



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

3206

Дата видачі

від 12 грудня 2007 року

Підставні надання

наказ від 16.09.2019 № 342 (внесено зміни)

(дата прийняття рішення щодо видачі спеціального дозволу: Можливість видати з урахуванням усвідомлення на виконання умов про розробку родовища або промислової розробки родовища на добування криві-продукту)

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

геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислова розробка з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовища)

Мета користування надрами

геологічне вивчення, пошуки і розвідка покладів нафти і газу у нижньопермських та кам'яновугільних відкладах, проведення дослідно-промислової розробки, геолого-економічна оцінка запасів ДКЗ України, подальша промислова розробка родовища

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

територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надійшла у користування

назва родовища

Західно-Єфремівське родовище

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4
ПШ	49°28'07"	49°26'45"	49°24'58"	49°25'17"
СхД	35°56'12"	36°00'26"	36°00'13"	35°54'55"

місцезнаходження:

Харківська область, Кегичівський, Первомайський та Нововодолазький райони

(область, район, назва(мі) пункту)

прик'явки на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

20 км на схід від м. Первомайський

(назва(мі) пункту, відстань від місцевості до населеного пункту, зазначення станції, природоохоронних об'єктів)

площа

26,0 км²

(білякоординати в плані(карті) виміру)

Об'єктами заборони використання є: (за потреби)

Відносно копалин відповідно до періодичних коштівних таблиць, затверджених та місцевих таблиць, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 627

газ природний, конденсат, сукупні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (газові, сукупні)

станом на 01.01.2019:

газ природний (млн. м³): кат. С₁ – 29 (загальні), 19 (код класу П1), 10 (код класу 221), кат. С₂ – 678 (загальні), 245 (код класу 122), 80 (код класу 222), 353 (код класу 332); конденсат (тис. т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 221), кат. С₂ – 17 (загальні), 8 (код класу 122), 2 (код класу 222), 7 (код класу 332);

етан (тис. т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 111); кат. С₂ – 32 (загальні), 13 (код класу 122), 2 (код класу 222), 17 (код класу 332);
пропан (тис. т): кат. С₂ – 7 (загальні), 4 (код класу 122), 3 (код класу 332);
бутан (тис. т): кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 332);
гелій (тис. м³): кат. С₁ – 18 (загальні), 13 (код класу 111); 5 (код класу 221);
кат. С₂ – 405 (загальні), 147 (код класу 122), 47 (код класу 222), 211 (код класу 332).

(об'ємна ставка, кількість, об'єм)

Ступінь освоєння надр

розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відомості про Утвердження (апробацію) запасів корисних копалин (визначається у розвідобуванні)

ДКЗ України, протокол від 08.02.2017 № 3825

(дата складення, номер протоколу, найменування робіт)

Джерело фінансування робіт, які планують виконати надкористувач під час користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 08.02.2017 № 3825.
2. Виконання умов:
 - Державного управління екології та природних ресурсів в Харківській області від 21.10.2004 (екологічна картка № 53/04);
 - Харківської облдержадміністрації – 15.11.2004 № 01-35/5388;
 - Держнаглядохоронпраці – 12.11.2004 № 5.3-12/7385.
3. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених у Програмі робіт.
4. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр 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. Щорічна звітність перед Держгеонадрами України про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГЕО АЛЬЯНС ЗАХІДНО-СФРЕМІВСЬКЕ»
КОД 35164714
01021, М. КИЇВ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, БУДИНОК 7 «А»

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Державне управління екології та природних ресурсів в Харківській області від 21.10.2004 (екологічна картка № 53/04)
Харківська облдержадміністрація – 15.11.2004 № 01-35/5388
Держнаглядохоронпраці – 12.11.2004 № 5.3-12/7385

(назва органів органів, який видав цей документ, дата прийняття рішення, дата закінчення строку дії цього документа при відсутності)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

дійсний до 18 (вісімнадцятого) листопада 2024 (дві тисячі двадцять четвертого) року

(інформація від ініціатора)

