

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

За 2020 рік

Організаційна структура та опис діяльності підприємства

ТОВ «Українська бурова компанія»

Ідентифікаційний код юридичної особи: 33750826

Юридична адреса: 04050, м. Київ, вул. Підгірно/Татарська,3/7

Зареєстровано в Шевченківській районній у м. Києві державній адміністрації 18 серпня 2005 р.

ТОВ «Українська бурова компанія» з 2008 року вела дослідно-промислову, з 2015 року здійснює промислову розробку Сарської ділянки Харківцівського родовища у Полтавській області згідно Спеціального Дозволу терміном до 2035 року.

Харківцівське родовище було відкрите в 1994 році на території Лохвицького району Полтавської області. Оцінені запаси нафти і газу в 1998 році були поставлені на Державний баланс запасів корисних копалин України як запаси Сарського склепіння Харківцівського нафтогазоконденсатного родовища, у 2007 році та у 2014 році були скориговані та більш детально підраховані запаси корисних копалин.

Відповідно до Статуту, управління Товариством здійснюється органами Товариства. Такими органами є: Загальні збори учасників, Генеральний директор. Вищим органом Товариства є Загальні збори учасників.

До керівного складу Товариства входять висококваліфіковані фахівці, що мають багаторічний досвід роботи в галузі, на чолі з Генеральним директором:

Генеральний директор – Пономаренко О.В.;

Заступник генерального директора з технічного розвитку– Пилипів С.С.;

Директор технічний – Кравець І.Д.

Генеральному директору підпорядковуються наступні підрозділи:

Адміністрація;

Відділ виробничо-технічний;

Відділ адміністративний;

Бухгалтерія;

Відділ інженерно-технічний;

Відділ комерційний;

Відділ інформаційних технологій;

Відділ складської логістики;

Відділ геології та розробки нафтових і газових родовищ;

Відділ економічної безпеки;

Відділ охорони праці.

Однією з конкурентних переваг ТОВ «Українська бурова компанія» є високий кваліфікаційний потенціал персоналу, безпосередньо задіяного у виробничій діяльності. Ми підтримуємо професійний розвиток наших працівників та дбаємо про безпечні умови праці і виконання робіт на найвищому рівні, впроваджуємо передовий вітчизняний і зарубіжний досвід у сфері управління.

У своїй діяльності підприємство, згідно статутних документів, займається видобутком сирої нафти, конденсату та газу на території України. Крім того, має право займатися їх переробкою та постачанням готової продукції підприємствам України, та експортно-імпортними операціями пов'язаними з нафтопродуктами.

В 2018 році Компанія розпочала будівництво нової свердловини №25. У травні 2020 року свердловина введена в експлуатацію. Також в 2020 році Компанія розпочала будівництво двох нових свердловин №26 та №100.

Станом на 31.12.2020 року Компанією експлуатуються 4 нафтогазоконденсатні свердловини глибиною понад 5000 м., які знаходяться в межах Сарської ділянки Харківцівського родовища у Полтавській області.

Протягом 2008-2009 років було збудовано Замірно Сепараційну Установку (ЗСУ), шлейф. На сьогодні ЗСУ повністю облаштований і газ подається у газотранспортну систему України.

Нафтогазоносність Сарського елемента пов'язана з верхньовізейськими та нижньовізейськими відкладами. За даними промислово-геофізичних досліджень газонафтоносними, в розкритому свердловинами 22, 23, 24 та 25 візейському розрізі, є літологічні пачки горизонтів від В-17 до В-24 включно. Загальний геологічний поверх нафтогазоносності сягає 1005 метрів (інтервал 5940-4935 метрів) і являє собою єдину масивно-пластову гідродинамічну систему з самостійними контурами газонафтоносності.

В розкритому свердловинами 22, 23, 24 та 25 візейському розрізі за даними ГДС встановлена наявність нафтогазоносних горизонтів В-17, В-18, В-20, В-22, В-23 та В-24.

Тобто, виходячи з вище вказаного, можна прийти до висновку, що Сарська ділянка є перспективною з видобутку нафти, газу та конденсату.

