, в котором оборудование может эксплуатироваться, определенного в соответствии с паспортными характеристиками или нормами амортизационных отчислений.		
3. Возможный остаточный срок службы оборудования после фактического, лет.	Оценочный период времени от даты окончания нормативного срока службы до окончания периода, в котором оборудование может эксплуатироваться. Учитывается для оборудования и сооружений, для		

	которых фактический срок службы превысил нормативный.		
1. Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км.		Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %.	
2. Протяженность сетей, км.	<u>0,120</u>		
Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры			
1. Фактическая производительность оборудования*(4) , Гкал/ч.	<u>0,1410</u>	Уровень загрузки производственных мощностей, %.	<u>58,6</u> %
2. Установленная производительность оборудования, Гкал/ч.	<u>0,2408</u>		
1. Объем товаров и услуг, реализуемый по приборам учета, тыс.Гкал.		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %.	
2. Общий объем реализации товаров и услуг, тыс.Гкал.			
Доступность товаров и услуг для потребителей			
1. Численность населения, получающего коммунальные услуги, человек.		Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %.	Отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. В случае, если эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования осуществляют несколько организаций коммунального комплекса, индикатор рассчитывается по показателям территорий, соответствующих указанным системам.
2. Численность населения муниципального образования, человек.			
1. Среднемесячный платеж населения за	Среднемесячный платеж населения,	Доля расходов на оплату услуг в	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные

коммунальные услуги, рублей.	проживающего в домах, уровень благоустройства которых соответствует средним условиям в муниципальном образовании, определяемый в соответствии с законодательством, в расчете на 1 человека.	совокупном доходе населения, %.	услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2. Денежные доходы населения, рублей.	Среднемесячные доходы лиц, занятых предпринимательской деятельностью, выплаченная заработная плата наемных работников, социальные выплаты, доходы от собственности в виде процентов по вкладам, ценным бумагам и другие доходы, в расчете на 1 человека.		
1. Протяженность построенных сетей, км.	Протяженность сетей, построенных и введенных в эксплуатацию. - .	Индекс нового строительства, ед.	Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.
2. Протяженность сетей, км.			
1. Объем реализации товаров и услуг населению, тыс.Гкал.	Количество реализованной тепловой энергии населению определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия - по нормативам потребления, установленным в соответствии с законодательством. тыс.Гкал	Удельное теплоснабжение, Гкал/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
2. Численность населения, получающего услуги организации, человек.	чел.		
1. Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры, руб. на Гкал/ч.	Размер тарифа на подключение к системам коммунальной инфраструктуры, установленный в соответствии с	Стоимость подключения в расчете на 1 кв. м, %.	Отношение произведения тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры на величину удельной нагрузки нового строительства (в расчете на 1 кв.м) к средней рыночной стоимости 1 кв. м нового

	законодательством. руб. на Гкал/ч/без НДС/		жилья.
2. Удельная нагрузка на новое строительство, Гкал/ч на кв.м.	Потребляемая нагрузка жилья, занимающего преобладающую долю в общем объеме строительстве жилья, подключаемого к системам коммунальной инфраструктуры, в расчете на 1 кв.м.		
3. Средняя рыночная стоимость 1 кв. н нового жилья, руб.	Рыночная стоимость жилья, занимающего преобладающую долю в общем объеме строительстве жилья, подключаемого к системам коммунальной инфраструктуры.		
Эффективность деятельности			
1. Финансовые результаты деятельности организации коммунального комплекса, тыс. руб.	Прибыль или убыток, полученный организацией коммунального комплекса от реализации товаров и услуг.	Рентабельность деятельности, %.	Отношение финансового результата до налогообложения к выручке.
2. Выручка организации коммунального комплекса, тыс.руб.	Денежные средства, полученные от реализации товаров и услуг организации коммунального комплекса.		
1. Объем средств, собранных за товары и услуги организаций коммунального комплекса, тыс.руб.	Сумма средств, оплаченных всеми категориями потребителей за товары и услуги организаций коммунального комплекса. т.р	Уровень сбора платежей, %.	Отношение объема средств, собранных за товары и услуги организаций коммунального комплекса, к объему начисленных средств. %
2. Объем начисленных средств за товары и услуги организаций коммунального комплекса, тыс.руб.	Сумма средств, начисленных всем категориям потребителей за товары и услуги организаций коммунального комплекса.		

