



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регстраційний номер

4815

Дата видачі

14 грудня 2016 року (надано)

Підстава надання

наказ від 13.09.2016 № 300

*(базує на прийнятті та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди про розробку 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, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

пошук і розвідка покладів вуглеводнів у відкладах палеогену та крейди, 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

Глемківсько-Лолінська площа

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ПШ	48°54'00"	48°55'30"	48°56'35"	48°55'07"	48°50'20"	48°45'26"	48°44'10"	48°50'06"	48°52'08"
СхД	23°54'03"	23°56'34"	23°58'22"	24°00'26"	24°04'48"	24°08'18"	24°04'04"	23°56'02"	23°56'54"

місцезнаходження:

Івано-Франківська область, Долинський, Рожнятівський райони

*(область, район, населений пункт)*

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

*(напрямок, вказівка на найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)*

площа

173,6 км<sup>2</sup>

*(вказується в одиницях виміру)*

Обмеження щодо глибини використання (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. № 827

газ природний, нафта, конденсат

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

*(одиниця виміру, категорія, обсяг)*

Ступінь-освоєння надр

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затверджені (затверджує) записи корисних копалин (зазначення: у разі видобування)

(дати спеціальних номер прописки, наданою записи)

Джерело фінансування робіт, на підставі виконання надрокористувач під час користування надрами

**несержавне**

(обсяг витрат державних коштів)

Особливі умови

1. Протягом десяти років затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України.
2. Виконання умов:

Мінприроди – наказ від 05.04.2016 № 143

3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
5. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму з-рр у Держгеонадр.
6. Норматива звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гп.
7. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНЗВИДОБУВАННЯ»**  
**КОД 30019775**  
**04053, М. КИЇВ, ВУЛИЦЯ КУЛІЯВСЬКА, БУДИНОК 26/28**

(закладено в реєстрі юридичних осіб, код запису з ЄДРПОУ або, при цьому, №, що вказано в фізичній особі, — підписник (фізична/юридична особа, місце/місця/новоділяння))

Відомості про погодження надрами спеціального дозволу на користування надрами:

Івано-Франківська обласна рада – вважається погодженим згідно з абзацом десятим пункту 9 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (за принципом мовчазної згоди, визначеним Законом України «Про дозвільну систему у сфері геологічної діяльності»),  
Мінприроди – наказ від 05.04.2016 № 143

(надродержатель, який, вживши необхідних заходів, діє на свій страх і ризик, діючи відповідно до положень Закону про надродержателя)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

**20 (двадцять) років**

(надродержатель)

Уточню про умови користування надрами: БДР є вільно, кваліфікаційно спеціального дозволу на користування надрами і відповідно умови користування надрами надані

БДР 14.11.2016 N 4815

(дата надання прописки щодо умов користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний довід на 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)

**Лемківсько-Лолінської площі**

№ 4815 від 14 грудня 2016 року

Угода № 4815

**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

14.12.2016

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 11.01.2016 № 167 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Публічне акціонерне товариство "Укргазвидобування", яке зареєстроване державним реєстратором Шевченківської районної у місті Києві державної адміністрації 27 грудня 2012 року за № 10741030001044263 в особі Директора з питань геології Фірмана Мирона Андрійовича, який діє на підставі довіреності від 31.08.2016 № 2-661д (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4815 від 14 грудня 2016 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 Долинський та Рожнятівський райони Івано-Франківської 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) (**газ природний, конденсат, нафта**) 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 за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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 анулювання Дозволу в установленому порядку;
- в установленому законом порядку припиняти всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупиняти діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;
- 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'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:

- 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 10 років з дня 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 посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;

- 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.

- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр у разі:

- коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;

- коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

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 – збереження родовища та гірничих виробок на весь період консервації;

- 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;

- 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 анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями.

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 умови користування інформацією, установлюється 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 посилатися 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. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених дозволом, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення 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).

## 13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба  
геології та надр України**

03680, м. Київ,  
вул. Ежена Потьє, 16  
Ідентифікаційний номер 37536031  
тел. (044) 536-13-20

**Публічне акціонерне товариство  
“Укргазвидобування”**

04053, м. Київ,  
вул. Кудрявська, 26/28  
Ідентифікаційний номер 30019775  
тел. (044) 461-29-78

**Начальник Управління**



**Директор з питань геології**



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 «14» грудня 2016 № 4815

## Характеристика ділянки надр Ілемківсько-Лолинська площа

### 1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, прив'язка

В адміністративному відношенні Ілемківсько-Лолинська площа знаходиться на території Долинського та Рожнятівського районів Івано-Франківської області.

