

Открытое Акционерное Общество
"ЕКАТЕРИНБУРГГАЗ"
(ОАО "Екатеринбурггаз")

Белинского ул., 37, Екатеринбург, 620075

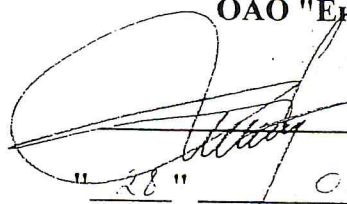
Тел. 355-68-94, факс: 269-47-11

E-mail: general@ekgas.ru

http://www.ekgas.ru

ИНН 6608005130 / КПП 660850001

Утверждаю
Главный инженер
ОАО "Екатеринбурггаз"


Душанин С.Н.
" 28 " 03 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 15245а

на присоединение к газораспределительной сети объекта газификации природным газом

Заказчик: ЕМУП "Тепловые сети"

Основание для выдачи технических условий - заявление заказчика

№ 1156 от 04.03.2011

(номер и дата регистрации заявления)

Наименование объекта:

Техническое перевооружение котельной

Здание:

существующее

Месторасположение объекта:

ул. Аграрная, 67а, Октябрьский район

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке):

газовый котел - 2шт

Направление использования газа:

отопление

Точка присоединения к действующему газопроводу:

от запроектированного подземного газопровода высокого давления $D=63\text{мм}$ п/з, $P=0,6\text{ МПа}$ (в т.А), согласно прилагаемой выкопировки (Проект ОАО "Екатеринбурггаз"

№02-4022-00-ГСН)

Установленный объём потребления природного газа (для производственных, общественных, административных, бытовых зданий или помещений, котельных):

тыс.куб.м/год, 65,56 куб.м/час

Планируемые сроки строительства объекта:

Начало: Окончание:

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию:

Технические условия на присоединение к газораспределительной сети.

Давление газа в точке подключения:

Высокое: max 0,6 МПа, min 0,4 МПа

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:

63 мм

Материал труб и тип изоляции (при наличии) в точке подключения:

полиэтилен

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов в точке подключения:

Существующий газопровод высокого и низкого давления находится в зоне действия катодного преобразователя ОПС-3 "Аграрная, 36". На газопроводе наблюдается защитный потенциал от (-1,7) до (-1,9) В по СЭС.

Специальные технические требования:

1. Выполнить проект на строительство газопровода, ГРП, котельной согласно СНиП 42-01-2002, ПБСГиГ, СНиП 11-35-76* "Котельные установки" с изменениями №1, требований Федеральных законов "О газоснабжении в РФ" от 31.03.1999г. №69 - ФЗ /ст.32.33/, "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 20.06.1997г. №116 - ФЗ и другими нормативными документами.
2. При проектировании и строительстве в части выбора материала стали для строительства газопровода высокого давления запрещается применение труб из "кипящей" и "полуспокойной" стали.
3. Проектом предусмотреть установку полиэтиленовых футляров при входе и выходе газопровода из земли.
4. Выполнить проект электрозащиты проектируемого газопровода, учитывая требования СНиП 42-01-2002, РД 153-39.4-091-01, ГОСТ 9.602-2005. Проектом предусмотреть установку изолирующих фланцев на выходе газопровода из земли в соответствии со стандартом предприятия СП -001-03. В случае прокладки газопровода полиэтиленовой трубой, предусмотреть защиту стальных участков по типовому чертежу КГ-11 ОАО "Екатеринбурггаз". Согласовать проект электрохимзащиты на рабочей стадии со службой электрохимзащиты ПУ- 1 ОАО "Екатеринбурггаз".
5. При проектировании газопроводов, проходящих по территориям и зданиям, принадлежащим другим владельцам, предварительно получить их согласие.
6. Предусмотреть установку коммерческого узла учета газа:
 - а).коммерческий узел учета газа запроектировать в соответствии с требованиями "Правил учета газа", "Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в РФ", "Правил ПР 50.2.019-2006, СНиП 42-01-2002;
 - б).установить узел учета газа на вводе газопровода в котельной на высокой стороне или в шкафу с электрообогревом;
 - в).произвести подбор приборов учета газа в соответствии с фактическим максимальным и минимальным расходами газа. Учесть изменения избыточного давления газа в пределах от 4 кгс/см² до 6 кгс/ см². Все используемые приборы должны иметь сертификат Госстандарта России об утверждении типа;
 - г).при проектировании принять условно-постоянные величины: плотность газа 0,675 кг/м³, содержание CO₂-0,12%, N₂-0,79%;
 - д).предусмотреть:
 - вывод информации по параметрам газа с корректора на печать отчетов;
 - передачу информации по параметрам газа через автоматические линии связи в ОАО"Екатеринбурггаз";
 - е).проект и монтаж коммерческого узла учета газа выполнить силами специализированной организации;
 - ж).проект узла учета газа согласовать в ОАО"Екатеринбурггаз" (ком.208).

7. Проектом предусмотреть установку сигнализатора загазованности по СО и СН₄.
8. Рекомендуем предусмотреть установку средств телеметрии газопотребляющей установки (служба элемеханики ул. Белинского, 37 тел. 355-68-55).
9. Проект в полном объеме согласовать с ОАО "Екатеринбурггаз" в установленном порядке.
10. Заключить с ОАО "Екатеринбурггаз" договор на ведение технического надзора за строительством газопровода и средств электрозащиты.
11. Выбор трассы газопровода и площадки для размещения ГРП произвести в установленном порядке.
12. Выполнить герметизацию вводов инженерных коммуникаций в здания и сооружения, попадающих в 15-ти метровую зону от проектируемого подземного газопровода.
13. Заключить с ОАО "Екатеринбурггаз" договор на аварийное прикрытие опасного производственного объекта.
14. Монтаж газопровода, ГРП, котельной выполнить силами специализированных организаций.
15. Получить лицензию по эксплуатации взрывопожарноопасных производственных объектов.
16. Заключить трехсторонний договор на поставку газа с ЗАО ТД "Уралсевергаз", ОАО "Екатеринбурггаз" и ЕМУП "Тепловые сети".

Срок действия технических условий: до 14.03.2014

Исполнитель

Нач. производственно-технического отдела

Коробейников В.А.
269-47-16

 Александрова И.А.
" 20 " 03 201 / г.

Приложение

на 1-листе

22.02.2013
1.2.2013

Инженер 1 к ТУ 15245а от 28.03.12.
Заказчик: ЕМУП "Тенсовские сети"
Адрес: ул. Агларская, 67а
Точка присоединения
(проект ОАО "Екатеринбургград"
№09-УО22-00-ГЧН)

