

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

За 2019 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-промислому, з 2015 року промислому розробку Сарської ділянки Харківцівського родовища у Полтавській області згідно Спеціального Дозволу терміном до 2035 року.

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:

Відділ виробничо-технічний

Відділ адміністративний

Бухгалтерія

Відділ інженерно-технічний

Відділ комерційний

Відділ інформаційних технологій

Відділ складської логістики

Відділ економічної безпеки

Однією з конкурентних переваг ТОВ «Українська бурова компанія» 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.

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 були скориговані та більш детально підраховані запаси корисних копалин.

На теперішній час запаси вуглеводнів складають: газ природній - 1530 млн. куб. м., нафти – 1170 тис. тонн

Станом на 31.12.2019 року компанією експлуатується 3 нафтогазоконденсатні свердловини глибиною понад 5000 м.

Також 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 та 24 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 та 24 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 перспективним з видобутку нафти , газу та конденсату.

В 2018 році Компанія розпочала будівництво нової свердловини №25, яке планує закінчити 1-му півріччі 2020 року. Крім того підприємством передбачається спорудження ще 4-х розвідувальних свердловин для розвідки покладів вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах.

В 2019 році підприємство отримало Спеціальний дозвіл на видобування вуглеводнів на Рясківському родовищі. Запаси вуглеводнів на цьому родовищі складають: природний газ – 2050 млн.куб.м., нафта – 180 тис. тонн.

Рясківське газоконденсатне родовище знаходиться на території 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 2019 рік видобуло 4,6 тис. тонн нафти та конденсату, газу природного – 9,9 млн. куб. м , вироблено 270,6 тис. літрів скрапленого газу. Загальна сума реалізації вуглеводнів та скрапленого газу складає 139,0 млн. грн.

1. Чистий прибуток компанії за 2019 рік складає – 15.6 млн. грн., податок на прибуток складає – 9.2 млн. грн.

До бюджету у 2019 році Компанія сплатила 30,7 млн. грн., у тому числі податки на зарплату –3,0 млн. грн., ПДВ – 0,6 млн. грн., рентна плата за користування надрами –17,1 млн. грн. , акциз – 0,2 млн. грн., податок на прибуток – 9,6 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).

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 Товариства 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 Товариства. 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 або 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 Товариства.
6. Співставлення рівня ризиків, що приймаються з рівнем доходності фінансових операцій та з фінансовими можливостями Товариства. 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 Товариства, 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 будову надр, виявити літофаціальні зміни порід-колекторів, спрогнозувати насичення пластів.

У 2019 р., відповідно до «Уточненого проекту промислової розробки Сарської ділянки Харківцівського НГКР» триває спорудження пошукової свердловини №25. Проектна глибина свердловини - 5418 м, проектний горизонт В-20.

По свердловинах 22, 23, 24 що перебувають в експлуатації, проводились 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 2019 р. було виконано аналіз матеріалів та переінтерпретацію геолога – геофізичних матеріалів раніше проведених робіт на родовищі.

Фінансові інвестиції та перспективи розвитку

У 2018 році Компанія почала будувати свердловину №25 – кошторисна вартість якої дорівнює 200 млн. грн.

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

Крім того, буріння свердловини №25 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 родовища Сарської ділянки та Рясківського родовища для буріння нових свердловин.

Генеральний директор

Головний бухгалтер



Пономаренко О.В.

Ізотова Т.В.