

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 газопреносната 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 km 231+900“ (от km 190+2 до km 231,9-41,7 km); Подобекти: „Линейна част от km 190+200 до km 191+400“ и „Оптична кабелна линия от km 190+200 до km 191+400“, находящ се на територията на землището на с. Ковачевец, община Попово, област Търговище; Подобекти: „Линейна част от km 191+40 до km 202+80 и от km 203+85 до km 231+90“ и „Оптична кабелна линия от km 191+40 до km 202+80 и от km 203+85 до km 231+90“, находящ се на територията на землищата на с. Ковачевец, с. Водица и с. Осицово, 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. Планий и с. Стрелец, община Горна Оряховица, на с. Орловец, с. Раданово, с. Петко Каравелово и с. Полски Сеновец, община Полски Търновец, област Велико Търново; Подобекти: „Линейна част от km 202+800 до km 203+850“ и „Оптична кабелна линия от km 202+800 до km 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 очистване 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

66/183

на с. Орловец, с. Раданово, с. Петко Каравелово и с. Полски Сеновец.

Част Технологични тръбопроводи (ТТ)

Общи характеристики (описание) на газопровода :

Газопроводът се прокарва подземно. Минималната дълбочина на полагане на газопровода е 0,8м до горната образуваща на тръбата, в съответствие с изискванията на “Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ” (НУБЕПРГСИУПГ). На основание чл.15 от НУБЕПРГСИУПГ от 2004г., в трасето на газопровода и/или успоредно на него в сервитута му се полага линия и съоръжения на технологичната съобщителна мрежа (TCB) – оптичен кабел и шахти, в сервитута на газопровода, вкл. резервна оптична технологична съобщителна линия.

Естествени препятствия по трасето са дерета, канали, реки. За безопасност на газопровода при пресичане на дерета и малки потоци освен увеличаване дълбочината на полагане на тръбата са предвидени допълнителни мерки срещу дънна и брегова ерозия като: заскаляване, баражи, затревяване и залесяване на бреговете.

За преходите през реки са избрани праволинейни устойчиви участъци на водното течение. При подводно преминаване, горната образуваща на газопровода е с 0,5м. по-ниско от прогнозния профил на размиване на коритото за 25-годишен период, но не по-малко от 1м. под кота дъно. Подводното преминаване е перпендикулярно на динамичната ос на реката с допустимо намаление до 60°.

Съществуващите проводи, по трасето, от техническата инфраструктура (газопроводи, ел. проводни въздушни линии, кабели, водопроводи, канали, напоителни и отводнителни системи и др.) се пресичат съгласувано със собственика на мрежата, с осигуряване най-малко на нормативно светло разстояние. Поголемите облицованни напоителни и отводнителни канали се пресичат подземно с хоризонтален сондаж, а по-малките по открит способ, като се възстановява първоначалния им вид.

Преходите през автомобилните пътища се осъществяват подземно като ъгълът на пресичане е най-малко 60°, а местата на пресичане са в участъци в малък налив и в земни почви с оглед изпълнение на прехода с хоризонтален сондаж в обсадна тръба (кожух), без спиране на движението. Преходите се сигнализират със съответните знаци. Дълбочината на полагане от пътната настилка до горната образуваща на защитния кожух е не по-малко от 1,4м., а до дъното на отводнителна канавка е не по-малко от 0,4м.

Газопроводът се обозначава с метални, или стоманобетонни стълбове (репери) на разстояния, осигуряващи пряка видимост един от друг. Реперите са с мин. вис. 1,5m и оцветени с хоризонтални жълти и черни ивици и се поставят на 2.5m от оста на газопровода с указана посока към него. Поставят се надписи и знаци указващи за газо-, взриво- и пожароопасност на надземните съоръжения и на технологичната съобщителна мрежа. Трасето на технологичната далекосъобщителна мрежа на преносната мрежа, както и подземните шахти и другите съоръжения към него се означават с метални или стоманобетонни стълбове с височина най-малко 1,5 м. над терена, на разстояния осигуряващи пряка видимост един от друг. В местата на пресичане на газопровода с пътища се поставят пътни знаци на разстояние 150m от оста на газопровода в двете направления.

Сервитутни зони

Сервитутите по линейната част на газопровода, по смисъла на чл. 64 от ЗЕ, са за права на прокарване, преминаване и ограничения в ползването на земеделските имоти. Трасето на газопровода е съобразено с възможностите за изграждането му, минимална ширина на строителната полоса, експлоатацията на съоръженията и със сервитутните зони.

Съгласно чл.64, ал.2 от Закона за енергетиката, сервитутите са: