

Съгласно чл.7, ал.1, Приложение №3 от Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти за новопроектирани възли е предвидена сервитутна зона - 5m от всички страни на площадката.

По дължината си Газопроводът пресича различни съществуващи естествени препятствия и инженерни съоръжения: магистрален газопровод, водопровод, оптични кабели, въздушни линии, както следва:

- На km 0+485.86 газопроводът пресича въздушна линия 110kV собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- На km 0+519.61 газопроводът пресича въздушна линия 110kV собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- На km 1+000.35 газопроводът пресича водопровод ф108Ст. собственост на ВиК Варна
- На km 1+219.40 газопроводът пресича съществуващия Магистрален газопровод (ЮГ) DN700.

Част Технология:

1. Линейна част:

Технологичната връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ включва газопровод с дължина около 1457m, с диаметър DN 700 и максимално работно налягане 5.4MPa.

Минималната дълбочина на полагане на подземни газопроводи с диаметър DN 700 е 1 m до горната образуваща на тръбата. В зоните на пресичане с инженерни съоръжения и комуникации тази дълбочина е съответно увеличена.

В участъците от трасето с наддължен наклон на терена над 20% по оста на Газопровода са изпълнени на каменни прегради напречно на оста, като разстоянието между тях е определено в зависимост от наклона на терена. Каменните прегради предпазват газопроводната тръба от оголване при свличане на насипа в траншеята.

Газопроводът ще работи при следните налягания:

максимално работно налягане	MOP = 5.4MPa;
проектно (изчислително) налягане DP = 54MPa;	
налягане за изпитване на якост	STP = 6.75 MPa;
налягане за изпитване на плътност	TTP = 5.4MPa;

Газопроводът е изграден от стоманени електрозаварени тръби с прав шев по БДС EN ISO 3183, PSL 2, Анекс M (Тръби по спецификация PSL2, предназначени за европейски овшорни газопроводи) от стомана L415 (X60).

На двата края на газопровода между крановите възли са монтирани свещи за продухване и изпразване.

2. Кранов възел „ „Вълчи дол“ и Кранов възел „Вълчи дол“ 1:

В крановите възли са заварени стоманени тройници с решетки, които не позволяват на очистно или инспектиращо устройство да попадне в байпасните линии.

Диаметърът на продухващите свещи на крановите възли е съобразен с изискванията за изпразване на участъка от газопровода между две спирателни арматури за 1,5 до 2 h (член 19 ал.2 от Наредба от 2004 г.).

Продухващите свещи са изведени на хоризонтално разстояние 15 метра от спирателната арматура и на 3 m над нивото на терена.