### 2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр:

№ точки	Пн.широта	Сх.довгота
1	48° 54' 00"	23° 54' 03"
2	48° 55' 30"	23° 56' 34"
3	48° 56' 35"	23° 58' 22"
4	48° 55' 07"	24° 00' 26"
5	48° 50' 20"	24° 04' 48"
6	48° 45' 26"	24° 08' 18"
7	48° 44' 10"	24° 04' 04"
8	48° 50' 06"	23° 56' 02"
9	48° 52' 08"	23° 56' 54"

Площа ділянки надр – 173,6 км<sup>2</sup>

### 3. Геологічна характеристика

У геотектонічному відношенні Ілемківсько-Лолинська площа приурочена до Скибової зони Складчастих Карпат (Оривська скиба).

В нафтогазогеологічному районуванні площа знаходиться в межах Скибового нафтогазоносного району Карпатської нафтогазоносної провінції, в межах якого відкрито три нафтових родовища – Стрільбицьке, Східницьке та Верхньомасловецьке, а також на ряді площ при проведенні пошукових робіт отримано припливи нафти та газу різної інтенсивності.

Ілемківська структура - це напівантиклінальна складка насувного типу, в одному з тектонічних блоків протяжної антиклінальної структури Берегової скиби (другої від фронту), перекритої насувом Оривської скиби, з протяжним південно-західним і коротким, зрізаним насувом, північно-східними крилами. Склепінна частина окреслена ізогіпсою мінус 500 м, південно-західне крило занурюється до відмітки мінус 1300 м. Колекторами можуть бути пласти пісковиків, потужністю до 20 м, на глибинах 1030-1590 м.

Лолинська структура - це напівантиклінальна складка насувного типу карпатського простягання. Поперечними порушеннями структура обмежена з північного заходу та південного сходу. Південно-східне крило зрізане насувом, північно-західне – протяжне, занурюється до відміток мінус 1500 м по сейсмічному горизонту P<sub>2</sub>. В межах структури пробурено свердловину № 1-Лолинська, в якій під час буріння зафіксовано нафтогазопрояви. Породами-колекторами можуть бути пласти пісковиків, потужністю до 20 м, на глибинах 1030-2150 м.

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 «У» *Укрнаф* 2016 № *4815*

### ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,  
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)  
Ілемківсько-Лолінської площі

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами			Власні кошти ПАТ «Укрнаф-добування»	IV кв. 2016
2	Аналіз раніше виконаних геолого-розвідувальних робіт		760		IV кв. 2016 II кв. 2017
3	Проведення сейсмозвідувальних робіт згідно з проектною документацією, з подальшою обробкою та інтерпретацією результатів польових даних	обсяг робіт регламентується проектною документацією	4 250		III кв. 2017 IV кв. 2018
4	Складання проекту пошуково-розвідувального буріння		300		I-II кв. 2019
5	Буріння пошукових свердловин: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин; буріння розвідувальних свердловин: оконтурення родовища, деталізація особливостей геологічної будови, вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини, обґрунтування підрахунку запасів	згідно проектною документації буріння свердловин	100 000		III кв. 2019- IV кв. 2021
6	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-картаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	згідно проектною документації буріння свердловин			III кв. 2019- IV кв. 2021
7	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	згідно проектною документації буріння свердловин			III кв. 2019- IV кв. 2021
8	Складання проекту дослідно-промислової розробки у разі отримання промислових припливів вуглеводнів		300		після отримання промислових припливів вуглеводнів, але не пізніше IV кв. 2023
9	Дослідно-промислова розробка (у разі отримання промислових припливів вуглеводнів)		15 000		після отримання промислових припливів вуглеводнів, але не пізніше I кв. 2024
10	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій		1 000		III кв.2025 II кв. 2026
11	Затвердження запасів корисної копалини у ДКЗ України				III - IV кв. 2026
12	Введення в промислову розробку родовища. Промислова розробка родовища.	згідно проекту розробки родовища	20 000		IV кв. 2026- IV кв. 2036