



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

4480

Дата видачі

від 27 грудня 2013 року

Підстава надання

наказ від 23.04.2019 № 127 (продовжено строк дії)

(дані призначення та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації виконання та виконання законів про розвідку родовищ або промислову діяльність ліцензійного комітету та дозволу на користування надрами)

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, у тому числі дослідно-промислова розробка

Мета користування надрами

пошук та розвідка покладів вуглеводнів у відкладах девону, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України

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

назва родовища

Південна частина Великомоствіського родовища

географічні координати

	T.1	T.2	T.3	T.4
ПШ	50°21'00"	50°21'00"	50°16'00"	50°16'00"
СхД	24°02'00"	24°10'00"	24°10'00"	24°02'00"

місцезнаходження

Львівська область, Сокальський район

(область, район, місцевий пункт)

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

7,5 км на північний захід від м. Великі Мости

(адреса, відстань від найближчого населеного пункту, найближчої станції, підприємства тощо)

площа

88,1 км²

(загальна площа в адміністративних межах)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

до глибини 2700 м

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 627

газ природний, нафта

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 затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі відобування):

(дата складіння, номер протоколу, позначування органу)

Джерело фінансування робіт, які планують виконати надрокористувач під час користування надрами:

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання умов Мініприроди – лист від 14.11.2018 № 5/4-11/12323-18.
2. 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 запасів ДКЗ України.
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 1 місяця після продовження строку дії спеціального дозволу на користування надрами перересструвати роботи і геологічного вивчення надр за формою 3-ГР в Держгеонадра.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-ГР.

Відомості про власників:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ СПІЛЬНЕ
УКРАЇНСЬКО-АЗЕРБАЙДЖАНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «УКР-АЗ-ОЙЛ»
КОД 33164089
77701, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, БОГОРОДЧАНСЬКИЙ
РАЙОН, СЕЛИЩЕ МІСЬКОГО ТИПУ БОГОРОДЧАНИ, ВУЛИЦЯ
ШЕВЧЕНКА, БУДИНОК 7, КОРПУС 8, КВАРТИРА 5

(позначування юридичної особи, що знаходиться в ЄДРПОУ або фізичної, її №, по батькові (фізичні) особи — підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мініприроди – лист від 14.11.2018 № 5/4-11/12323-18

(позначування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття рішення, номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років):

строк дії продовжено на 5 (п'ять) років до 27 (двадцять сьомого) грудня 2023 (дві тисячі двадцять третього) року

(дофінансування)

Умова про умови користування ділянкою надр є складовою частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Вір 31.05.2019 № 4480

(дата складіння на номер умови про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами.

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
геологічного вивчення, в тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ корисних
копалин загальнодержавного значення
(вуглеводні)
Південної частини Великомоствського
газового родовища
№4480 від «27» грудня 2013 року

Угода № 4480

про умови користування надрами

з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ
корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)

м. Київ

31.05.2019

(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 21.05.2018 №176 та довіреності від 20.01.2019 року №7 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю спільне українсько-азербайджанське підприємство «Укр-Аз-Ойл», яке зареєстроване Богородчанською районною державною адміністрацією Івано-Франківської області 22.09.2004р. за № 11041050003000229, в особі директора Конкольніяка Андрія Йосиповича, який діє на підставі Статуту підприємства (далі – Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «27» грудня 2013 року № 4480 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), 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 Сокальський район, львівської області, 1,20 км на північний захід від м. Великі Мости.

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, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) газу природного протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), 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, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) 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 вимагати 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 зупинити дію Дозволу або припинити 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 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

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 ніж за 2 місяці до дня закінчення строку 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 вивчення 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 та використанні 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 забезпечити раціональне комплексне вивчення, використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.24 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки вуглеводнів;

5.3.25 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.

5.4. 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, в тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) 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 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.

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. 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 невідвратної, 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 повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні 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 дієвістю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недієвості 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
спільне українсько-азербайджанське
підприємство «Укр-Аз-Ойл»

юридична адреса: 77701, Україна, Івано-
Франківська обл., смт. Богородчани, вул.
Шевченка, 7/8/5
ЄДРПОУ (33164089
тел. (0342) 72-98-18

Додаток 1

до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного вивчення,
в тому числі дослідно-промислової
розробки родовищ корисних копалин
загальнодержавного значення
(вуглеводні)

від «31» 05 2019 № 4480

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр

Південна частина Великомоствіського газового родовища в адміністративному відношенні знаходиться у Львівській області, Сокальський район, в 7.5 км на північний захід від м. Великі Мости.

2. Географічні координати та площа ділянки надр.

Географічні	1. 50° 21' 00" Пн Ш 24° 02' 00" СхД	Площа 88.1 км ²
координати об'єкту	2. 50° 21' 00" Пн Ш 24° 10' 00" СхД	
	3. 50° 16' 00" Пн Ш 24° 10' 00" СхД	
	4. 50° 16' 00" Пн Ш 24° 02' 00" СхД	

3. Геологічна характеристика (відомості про кількість прогнозованих ресурсів вуглеводнів).

Південна частина Великомоствіського газового родовища розташована в межах Белз-Милятинської лінії антиклінальних структур Львівського палеозойського прогину.

Львівський палеозойський прогин перекритий майже горизонтально лежачими відкладами юри Стрийського і крейди Львівсько-Люблінського прогинів. Мезозойські відклади лежать на різновікових і в різній степені дислокованих відкладах девону і карбону.