Умова про умови користування ділянкою надр: виділеною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначено умови користування ділянкою надр

Від 10.09.2020 №3206

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, нафта, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани Західно-Єфремівське родовище № 3206 від 12 грудня 2007 року

Угода № 3206
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
(нова редакція)

м. Київ

10.01.2020

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Топови Державної служби геології та надр України Опімаха Романа Євгеновича
який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 08.11.2019 № 1029-В та Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «ГЕО АЛЬЯНС ЗАХІДНО-ЄФРЕМІВСЬКЕ», яке зареєстроване Виконавчим комітетом Дніпропетровської міської Ради 06.06.2007 р., номер запису в ЄДР 1 224 107 0006 037148, код КВЕД 06.10 Добування сирової нафти; Код КВЕД 06.20 Добування природного газу (основний);

в особі директора Малькова Олексія Ілліча, який діє на підставі Статуту товариства (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 12 грудня 2007 року № 3206 (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 Харківська область, Кегичівський, Нововодолазький та Первомайський райони, 20 км. на північний захід від м. Первомайський.

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, нафта, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани** протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

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

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

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

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

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

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

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

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

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

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

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

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

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

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

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

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

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

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

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

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

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

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

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

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

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

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

5.3.5 в порядку та строки, встановлені чинним законодавством передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель

у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

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

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

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

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

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

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

5.3.21 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів з моменту отримання письмового повідомлення Держгеонадра про зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу в порядку встановленому законодавством;

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 подати документи на внесення змін 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, якщо така відповідальність не покладена на виконавців (підрядників).

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

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

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

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

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

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

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

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

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

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

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

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

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

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

8. Конфіденційність

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

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

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвортної, 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 повіль,

пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення, групові порушення правопорядку та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

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

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

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

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

10. Використання українського потенціалу

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

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

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

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

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

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

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

спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

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

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

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

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 3206 від «12» грудня 2007 р. вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

Надрокористувач

**Товариство з обмеженою відповідальністю «ГЕО
АЛЬЯНС ЗАХІДНО-СФРЕМІВСЬКЕ»**

01021, м. Київ, Кловський узвіз,
будинок 7 «А»,
Ідентифікаційний номер: 35164714
тел. + 38 (044) 490-48- 20

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)

від «10» 01 2020 № 3206

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні ділянка надр Західно-Єфремівського родовища знаходиться в межах Кегічівського, Нововодолазького і Первомайського районів Харківської області на відстані 20 км на північний захід від м. Первомайськ. Площа ліцензійної ділянки складає 26,0 км².

У тектонічному відношенні Західно-Єфремівське підняття приурочене до західної частини Єфремівсько-Олексіївського валу. По нижньопермських відкладах за сейсмічними побудовами по відбиваючому горизонту IVг (P₁ пк) Західно-Єфремівське підняття разом з Єфремівським являє собою велику антиклінальну складку занурену в західному напрямку, розділену передтріасовими діапірами на окремі структурні елементи: Єфремівську між купольну брахіантікліналь, Західно-Єфремівську куполовидну складку, Єфремівський та Західно-Єфремівський діапіри. Західно-Єфремівська приштокова структура є переклінальною більш зануреною частиною Єфремівської антиклінальної складки.

У відповідності з сучасним нафтогазогеологічним районуванням, Західно-Єфремівське газове родовище знаходиться в Машівсько-Шебелинському нафтогазоносному районі приурочено до Єфремівської зони нафтогазонакопичення. В межах його території знаходяться такі відомі газові та газоконденсатні родовища, як Шебелинське, Єфремівське, Західно-Хрестищенське, Мелиховське, Медведівське, та ряд інших. Поклади вуглеводнів на цих родовищах виявлені тільки в нижньопермських та верхньокам'яновугільних відкладах.

В 1967 році в апікальній частині Західно-Єфремівського підняття була закладена свердловина № 25, з якої в 1969 році отримано приплив газу дебітом 10,6 тис.м³ на добу.

