



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

4854

Дата видачі

від 22 серпня 2014 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 розробку родовищ або протоколу пуціонного 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 газу сланцевих товщ 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

Давидівсько-Лелюхівська площа

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ПШ	49°26'12"	49°26'07"	49°26'56"	49°26'50"	49°26'14"	49°26'12"	49°25'08"	49°23'15"	49°20'51"
СхД	34°05'27"	34°08'45"	34°08'33"	34°12'30"	34°17'11"	34°21'14"	34°19'33"	34°22'29"	34°16'41"

місцезнаходження:

Полтавська область, Новосанжарський район

Геологія

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

(показок відомостей про родовища, запасів копалин, запланованої станції, природоохоронних об'єктів)

площа

123,8 км²

(значеність в одиницях площі)

Об'єктова кадастрова територія (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 327

газ сланцевих товщ

Заказчик (осіб заводу (оруддя) та/або підприємств господарського призначення на користування надрами (осібна, сукупна):

(осібна, сукупна, підприємств, осіб)

Ступінь освоєння надр:

(виробничий, не виробничий)

Відомості про затвердження (дирекцією) запасів вуглеводнів колективів (зазначити у разі наявності):

(дата затвердження, номер протоколу, номер рішення 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 № 216/06/10-12;
 - Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Полтавській області від 24.11.2011 (екологічна картка № 56);
 - Полтавської обласної ради – рішення від 07.12.2011;
 - Держгірпромнагляду – лист від 28.12.2011 № 10159/0/3.1-6/11.
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 № 216/06/10-12
Полтавська обласна рада – рішення від 07.12.2011
Держгірпромнагляд – лист від 28.12.2011 № 10159/0/3.1-6/11

(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.

Від 22.08.2017 № 4854

(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 газу сланцевих товщ (промислова розробка родовищ)

(газ сланцевих товщ)

Давидівсько-Лелюхівська площа

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4854 від «22» серпня 2017 року

Угода № 4854

**про умови користування надрами з метою геологічного вивчення,
у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням газу сланцевих товщ (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 № 4854 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 газу сланцевих товщ (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 Новосанжарського району 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 газу сланцевих товщ (промислова розробка родовищ) протягом

строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням газу сланцевих товщ (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 газу сланцевих товщ (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 газу сланцевих товщ 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 157 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 газу сланцевих товщ (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 санкцій, 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 посилаючись 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 примірних 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»

Додаток 1

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

від «22» серпня 2017 № 4854

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр

У адміністративному відношенні Давидівсько-Лелюхівська площа знаходиться в межах Новосанжарського району Полтавської області.

У тектонічному відношенні ділянка знаходиться в південній прибортовій зоні та шовній зоні Припятьсько-Маничського крайового розлому ДДА. Ділянка розташована біля локальних однотипних підняттяв, які безпосередньо примикають до крайового розлому, починаючи від Підгорянсько-Потічансько-Давидівської до Біликівської структур

Згідно прийнятого нафтогазоносного районування на газ конвенційного типу ділянка надр знаходиться в межах Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного району.

Географічні координати ділянки надр:

№ точки	Пн.Ш.			Сх.Д.		
	Гр.	Хв.	Сек.	Гр.	Хв.	Сек.
1	49	26	12	34	05	27
2	49	26	07	34	08	45
3	49	26	56	34	08	33
4	49	26	50	34	12	30
5	49	26	44	34	17	11
6	49	26	12	34	21	14
7	49	25	08	34	19	33
8	49	23	15	34	22	29
9	49	20	52	34	16	43

Площа – 123,8 км².

В даному районі розвідані родовища вуглеводнів конвенційного типу у відкладах середнього, нижнього карбону та девону. До ділянки прилягають родовища: Лиманське НГК, Зачепилівське НГК, Відрадне Г, Горобцівське ГК, Зах-Вільшанське Н. Щільність нерозвіданих ресурсів у межах району 50-100 тис. т умов. пал. на 1 км² (за матеріалами УкрДГРІ, 2015 р.) на газ конвенційного типу.

