

Облікова картка ДіР



I. Загальні відомості

Державний обліковий номер: 0217U002088

Державний реєстраційний номер: 0115U006535

Особливі позначки: відкрита

Дата реєстрації: 17-01-2017

II. Етап виконання ДіР

Номер етапу: 1

Назва етапу: Обґрунтування доцільності встановлення системи компримування газу на ЗСУ
Харківцівського родовища Сарської ділянки

Початок етапу: 08.2015

Закінчення етапу: 11.2015

Вид звітнього документа: Остаточний звіт

III. Відомості про виконавця ДіР

Повне найменування юридичної особи (або ПІБ фізичної особи): Івано-Франківський
національний технічний університет нафти і газу

Код за ЄДРПОУ: 02070855

Місцезнаходження:

Форма власності:

Сфера управління: Міністерство освіти і науки України

Ідентифікатор ROR: Не застосовується

Розмір організації:

Телефон: (03422) 4-51-14, 4-00-89

IV. Відомості про співвиконавців ДіР

V. Відомості про замовника ДіР

Повне найменування юридичної особи (або ПІБ фізичної особи): Товариство з обмеженою відповідальністю "Українська бурова компанія"

Код за ЄДРПОУ: 33750826

Місцезнаходження: , м. Київ, Київ, 04107, Україна

Форма власності:

Сфера управління:

Ідентифікатор ROR: Не застосовується

Розмір організації:

Телефон: (044) 545-62-40

VI. Джерела, напрями та обсяги фінансування ДіР

Підстава для проведення ДіР: 52 - договір з вітчизняною організацією (органами місцевої ради, фондом, асоціацією, концерном тощо)

Напрямок фінансування: 2.7 - інше

Джерела фінансування

7722 - кошти підприємств, установ, організацій України

Фактичний обсяг фінансування (тис. грн.): 20
--

VII. Відомості про ДіР

Назва роботи українською:

Обґрунтування доцільності встановлення системи компримування газу на ЗСУ Харківцівського родовища Сарської ділянки

Назва роботи англійською:

Justification feasibility gas compressing system establishing on metering separational equipment Kharkivtsivskiy deposit of Sarskaya area

Реферат українською:

Мета роботи - встановлення доцільності компримування газу для інтенсифікації видобування природного газу на свердловинах Сарської ділянки Харківцівського родовища. Отримані результати - визначення технологічної ефективності компримування газу з метою інтенсифікації видобутку природного газу і нафти на об'єктах ТОВ "Українська бурова компанія". Виходячи з проведених розрахунків, до впровадження рекомендується варіант із встановленням компресора (без нього свердловина в майбутньому не зможе працювати). При цьому слід розглянути можливість встановлення компресора безпосередньо на усті свердловини, чи на вузлі підключення двох свердловин до установки підготовки газу. Для проведення більш якісного аналізу необхідності встановлення компресора з метою інтенсифікації роботи свердловин Сарської ділянки Харківцівського родовища необхідно провести додаткові газогідродинамічні дослідження свердловин по оцінці стану привибійної зони та подальшого вибору технологічного режиму експлуатації свердловин. Якщо необхідно отримати якісно підготовлений газ, то рекомендується встановлювати на установці підготовки газу пропанову холодильну установку, бажано канадського виробництва (канадські підприємства в цьому найкращі у світі), це єдиний можливий варіант підготувати газ. Крім вище сказаного необхідно розглянути можливість проведення операцій з розблокування привибійної зони пласта, що теоретично дозволить отримати більший дебіт газу та конденсату із свердловини.

Реферат англійською:

Work objective - to establish the feasibility of gas compression for the intensification of natural gas wells at Sarsk site in Kharkivtsivske field production. Obtained results - technological efficiency measurement of gas compression in order to intensify the natural gas and oil production at the facilities of OJSC "UkrainianDrilling Company". Based on the calculations, it is recommended to implement the option of installing the compressor (The well would not operate without it). It should be also considered the installation of the compressor directly at the wellhead or on the node connecting two wells to the gas treatment installation. For the qualitative evaluation of the need to install the compressor in order to intensify the wells at Sarsk site in Kharkivtsivske field production, it is necessary to conduct additional gas-hydrodynamic studies of wells to assess the state of effective drainage area and further selection of a technological mode of operation of wells. If it is necessary to obtain a qualitatively processed gas, it is recommended to install at the gas processing unit the propane refrigeration unit, preferably manufactured in Canada (Canadian businesses are the best in the world), and it is the only option for gas processing. In addition to the above mentioned, it is necessary to consider the possibility of carrying out operations to unblock the bottomhole formation zone, theoretically it will provide a greater flow rate of gas and condensate from the well.

Індекс УДК: 622.276.4; 622.276.6; 622.279.4; 622.279.6, 622.276.6

Коди тематичних рубрик: 52.47.25

Керівники роботи

Власне Прізвище Ім'я По-батькові: Кондрат Олександр Романович

Науковий ступінь: д. т. н.

Вчене звання: професор

Ідентифікатор ORCID ID:

Додаткова інформація:

VIII. Наукова (науково-технічна) продукція (НТП)

Назва НТП українською: Обґрунтування доцільності встановлення системи компримування газу на ЗСУ Харківцівського родовища Сарської ділянки. Нормативно-технічна документація

Назва НТП англійською: Justification feasibility gas compressing system establishing on metering separational equipment Kharkivtsivskiy deposit of Sarskaya area

НТП, яку передбачалося створити:

Причини, через які НТП не було створено:

Отримані результати: нормативно-технічна документація

Галузь застосування: 73.10.2

Реєстраційний номер картки технології:

Опис НТП: З метою забезпечення якісної підготовки свердловинної продукції та підвищення видобутку у роботі наведено техніко-технологічне обґрунтування встановлення системи компримування на ЗСУ Харківцівського родовища

Соціально-економічна спрямованість НТП:

Вплив НТП на довкілля:

Впровадження НТП: Впроваджено

Практична реалізація НТП

Початок етапу: 2015-2016 р.р.

Закінчення етапу:

Споживачі продукції: ТзОВ "Українська бурова компанія".

Перспективні ринки: України

Характер співробітництва з інвестором

Потрібний обсяг інвестицій, тис. грн.:

Права, що надаються інвестору після завершення роботи:

Наявність бізнес-плану:

Техніко-економічне обґрунтування:

Потенціальний обсяг продажу, тис. грн.:

Очікуваний термін окупності (років):

Додаткова інформація:

ІХ. Бібліографічний опис

Х. Заключні відомості

Керівник юридичної особи

Карпаш Максим Олегович

Перелік осіб-виконавців

Бестильна Ганна Йосипівна

Кондрат Олександр Романович

Кондрат Роман Михайлович

**Відповідальний за підготовку
облікових документів**

Телефон

Реєстратор

**Керівник відділу УкрІНТЕІ, що є
відповідальним за реєстрацію наукової
діяльності**

