

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Ресурсний номер

№ 6354

Дата видачі

від 14.08.2019

Підстава надання

наказ від 27.06.2019 № 204 (надано)

(Дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Місцевісної 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

створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо)

Мета користування надрами

створення наукового полігону в межах Бережанської площі з метою вивчення перспектив пошуку і розробки лізовидних газових покладів в зоні зчленування Зовнішньої зони Передкарпатського крайового прогину на Південно-Західній частині Європейської платформи

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

назва родовища

Бережанська площа

географічні координати:

ПШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4
49°28'38"	49°27'49"	49°18'51"	49°18'43"
24°45'11"	25°03'00"	25°02'13"	24°53'26"

місцезнаходження:

Тернопільська область, Бережанський район

(область, район, населений пункт)

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

50 км на південний захід від м. Тернопіль

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронного об'єкта)

площа

278,9 км²

(визначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

нафта, газ природний, конденсат

Загальний обсяг запасів (ресурсів) нагас надрами спеціального дозволу на користування надрами (основні, сумнівні)

(відомості про форму, категорію, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

Відомості про затвердження (зпробування) запасів корисної копалини (зазначається у разі використання):

(позначається, не позначається)

(дата складення, номер протоколу, місце/місця видобутку)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання умов Мініприндори – лист від 02.05.2019 № 2/4-11/4679-19.
2. Протягом місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами зареєструвати роботи в УкрІНТЕІ та в Держгеонадр (форма № 3-гр).
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Ведення робіт у відповідності до програми робіт.
5. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр та УкрІНТЕІ.
6. Щорічна звітність про виконання програми робіт перед Держгеонадрами.
7. Запобігання негативним екологічним наслідкам діяльності, дотримання природоохоронного законодавства.
8. У разі виявлення в межах Бережанської площі корисних копалин після проведення пробної експлуатації, обов'язкове надання заяви до Держгеонадр щодо доцільності зміни виду користування надрами.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КАРПАТНАДРА»

КОД 42029053

76018, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ІВАНО-
ФРАНКІВСЬК, ВУЛИЦЯ ГЕТЬМАНА МАЗЕПИ 7-9

(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:

Тернопільська обласна рада — вважається погодженим відповідно до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615

Мініприндори – лист від 02.05.2019 № 2/4-11/4679-19

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

без обмеження строку дії

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Вір 14.08.2019 № 354

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове значення (наукові полігони)
Бережанська площа / природн. комплекс
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 6354 від « 14 » серпня 20 19 р

Угода № 6354

про умови користування надрами

з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове значення (наукові полігони)

м. Київ

14 серпня 2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Натальки Віррини з надання надр у користування Управління розвідки та акційної діяльності Тимошенка Тарас Васильовича

який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 24.07.2019 № 243 та довіреності від 02.01.2019 № 7
(далі - Держгеонадра) з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «Карпатнадра», яке зареєстроване Головним управлінням ДФС в Івано-Франківській обл. 29.03.2018 року № 092118064257, код КВЕД: **06.10** Добування сировини (основний); **06.20** Добування природного газу; **09.10** Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу; **71.12** Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах; **72.19** Дослідження й експериментальні розробки у сфері інших природничих і технічних наук, в особі директора **Ковача Андрія Амброзійовича**, який(а) 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 створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове значення (наукові полігони) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від « 14 » серпня 20 19 року № 6354 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове значення (наукові полігони), 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: Бережанська площа розташована в Бережанському районі Тернопільської області на відстані 50 км. на південний захід від м.Тернопіль.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, інші відомості, що мають суттєве значення 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 створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове значення (наукові полігони) визначаються в Програмі робіт з створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове значення (наукові полігони), 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. 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, визначених цією Угодою, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та

правил і можуть спричинити псування геологічного об'єкта, 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 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 надр;

5.3.2 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 2 (два) роки з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.3 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;

5.3.4 підготувати звіт про результати геологічного вивчення на ділянці надр;

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

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

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

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

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

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

5.3.11 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.13 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

5.3.15 розпоряджатися видобутими корисними копалинами виключно в порядку визначеному законодавством України;

5.3.16 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;

5.3.17 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;

5.3.18 дотримуватися протипожежної безпеки на геологічному об'єкті та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.19 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом і цією Угодою, після зупинення дії Дозволу та після його анулювання;

5.3.20 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;

5.3.21 забезпечити раціональне комплексне вивчення, використання і охорону надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.22 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою визначеною у Дозволі та цій Угоді.