За даними Фонду об'єктів у нафтогазоносних регіонах України (Східний нафтогазоносний регіон) станом на 01.01.2015 р. у межах ділянки виявлені

відсутні, підготовлені Давидівсько-Лелюхівська структура на газ конвекційного типу без підрахунку ресурсів, також відсутні виявлені та підготовлені до буріння об'єкти на газ неконвекційного типу.

Скупчення газу неконвекційного типу в межах ділянки стратиграфічно пов'язуються, в першу чергу, з верхами девону (лиманські і руденківські шари), турнейськими та візейськими відкладами, серед яких зустрічаються чорносланцеві товщі. Товщина перспективних відкладів коливається в широких межах – від 60 м до 1000 м, що обумовлено їх частковим розмивом.

На геологічних картах виходи девонських відкладів характеризуються мозаїчною будовою завдяки активній розломно-блоковій тектоніці. Це опосередковано вказує на те, що у цей час палеогеографічна обстановка була досить контрастною. Невеликі трансгресії призводили до утворення мілководних басейнів, лагун, часто їм на зміну приходили регресії коли вже накопичувалися відклади континентального типу. Активізація тектонічних рухів у пізньофранський час призвела до появи крайових розломів. Вони продовжували формуватися протягом усього девонського періоду. Останній завершився бретонською фазою тектонічних рухів, які зумовили загальне підняття і дислокацію осадового покриву западини

На даній території пробурена параметрична свердловина № 412 Зачепилівська фактичною глибиною 4923 м. В інтервалі залягання нижньо-серпуховських відкладів (1270-1570 м), які представлені товщею сланцевих порід із прошарками алевролітів і подекуди газонасичених пісковиків. При випробуванні інтервалу 1375-1398 м одержано слабкий газ.

Привертають увагу з точки зору пошуків сланцевого газу девонські відклади (D₃fr) в інтервалі 4062-4249 м. Товща складена сланцевими породами з прошарками вапняків. Цей розріз достатньо висвітлений керновим матеріалом - аргіліти темно-сірі до чорних, тріщинуваті, по площинах нашарування чітко виражені прошарки вуглистої речовини.

Розріз в інтервалі 2420-2904 м (C₁v₂) представлений аргілітами з рідкими прошарками пісковиків і алевролітів невеликої товщини. Газопроявів і поглинань промивальної рідини в процесі буріння не спостерігалось.

Розріз в інтервалі 3328-4000 м досить цікавий з точки зору будови і перспективності товщею сланців, представлений більш щільними аргілітами.

Товща в інтервалі 4000-4951 м, складена аргілітами із чистими пластами і прошарками міцних алевролітів і пісковиків. За макрописом аргіліти сірі до чорних, слабослюдисті, інколи алевритові із рослильними залишками.

В межах Давидівсько-Лелюхівської зони осадові породи нижнього карбону, за відбиваючою здатністю вітриніту, досягли стадій катагенезу МК₁-МК₃, що відповідає верхній і початку основної фази газоутворення. Термальна зрілість порід змінюється в межах 0,68-1,0%, вміст органічного вуглецю в породах становить більше 1%..

За аналогією з закордонними досвідом та методичними вказівками з оцінки ресурсів газу сланцевих товщ затвердженого наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин України №625 від 29.12.2012, ресурси ділянки визначені експертним шляхом можуть становити біля 25 000 млн. куб. метрів.

Ймовірно продуктивні горизонти залягають на глибинах 1200-4500 метрів.

Загальна вартість робіт –109 500,0 тис. грн., у т.ч. геологорозвідувальних робіт - 108 200,0 тис. грн.

Види та обсяги робіт, терміни виконання та величини витрат є орієнтовними і будуть уточнюватись за результатами складання та затвердження в установленому порядку проектно-кошторисної документації.

