



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

4948

Дата видачі

від 19. 12. 2018 року

Підстава надання

наказ від 14.11.2018 № 433 (надати)

(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)

Міста користування надрами

Пошуки і розвідка вуглеводнів, 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

Прирічне родовище

географічні
координати:

ППП

СхД

T.1

T.2

T.3

T.4

T.5

T.6

50°16'45"

50°18'35"

50°18'35"

50°16'12"

50°14'10"

50°15'00"

33°06'40"

33°08'25"

33°11'40"

33°11'40"

33°09'10"

33°06'00"

місцезнаходження:

Полтавська область, Чорнухинський, Лохвицький райони

(область, район, населений пункт)

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

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

39,11 км²

(визначається в одиницях виміру)

Об'ємні запаси вуглеводнів (у разі потреби)

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

газ природний, конденсат супутні компоненти: етан, пропан, бутани

Запасні об'єкти запасів (ресурсів) та чисельність спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

(одиниця виміру, категорія, об'єкт)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється; не розробляється)

Відомості про затвердження (дирекційно) запасів корисної копалини (визначається у разі видобування)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом трьох років опрацювати та подати до ДКЗ України на державну експертизу матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Прирічного родовища.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 17.04.2018 № 4351.
3. Виконання умов Мінприроди – лист від 30.07.2018 № 5/4-11/7732-18.
4. 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.
5. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
7. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами зареєструвати форму 3-гр у Державній службі геології та надр України.
8. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
9. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про планування діяльності до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ-ГАЗ-ПЛЮС»

КОД 40025000

79054, М. ЛЬВІВ, ВУЛИЦЯ ЯВОРНИЦЬКОГО, БУДИНОК 9, КВ. 12

(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 30.07.2018 № 5/4-11/7732-18
Полтавська обласна рада – рішення від 19.10.2018 № 894

(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 19.12.2018 № 4948

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)
газ природний (етан, пропан, бутани), конденсат.
Прирічного газоконденсатного родовища
№ 4948 від « 19 » 12 20 18 року

Угода № 4948
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)

м. Київ

19. 12. 2018

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора Департаменту - начальника відділу з надання надр у користування Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 21.05.2018р. №176 та довіреності від 10.05.2018р. №20 (далі – Держгеонадра) з однієї сторони та **Товариство з обмеженою відповідальністю «ВЕСТ-ГАЗ-ПЛЮС»**, яке зареєстроване в єдиному державному реєстрі юридичних осіб, номер запису: 1 415 102 0000 037299; в особі Директора Федорака Василя Івановича, 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 « 19 » грудня 2018 року № 4948 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

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: Полтавська область, Лохвицький та Чорнухінський 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 (етан, пропан, бутани) , конденсат 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. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

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;

5.3.12 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 Дадавати 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 ліквідовувати 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 порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

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 має право:

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

6.4.2 Припинити 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 Звернутися 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 вживати 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 санкції, 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.

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

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 його 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 невідвротної, 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 повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, військові 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 цим Договором 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. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

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. 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.

11.7. 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.

11.8. 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. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

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 «ВЕСТ-ГАЗ-ПЛЮС»

Місцезнаходження:
Україна, 79054, м. Львів,
вул. Яворницького буд.9 кв.12
Поштова адреса: Україна, 01021, м. Київ,
вул. Шовковична, 10, кв.10
р/р 26007016171001 в ПАТ «АЛЬФА-БАНК»,
МФО 300346: Код ЄДРПОУ 40025000
ІПН 400250013033
Платник податку на прибуток на загальних
підставах
Тел.. 044-253-02-69 e-mail: info@westgasplus.net

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)

Прирічного родовищі

№ 4948 від «19» 12 2018 р.

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні площа робіт знаходиться у Лохвицькому та Чорнухінському районі Полтавської області.

м. Лохвиця знаходиться в 8 км від на північний схід, м. Чорнухи в 10 км на захід. Поблизу площі робіт розташовані села Красне, Архипівка, Дрюковщина, Авдіївка.

№ п/п	Пн.ш	Сх.д
1	50° 16' 45"	33° 06' 40"
2	50° 18' 35"	33° 08' 25"
3	50° 18' 35"	33° 11' 40"
4	50° 16' 12"	33° 11' 40"
5	50° 14' 10"	33° 09' 10"
6	50° 15' 00"	33° 06' 00"

Площа ділянки складає 39,11 км².

В тектонічному відношенні територія Прирічного родовища знаходиться в межах Дніпровського грабена півчно-західної частини Дніпровсько-Донецької западини, в зоні південно-західного крила Лохвицької депресії.

За сучасним уявленням Прирічне родовище розташоване в межах структурної лінії, що простягається в північно-східному напрямку від Позняківсько-Вороньківської структурної зони, на схилах якої в нижньовізейській карбонатній товщі локалізуються органогенні побудови та ділянки розушільнених карбонатно-глинистих порід.

В геологічній будові родовища приймає участь потужна товща осадових порід палеозойського, мезозойського та кайнозойського віку, яка залягає на докембрійському кристалічному фундаменті.

Геологічна будова площі вивчалась сейсмічними дослідженнями МСГТ в 1980–1984 роках (с.п. 7/80, 7/82, 7/84 і т.п. 21/84) по горизонтах відбиття девону, карбону і тріасу. По горизонту відбиття V_{в3} площа підготовлена до глибокого буріння.

