

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з
метою геологічного вивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ) газу
природного, конденсату, нафти
Західно-Ольгівської площі
№4662 від «03» червня 2015 р.

Угода № 4662
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
(нова редакція)

м. Київ

26 травня 2021
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Онісима
Григорія Євгеновича

порпоретисе кабінету Міністрів України
який(а) діє на підставі зв. 06.10.2014 № 1029-Б та постанови про
реєстраційного оператора нафти та газу
від 30.12.2015 № 1174 (далі - Держгеонадра) з
однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «КУБГАЗ-БОРОВА», яке
zareєстроване державним реєстратором реєстраційної служби Борівського районного
управління юстиції Харківської області 06.10.2014 р., реєстраційний №1 451 102 0000
001680, коди КВЕД 06.20. Добування природного газу; 09.10. Надання допоміжних послуг у
сфері добування нафти та природного газу; 06.10. Добування сировини нафти, в особі Директора
Удовенка Олександра Миколайовича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач),
з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про
умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому
числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального
дозволу на користування надрами від «03» червня 2015 р. №4662 (далі - Дозвіл), про
нижче викладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування
ділянкою надр з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (далі - вуглеводні)
(промислова розробка родовищ), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та

дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр Харківська область, Ізюмський район.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів вуглеводнів та загальна кількість їх запасів на час надання Дозволу вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр, яка є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ): газ природний, конденсат, нафта, протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. Надрокористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, тимчасово зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з геологічного вивчення та використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.3.1 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

5.3.3 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.4 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.5 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

5.3.8 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.9 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.10 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.11 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.12 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.13 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.15 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.17 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.18 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.19 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;

5.3.20 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.21 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

5.3.22 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

5.3.23 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.24 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

5.3.25 забезпечити раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.26 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування вуглеводнів;

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до вимог Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» та постанови Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»;

5.3.28 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

6.4.1 зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкцій, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, встановлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвратної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити

інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилається у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу №4662 від «03» червня 2021 р. вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«КУБГАЗ-БОРОВА»**

юридична адреса: 63801 Харківська область,
Борівський район, селище міського типу
Борова, вул. Підлиманська, будинок 25
ЄДРПОУ 39428224
тел. (05759) 6-15-58, тел. +38(050) 475-12-25

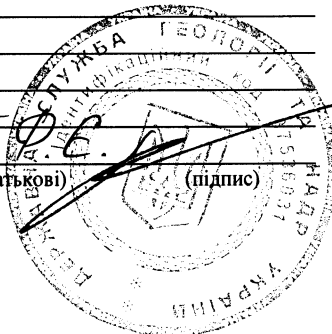
Гасова
Онімах

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

[Signature]

(підпис)

Директор
Удовенко О.М.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)



Додаток 1

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) газу природного, конденсату, нафти

від «26» 05 2021 № 4662

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А

ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр.

Західно-Ольгівська площа в адміністративному відношенні розташована на території Ізюмського району Харківської області.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№ кутової точки	ПнШ	СхД
1	49°23'56"	37°37'35"
2	49°25'43"	37°39'56"
3	49°23'27"	37°42'50"
4	49°22'39"	37°43'50"
5	49°22'35"	37°44'44"
6	49°22'35"	37°46'05"
7	49°22'19"	37°45'56"
8	49°21'44"	37°45'53"
9	49°21'45"	37°46'11"
10	49°22'56"	37°46'43"
11	49°22'57"	37°46'31"
12	49°23'16"	37°46'44"
13	49°24'06"	37°44'45"
14	49°23'29"	37°42'53"
15	49°25'45"	37°39'58"
16	49°29'17"	37°43'20"
17	49°25'05"	37°50'27"
18	49°22'30"	37°53'20"
19	49°19'40"	37°52'41"
20	49°18'48"	37°53'04"
21	49°18'13"	37°56'52"
22	49°17'38"	37°57'05"
23	49°18'02"	37°55'15"
24	49°17'23"	37°53'48"
25	49°16'38"	37°54'48"
26	49°16'14"	37°54'01"
27	49°15'35"	37°54'43"
28	49°15'27"	37°53'45"
29	49°15'12"	37°53'46"
30	249°14'47"	37°52'04"
31	49°12'25"	37°50'28"
32	49°12'27"	37°47'55"
33	49°13'25"	37°42'00"
34	49°14'26"	37°38'05"

Площа ділянки становить 449 км².

По глибині – без обмежень.

3. Геологічна характеристика (відомості про кількість прогнозованих ресурсів вуглеводнів).