В 1972 році при випробуванні інтервалу 3420 – 4020 м в свердловині № 1 отримано приплив газу дебітом 61,5 тис.м³ на добу. Всього на родовищі в період з 1967 по 1975 рік пробурено 5 свердловин (№№ 25, 1, 2, 3, 4). Окрім свердловин №№ 25 і 1 незначний приплив газу (4,8 тис.м³/добу) був отриманий в свердловині № 2. Розкритий поверх газонасиченості на Західно-Єфремівському родовищі досягає 1140 м і представлений 21 газонасиченим пластом. Поклади газу масивно-пластові склепінні літологічно- та тектонічно обмежені.

У зв'язку з незначними дебітами, розвідувальні роботи по родовищу були законсервовані, а підраховані запаси газу були переведені в позабалансові.

З дати отримання спеціального дозволу надрокористувачем у відповідності із чинною Програмою робіт придбано геологічну інформацію, виконано її аналіз та розроблено доповнення до геологічного проекту пошукових робіт на ліцензійній ділянці. Для вибору місця закладання свердловин здійснено сейсморозвідувальні роботи, на основі яких складено новий проект розвідки родовища.

З метою розвідки родовища було пробурено дві розвідувальні свердловини № 7 та № 7біс, роботи по їх спорудженню виконувались підприємством ТОВ «БК Укрбурсервіс».

Розвідувальна свердловина № 7 була пробурена в 2008 році. При освоєнні та дослідженні свердловини, що проводились в період з IV кварталу 2008 року по I квартал 2009 року, в інтервалі встановлення фільтра (3778 – 3769 м, 3711 – 3700 м, 3667 – 3656 м, 3575 – 3558 м, 3470 – 3459 м, 3438 – 3419 м), отримані дебїти газу не перевищували 3,7 тис.м³/добу. Невідповідність результатів інтерпретації промислово-геофізичних досліджень (загальна потужність 8 виявлених газонасичених пластів в свердловині складає 44,2 м), тим даним, які отримано за результатами освоєння та дослідження свердловини, може вказувати на те, що в процесі проводки свердловини внаслідок кольматації присвердловинної зони, погіршилися фільтраційно-смкісні властивості продуктивних пластів, що потребує проведення додаткових методів інтенсифікації припливу. Після проведення інтенсифікації значного збільшення припливу вуглеводнів досягти не вдалось.

З метою уточнення геологічної будови, в 2011-2012 р.р. СУГРЕ ДГП “Укргеофізика” в межах ліцензійної ділянки виконано додаткові польові сейсмічні дослідження за методикою 2Д в обсязі 83,355 пог.км. За результатами виконаних робіт було уточнено структурно-тектонічну будову Західно-Сфремівського родовища та підготовлено “Уточнений проєкт розвідки Західно-Сфремівського родовища”.

За результатами додаткових досліджень, які були проведені в період 2011-2013 років було визначено, що найбільш пріоритетним на родовищі є вивчення можливості отримання промислових припливів вуглеводнів (після проведення ГРП) з пластів-колекторів, які були розкриті свердловиною № 7. Для реалізації цього в 2013-2014 роках було пробурено розвідувальну свердловину № 7біс фактичною глибиною 3835 м. При освоєнні та дослідженні свердловини, яке було проведено після виконання багатостадійного гідророзриву пластів, отримано приплив газу добовим дебїтом до 12,6 тис.м³.

З метою вивчення експлуатаційних характеристик ущільнених пластів-колекторів родовища після проведення ГРП, та достовірного визначення величини запасів вуглеводнів, що охоплені дренаванням, свердловину було введено в пробну експлуатацію. За період пробної експлуатації в т.ч. довготривалих досліджень свердловиною було видобуто 813 тис.м³ газу. При цьому добовий дебїт свердловини за весь період експлуатації не перевищував 12,0 тис.м³ і на завершення пробної експлуатації стабілізувався на 6,5 тис.м³.