	т.р		
1. Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг условного топлива на Гкал. <u>170</u> кг.у.т/Гкал	Удельный нормативный расход топлива, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами.	Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал.	Определяется в соответствии с Порядком расчета и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных, утвержденным приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 г. N2 68
1. Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг условного топлива на Гкал <u>167,5</u> кг.у.т/Гкал	Фактическое значение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.
2. Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг условного топлива на	Удельный нормативный расход топлива, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами		
1. Удельный норматив расхода воды на отпущенную тепловую энергию, куб.м на Гкал. <u>0,12</u> м3 на Гкал	Удельный нормативный расход воды, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами.	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал.	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. N 20-э/2.
1. Фактический расход воды на отпущенную тепловую энергию, куб.м на Гкал. <u>0,03</u> м3 на Гкал	Фактическое значение удельного расхода воды на отпущенную тепловую энергию.	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода воды на отпущенную тепловую энергию.
2. Удельный норматив расхода воды на отпущенную тепловую энергию, куб.м на Гкал.	Фактическое значение удельного расхода воды на отпущенную тепловую энергию.		
1. Удельный норматив расхода электрической	Удельный нормативный расход электрической	Эффективность использования электрической	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов

энергии на отпущенную тепловую энергию, кВтч на Гкал. 70кВтч на Гкал.	энергии, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами.	энергии, кВтч/Гкал.	и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. N 268.
1. Фактический расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, кВтч на Гкал. 48кВтч на Гкал	Фактическое значение удельного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию.	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным, ед.	Отношение фактического и нормативного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию.
2. Удельный норматив расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, кВтч на Гкал.	Удельный нормативный расход электрической энергии, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами.		
1. Численность персонала, человек. 4		чел/км	Отношение численности персонала к протяженности сетей.
2. Протяженность сетей, км.			
1. Объем реализации товаров и услуг, тыс.Гкал.			Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.
2. Численность персонала, человек.			
1. Объем выручки от реализации, тыс.руб.	Объем финансовых средств, полученных организацией коммунального комплекса от реализации инвестиционной программы.	Пер. сбора платежей, дн.	Отношение количества дней в отчетном периоде к оборачиваемости дебиторской задолженности (определяется как отношение объема выручки к объему дебиторской задолженности).
2. Объем дебиторской задолженности, тыс.руб.	Объем дебиторской задолженности за период реализации инвестиционной программы.		
Источники инвестирования инвестиционной программы			
Всего инвестиций за период, тыс.руб., в т.ч.	Общий объем средств, инвестированный в строительство и (или) модернизацию систем коммунальной	-	Сумма инвестиций за счет привлеченных средств.

	инфраструктуры.		
в том числе:			
- финансовые средства, полученные организацией от применения установленных надбавок к тарифам, тыс. руб.			
- финансовые средства, полученные организацией от применения установленных тарифов на подключение, тыс.руб.		-	-
Привлеченные средства, тыс.руб., из них	Объем привлеченных средств, инвестированный в строительство и (или) модернизацию систем коммунальной инфраструктуры.	-	Сумма кредитов банков и иных кредитных организаций, бюджетных средств, средств внебюджетных фондов и прочие средства.
Кредиты банков, тыс.руб.	Заемные средства банков.	-	-
из них - кредиты иностранных банков, тыс.руб.	Заемные средства иностранных банков.	-	-
Заемные средства других организаций, тыс. руб.	Заемные средства других кредитных организаций.	-	-
Бюджетные средства, тыс.руб., из них	Сумма бюджетных средств, направленных на финансирование инвестиционной программы, за исключением средств, направленных на субсидирование процентных ставок по кредитам и иные виды компенсаций стоимости привлеченных заемных средств.	-	Сумма средств, полученных из федерального бюджета, бюджета субъекта РФ и муниципального бюджета.
Федеральный бюджет, тыс.руб.	Сумма средств федерального бюджета, направленных на финансирование мероприятий инвестиционной программы.	-	-
бюджет субъекта РФ, тыс.руб.	Сумма средств бюджета субъекта	-	-

	РФ, направленных на финансирование мероприятий инвестиционной программы.		
Бюджет муниципального образования, тыс.руб.	Сумма средств бюджета муниципального образования, направленных на финансирование мероприятий инвестиционной программы.	-	-
Средства внебюджетных фондов, тыс. руб.	Сумма средств внебюджетных фондов, направленных на финансирование мероприятий инвестиционной программы.	-	-
Прочие средства, тыс.руб.	Прочие средства, направленные на финансирование инвестиционной программы, не учтенные в других категориях.	-	

Характеристика тепловых сетей

Район Новоалександровский Организация Новоалександровский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго" Котельная №29-14а х.Красночервоный
14.02.2013 г.