В геотектонічному відношенні площа знаходиться в південно-східній частині північної бортової і прибортової зон ДДЗ, де виявлено ряд газоконденсатних родовищ у відкладах середнього і нижнього карбону. Поблизу площі знаходяться Ольгівське, Зайцівське, Дружелюбівське, Макіївське та ін. родовища. В межах Західно-Ольгівської площі на даний час не відкрито родовищ нафти чи газу.

Всі структури та прирозломні напівантиклінальні складки локалізуються вздовж розривних порушень. Вони групуються в окремі лінії – вали суббортового простягання. На території площі виділяються кілька ліній підняття – Чернеча-Радківська, Ольгівсько-Яцківська, Зайцівсько-Розівська, Медвежансько-Південно-Дружелюбівська, Південно-Зайцівсько-Північно-Яцківська, Північно-Зайцівсько-Цвітаївська, Ольгівсько-Макіївська та інші. Перші три лінії належать до згідних, останні три до зворотніх скидів в структурі осадової товщі площі досліджень. Тектонічна будова площі обумовлена інтенсивним проявом розривної тектоніки і блоковим зануренням докембрійського фундаменту по розломних порушеннях.

Західно-Ольгівська площа розташована в перспективному нафтогазоносному районі Північного борту.

В центрі Західно-Ольгівської площі знаходиться Дружелюбівське родовище. Пошуково-розвідувальними роботами виявлено сім скупчень вуглеводнів, з яких п'ять газоконденсатні (горизонти М-3, М-6, Б-2, Б-3, Б-4), один газоконденсатний з нафтовою обляміркою (горизонт М-4) і один нафтовий (горизонт М-5). Поклади пластові склепінні, тектонічно екрановані і літологічно обмежені.

На сході Західно-Ольгівської площі розташоване Зайцівське родовище. Пошукове буріння розпочалось у 1976 р. При випробуванні свердловини 3 з відкладів московського ярусу (продуктивний горизонт М-2, інт. 1400-1414 м) отримано промисловий приплив газу дебітом 134 тис. м³/д на 10 мм штуцері. На Державний баланс родовище прийняте в 1977 р. В межах родовища розкрито розріз осадових карбонатно-теригенних порід від четвертинних до нижньокам'яновугільних (візейський ярус).

У межах сусіднього Макіївського родовища встановлені поклади вуглеводнів горизонтів М-2а, М-2б, М-3а, М-3б, М-4а, М-4б, М-4в, М-4г, М-5а, М-5г, М-6а, М-6б, М-7, Б-1, Б-7, Б-8, С-6а, С-6б, С-6в з різним ступенем геологічного та техніко-економічного вивчення.

В межах Ольгівського родовища встановлені поклади вуглеводнів горизонтів К-5а, К-5б, М-1, М-2а, М-2б, М-2в, М-2г, М-2д, М-3а, М-3б, М-3в, М-3г1, М-3г2, М-3г3, М-3д, М-4а, М-4б, М-4в1, М-4в2, М-4г1, М-4г2, М-4д, М-4е, М-5а, М-5б, М-5в, М-5г, М-5д, М-6а, М-6б, М-6в, М-6г, М-6д, М-7, Б-1а, Б-1б, Б-1г, Б-1в, Б-2а, Б-2б, Б-2в, Б-3а, Б-3б, Б-3в, Б-4-5а, Б-4-5б, Б-4-5в, Б-4-5г, Б-6а, Б-6б, Б-7а, Б-7б, Б-7в, Б-8-9а, Б-8-9б1, Б-8-9б2, Б-10, Б-11а, Б-11б, Б-12а, Б-12б, С-2-3, С-6а, С-6б також з різним ступенем геологічного та техніко-економічного вивчення.

На Розівській структурі в свердловині 2 при випробуванні інтервалу 2870-3055 м, який включає в себе весь візейський ярус, одержано приплив пластової води з розчиненим газом дебітом 311 м³/д.

Задовільними колекторськими властивостями характеризуються також пісковики верхньосерпуховського ярусу, включені в товщу порід глинистого ряду і тому забезпечені надійними екранами. З пісковиками даної частини розрізу на площі зв'язані продуктивні горизонти С-5, С-4 свердловини 3-Західнодружелюбівська і 2- Східномедвежанська.

У 2015 році Придніпровською ГРЕ ДГП «Укргеофізика» на основі виконаних сейсморозвідувальних досліджень складено звіт «Про результати сейсморозвідувальних досліджень МСГТ 2D на Західно-Ольгівській ліцензійній площі».

