

УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель директора филиала ОАО  
«МРСК Центра» - «Костромаэнерго»  
по техническим вопросам - главный  
инженер

  
Е.А. Смирнов  
«28» апреля 2014

**Техническое задание**

№ \_\_\_\_/2014 – ПИР(Ц)

на выполнение комплекса работ по проектированию реконструкции системы  
теплоснабжения базы Красносельского РЭС с переводом на отопление  
природным газом

1. Произвести проектирование реконструкции электрической котельной в административно-производственном здании и реконструкции системы отопления административно-производственного здания и зданий гаражей на центральной базе Красносельского РЭС филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» расположенных по адресу: пос. Красное-на Волге, ул. Подстанция, д.2А Костромской области с переводом на отопление природным газом.

Проектом реконструкции электрической котельной в административно-производственном здании и зданиях двух гаражей необходимо предусмотреть следующие организационные и технические мероприятия:

- Выполнить теплотехнический расчет для определения потребности в тепле и топливе для теплоснабжения нежилых административно-производственных зданий и зданий гаражей РЭС отдельно.
- Обеспечить получение технических условий на подключение к газораспределительным сетям.
- Обеспечить согласование выделения лимитов поставок природного газа.
- Согласовать и выполнить отвод земельного участка под строительство наружного газопровода по землям пос. Красное-на-Волге.
- Выполнить расчет наружного газопровода от места врезки в существующий газопровод до административно-производственного здания либо зданий гаражей ориентировочной протяженностью 100 м, способ прокладки газопровода в земле на глубине не менее 0,7 метра.
- Определить необходимое количество газовых котлов и места их установки в зданиях РЭС. Суммарная тепловая мощность газовых котлов не должны превышать 100 кВт, в случае превышения – согласовать объем отапливаемых помещений с Заказчиком.
- Определить необходимое количество радиаторов системы отопления, места их установки и схему подключения в зданиях РЭС.



- Предусмотреть восстановление нарушенного дорожного полотна и благоустройство территории городского поселения и территории РЭС после проведения земляных работ.

2. Обоснование для проектирования - инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго» на 2014 год.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

- постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра»;
- ПТЭ (действующее издание).

4. Стадийность проектирования.

Проект выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- проведение изыскательских работ;
- разработка рабочей документации;
- получение технических условий от соответствующих организаций, согласование проектной и проектно-сметной документации со всеми надзорными органами, Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Костромской области, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей и с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

5. Основные характеристики объектов для проектирования указаны в приложении № 1 к ТЗ.

6. Объем работ включаемых в проект.

6.1. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства сетей с оформлением плановых материалов по результатам изысканий в масштабе 1:500.

6.2. Конструктивные решения в соответствии с видами выбранных материалов. Технические требования к применяемым материалам.

6.3. Технические решения по строительству сетей должны быть согласованы и утверждены филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

6.4. План проектируемой трассы газопровода выполнить в масштабе 1:500.

6.5. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС).

6.6. Сметную стоимость строительства сетей, рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2001 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

6.7. Выполнить согласование проектной и проектно-сметной документации со всеми надзорными органами, Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Костромской области, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей и с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

6.8. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и



графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

6.9. В проектную документацию должны входить также все чертежи из типовых проектов, используемых при проектировании.

6.10. Выполнение проектных работ выполнить согласно технических условий соответствующих организаций.

7. Требования к проектной организации.

- обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;
- подрядчик и привлекаемые им субподрядчики должны иметь свидетельство о допуске к данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО;
- привлечение субподрядчика, а также выбор типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

8. Проектная организация в праве:


- запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящихся распределительных сетей;
- вести авторский надзор и соответствием выполняемых работ проектной документации.

9. Расчеты за выполненные работы производятся в течение 15 рабочих дней с момента подписания акта выполненных работ.

10. Подрядная организация обязуется выполнить проектную документацию в течение 3 месяцев со дня предоставления всех исходных документов.

11. Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

 А.А. Никоноров