

**ВИМОГИ ДО ВИКОНАННЯ
РОБІТ З ВНУТРІШНЬОТРУБНОЇ ДІАГНОСТИКИ (ВТД)
ГАЗОПРОВОДУ-ПІДКЛЮЧЕННЯ**

Замовник:

Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед».

Назва та місцезнаходження об'єкта:

«Газопровід-підключення Мехедівсько-Голотовщинської ТЗСУ – магістральний газопровід «Курськ-Київ» (Полтавська обл., Лохвицький р-н, Яхниківська с.р.).

Термін виконання робіт: травень-липень 2017 р.

Дані про об'єкт проведення робіт:

Газопровід для транспортування товарного природного газу з Мехедівсько-Голотовщинської ТЗСУ (власник: Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед») в магістральний газопровід «Єлець-Курськ-Київ» (власник: Лубенське ЛВУМГ УМГ «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»).

Потужність або характеристика об'єкта:

Газопровід-підключення Мехедівсько-Голотовщинської ТЗСУ – магістральний газопровід «Курськ-Київ»:

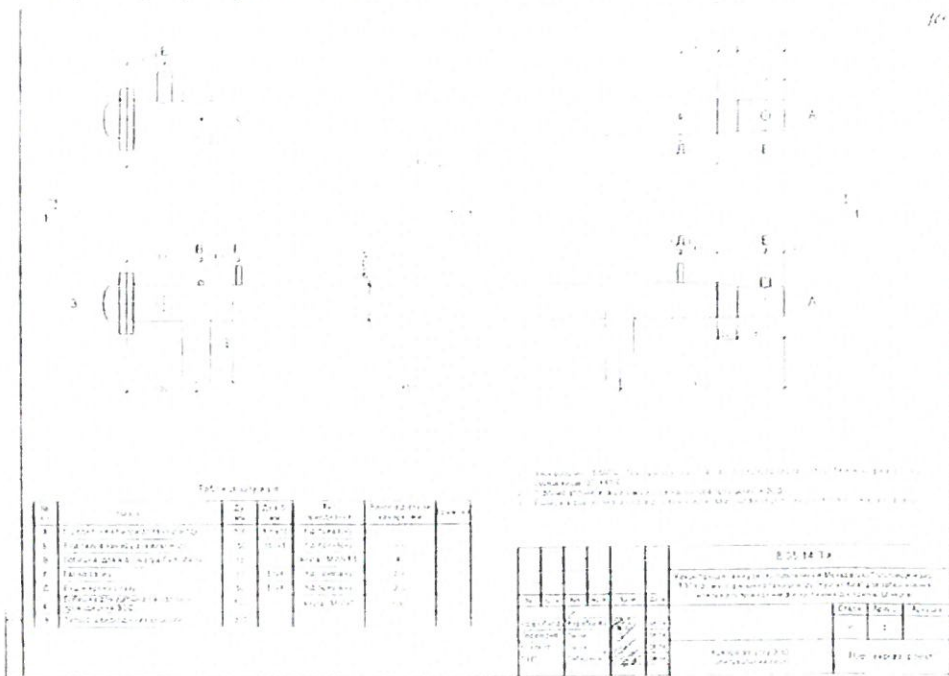
- Рік будівництва: I ділянка (12871 м) – 2004 р.;
- II ділянка (6490 м) – 2008 р.;
- поточний робочий тиск: – 3,0 МПа;
- продуктивність газопроводу (проектна): 3 млн.м³/добу;
- робочий тиск: 3,0 ÷ 5,5 МПа;
- загальна довжина: 19 360 м;
- труби (діаметр та товщина стінки): 325×8, 10 мм;
- марка сталі: ГОСТ 8732-78, 8731-74;
- тип протикорозійного покриття: бітумна підсилена ізоляція;
- кількість кранових вузлів – 2 шт.;
- кількість станцій СКЗ – 2 шт.
- кількість переходів через автодороги – 4 шт.;
- камера запуску поршнів розташована на ділянці ПК 06+38;
- камера приймання поршнів розташована на ділянці ПК 189+98;
- кількість переходів через водні перешкоди – 4 шт.