У лютому 2017 р. Придніпровською ГРЕ ДГП «Укргеофізика» завершені роботи щодо переінтерпретації результатів 2Д сейсмічних досліджень на Західно-Ольгівській площі. В результаті виконання робіт ТОВ «КУБГАЗ-БОРОВА» передано структурні карти по основним горизонтам відбиття від московських до візейських відкладів, та виділено перспективні для подальшого пошуку і розвідки ділянки в межах ліцензійної ділянки: Цвітаївська, Яцківська, Північно-Яцківська, Розівська, Північно-Зайцівська, Південно-Зайцівська, Західно-Ольгівська, Південно-Дружелюбівська, Радківський блок, Чернеча.

З метою продовження пошуково-розвідувальних робіт на Західно-Ольгівській площі та уточнення геологічної будови, у 2017 р. було укладено договір з ДГП «Укргеофізика» на проведення 2Д сейсмічних досліджень в межах Північно-Зайцівської, Північно-Яцківської, Яцківської а також Цвітаївської структур в об'ємі 150 км.

Згідно проекту та геолого-технічного завдання загалом відпрацьовано 16 сейсмічних профілів загальною довжиною 150 км. Деталізовано будову Цвітаївської, Розівської, Східно-Дружелюбівської, Яцківської, Північно-Яцківської та Південно-Зайцівської структур отриманов липні 2017 р. фінальний звіт за результатами обробки та інтерпретації 150 км 2Д сейсмічних профілів. Під час робіт використовувались також дані попередньої геолого-тематичної роботи з переобробки та інтерпретації 137 сейсмічних 2Д ліній (загальною довжиною близько 1400 км), відпрацьованих на цій площі раніше. За результатами роботи деталізовані та паспортизовані наступні структури: Розівська, Яцківська, Північно-Яцківська та Цвітаївська. Побудовано 6 структурних карт по горизонтах масштабу 1:25000 по горизонтах відбиття середнього та нижнього карбону (V_{B2}^2 , V_{B1}^1 , V_{B2}^{2-2} , V_{B2}^{2-1} , V_{B1}^2 , V_{B1}^1).

У грудні 2017 р. завершені роботи по створенню проекту пошуково-розвідувального буріння на Західно-Ольгівській площі, в якому використані дані сейсморозвідувальних робіт та результати структурно-термо-атмогідрогеохімічних досліджень, виконаних у 2017 р. в межах Яцківської, Північно-Яцківської та Розівської структур. Поряд з цим, розпочаті роботи зі складання проекту на будівництво першочергової пошукової свердловини №3 на Північно-Яцківській структурі.

У 2018 р. перебувала у бурінні пошукова свердловина №3. Свердловина закладена згідно з «Проектом пошуково-розвідувального буріння на Західно-Ольгівській площі Харківської області України» в оптимальних геологічних умовах Північно-Яцківської структури з метою виявлення покладів вуглеводнів у середньокам'яновугільних відкладах, з розкриттям горизонту Б-6 (C_{2b}) (проектна глибина 2300 м, фактична глибина 2300 м, проектний горизонт C_{2b} (Б-6), фактичний горизонт C_{2b} (Б-6)).

Свердловина розпочата бурінням 22.05.2018 р., закінчена – 21.06.2018 р.

У зв'язку з вирішенням поставленого перед пошуковою свердловиною №3 геологічного завдання і відсутністю в розрізі промислово-продуктивних пластів, за даними отриманих при спорудженні свердловини в процесі геолого-тематичних та геофізичних досліджень, відсутності доцільності її використання для інших господарських цілей, пошукова свердловина №3 згідно чинного законодавства ліквідована по I категорії пункт «а» без спуску експлуатаційної колони по геологічних причинах як така, що виконала своє призначення, але опинилась в несприятливих геологічних умовах (наказ ТОВ «КУБГАЗ-БОРОВА» від 31.03.2019 №12-ОД).

У січні 2018 р. з метою продовження геологічного вивчення Західно-Ольгівської ліцензійної ділянки ДГП «Укргеофізика» розпочаті польові сейсморозвідувальні дослідження МСГТ 2D в обсязі 72 пог. км на Південно-Дружелюбівській ділянці Західно-Ольгівської площі. У травні 2018 р. сейсморозвідувальні роботи були повністю завершені, підготовлений паспорт на Південно-Дружелюбівську структуру та надані рекомендації для пошукового буріння.

У червні 2018 р. ТОВ «Науково-вишукувальний геологічний центр» були розпочаті роботи з підготовки доповнення до проекту пошуково-розвідувального буріння на Західно-Ольгівській площі (Південно-Дружелюбівська ділянка). У серпні роботи були завершені. Згідно результатів виконаних робіт на Південно-Дружелюбівській структурі рекомендовано провести пошукове буріння двох пошукових свердловин: 2, 3-Південно-Дружелюбівські.