5.3.23 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 геологічного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти об'єкт(и) 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 геологічних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 виконувати на наданій йому ділянці надр роботи згідно з умовами Дозволу і цієї Угоди;

5.5.2 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.3 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства.

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 і положень цієї Угоди та в межах повноважень відповідно до діючого законодавства:

6.3.1 за результатами проведених заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди, центральних органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері здійснення державного гірничого нагляду, епідеміологічного нагляду (спостереження), державного нагляду (контролю) за додержанням вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, органів місцевого самоврядування, органів ДФС зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (далі Порядок) та в інших випадках, передбачених законодавством.

6.3.2 зупиняє дію дозволу за поданням Мінприроди за зверненням до Мінприроди Держекоінспекції та/або її територіальних органів щодо невиконання Надрокористувачем умов висновків з оцінки впливу на довкілля та/або висновків державної екологічної експертизи, відсутності висновку з оцінки впливу на довкілля та/або висновку державної екологічної експертизи діяльності з видобування корисних копалин.

6.3.3 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.3.4 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 надр без спеціальних дозволів на користування надрами або з порушенням умов, передбачених такими дозволами.

6.4. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії.

6.5. 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. 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 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 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 посилається 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.

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

Наталя Відрілу з чоловіком
корр і користувач

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Карпатнадра» _____

77701, Івано-Франківська обл., смт. Богородчани,
вул. Грушевського, буд. 52
ЄДРПОУ 42029053
тел. (098) 492-58-33

ІПН 420290509016
Р/Р 26005052535507 в ПАБ КБ
ПРИВАТБАНК

Додаток 1

до Угоди про умови користування
надрами з метою створення геологічних
територій та об'єктів, що мають важливе
наукове, культурне, санітарно-оздоровче
значення (наукові полігони)

від «14» серпня 2019 №6354

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

Бережанська площа згідно адміністративного поділу розташована в Бережанському районі Тернопільської області і знаходиться на відстані 50 км. на південний захід від м.Тернопіль.

Географічні координати

кутових точок ділянки надр:

- | | | |
|----|----------------|----------------|
| 1. | 49°28'38" Пн.Ш | 24°45'11" Сх.Д |
| 2. | 49°27'49" Пн.Ш | 25°03'00" Сх.Д |
| 3. | 49°18'51" Пн.Ш | 25°02'13" Сх.Д |
| 4. | 49°18'43" Пн.Ш | 24°53'26" Сх.Д |

Площа об'єкту - 278,9 кв.км.

Метою використання надр на Бережанській площі є створення наукового полігону для детального вивчення перспектив пошуків, розвідки і розробки лінзовидних газових покладів в зоні зчленування Зовнішньої зони Передкарпатського крайового прогину та південно-західної частини Східно-Європейської (Руської) платформної форми, де в 1972-1973р.р. трестом «Львівнафтогазрозвідка» була пробурена свердловина 1-Бережани. Ділянка розташована в межах маловивченої на предмет нафтогазоносності південно-східної частини Волино-Подільської НГО в 40 км південно-східніше від нафтогазоносної площі Перемишляни. Сейсмічними дослідженнями УкрДГРІ по високошвидкісному відбиваючому горизонту у волинській серії в її межах були виділені дві обширні прогностичні антиклінальні структури північно-західного простягання, присклепінні частини яких приурочені до населених пунктів Мечишів і Потутори (Фільштинський Л.С., 1972 р.). В результаті комплексної інтерпретації даних гравіметрії в південно-західній частині ділянки виявлено локальне підняття, яке охоплює структуру, закартовану сейсморозвідкою.

