

ултразвуков контрол и/или контрол с проникващи течности и/или магнитно прахов контрол; съвместно изпълнение на ултразвуков контрол и радиографичен контрол, в местата на изпълнение на гаранционни заварки.

Способи за прокарване на тръбопровода

Прокарването на газопровода е подземно. Завъртането му във вертикална и хоризонтална плоскост е извършено чрез еластично огъване на тръбите, студеноогънати колена – изготвени на трасето и горещоогънати колена – заводско изпълнение.

Минималната дълбочина на полагане, от кота терен до горна образуваща (върха) на тръбата, по правило, е не по-малко от:

- 1.0m – при преминаване през обработваема и друга селскостопанска земя;
- 1.0m – под котата на дъното на водния обект по време на полагане на газопровода, но с 0.5m по-ниско от прогнозирания граничен профил на размиване на коритото на реката за 25 години от полагането на газопровода;
- 2.0m – измерено от основата на релсата на ж.п. линия до горната образуваща на обсадната тръба, но не по-малко от 0,5m под дъното на отводнителните канавки или дренажи;
- 1.4m – измерено от нивото на пътната настилка до горната образуваща на обсадната тръба, но не по-малко от 0,4m под дъното на отводнителните канавки или дренажи;
- 1.5m – от кота терен на полски пътища.

При наличието на баластировка на газопровода, указаното ниво на полагане, се приема до върха на баластиращата конструкция. Като баластиращи устройства са използвани седлови стоманобетонени затежнители. По-голямата дебелина на стената на тръбите и допълнителното външно защитно бетоново покритие, осигуряват нулева плаваемост на тръбопровода при преходи, изпълнени по метода на наклонено-насочено сондиране.

Обратното засипване на изкопите се извършва с местна пръст, чрез багер и булдозер.

На стръмни участъци на местността при напречни наклони повече от 8° са изградени ивици с минимална ширина в зависимост от условията на строителство. Отнетата почва се складира в полунасип и се използва за преминаване на строителната техника, траншеята за тръбопровода се устройва в основата на грунта. При липса на възможност за изравняване на повърхността в участъци със стръмни надлъжни наклони, заваряването е извършено на секции на междинни монтажни площадки с последващо полагане в траншеята чрез плъзгане.

За предотвратяване повреждането на изолацията на тръбопровода в скалисти почви, около тръбата се прави подложка и засипване с мека пръст или пясък. На участъците, където полагането на тръбопровода е извършено чрез плъзгане, защитата на изолацията е осигурена чрез облицовка на газопровода с полимерни ленти. При отделни участъци по трасето, за предотвратяване на отнасянето и свличането на земна маса в траншеята, са монтирани противоерозионни диги от напълнени с грунт контейнери от затворен тип. След засипване на газопровода, тези склонове са укрепени с пространствена полимерна решетка (георешетка), чиито клетки се запълват с баластра или с почва от хумусния слой с присъствие на семена на тревни растения.

За маркиране трасето на газопровода са поставени указателни знаци и жълта обозначителна лента.

Пасивна защита от корозия

Защитата на тръбите, фасонните части и спирателната арматура от корозия е осигурено с външно антикорозионно полимерно покритие, нанесено в заводски условия, което гарантира качество на покритието. Изолацията на заваръчните съединения е извършено с термосвиваеми маншети.