З метою визначення перспектив газоносності структур Західно-Ольгівської ліцензійної ділянки у червні 2018 р. ДП «Науканафтогаз» розпочато AVO-аналіз даних 2D сейсмічних досліджень по її перспективних об'єктах, у т. ч. Південно-Дружелюбівської ділянки. У грудні 2018 р. дослідження були завершені і надано відповідні рекомендації.

У грудні 2019 р. ТОВ «Науково-вишукувальний геологічний центр» завершені роботи по переінтерпретації результатів структурно-термо-атмогідрогеохімічних досліджень, виконаних у 2017 р. в межах Яцківської, Північно-Яцківської та Розівської структур. Переінтерпретація матеріалів виконано на основі тестових структурно-термо-атмогідрогеохімічних досліджень, проведених у північно-західній частині Ольгівського ГКР. Звіт за результатами переінтерпретації структурно-термо-атмогідрогеохімічних досліджень з відповідними рекомендаціями надано у січні 2020 р.

У березні 2021 р. ТОВ «ГЕОЮНІТ» закінчено тематичні роботи з уточнення геологічної будови Західно-Ольгівської ліцензійної ділянки шляхом переобробки та переінтерпретації наявних геолого-геофізичних матеріалів з метою виділення найбільш перспективних на вуглеводні ділянок та надання рекомендацій на закладання першочергових пошукових свердловин.

Враховуючи негативні результати буріння свердловини №3-Північно-Яцківська, складність геологічної будови, умови залягання і мінливість колекторських властивостей продуктивних пластів, з метою мінімізації ризиків отримання негативних результатів буріння наступних проектних свердловин, ТОВ «КУБГАЗ-БОРОВА» у 2018 році укладено договір з ТОВ «ГЕОЮНІТ» на виконання сейсморозвідувальних робіт МСГТ за технологією 3D в межах Західно-Ольгівської площі (обсяги польових досліджень складають 95 км²). За результатами виконаних польових сейсморозвідувальних робіт, обробки та інтерпретації отриманих матеріалів будуть надані рекомендації щодо подальших напрямків робіт. На сьогоднішній день роботи знаходяться в процесі виконання.

У межах Західно-Ольгівської площі станом на 01.01.2021 р. обліковуються перспективні ресурси природного газу в обсязі 1137 млн. м³. Через відсутність відкритих родовищ у межах площі, балансові запаси вуглеводнів відсутні.

Надрокористувач

Товариство з обмеженою відповідальністю
«КУБГАЗ-БОРОВА»

Директор

Удовенко О.М.

(посада уповноваженої особи, прізвище, ім'я, по батькові,)



до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Від «26» 05 2021 № 4662

**з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
газу природного (етану, пропану, бутанів), конденсату, нафти**

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до Угоди про умови користування надрами (Програми робіт)		Недержавні кошти	II кв. 2021р.
2.	Вивчення геологічної будови площі за результатами проведення геологорозвідувальних робіт (3D сейсморозвідувальні, обробка, інтерпретація)	Відповідно до проектних документів	Недержавні кошти	II кв. 2021р. – I кв. 2024р.
3.	Проведення пошуково-розвідувальних робіт	Проект	Недержавні кошти	I кв. 2024р. – II кв. 2025р.
4.	Геолого-економічна оцінка запасів вуглеводнів із захистом в ДКЗ України	Звіт ГЕО	Недержавні кошти	IV кв. 2024р. – II кв. 2025р.
5.	Складання та затвердження проекту промислової розробки родовища відповідно до порядку, встановленого законодавством	Проект промислової розробки	Недержавні кошти	II кв. 2025р. – III кв. 2025р.
6.	Оформлення в установленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб, пов'язаних з користуванням надрами	По мірі необхідності	Недержавні кошти	II кв. 2021р. – II кв. 2035р.
7.	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	Звіт з ОВД	Недержавні кошти	III кв. 2025р. – I кв. 2026р.
8.	Промислова розробка (видобування вуглеводнів)	Відповідно до проекту промислової розробки	Недержавні кошти	I кв. 2026р. – II кв. 2035р.

Надрокористувач

Директор ТОВ «КУБГАЗ-БОРОВА»

Голова
Орнікс ФЕ

(посада, прізвище, ім'я-но батькові) (підпис)

НАДР 536031

УКРАЇНА

Удовенко О. М.
(посада, прізвище, ім'я по батькові) (підпис)