Проведення подальших робіт у межах ділянки обумовлено необхідністю уточнення її геологічної будови та перспектив на газ не конвенційного типу зокрема сланцевий газ шляхом комплексної переінтерпретації даних геофізичних досліджень та тематичних робіт, геохімічних, електророзвідувальних та високоточних гравірозувальних робіт, буріння пошукових, розвідувальних та експлуатаційних свердловин, відкриття та оконтурення родовищ газу, отримання приростів запасів сланцевого газу категорії С₁, проведення ДПР, здійснення геолого-економічної оцінки запасів газу родовищ та представлення матеріалів у ДКЗ України, облаштування та промислового розробка родовищ.

Надрокористувач ТОВ «ГОЛДЕН ДЕРРІК»

Директор Лупето В.Є.

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

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

ПРОГРАМА РОБІТ

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

Давидівсько-Лелюхівської 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	Перегляд, аналіз та узагальнення, переобробка та переінтерпретація сейсмічних матеріалів минулих років, визначення їх інформативності і подальших фізичних робіт щодо напрямків пошуків ВВ на всій площі	136,5 км ²	1,0	Не державне	4 кв. 2017 р 2 кв. 2018 р
3	Геолого-тематичні дослідження з метою обґрунтування місцеположення першочергової свердловини	Площа	0,2	Не державне	3 кв. 2018 р 3 кв. 2019 р
4	Сейсморозвідувальні роботи з метою визначення розповсюдження сланцевих товщ	Площа	10,0	Не державне	4 кв. 2019 р 2 кв. 2020 р
5	Складання проектної документації: геологічного проекту і робочого проекту на спорудження свердловини	Проект и 2 шт.	0,4	Не державне	3-4 кв. 2020 р
6	Буріння пошукової (пілотної) свердловини, глибиною 2500	1 св.	80,0	Не державне	1 кв. 2021 р 1 кв. 2022 р
7	Лабораторні роботи: визначення ступеня катагенезу порід, вмісту C _{орг} , вивчення фізико-механічних властивостей порід, дослідження компонентного складу та фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів	Звіт	0,5	Не державне	2 кв. 2021 р 2 кв. 2022 р
8	Ліквідаційні роботи (в разі необхідності)		0,5	Не державне	2 кв. 2022 р 2 кв. 2023 р
9.	При отриманні промислового припливу з пластів – колекторів традиційних покладів газу виконати роботу апробацію запасів ГЕО родовища та затвердити в ДКЗ Україні.	Звіт	2,0		2 кв. 2022 р. 2 кв. 2023 р
10	При відсутності перспектив щодо промислового газу сланцевих порід на основі буріння свердловини та лабораторних досліджень, провести переоформлення спеціального дозволу на користування надрами згідно п. 8.1 Постанови КМ № 615 від 30.05.2011 р.	Дозвіл	3,0		3 кв. 2023 р
11	При отриманні припливу ВВ з відкладів сланцевих порід, складання робочого проекту на спорудження свердловини з горизонтальним закінченням	Проект	0,3	Не державне	3 кв. 2023 р 1 кв. 2024 р
12	Буріння нового ствола з горизонтальним закінченням із пілотної свердловини, проведення стадійного ГРП	1 св.	100,0	Не державне	2 кв. 2024 р 2 кв. 2025 р
13	Облаштування свердловин		8,0	Не державне	3 кв. 2025 р 1 кв. 2026 р
14	Пробна експлуатація свердловин		0,5	Не державне	2 кв. 2026 р 1 кв. 2027 р
15	Складання проекту дослідно-промислової розробки	Проект	1,0	Не державне	4 кв. 2026 р 1 кв. 2027 р
16	Дослідно-промислова розробка		3,0	Не державне	2 кв. 2027 р 1 кв. 2032 р
17	ГЕО родовища та затвердження запасів у ДКЗ України	Звіт	2,0	Не державне	3 кв. 2031 р 1 кв. 2032 р
18	Складання проектної документації на промислову розробку родовища	Проект	1,5	Не державне	4 кв. 2031 р 1 кв. 2032 р

19	Облаштування і промислова розробка родовища		*	Не державне	2 кв. 2032 р 1 кв 2037 р
РАЗОМ			213,4		

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