

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №2340/ЭЗ от «24» 10 2014г.
НА ЗАЩИТУ ГАЗОПРОВОДОВ ОТ КОРРОЗИИ
(действительны в течении двух лет с даты выдачи)

Субъект: НП «ИС «Анютины глазки».

Объект газификации:

418 жилых строений НП «ИС «Анютины глазки» вблизи д. Кореньки Клинского района, с разработкой схемы газоснабжения всего микрорайона застройки с общим расходом газа 1682,4 м³/час (1 этап - 17 жилых строений).

Характеристика газопровода:

Проектируемый газопровод высокого давления P=1,2МПа, D=108x4.0мм, протяженностью 68,0 п.м.

Источник газоснабжения:

Газопровод высокого давления P=1,2 МПа, D=200 мм, проложенный в районе д. Скрепящево.

Коррозионная характеристика района:

В 17 км от проектируемого газопровода проходят рельсовые пути электрифицированного участка Октябрьской железной дороги, на которых зафиксированы знакопеременные потенциалы.

Коррозионная агрессивность грунта:

Определить в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005

Потенциальное состояние существующего газопровода:

На действующем газопроводе в районе места присоединения зафиксирована катодная зона с потенциалом выше минимального защитного при наличии блуждающих токов.(U= - 2,0 В)

003854

Наличие действующих или ранее запроектированных установок электрозащиты:

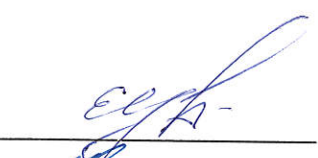
Ближайшая действующая электрозащитная установка типа ПТА-3,0 (Клинская РЭС, ЭЗУ № 122, д.Скрепящево) работает с параметрами: $I=3A$; $U=5B$; $U_{ср.ку}=-2,3 В$. ЭЗУ введена в 2003 году. Кап.ремонт АЗ выполнен в 2013 году.

Заключение о необходимости активной (электрической) защиты при проектировании газопроводов:

Проектируемый стальной подземный газопровод высокого давления $P=1,2МПа$, $D=108x4.0мм$, протяженностью 68,0 п.м. к жилым строениям НП «ИС» Анютины глазки» вблизи д.Кореньки, Клинского района, Московской области будет находиться в зоне действия электрозащитной установки типа ПТА-3,0 (д.Скрепящево) . При проектировании линейной части газопровода запроектировать контрольно-измерительный пункт (КИП), оборудованный устройством для измерения поляризационных потенциалов, в соответствии с требованиями НТД и ГОСТ 9.602-2005. Перед вводом газопровода в эксплуатацию произвести его коррозионное обследование с измерением суммарных и поляризационных потенциалов и определением коррозионной агрессивности грунта в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005. На входе и выходе газопроводов из газорегуляторного пункта, на газовых вводах в жилые дома предусмотреть неразъемные изолирующие соединения. Предусмотреть потенциало-уравнивающую перемычку на газорегуляторном пункте. Защиту футляров осуществить в соответствии ГОСТ 9.602-2005. Рекомендуются устройства футляров из полиэтиленовых труб.

Условия выполнения работ:

Работы по коррозионному обследованию выполняются организацией, имеющей свидетельство о допуске к работам, которые влияют на безопасность объектов капитального строительства.

Главный инженер _____  Е. А. Царьков

Начальник СЗПГ _____  Т. В. Шадрина

С техническими условиями согласен: _____ / _____ /

Технические условия получены: « ____ » _____