Схема тепловой сети отопления (открытая или 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		Объем воды в сетях, м ³	Разность геодезических отметок, м	Гидравлическое сопротивление сети, Рг=Рпод-Робр, м вод ст.
		подающей линии	обратной линии		подающей линии	обратной линии			подающей линии	обратной линии			
Отопление													
ТКУ-0,21-т.Д	на балансе	0,5	0,5		100	100		надземная	55,6	44,7	0,004		200
т.Д-т.А	на балансе	20	20		100	100		надземная	55,6	44,7	0,16		200
т.А-т.В	на балансе	7	7		100	100		надземная	55,6	44,7	0,056		200
т.В-т.С	на балансе	1,5	1,5		100	100		надземная	55,6	44,7	0,012		200
т.С-т.К	на балансе	30	30		100	100		надземная	55,6	44,7	0,24		200
т.К-т.Л	на балансе	1,5	1,5		100	100		надземная	55,6	44,7	0,012		200
т.Л-т.М	на балансе	6	6		100	100		надземная	55,6	44,7	0,048		200
т.М-т.Н	на балансе	1,5	1,5		100	100		надземная	55,6	44,7	0,012		200
т.Н-т.Г	на балансе	8	8		100	100		надземная	55,6	44,7	0,064		200
т.Г-СК	на балансе	3	3		100	100		надземная	55,6	44,7	0,024		200
СК-школа	на балансе	10	10		80	80		в канале	55,6	44,7	0,053		200
ТКУ-0,21-т.Е	на балансе	1,1	1,1		70	70		надземная	55,6	44,7	0,00429		200
т.Е-туалет	на балансе	30	30		32	32		в канале	55,6	44,7	0,018		200
Итого		120,1	120,1								0,70729		
Горячее водоснабжение													
Итого													
ВСЕГО		120,1	120,1								0,70729		

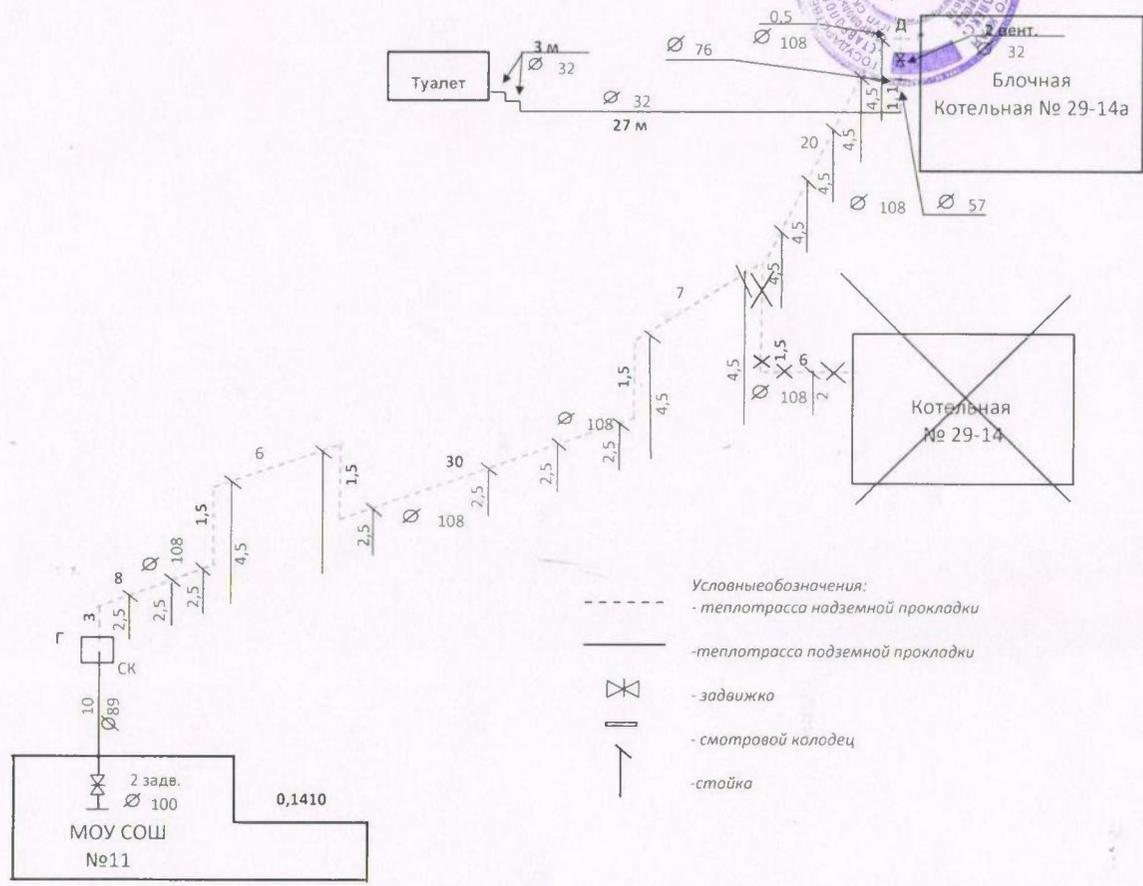
Руководитель Директор  А.И.Варнавской / Телефон 6-03-65