Додаткові відомості: при проведенні робіт з монтажу вузла запуску поршнів на ділянці ПК 06+18 було виявлено наявність хлористих солей (протяжністю 27 см по нижній твірній труби орієнтовною товщиною 1 см).

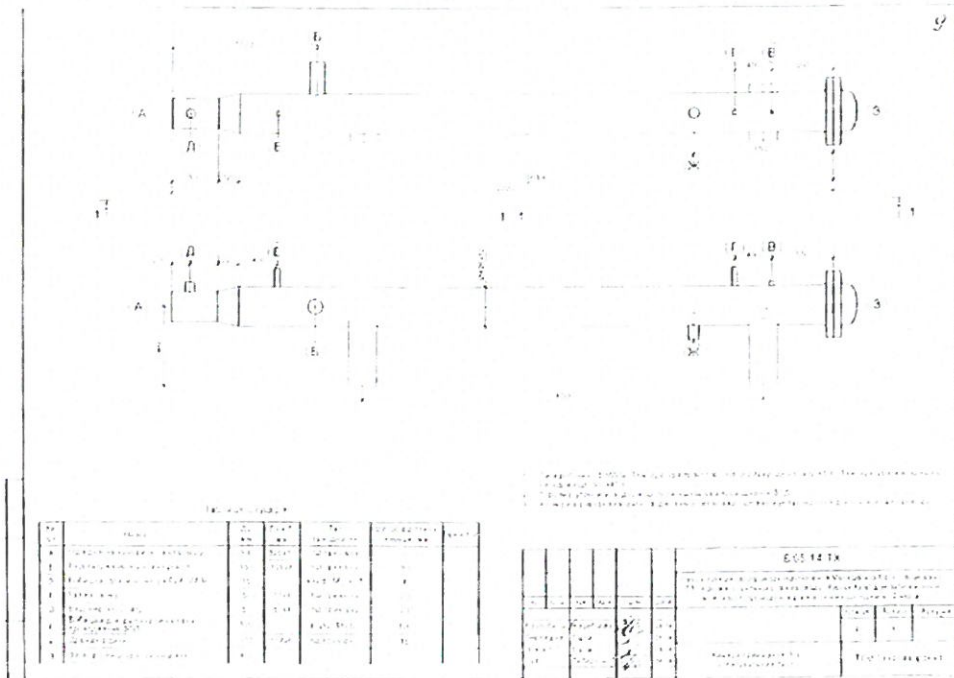
Вимоги до результатів проведеної ВТД:

1. За результатами вишукувань надати плани трас проходження шлейфів з зазначенням географічних координат кутів поворотів в системі СК-63;
2. Визначити фактичну глибину залягання газопроводу;
2. Надати дані про залишкову (фактичну) товщину стінки металу труби газопроводу;
3. Наявні напруження та дефекти металу труби газопроводу;
4. Ділянки труби на яких потрібно виконати ремонт та черговість його виконання;
5. Допустимий робочий тиск газопроводу відповідно до залишкової товщини стінки металу труби.





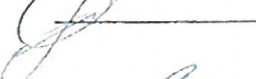
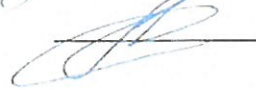
Характеристика камер запуску/приймання поршнів:
Камера запуску поршнів відповідно до ТК:



Камера приймання поршнів відповідно до ТК:



Технічний директор
Представництва «РПКЛ»
Головний інженер з виробництва
Представництва «РПКЛ»
Головний технолог
Представництва «РПКЛ»
Начальник ВОПіЕ
Представництва «РПКЛ»
Головний механік
Представництва «РПКЛ»
Старший майстер з добування нафти, газу
та конденсату (Майстер ЛЕС)
Представництва «РПКЛ»

 **В.В. Дудзич**
 **О.М. Гасенко**
 **П.Я. Надольський**
 **О.М. Паливода**
 **О.П. Скакун**
 **А.В. Мірошник**