В 2019 році підприємство отримало Спеціальний дозвіл на видобування вуглеводнів на Рясківському родовищі. Оцінені запаси нафти і газу в 1990 році були по-

ставлені на Державний баланс запасів корисних копалин України. У дослідно-промислову розробку Рясківське родовище не вводилось. Станом на 01.12.2020 р. на Рясківському родовищі видобуток вуглеводнів не здійснювався. Підрахунок запасів вуглеводнів був здійснений у грудні 2016 року.

Рясківське газоконденсатне родовище знаходиться на територіях Машівського району Полтавської області та Магдалинівського району Дніпропетровської області, на відстані 25 км на південь від м. Магдалинівка і відноситься до Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного району.

Метою користування надрами є пошук і розвідка покладів вуглеводнів, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка.

Родовище відкрито у 1990 році параметричною свердловиною №441. На Рясківському родовищі встановлено 9 покладів.

Результати діяльності

ТОВ «Українська бурова компанія» за 2020 рік видобуло 4,6 тис. тон нафти та конденсату, газу природного – 13,3 млн. куб. м, вироблено 386,8 тис. літрів скрапленого газу. Загальна сума реалізації вуглеводнів та скрапленого газу складає 117,0 млн. грн.

До бюджету у 2020 році Компанія сплатила 19,7 млн. грн., у тому числі податки на зарплату –3,4 млн. грн., рентна плата за користування надрами –11,8 млн. грн., акциз – 0,6 млн. грн., податок на прибуток – 3,8 млн. грн. та інші податки

Довкілля

В 2019 році Компанією отримано Звіт з оцінки впливу на довкілля спорудження 4-х розвідувальних свердловин №№ 26, 27, 28, 100 Сарської ділянки Харківцівського родовища для розвідки покладів вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, облаштування та підключення свердловин до установки підготовки вуглеводневої сировини. А також Звіт з оцінки впливу на довкілля «Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно – промислова розробка родовища, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовища) Рясківського родовища. (ОВД).

У 2020 році проведено після проектний моніторинг планової діяльності із спорудження та підключення до ЗСУ «Сари» пошукової свердловини №25. Згідно дослідженням, негативних впливів екзогенних, ендегенних процесів і явищ геологічного і геотехнічного походження в районі спорудження свердловини №25, не спостеріга-

ється. Живлення підземних вод здійснюється за рахунок інфільтрації атмосферних опадів, перетоком підземних вод із горизонтів, які залягають вище.

Несприятливі фізико-геологічні процеси та явища відсутні. Місце спорудження свердловини незабудоване.

Ґрунтові води, згідно з інженерно-геологічними вишукуваннями залягають на глибині 6,4 м. Площа відноситься до потенційно невідтоплюваної.

Загальний стан навколишнього природного середовища в зоні спорудження свердловини задовільний.

Майданчик відповідає нормам санітарії та пожежної безпеки.

Компанія постійно проводить відбір та аналіз проб ґрунту та води, провидить моніторинг стану атмосферного повітря. Контроль проводиться з періодичністю один раз на півроку.

Компанія постійно розробляє, затверджує, отримує усі необхідні документи, пов'язані з основною діяльністю, а також звітує перед державними органами, які регулюють діяльність у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, охорони праці, екології, тощо.

Ризики

Управління ризиками професійної діяльності Компанії засноване на принципах, основними із яких є:

1. Управління ризиками є частиною процесу прийняття рішень. Процес управління ризиками допомагає особам, які приймають рішення, зробити усвідомлений вибір, визначити пріоритети і вибрати найбільш відповідні заходи.
2. Ризик менеджменту є невід'ємною частиною бізнес-процесів Компанії. Управління ризиками інтегрується з структурою управління та є частиною бізнес-процесів, як на оперативному та і на стратегічному рівні.
3. Управління ризиками має бути систематичним, структурованим та своєчасним. Процедури управління ризиками повинні бути сформовані та узгоджені для забезпечення ефективності і достовірності результатів.