Исполнитель Нач.ПТО  Г.И.Казакова / Телефон 6-45-65



Схема тепловой сети котельной № 29-14
х. Красночервоный

Утверждено
главным инженером И.В. Гурьевым "Крайтеплоэнерго"
Щербак В.А.
20_11_год



АНКЕТА КОТЕЛЬНОЙ

Наименование котельной: Котельная № 29-14а х. Красночервоный
 Адрес котельной (район, поселение, населенный пункт, улица): х. Красночервоный, ул. Краснопартизанская № 118
 Балансовая принадлежность котельной: Новоалександровский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
 Наименование эксплуатирующей организации: Новоалександровский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

Технические параметры котлов										Водоподготовка				
Марка котлов	Режим работы котлов	КПД котлов, %	Единиц. мощность котлов Гкал/ч	Кол-во котлов	Общая мощность котельной Гкал/ч	Год			Подключен. нагрузка погретителей,	Вид топлива	Схема ВПУ	Производительность т/час	Кол-во фильтров, шт.	Диаметр фильтров мм
	паровой, водогрейный, на ГВС					изготовления	монтажа	послед. кап. рем.						
MODAL-140	водогрейный	91	0,1204	2	0,2408		2011			газ	комплексон	0,5	1	300
ИТОГО					0,2408				0,1410					

Технические параметры вспомогательного оборудования

Насосы						Горелки, топочное устройство, тягодутьевые машины					Деаэратеры, теплообменники, баки и др.				
Марка насосов	Назначение	Производительность, м³/ч	Напор	Мощность двигателя	Кол-во в работе (резерв), шт	Марка	Назначение	Производительность м³/ч	Напор м.вод.ст	Мощность двигателя кВтч	Кол-во	Назначение	Марка, поверхность нагрева	Производительность м³/ч	Мощность двигателя кВтч
	сетевой, питательный, подпиточный, солевой и т.д.						Горелка, вентилятор, дымосос и т.д.								
IRL32/130-1,1/2	сетевой	7,2	15	1,5	в работе	Unigas	горелка				2				
IRL32/130-1,1/2	сетевой	7,2	15	1,5	в работе										
Multi Press MP 303	подпиточный	0,07	32	0,55	в работе										

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
Тип прибора	BK G 25	ЦЭ6850М								
Количество, шт	1	1					0,0801	0,04	0,1201	

Руководитель Директор Новоалександровского филиала ГУП СК "Крайтеплоэнерго" А.Е.Варнава / Телефон 6-03-65

Исполнитель Инж. ЦГО, с.п.и.и. Г.И.Казакова / Телефон 6-45-65



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

С 1994 г. на территории муниципального образования Красночервонного сельсовета осуществляется газоснабжение. Во всех населенных пунктах имеется индивидуальное газовое отопление. Процент охвата населения индивидуальными газовыми котлами - 100%, индивидуальными приборами учета газа — 100 %. Прирост населения в х.Красночервонный, х.Чапцев незначительный, нет перспектив строительства многоквартирного жилищного фонда и социальной инфраструктуры.

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. В перспективе планируется замена индивидуальных газовых котлов на новые системы отопления с применением новых экономических технологий.