За результатами проведених геологорозвідувальних робіт ТОВ «ГЕО АЛЬЯНС ЗАХІДНО-СФРЕМІВСЬКЕ» двічі було виконано та представлено на розгляд Державної комісії України по запасах корисних копалин (ДКЗ) Геолого-економічну оцінку (ГЕО) запасів Західно-Сфремівського газоконденсатного родовища (протоколи ДКЗ № 3068 від 19 грудня 2013 року та № 3825 від 8 лютого 2017 року).

Протоколом ДКЗ України від 08.02.2017 р. № 3825 було встановлено, що Західно-Сфремівське газоконденсатне родовище є підготовленим до промислової розробки на базі розвіданих та попередньо розвіданих запасів.

Поточні запаси вуглеводнів станом на 01.01.2019 р. в межах ділянки надр Західно-Сфремівського родовища становлять:

газ вільний (млн.м³):

категорії С₁ – 29 (загальні), в т.ч. 19 (код 111), 10 (код 221);

категорії С₂ – 678 (загальні), в т.ч. 245 (код 122), 80 (код 222), 353 (код 332);

конденсат (тис. т):

категорії С₁ – 1 (загальні), в т.ч. 1 (код 221);

категорії С₂ – 17 (загальні), в т.ч. 8 (код 122), 2 (код 222), 7 (код 332);

етан у газі вільному (тис.т):

категорії С₁ – 1 (загальні), в т.ч. 1 (код 111);

категорії С₂ – 32 (загальні), в т.ч. 13 (код 122), 2 (код 222), 17 (код 332);

пропан у газі вільному (тис.т):

категорії С₂ – 7 (загальні), в т.ч. 4 (код 122), 3 (код 332);

бутани у газі вільному (тис.т):

категорії С₂ – 1 (загальні), в т.ч. 1 (код 332);

гелій у газі вільному (тис.м³):

категорії С₁ – 18 (загальні), в т.ч. 13 (код 111), 5 (код 221);

категорії С₂ – 405 (загальні), в т.ч. 147 (код 122), 47 (код 222), 211 (код 332).

Географічні координати кутових точок Західно-Сфремівського родовища

№ точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	49° 28' 07"	35° 56' 12"
2	49° 26' 45"	36° 00' 26"
3	49° 24' 58"	36° 00' 13"
4	49° 25' 17"	35° 54' 55"

Площа ділянки надр: 26,0 км².

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки
родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
газ природний, нафта, конденсат, сукупні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани
Західно-Єфремівського родовища

№ з/п	Види робіт	Обсяг и робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами Західно-Єфремівського родовища		згідно нормативно – правових актів	власні кошти	IV кв. 2019р
2	Складання проєктів на рекультивуацію земельних ділянок порушених під час розробки та облаштування родовища. Розробка проєктів ОВНС для об'єктів будівництва на родовищі.		Згідно із умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019 IV кв. 2024р
3	Складання проєкту (технологічної схеми) промислової розробки і затвердження її в установленому порядку		Згідно із умовами договорів	власні кошти	I-II кв. 2020
8	Розробка Західно-Єфремівського родовища відповідно до проєкту (технологічної схеми) промислової розробки		Згідно з умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019 IV кв. 2024р
	Буріння та облаштування свердловин у відповідності до проєкту (технологічної схеми) розробки Західно-Єфремівського родовища, подальша розробка родовища.				IV кв. 2019 IV кв. 2024р
9	Промислово – геофізичні роботи		Згідно із умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019 IV кв. 2024р
10	Авторський нагляд за ходом розробки родовища та/або вибір заходів щодо оптимізації технологічних процесів (в тому		Згідно із умовами договорів	власні кошти	щорічно

	числі засобів з інтенсифікації видобутку)				
11	Видобуток газу та конденсату відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Західно-Єфремівського родовища		Згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) промислової розробки	власні кошти	IV кв. 2019 IV кв. 2024р
12	Ліквідаційні роботи (в т.ч. рекультивация земель)		Згідно із умовами договорів	власні кошти	по завершенню терміну розробки

Держгеонадра

Надрокористувач