4. До складу портфеля ризиків повинні включатися тільки ті з них, які піддаються нейтралізації в процесі управління, незалежно від їхньої об'єктивної чи суб'єктивної природи. Ризики некеровані, наприклад, форс-мажорної групи, можна або ігнорувати, або передати зовнішньому страховикові чи партнерам по бізнесу.
5. Зниження небажаних наслідків чи/або ймовірності настання, в першу чергу здійснюється по відношенню до тих ризиків, реалізація яких відбувається з найбільшою ймовірністю і призводить до найбільших втрат для Компанії.
6. Співставлення рівня ризиків, що приймаються з рівнем доходності фінансових операцій та з фінансовими можливостями Компанії. Очікуваний розмір фінансових втрат Товариства, що відповідає тому чи іншому рівню ризику, повинен відповідати тій частці капіталу, яка забезпечує внутрішнє страхування ризиків.
7. Встановлення адресної відповідальності за управління кожним ризиком. Процедури ризик-менеджменту вбудовані в бізнес-процеси і документообіг кожного функціонального підрозділу.
8. Методологія управління ризиками повинна регулярно оновлюватися і вдосконалюватися для того, щоб відображати досвід Компанії, що постійно накопичується, та передову практику в галузі управління ризиками.

Методологія управління ризиками не повинна суперечити чинному законодавству України.

Дослідження та інновації

Компанія постійно займається дослідженнями ліцензійних ділянок надр. Наприкінці 2014 року виконані сучасні сейсмічні дослідження за методикою 3D. За результатами сейсморозвідки був підготовлений новий, доповнений паспорт на Сарський об'єкт. У 2014 році складено ГЕО Сарської ділянки та за її результатами затверджені початкові запаси вуглеводнів.

У 2019 р. завершена переобробка наявних сейсмічних даних 3D в межах Сарської ліцензійної ділянки, що дало змогу уточнити геологічну будови надр, виявити літофаціальні зміни порід-колекторів, спрогнозувати насичення пластів.

У 2020 р., відповідно до «Уточненого проекту промислової розробки Сарської ділянки Харківцівського НГКР» закінчено спорудження пошукової свердловини №25. Проектна глибина свердловини - 5418 м, проектний горизонт В-20.

По всіх свердловинах, що перебувають в експлуатації, проводяться роботи по виміру статичних тисків, глибинні дослідження по виміру пластового тиску і температури.

Відповідно до програми робіт з геологічного вивчення, в т.ч. дослідно-промислової розробки Рясківського родовища в 2020 р. було виконано уточнення проекту пошуково - розвідувального буріння за результатами комплексної переінтерпретації геолога – геофізичних матеріалів раніше проведених робіт на родовищі.

Фінансові інвестиції та перспективи розвитку

Завдяки інвестиційним коштам у 2020 році підприємство почало будувати дві свердловини. Свердловину № 26 та свердловину № 100. Ці свердловини відносяться до групи оціночно-експлуатаційних та, крім визначення економічної доцільності, можливість та умови їх буріння ставляться в залежність від нових даних, які можуть надійти від запланованих на родовищі пошукових, розвідувальних і параметричних свердловин, геофізичних досліджень та усіх інших даних, які можуть уточнити геологічну покладу (родовища). Закінчення будівництва свердловин планується в червні 2021 року.

Програмою робіт з видобування вуглеводнів Сарської ділянки Харківцівського родовища передбачено до 2025 року спорудження ще 2-х розвідувальних свердловин (свердловина № 27 та свердловина № 28) для розвідки покладів вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах.

Буріння свердловин та експлуатація свердловин №№ 22, 23, 24, 25 дасть можливість вивчити горизонти В-17, В-19, В-20, В-22 які випробувані в свердловинах №№ 22, 23, 24, 25, а також використовувати перспективний, як показують геологічні прогнозування, горизонт В-24.

Крім того, буріння свердловин на Харківцівському родовище Сарської ділянки дозволить визначити сировинну базу на родовищі, організувати експлуатацію свердловин із встановленням оптимальних режимів роботи фонтанних підйомників, намітити і розробити заходи щодо збільшення терміну фонтанування свердловин, методів підвищення нафтогазоконденсатовіддачі пластів.

Подальше Компанія планує залучати інвестиції для розвідки Харківцівського родовище Сарської ділянки та Рясківського родовища для буріння нових свердловин.

Генеральний директор

Директор фінансови



Пономаренко О.В.

Барська Л.Я.