



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

4847

Дата видачі

від 22 серпня 2017 року (надано)

Підстава надання

наказ від 04.05.2012 № 175
постанова Окружного адміністративного суду м. Києва від 06.11.2014 у справі
№ 826/8596/14;
постанова Верховного Суду України від 27.10.2015.

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

пошук і розвідка вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування

назва родовища

Дружинінська площа

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°49'53"	49°46'33"	49°46'50"	49°48'37"	49°49'37"	49°49'58"	49°50'33"	49°51'11"
СхД	33°56'47"	33°55'03"	33°53'05"	33°53'45"	33°52'40"	33°51'28"	33°51'26"	33°54'37"

місцезнаходження:

Полтавська область, Шишацький район

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

(наприклад, висітати від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

29,3 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Об'єкти щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ природний, нафта

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основи, суцільні)

(включає ваги, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

Діючі документи затвердженої (вирішеної) запасів корисної копалини (зазначається у разі відсутності)

(дата складення, номер протоколу, рішення/заява органу)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом десяти років затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – лист від 05.01.2012 № 199/06/10-12;
 - Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Полтавській області від 24.11.2011 (екологічна картка № 59);
 - Полтавської обласної ради – рішення від 28.09.2011;
 - Держгірпромнагляду – лист від 25.10.2011 № 1/02-3.1.12/8027.
3. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Державної служби геології та надр України протягом трьох місяців після затвердження звіту.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
6. Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-гр у Державній службі геології та надр України.
7. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГОЛДЕН ДЕРРІК»

КОД 35251246

04123, М. КИЇВ, ВУЛИЦЯ ЗАПАДИНСЬКА, БУДИНОК 13 А

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – лист від 05.01.2012 № 199/06/10-12

Полтавська обласна рада – рішення від 28.09.2011

Держгірпромнагляд – лист від 25.10.2011 № 1/02-3.1.12/8027

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

09.08.2017 № 4894

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

(газ природний, нафта)

Дружинінська площа

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4847 від «22» серпня 2017 року

Угода № 4847

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

м. Київ

22 серпня 2017 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі в.о. начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва, заступника директора Департаменту державного геологічного контролю Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 (зі змінами внесеними наказом Держгеонадр від 04.08.2017 № 353) та довіреності від 04.08.2017 № 30 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «ГОЛДЕН ДЕРРІК»

(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи підприємця)

який(а/е) зареєстрований(а/е) Відділ державної реєстрації юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців Подільського району реєстраційної служби Головного територіального управління юстиції у місті Києві, 02.07.2007, 10711020000023273

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

в особі директора Лупето Віталія Євгенійовича

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

який (а) діє на підставі Статуту

(назва документа)

(далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4847 від «22» серпня 2017 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (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 - на території Шишацького та Великобагачанського районів Полтавської області

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

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з

подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися 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.

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

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення, 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. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок розпорядження (надання у користування і продаж) геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;
- видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;
- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;
- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом прийняття наказу про анулювання Дозволу;
- направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок та/або притягнення Надрокористувача до відповідальності.

5.2. Держгеонадра зобов'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

- встановлювати спеціальне вимірювальне обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;
- інформація про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини повинна в автоматизованому режимі передаватися 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 податкової служби України;

- 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, відповідно до Програми робіт;

- підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та подання документів на затвердження запасів корисної копалини не пізніше ніж за 124 місяць (і/ів) до дня закінчення строку дії Дозволу;

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

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

- допускати представників Держгеонадр для здійснення державного геологічного контролю;

- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;

- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;

- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;

- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;

- 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;

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

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

- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;

- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків.

5.4. При ліквідації робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) ділянки надр Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт з геологічного вивчення ділянки надр;

- 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 гірничих виробок на весь період консервації;

- здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку, встановленому Державною службою гірничого нагляду та промислової безпеки України ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок;

- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи.

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

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

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та умов 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 підрядник.

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

6.4. Держгеонадра безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;
- припинити право користування надрами шляхом прийняття наказу про анулювання Дозволу у випадках передбачених пунктом 23 Порядку;
- зупинити та припинити дію Дозволу в інших випадках, передбачених законодавством.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;
- сплати сум фінансових санкції, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

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

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належить до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності 6-гр.

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

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умов 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.

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 викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідворотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу

Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилається на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і 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. Строк дії цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених дозволом, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення строку дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

11.5. 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.