По горизонту відбиття V_{в3} з на півдні Прирічного родовища виділена Чаплинська карбонатна споруда розміру: 1,3х1 км.

В 2002 році, з метою вивчення Чаплинського карбонатного об'єкту, з'ясування умов його формування та визначення меж його просторової локалізації, проведені сейсморозвідувальні роботи МСГТ (Смолій В.П.). За результатами сейсморозвідувальних досліджень з використанням сейсмофаціального аналізу простежено розповсюдження перспективних нижньовізейських відкладів на значно більшій території.

Основні перспективи нафтогазоносності пов'язувалися з візейськими відкладами нижнього карбону.

На Прирічному родовищі закінчені бурінням та випробуванням дві пошукові свердловини – №№1, 3, з фактичними глибинами відповідно – 5303м і 4862м.

Для дорозвідки родовища планується буріння пошуково-розвідувальної свердловини № 5 (прогнозні початкові дебіти свердловини можуть становити ($Q_r=40,0$ тис.м³/доб, $Q_k=40,0$ м³/доб) та введення її в ДПЕ, складання проекту дослідно-промислової розробки.

Також після проведення оцінки ризиків визначити доцільність проведення капітального ремонту свердловини №3 та буріння залежної розвідувальної свердловини № 6.

Газоконденсатні поклади Прирічного родовища пов'язані з карбонатними відкладами верхньовізейського комплексу. Станом на 01.01.2018 р. (дата геолого-економічної оцінки) один з них, приурочений до продуктивної пачки В-24-25а, другий – до пачки В-24-25б. Поклади перебували в довготривалому дослідженні, що проводилось в кілька етапів на протязі 2003–2006 років.

За результатами опрацювання наявної геолого – геофізичної інформації виконано підрахунок запасів вуглеводнів об'ємним методом та оцінено за зниженням пластового тиску. Підрахунок об'ємним методом проведено для двох об'єктів, за зниженням пластового тиску – тільки для покладу продуктивної пачки В-24-25а. За результатами довготривалого дослідження для цього покладу визначені дренавані запаси газу. Їх величина практично відповідає підрахованим об'ємним методом.

Відповідно до вимог існуючої «Класифікації запасів...» родовище за величиною видобувних запасів газу відноситься до дуже дрібних, а за фазовим станом пластового вуглеводневого флюїду – до газоконденсатних. Родовище має складну геологічну будову, характеризується мінливістю товщин і колекторських властивостей продуктивних горизонтів площі та розрізу.

З метою оцінки виявлених запасів газоконденсату на Прирічному родовищі виділено один об'єкт розробки, який є спільним для покладів В-24-25а та В-24-25б. Для вироблення його запасів розглянуто буріння свердловин № 5 та № 6 з введенням їх в промислову експлуатацію.

Додаток 2

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) Прирічного родовища № 4948 від «19» 12 2018 р.

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) газ природний Прирічного родовища

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	Дозвіл		недержавне	IV кв. 2018р.
2	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	Звіт	300,0	недержавне	I кв. 2019р.
3	Складання проекту пошуково-розвідувальних робіт Прирічного ГКР та проекту на спорудження пошуково-розвідувальної свердловини № 5.	Проект, кошторис	300,0	недержавне	II кв. 2019р.- III кв. 2019р.
4	Буріння пошуково-розвідувальної свердловини № 5 Прирічного ГКР	Проект	235 000,0	не державне	III кв. 2019р.- III кв. 2020р.
5	Випробування та пробна експлуатація свердловини.	Звіт	1000,0	недержавне	III кв. 2020р.- III кв. 2021р.
6	Складання проекту дослідно-промислової розробки родовища.	Проект	800,0	недержавне	I кв. 2021 р.- I кв. 2022 р.
7	Будівництво УКПГ та газопроводу. Дослідно-промислова розробка.	Проект	40 000,0 12 000,0	недержавне	III кв. 2020 р.- III кв. 2023 р.
8	Ліквідаційні роботи свердловини № 5 (в разі необхідності)	Проект	4 000,0	недержавне	III кв. 2020 р.- III кв. 2021 р.
9	Детальна геолого - економічна оцінка запасів вуглеводнів Прирічного ГКР та захист в ДКЗ	Прот-л. ДКЗ	1 200,0	недержавне	III кв. 2023 р.- III кв. 2024 р.
10	Визначення доцільності проведення капітального ремонту свердловини № 3 Прирічного ГКР.	Проект	300,0	недержавне	I кв. 2024 р.- II кв. 2024р.
11	Складання ПКД на спорудження залежної розвідувальної свердловини № 6 Прирічного ГКР.	Проект	200,0	недержавне	III кв. 2024 р.
12	Буріння залежної розвідувальної свердловини № 6, виклик припливу, випробування та пробна експлуатація візейської «карбонатної плити» свердловиною № 6 Прирічного ГКР.	Проект	235 000,0	недержавне	III кв. 2024 р.- III кв. 2025 р.
13	Складання та затвердження проекту промислової розробки родовища.	Проект	1 200,0	недержавне	I кв. 2027р.- IV кв. 2027 р.
14	Облаштування та промислова розробка родовища		25 000,0	недержавне	I кв. 2028 р.- IV кв. 2038р.
15	Всього:		556 300,0		