На південно-західному крилі північно-східної структури в 1972-1973 роках трестом «Львівнафтогазрозвідка» була пробурена структурно-пошукова свердловина 1-Бережани, яка розкрила відклади девону, силуру, ордовика, кембрію та верхнього протерозою. За даними ГДС газонасичені пласти виявлені в розрізі силуру (інтервали: 1280,0-1306,0, 1423,0-1428,0 м), ордовика (інтервал 1665,6-1671,2 м) і кембрію (інтервали: 1700,0-1707,6, 1712,4-1724,4, 1732,0-1736,4, 1763,0-1790,0-1791,0-1812,8, 1814,8-1836,4 м).

По газовому каротажу відмічено підвищення газомісту до 0,5% при фонових значеннях 0,1-0,2%. Дослідження кернового матеріалу показали, що газонасиченість силурійських відкладів у свердловині 1-Бережани в 4-7 разів перевищує цей показник на сусідніх Завадівській і Перемишлянській площах. У відкладах кембрію вниз по розрізу проходить поступове зростання газонасиченості від 1,7см³/кг на глибині 1764-1765м до 29,4 см³/кг на глибині 2007-2012,2 м.

При випробовуванні в процесі буріння з інтервалів 1799-1884 і 2131-2245 м отримано приплив газу 23 тис.м³/добу, хоча при пористості окремих пластів порід-колекторів за даними ГДС, які досягають 10%, очікувалися значно більші показники. Основною причиною таких незначних результатів при цьому слід вважати недостатню якість розкриття та випробовування продуктивної частини розрізу. В першу чергу це такі фактори:

- великі інтервали випробовування, які відповідно склали 85 і 114 м;
- значні густини промивної рідини (1,26-1,30 г/см³), що зумовили надлишкові репресії на пласти в процесі буріння;

- довгі часові проміжки між первинним розкриттям та випробовуванням пластів, які привели до формування обширних зон проникнення. Так, наприклад, рівненська світа, в якій на інших площах спостерігались значні газопрояви, розкрита в інтервалі 2119-2137 м в період з 1 по 14 вересня, а випробовування проводилось 18 грудня, тобто знаходилась під дією глинистого розчину на протязі трьох місяців.

Таким чином, не зважаючи на отримання незначних промислових припливів вуглеводнів (23 тис.м³/добу) у свердловині 1-Бережани, дана ділянка залишається одною з найбільш перспективних в межах південного сходу Волино-Подільської НГО. Це підтверджується цілим рядом структурних, літолого-фаціальних, геохімічних та інших факторів, серед яких основні наступні:

- висока імовірність існування двох антиклінальних структур, які виражені на регіональному сейсмічному профілі (виконаного методом КМЗХ) у вигляді малоамплітудних перегинів по високошвидкісному відбиваючому горизонту волинської серії (за даними УкрДГРІ, 1972 р.). Ці структури швидше за все мають наскрізний характер у відкладах палеозою, що підтверджується конфігурацією південно-східної межі Львівського палеозойського прогину (Бережанська ділянка знаходиться на північному продовженні структурного виступу, закаратованого по підшві середнього девону в районі свердловини 1-Завадівка, див. структурно-тектонічну схему);

- наявність порід-колекторів і покришок у розрізі кембрію доказана результатами буріння свердловини 1-Бережани та ряду свердловин на сусідніх площах. Зокрема у свердловинах Перемишлянської ділянки, розріз яких задовільно корелюється з розрізом кембрію у свердловині 1-Бережани, в бережанській серії виділяється чотири потужні пачки пісковиків (К-2+К-5) і один приурочений до рівненської світи (К-1). Співставлення розрізів свердловин 1-, 2-, 3-Перемишляни, 1-Завадівка, 1-Бережани і 1-Хмелівка показує зростання піскуватості розрізу в південно-східному напрямку;