11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 - Програма робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

* Додатки подаються до Держгеонадра у двох примірниках, оформлюються Надрокористувачем відповідно до вимог форм, засвідчуються підписом уповноваженої особи та печаткою заявника Надрокористувача.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Державна служба
геології та надр України

Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«ГОЛДЕН ДЕРРІК»

ра
юго

Додаток 1

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 А.В. Серма 20 17 № 4848

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

У адміністративному відношенні Дружинінська ділянка знаходиться в межах Шишацького району Полтавської області, на південний схід від м. Миргород.

Згідно з тектонічним районуванням Дружинінська ділянка приурочена на південної прибортової зони Дніпровсько-Донецького авлакогену. Розташована на південно-східних схилах Миргородського прогину та в опущеному тектонічному блоці Сагайдацького підняття. Згідно прийнятого нафтогазоносного районування площа робіт знаходиться в межах Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району.

Географічні координати ділянки надр:

№ точки	Пн.Ш.			Сх. Д.		
	Гр.	Хв.	Сек.	Гр.	Хв.	Сек.
1	49	49	53	33	56	47
2	49	46	33	33	55	03
3	49	46	50	33	53	05
4	49	48	37	33	53	45
5	49	49	37	33	52	40
6	49	49	58	33	51	28
7	49	50	33	33	51	26
8	49	51	11	33	54	37

Площа – 29.3км².

Дружинінська структура в підсольових відкладах девону виражена протяжним відносно широким структурним носом, притуленим на півдні до великого розлому і орієнтований в субмеридіальному напрямленні. Розміри структурного носа в межах ізогіпси 3900 м і обмежена розломом складає 4x4 км, амплітуда занурення шарів порід на північ -300 м. Виходячи з відомості про нафтогазоносність геологічного розрізу, характеристики сейсмокомплексів, перспективи виявлення покладів вуглеводнів пов'язані як з структурно-тектонічним, так і з літологічними об'єктами. (Партола И. Н. Отчет о работах МОГТ на Устивицкой площади выполненных сейсморазведочной партией 27/89 в 1988-1991 гг.).

За даними Фонду об'єктів в нафтогазоносних регіонах України (Східний нафтогазоносний регіон) станом на 01.01.2015 р. у межах ділянки виявлені Дружинінська структура C_1V_2 (V_{B_2-n}) площа 25 км², обліковані прогностні ресурси Д(код класу 334) складають 1,651 млрд. м³ газу та Ярославська структура ресурси не підраховувались.

Щільність нерозвіданих ресурсів у межах району 50-100 тис. т умов. пал. на 1 км² (за матеріалами УкрДГРІ, 2015 р.) Оцінені експертним шляхом, із врахуванням щільності, видобувні прогностні ресурси вуглеводнів складають 9 500 тис. т умов. пал. категорії Д₂. По характеру насичення прогноуються газові родовища. На існуючій стадії геологічного вивчення ділянки очікувані видобувні запаси газу категорії C_1 оцінюються в кількості 1 140 млн. м³.

Ймовірно продуктивні горизонти залягають на глибинах 1200-4500 метрів.

Дружинінська ділянка карті по відбиваючому горизонту C_1V_2 (V_{B_2-n}) розбита на тектонічні блоки, обмежених на підйомі згідним скидом з амплітудою від 50 м до 300 м на південному сході. Пастка обмежена ізогіпсою - 3750 м. Нафтогазоносність ділянки підтверджується наявністю рядом Сагайдацького та Радченківського нафтогазових родовищ де продуктивні відклади знаходяться в сурпуховськи та візейських горизонтах. Також у параметричній свердловині № 455 Тищенківська, яка знаходиться не далеко від Дружинінської ділянки, при випробування в експлуатаційній колоні інтервалів 4380-4468 м, 4417-4408 м, 4403-4380 м (В-17 - В-18) отримано приплив газу дебітом (Q_{12}^g - 164,9 тис.м³ /д. Q_k - 6,6 м³ /д і одночасно води - Q_{B12} м³ /д. Рпл. на глибині 4380 м - 53,2 МПа, через місяць роботи свердловини дебіти газу знизилися, Рпл. - 15,94 МПа.

