



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

5398

від 25 жовтня 2011 року

наказ від 29.08.2019 № 312 (внесено зміни)

Питання: чи є урядом надання інформації про статті 14 Конституції України про права, статті 13 Зовнішньої України Митрополита і такти й думку 5. Підприємствами, що надають інформацію, до кінця 2014 року.

ВИДОБУВАННЯ

ВИДОБУВАННЯ ВУГЛЕСОДИЇВ

ALL INFORMATION CONTAINED

Семигінівське родовище

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5
49°09'19"	49°07'30"	49°06'19"	49°07'12"	49°08'16"
23°40'07"	23°45'20"	23°43'57"	23°42'09"	23°39'14"

MICHAEL D. SCHIFFER

Львівська область, Стрийський, Сколівський райони

© 2000 Blackwell Science Ltd, *Journal of Internal Medicine* 247: 399–406

проваг на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України.

20-25 км на південний захід від м. Стрий

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110

Introduction

16.6 km²

Результаты исследования и обсуждения результатов

Объемная доля глибина в пористости (3-раз
пошагово)

Від корисної копальни відправили до переліку
корисних копалин на заальнодержавного та
нацдерного значення, затвердженого постановою
Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р.
№ 827.

нафта, газ, розчинений у нафті, газ природний, конденсат, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу

Зигальний обсяг засвоєн (ресурсів) на час
надання спеціального дозволу на
користування надрами (основні, супутні)

станом на 01.01.2019:

нафта (тис. т): кат. С₁ – 7791 (загальні), 125 (код класу 122), 404 (код класу 222), 7262 (код класу 332), кат. С₂ – 525 (загальні), 525 (код класу 333);

у т.ч. в місцях спеціального (тис. т): кат. С₁ – 7450 (загальні), 325 (код класу 122), 404 (код класу 222), 6921 (код класу 332), кат. С₂ – 502 (загальні), 502 (код класу 333);

газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. С₂ – 2377 (загальні), 66 (код класу 122), 94 (код класу 222), 2213 (код класу 332), кат. С₃ – 150 (загальні), 150 (код класу 333);

у т.ч. в місцях спеціального (млн. м³): кат. С₂ – 2273 (загальні), 66 (код класу 122), 94 (код класу 222), 2113 (код класу 332), кат. С₃ – 143 (загальні), 143 (код класу 333);

еган у сипі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₂ – 92 (загальні), 2 (код класу 122), 4 (код класу 222), 86 (код класу 332), кат. С₃ – 6 (загальні), 6 (код класу 333);

у т.ч. в місцях спеціального (тис. т): кат. С₂ – 88 (загальні), 2 (код класу 122), 4 (код класу 222), 82 (код класу 332), кат. С₃ – 4 (загальні), 4 (код класу 333);

класу 332);
проний у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. C₁ – 58 (загалом), 1 (код класу 122), 3 (код класу 222), 54 (код класу 332); кат. C₂ – 3 (загалом), 3 (код класу 332);
у м.ч. в межах спецдозволу (тис. т): кат. C₁ – 56 (загалом), 1 (код класу 122), 3 (код класу 222), 52 (код класу 332);
бутний у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. C₂ – 34 (загалом), 1 (код класу 122), 1 (код класу 222), 32 (код класу 332); кат. C₃ – 2 (загалом), 2 (код класу 332);
у м.ч. в межах спецдозволу (тис. т): кат. C₁ – 32 (загалом), 1 (код класу 122), 1 (код класу 222), 30 (код класу 332).

(визначити виділу, категорію, об'єкт)

Ступінь освоєння надр

не розробляється

(виробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження спецдозволу (залежить від категорії надр)

ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4167

від 19.08.2019 № 4866 (доповнення)

(вказати складові, номери протоколів, підписувальних актів)

Державно-фінансові роботи, які лінують витрати надробітчиків при користуванні надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Спеціальні умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4167.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – 26.08.2011 № 15875/06/10-11;
 - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Львівській області від 19.08.2011 (екологічна картка № 9/11);
 - Держгірпромнагляду – 29.08.2011 № 1/-2-3.1.12/6410.
3. Своєчасно і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
5. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами перереєструвати роботи за формою 3-гр у Державній службі геології та надр України.
7. Дотримуватись вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАРІ»
КОД 31037994

04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, БУДИНОК 10-А, 5-Й
ПОВЕРХ, ОФІС 519

(вказати юридичний адрес, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, ідентифікаційний код)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами

Мінприроди – 26.08.2011 № 15875/06/10-11

Держгірпромнагляд – 29.08.2011 № 1/-2-3.1.12/6410

Львівська обласна рада – рішення від 18.10.2011 № 252

(вказати назву органу, який видав відповідне рішення, дату прийняття рішення, номер документа про прийняття)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(напрестки на склепінні)

Указати умови користування склепінним надром (назва, місце, територія, площа, об'єм, вид надр, користування надром і вид надр, умови користування склепінним надром)

Вір 06.09.2019 № 5398

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
нафта, газ, розчинений у нафті, газ природний, конденсат, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу
Семигинівського родовища
№ 5398 від « 25 » жовтня 2011 р.

Угода № 5398
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

(нова редакція)

06.09.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі НАЗСМНИКА ВІДДІЛУ
З НАДРОСНИХ НАДР І КОРИСТУВАННЯ НАДРАМИ
ДОВІДНОСТІ ТА СУКЦІЙНОСТІ ВІДНОСТІ ТИМОШЕНКА
ІГОРЕ ВОСІЛКОВИЧА
який(а) діє на підставі НАКАЗУ ДЕРЖГЕОНАДРА ВІД 24.07.2019
№ 243 ТА ДОВІДНОСТІ ВІД 02.01.2016 № 7
(далі - Держгеонадра) з однієї
сторони та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАРІ», яке зареєстроване Подільською районною у місті Києві державною адміністрацією 05 липня 2000 року за № 1 071 120 0000 000299, код ЄДРПОУ 31037994, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі директора Ваганова Павла Володимировича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «25» жовтня 2011 року № 5398 (далі - Дозвіл), про нижчезикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (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: Львівська область, Стрийський та Сколівський райони.