Прогин поділяється на дві нерівні частини: західну і східну. Границя між ними проводиться по зоні глибинного Устілуг-Рогатинському розлому. Східна (зовнішня) частина прогину має моноклінальну будову, на фоні якої поширені мало амплітудні підняття, флексури, структурні носі і тераси, вали північно-східного простягання. Західна (внутрішня) частина прогину найбільш прогнута, характеризується наявністю вузьких грабенівидних, ускладненими насувами антиклінальних ліній північно-західного простягання, які розділяються широкими синкліналами.

Великомоствіське родовище знаходиться в межах Белз-Милятинської лінії антиклінальних складок.

На Великомоствіській площі глибокому бурінню передували сейсмічні роботи МІХ та РНП і структурно-пошукове буріння 1952-1953 рр.

Визначено, що родовище складається з двох блоків: Великомоствіського (північна частина) та Куличківського (південна) частина.

З 1957 по 1970 рік на площі пробурено дві свердловини (№№ 1,2) в межах Великомоствіського блоку та 8 свердловин (№№ 6,7,8,9,13, 23,30,31) в межах Куличківського блоку. У 1964 році при випробуванні свердловин № 6 і № 7 отримано промисловий приплив газу.

У 1994 році була виконана геолого-економічна оцінка нижньолопушанського покладу родовища, незважаючи на велику кількість пробурених свердловин поклади вивчено недостатньо з точки зору газонасиченості. В 1998 році пробурена свердловина № 32 глибиною 2433м. За даними ГДС розкритий розріз виявився безперспективним відносно газонасиченості.

В період 2005-2008 роки на родовищі(Південна частина, Куличківський блок) на основі договору про сумісну діяльність між ДП «ЗахідУкргеологія» та ТОВ СУАП «Укр-Аз-Ойл» проводились роботи по подальшому геологічному вивченню надр Великомоствіського родовища які були продовжені ТОВ «Укр-Аз-Ойл» в 2013 – 2018 рр.

В результаті проведених робіт на свердловинах №№ 6,7 отримано припливи газу, які значно відрізнялись від попередньо визначених в 60-70 –х роках 20 сторіччя. В 2018 році розпочато і в 2019 році завершено буріння розвідувальної свердловини № 34 Великі Мости, розміщеної в склепінній частині складки. При дослідженні свердловин визначено, що продуктивна характеристика(пористість, проникність, ефективна газонасичена товщина) покладу Куличківського блоку значно нижчі ніж було прийнято при попередніх оцінках запасів в 1994 році. Також при випробуванні свердловини № 34 встановлено погіршення колекторських властивостей в склепінній частині родовища, а також підтверджено наявність газового покладу в струтинських відкладах який потребує подальшого вивчення.

Результати дослідження свердловин:

№ св-ни	Дебіт при аналогічному режимі тис.м3/д		Ефективна газонасичена товщина		Газонасиченість	
	Дебіт при опробуванні після буріння	Дебіт при опробуванні після розконсервації	Звіт 1994 р	Визначено по дослідженнях Свердловин 2013-2018 рр.	Звіт 1994 р	Визначено по дослідженнях Свердловин 2013-2018 рр.
6	62.6	13.28	4.4	1.8	0.58	0.58
7	59.4	8.12	4.4	1.2	0.58	0.58

Така невідповідність в даних спричинила перерахунок запасів, який був проведений спеціалістами ТОВ СУАП «Укр-Аз-Ойл» в 2016 році і на засіданні НТР Державної служби геології та надр України Протоколом №3 від 08.09.2016 року ухвалено внести до Державного балансу запасів корисних копалин по Південній частині Великомоствіського газового родовища:

Категорія запасів: клас 122+222 (C₂) – 116 млн м3.

клас 332 (C₂) – 176 млн м3

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного вивчення, в
тому числі дослідно-промислової
розробки родовищ корисних копалин
загальнодержавного значення
(вуглеводні)
від «31» 05 2019 № 4480

ПРОГРАМА РОБІТ
з метою геологічного вивчення,
у тому числі дослідно-промислової розробки

газу природного Південної частини Великомоствіського газового родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Джерело фінансув ання	Строк проведення робіт
1	Продовження дії спеціального дозволу на користування надрами	1 од.	власні кошти	II кв. - 2019 р.
2	Доопрацювання проектно-кошторисної документації, погодження відводу землі, підготовка доріг та площадки під відновлення свердловин № 9 Великі Мости, виділення продуктивних горизонтів для дослідно-промислової експлуатації. Введення свердловини в дослідно-промислову експлуатацію.	2350м	власні кошти	II кв. - IV кв. 2019р.
3	Доопрацювання проектно-кошторисної документації, погодження відводу землі, підготовка доріг та площадки під відновлення свердловин № 31 Великі Мости, виділення продуктивних горизонтів для дослідно-промислової експлуатації. Введення свердловини в дослідно-промислову експлуатацію.	2340м	власні кошти	I кв. - IV кв. 2020р.
4	Комплекс геологорозвідувальних робіт: радіоактивний - каротаж свердловин, гідрогеологічні та гідродинамічні дослідження	1 од.	власні кошти	II кв. 2019 – IV кв. 2023 р.
5	Дослідно-промислова розробка	1 од.	власні кошти	II кв. 2019 - IV кв. 2023 р.
6	Виготовлення проекту оцінки впливу на навколишнє середовище	1 од.	власні кошти	I кв. 2023 р - IV кв. 2023 р
7	Лабораторні роботи: лабораторні і технологічні випробування, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини і супутніх пластових вод	1 од.	власні кошти	II кв. 2019 – I кв. 2023 р
8	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	1 од.	власні кошти	I кв. 2023 – III кв. 2023р.
9	Затвердження запасів корисної копалини у ДКЗ України	1 од.	власні кошти	IV кв. 2023 р.