Загальна вартість робіт – 254 600,0 тис. грн., у т.ч. геологорозвідувальних робіт - 154 450,0 тис. грн. Приріст запасів газу категорії C_1 - 1,140 млрд. м³

Проведення подальших робіт у межах ділянки обумовлено необхідністю уточнення її геологічної будови та перспектив нафтогазоносності шляхом комплексної переінтерпретації даних геофізичних досліджень та тематичних робіт, геохімічних, електророзвідувальних та високоточних гравірозвідувальних робіт, буріння пошукових, розвідувальних та експлуатаційних свердловин, відкриття та оконтурення родовищ газу, отримання приростів запасів газу категорії C_1 , проведення ДПР, здійснення геолого-економічної оцінки запасів газу

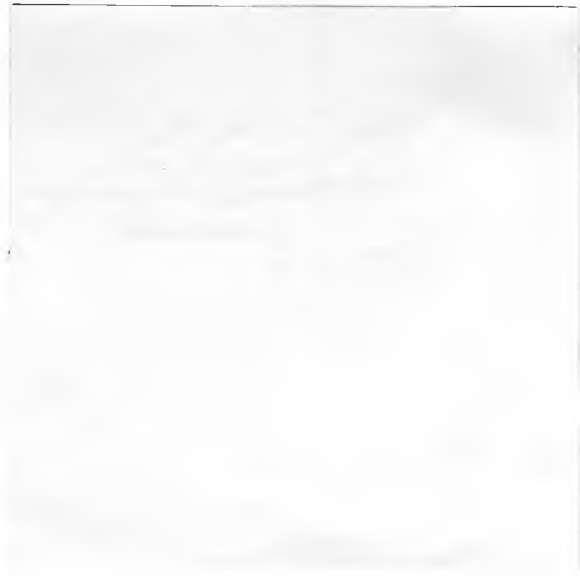
родовищ та представлення матеріалів у ДКЗ України, облаштування та промислова розробка родовищ.

Враховуючи вищенаведене, є необхідність в отриманні без проведення аукціону спеціального дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ вуглеводнів, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) терміном на 20 років.

Надрокористувач ТОВ «ГОЛДЕН ДЕРРІК»

Директор Лупето В.Є.

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



Додаток 2

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 20 серпня 2017 № 44/17

ПРОГРАМА РОБІТ
з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
газ природний, нафта
Дружинінської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (млн.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	Дозвіл		Не державне	3 кв. 2017 р.
2	Збір і систематизація наявної геолого-геофізичної інформації і матеріалів		0,1	Не державне	4 кв. 2017 р.
3	Роботи з Комплексної переобробки та переінтерпретації геолого-геофізичної інформації з метою уточнення структурно-тектонічної будови площі, визначення перспективних ділянок для постановки пошукових робіт	площа	0,5	Не державне	1 кв. 2018 р. 2 кв. 2018 р.
4.	Аналіз і переінтерпретація промислово-геофізичних робіт в свердловинах пробурених і які знаходяться в межах площі	2-4 сверд.	0,2	Не державне	3 кв. 2018 р.
5	Деталізаційні сейсмозрозвільдальні роботи 2D (3D) з метою підготовки паспорта на структуру	площа	5,0	Не державне	4 кв. 2018 р.
6	Складання проектної документації: проекту пошуково-розвільдального робіт і робочого проекту на будівництво пошукової свердловини	проекти 2 шт.	0,5	Не державне	1-3 кв. 2019 р.
7	Буріння пошукової свердловини глибиною 4500м	1 св.	120,0	Не державне	4 кв. 2019 р. 4 кв. 2020 р.
8	Ліквідаційні роботи (в разі необхідності)		0,5	Не державне	4 кв. 2020 р. 3 кв. 2021 р.
9	При отриманні промислових припливів ВВ облаштування свердловини		7,0	Не державне	1-2 кв. 2022 р.
10	Пробна експлуатація свердловини		0,5	Не державне	3 кв. 2023 р. 2 кв. 2024 р.
11	Складання проекту дослідно-промислової розробки і захист на ЦКР Мінпаливенерго	проект	0,7	Не державне	1-2 кв. 2024 р.
12	Дослідно-промислова розробка		3,0	Не державне	3 кв. 2024 р. 1 кв. 2027 р.
13	ГЕО родовища та затвердження запасів у ДКЗ України	звіт	2,0	Не державне	1 кв. 2026 р. 1 кв. 2027 р.
14	Складання проектної документації на промислову розробку родовища	проект	2,0	Не державне	2 кв. 2026 р. 2 кв. 2027 р.
15	Облаштування і промислова розробка родовища		*	Не державне	2 кв. 2027 р. 1 кв. 2037 р.
РАЗОМ			142,0		

* Вартість робіт з облаштування і промислової розробки буде визначена за результатами складання проектної документації на промислову розробку родовища