- розкриття газоносних верств свердловинами на сусідній Перемишлянській площі та виділення газонасичених пластів за даними ГДС у свердловині 1-Бережани. Так у свердловині 1-Перемишляни (3520–3480 м) був одержаний короткочасний фонтанний приплив горючого газу (85,4 % метану). Під час буріння свердловини газовим каротажом зафіксовано аномальний вміст газу проти нижнього піщаного горизонту кембрію, однак при випробуванні цього інтервалу (3746–3780 м) був одержаний приплив сильно розгазованої мінералізованої води. З вище залягаючого горизонту (інтервал 3480–3520 м) при випробуванні одержали короткочасний приплив газу (до 40 тис. м³/д), який невдовзі був задавлений мінералізованою водою. За даними ВО «Західукргеологія» вода тут з'явилась за рахунок перетоків з верхніх горизонтів;

- за результатами приповерхневих геохімічних досліджень (Губич, 2002 р.) в межах південно-західної (Мечишівської) структури по найбільш інформативних параметрах (C₂H₆, суми важких вуглеводнів і відношення метану до суми важких вуглеводнів) була виявлена геохімічна аномалія, яка співпадає з підняттям, виділенням сейсморозвідкою та нагадує еталонні аномалії, закартовані над Локачинським і Великомоствіським газовими родовищами (див. структурну карту);

- розріз силуру у свердловині 1-Бережани представлений зарифовою фацією, а південно-західніше в межах Мечишівського підняття у нижній частині скальської світи в інтервалі глибин 1500–2000 м передбачається розкриття бар'єрного рифу, до якого може бути приурочений поклад вуглеводнів. Наявність рухомих вуглеводневих флюїдів у однотипних відкладах відмічений в північній частині НГО на Локачинському родовищі, площах Підберезівка, Павлівка, Марковичі та інших. Перспективними у відношенні нафтогазоносності є відклади кембрію. На профілі по лінії А-А через свердловину 1-Бережанську показані прогнозовані поклади на границі середнього і нижнього девону, в силурі і кембрії. За попередніми даними глибини свердловин для розкриття цих покладів будуть близько 3400 м.

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою створення геологічних
територій та об'єктів, що мають важливе
наукове, культурне, санітарно-оздоровче
значення (наукові полігони)

від «14» серпня 20 19 № 6354

ПРОГРАМА РОБІТ

з створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне,
санітарно-оздоровче значення (наукові полігони)
нафта, газ природний, конденсат, Бережанська площа
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Збір геолого-геофізичних та геохімічних матеріалів, отриманих на попередніх етапах дослідження території наукового полігону	1	Власні кошти	III кв 2019 р
2.	Створення реєстру наявних свердловин та аналіз петрографічних властивостей продуктивних покладів	1	Власні кошти	III кв 2019 р
3.	Переінтерпретація сейсмічних даних попередніх років, складання звіту (звітів); при потребі – проведення додаткових сейсмічних досліджень	1	Власні кошти	III – IV кв 2019
4.	Проведення додаткових сейсмічних досліджень	1	Власні кошти	IV кв 2019 р I кв 2020 р
5.	Виконання науково-дослідних робіт на тему «вивчення перспектив пошуку і розробки ліззовидних газових покладів в зоні зчленування Зовнішньої зони Передкарпатського крайового прогину на південно-західній частині Європейської (Руської) платформи в межах Бережанської площі»	1	Власні кошти	постійно
6.	Складання геологічного проекту, складання проектно-кошторисної документації, будівництво пошукової(их) (параметричної(их) свердловини (свердловин)	1	Власні кошти	II кв 2020 р
7.	Випробування свердловини(свердловин) за умови вирішення питання щодо утилізації (зберігання) видобутих вуглеводнів	1	Власні кошти	III – IV кв 2020 р
8.	Складання звіту про впровадження новітніх технологій при будівництві та випробуванні пошукової(их) свердловини (свердловин), а також щодо отриманих результатів геолого-геофізичних характеристик перспективних покладів (параметрична(і) свердловина (свердловини)	1	Власні кошти	I кв 2021 р

9.	При отриманні позитивних результатів геологічного вивчення складання звіту з геолого-економічної оцінки корисних копалин з метою підготовки документів на отримання спеціального дозволу на користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	I	Власні кошти	II кв 2021 р
----	--	---	--------------	--------------