

Протокол обр.16 (чл.7, ал.3, т.16 от Наредба № 3/2003г. – за съставане на актове и протоколи по време на строителството за строеж: Разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД, паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбска граница“, етап „линейна част“, част А4: „Преносен газопровод от КВ „Ковачевец“ - СОГ и КВ „Лозен“ до км 231+900“ (от км 190+2 до км 231,9-41,7 км); Подобекти: „Линейна част от км 190+200 до км 191+400“ и „Оптична кабелна линия от км 190+200 до км 191+400“, находящ се на територията на землището на с. Ковачевец, община Попово, област Търговище; Подобекти: „Линейна част от км 191+40 до км 202+80 и от км 203+85 до км 231+90“ и „Оптична кабелна линия от км 191+40 до км 202+80 и от км 203+85 до км 231+90“, находящ се на територията на землищата на с. Ковачевец, с. Водица и с. Осиково, община Попово, област Търговище, на с. Лом Черковна, община Бяла, област Русе, на с. Нова Върбовка, с. Лозен и с. Виноград, община Стражица, на с. Паисий и с. Стрелец, община Горна Оряховица, на с. Орловец, с. Раданово, с. Петко Каравелово и с. Полски Сеновец, община Полски Тръмбеш, област Велико Търново; Подобекти: „Линейна част от км 202+800 до км 203+850“ и „Оптична кабелна линия от км 202+800 до км 203+850“, находящ се на територията на землището на с. Лом Черковна, община Бяла, област Русе и землището на с. Нова Върбовка, община Стражица, област Велико Търново; Подобект: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Лозен“, находящ се на територията на землищата на с. Нова Върбовка и с. Лозен, община Стражица, област Велико Търново

93/183

допълнителни точки: - при пресичане с други метални тръбопроводи; - при пресичане на водни препятствия; - при преходи под автомобилни пътища и ж.п. линии. КИК се разполагат от двете страни. При наличие на кожух, КИК се разполага на края на кожуха. Специални КИК, с устройства за защитно заземление, полупроводникова поляризационна клетка /PCR/, МСЕ и АС купон, се разполагат в местата на пресичания, приближения и паралелно разполагане на газопровода с ВЛ-110kV и повече. Използване на КИК с УЗЗ понижава опасността и влиянието на ВЛ-В.Н. в/у тръбопровода, изразяващо се в следното: - заплахата за сигурността на персонала, работещ на тръбопровода (особено по време на гръмотевични бури); - интензивни корозионни процеси по тръбопровода, под влияние на променливия ток; - излизане от строя на електрическите устройства, свързани към тръбопровода.

Медно-сулфатен електрод и устройството за контрол на скоростта на корозия: Медносулфатен неполяризиращ електрод с продължително действие е предназначен за измерване на поляризационния потенциал на подземното съоръжение при определяне на ефективността на системата за електрохимична защита.

Протекторни инсталации: Протекторната защита се използва за локална защита на кожусите на газопровода при пресичане с транспортна инфраструктура. Материалът, от който се изготвят протекторите, е на основа магнезиева сплав. Основните характеристики на протекторите за приложени в таблица. Готовите за монтаж протектори трябва се опаковат в активатор от 50% гипс, 40% бентонитова глина и 10% натриев сулфат. Разположението на протекторите е вертикално, на разстояние не по-малко от 3m от стената на защитаваната комуникация и по-ниско от нивото на замръзване на почвата.

Пасивни мерки за пожарна безопасност: Контейнерите за КИП и Ел съоръженията, са от незащитени срещу пожар стоманени конструкции, от КПО Ф5В, с КФПО Ф5.1 и е допустимо.

Всички строителни конструктивни и строителни елементи на територията на строежа са от клас на реакция на огън /КРО/ А или В. За съоръженията като КВ и др. надземни елементи е осигурена физическа защита, чрез ограждения със стоманена галванизирани мрежа. На двата края на участък от газопровода м/у КВ има свеци за продухване и изпразване, така че газът в участъка да се изпразва за 1,5 до 2h. При пресичането на газопроводи с ж.п. линии и пътища, са предвидени защитни кожуси от Ст. тръба. Предвидено е маркиране на трасето със стоманобетонни стълбове (репери) на всички чупки на газопровода, показващи промяна на неговата посока и на разстояния, осигуряващи пряка видимост един от друг, с вис. 1,5m, боядисани жълти и черни ивици. За изграждане на обекта се използват строителни продукти, оценени съгласно НСИСОССП.

Газопроводът е подземен линеен, обект. Огнеустойчивост по смисъла на Наредба №-Iз -1971 СТПН за ОБП е неприложима. Стоманените листове и минералната вата, от които е изграден контейнера, са продукта са с клас по реакция на огън КРО – А. Строежът – газопровод и контролният пункт към него, се определят като клас по функционалност - Ф5.1. Строежът – газопровод е подземен, линеен, обект. Пътища за противопожарни цели е сервитута на газопровода - ивици по дължината му с ширина 30 метра. Пътища с твърда настилка по смисъла на чл. 27 на Наредба № I-з-1971 СТПН за ОБП са неприложими.

Активни мерки за пожарна безопасност: След загазяване и въвеждане в експлоатация на газопровода, по критериите на чл.267, се отнася към трета група „Експлозивна опасност“. Контейнерът е на 5 и повече метра от надземни елементи на газопровода, в съответствие с изискванията на БДС - EN-60079, пример №3 от приложение „С“.

Строежът е газопровод, подземен, линеен обект. Вътрешно и външно водоснабдяване по смисъла на Наредба № -Iз -1971 СТПН за ОБП е неприложимо. За контейнера (контролният пункт) с площ 10м² не се изисква на основание чл.162, т.б. Преносими уреди и съоръжения за първоначално пожарогасене по дължината на трасето и по смисъла на Наредба №I-з-1971 СТПН за ОБП са неприложими.

Съгласно чл.244 от Наредба Из-1971, технологичните съоръжения се заземяват в двата си края, най-малко на 2 места. Предвидена е система за защита от електрохимическа корозия, чрез катодна защита с анодни заземители.

За надземните съоръжения е предвидена мълниезащита в съответствие с НАРЕДБА №4 от 22 декември 2010