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 видобування корисних копалин (вуглеводні) нафти, газу, розчиненого у нафті, газу природного, конденсату, газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин (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 видобування корисних копалин (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.

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 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 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

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

5.3.3 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;

5.3.4 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;

5.3.5 забезпечувати 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;

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

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

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

5.3.9 відшкодовувати у встановленому порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.14 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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 родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.19 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;

5.3.20 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 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.22 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

5.3.23 забезпечити раціональне комплексне 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 видобування 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;

5.3.26 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 розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) 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:

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 невідвартості, 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.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 5398 від «25» жовтня 2011 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
СДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСЮ «ПАРЬ»**

04073, м. Київ,
вул. Рилсева, буд. 10-А, 5 поверх, офіс 519
СДРПОУ 31037994
тел. (044) 537-72-93, 537-72-98

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр
Семигинівського родовища

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, адміністративна прив'язка:

Семигинівське нафтове родовище розташоване на території Стрийського і Сколівського районів Львівської області, 20-25 км на південний захід від м. Стрий. В тектонічному відношенні воно приурочено до другого ярусу структур Внутрішньої зони Передкарпатського прогину.

- відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини:

В 2017 році ДКЗ України було розглянуто матеріали геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів Семигинівського нафтового родовища.

У відповідності до протоколу ДКЗ України № 4167 від 23.11.2017р. були апробовані поточні і початкові запаси нафти Семигинівського родовища (у межах спецдозволу від 25.10.2011 р. № 5398) в кількості за категоріями С2 – 7262 тис.т. і С3 – 525 тис.т.; розчиненого газу за категоріями С2 – 2217 млн.м3 і С3 – 150 млн.м3; етану за категоріями С2 – 86 тис.т. і С3 – 6 тис.т.; пропану за категоріями С2 – 54 тис.т. і С3 – 3 тис.т.; бутанів за категоріями С2 – 32 тис.т. і С3 – 2 тис.т.

- загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами:

станом на 01.01.2019 (в межах спеціального дозволу від 25.10.2011 р. № 5398):

нафти (тис. т): кат. С₂ – 7450 (загальні), 125 (код класу 122), 404 (код класу 222), 6921 (код класу 332); кат. С₃ – 502 (загальні), 502 (код класу 333);

газ, розчинений у нафті (млн. м3): кат. С₂ – 2273 (загальні), 66 (код класу 122), 94 (код класу 222), 2113 (код класу 332);

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр:

№ точки	ПнШ	СхД
1	49°09'19"	23°40'07"
2	49°07'30"	23°45'20"
3	49°06'19"	23°43'57"
4	49°07'12"	23°42'09"
5	49°08'16"	23°39'14"

Площа ділянки надр – 16,6 км²

3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо):

У геологічній будові Семигинівської складки приймають участь флішеві відклади верхньої крейди, палеоцену, еоцену та олігоцену і моласові відклади міоцену, перекриті четвертинними відкладами.

Семигинівське родовище відкрите в 1976 році свердловиною 4-См, при випробуванні якої з менілітових відкладів отримано приплив нафти дебітом 53 т/д. Незважаючи на позитивні результати пошукових робіт подальше буріння на площі припинене через те, що більша частина площі родовища знаходиться в межах Стрийського водозабору ґрунтових вод, границі якого затверджені в 1974 році. Відповідно родовище переведено у категорію законсервованих.

Всього Семигинівську структуру розкрили 4 свердловини: 2-, 4-, 18-, 20-См.

За результатами переінтерпретації у 2011 році сейсмічних матеріалів 1984 – 1986 років, що була проведена на замовлення ТОВ «ПАРІ», Семигинівська складка являє собою брахіантиклінальну складку, обмежену з північного сходу насувом. Розміри структури по покрівлі колекторів у менілітових відкладах складають 7,5 x 2,75 кілометрів. За своєю будовою Семигинівська складка майже аналогічна Стинавській. Північно-західна її перикліналь полого та погортається під Любінську складку.

За результатами переінтерпретації геофізичних матеріалів та випробування раніше пройдених свердловин в 2017 році ТОВ «ПАРІ» було виконано геолого-економічну оцінку запасів Семигинівського родовища та отримано протокол ДКЗ України № № 4167 від 23.11.2017р.

Не зважаючи на проведений значний обсяг робіт, виконаний на Семигинівському родовищі за час користування, ТОВ «ПАРІ» продовжує геолого-розвідувальні роботи. А саме в 2018 році було виконано тематичні роботи з метою уточнення геологічної будови Семигинівського нафтового родовища шляхом переобробки та переінтерпретації наявних сейсмічних матеріалів (Семигинівського нафтового родовища шляхом переобробки та переінтерпретації наявних сейсмічних матеріалів (3D) та ГДС та визначення перспективних структур для глибокого буріння свердловин.

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «06» 09 2019 № 5398

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
Семигинівського родовища
нафта, газ, розчинений у нафті, газ природний, конденсат,
газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Складання та затвердження уточненого проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	проект	Власні кошти	III кв. 2019 р. I кв. 2020 р.
2.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користуванням надрами	проект	Власні кошти	II кв. 2020 р. III кв. 2021 р.
3.	Початок видобування	згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	IV кв. 2021 р.
4.	Вихід на проектну потужність	згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	згідно проекту розробки родовища