

краищата на който се монтира вентилационна свещ с височина 5m. Изтеглянето на газопровода в кухнята се извършва със закрепени опорно-направляващи устройства.

Преходите през полски пътища са осъществени по открит способ с изкопаване и последващо възстановяване, без кожух, с минимална дълбочина на полагане на тръбата 1,5 м - от кота терен на полските пътища.

Пресичането на съществуващи подземни комуникации - газопроводи, водопроводи, канализации, вътрешни тръбопроводи от напонтелни полета, съобщителни кабели, електро кабели и др. са извършени в присъствието на представителя на съответното експлоатационно дружество.

Съгласно нормативните изисквания светлото разстояние между пресичащите се тръбопроводи е не по-малко от 0,35m. В проекта са приети минимални светли разстояния > 0,5m до съществуващи тръбопроводи.

При изпълнението на проекта са спазени следните минимални светли разстояния при пресичане на газопровод с подземни кабели:

- 0,5m - при съобщителни кабели и кабели до 1 kV;
- 0,6m - при кабели от 1 kV до 35 kV;
- 0,7m - при кабели > 35 kV

Пресичането на Въздушни електропроводи (ВЛ) от преносния газопровод е извършено в места, където са спазени нормативните отстояния от стълбове за ВЛ, а ъгълът на пресичане на ВЛ 110 kV и по-високо напрежение с преносния газопровод е в границите от 60° до 90°.

КРАНОВИ ВЪЗЛИ

Част Технологична:

Трасето на преносен газопровод от СОГ и КВ Горни Дъбник - КВ Староселци до КВ Селановци /участък А7/ е с дължина 45.2км, като започва от км 346,1 и завършва в км 391,3. По трасето на участъка са разположени два кранови възела - Кранов възел DN 1200 Староселци и площадка КИП и Ел. при км 366.4 и Кранов възел DN 1200 Селановци и площадка КИП и Ел. на км 391.2.

На площадките за крановите възли на преносен газопровод е разположен комплекс от технологични газопроводи - свързващата арматура е кран DN 1200. Зад оградата на разстояние не по-малко от 15,00m е монтирана свещ за продухване и мънисоотвод с височина 5,00m.

Диаметърът на основния кран във възел съответства на диаметъра на северния (магистрален) газопровод до българо - сръбската граница е DN1200. В качеството на отескателна арматура в крановите възли са монтирани сферични, равнопроходни кранове с пневмохидравлично задвижване и блок за управление, осигуряващи възможност за дистанционно и местно управление. Крановете DN 1200 и DN 300 имат електромагнити за отваряне и затваряне 24V, крайни изключватели (механични, с нормално отворен и нормално затворен контакт, 24 V), външен индикатор за позицията на крана указващ положението на крана. Преди и след линейните кранове са инсталирани стоящи за пробовземане и монтаж на контролни прибори за дистанционно събиране на телеметрична информация (манометри, транспондери, датчици др.). Преди и след линейните кранове е предвидено монтирането на безконтактни сенсализатори за преминаване на очистно или инспекционно устройство по трасето на газопровода.

Към всеки спирателен кран е предвидена система от байнасираща обвивка, тръбопроводна линия за извеждане на газа чрез продухващи свещи и сенсализатори за преминаване на очистно (инспектирано) устройство. Продухвателната свещ е изведена от границата на площадката на крановия възел на разстояние не по-малко от 15m.

Спирателната арматура DN 300 и DN 1200 и свързващите тръбопроводи, в пределите на площадката, са разположени на фундаменти.

Площадки на КВ, КИП и Ел:

Размерите на площадките са както следва:

- площадки за крановите възли 13x14m с площ 182 m²;
- площадки за КИП и ел. с размери 10x10m и площ 100 m²;

Настилката е от базалтови плочи върху пясъчна основа и геотекстил, за недопускане на израстване на растителност, с дренiranje и с възможност за отводняване и недопускане задържането на вода.

За зони около преходите земя - въздух, крановата арматура и стоящите не се предвижда бетонирание, като засипването се извършва с филц.