



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

4457

Дата видачі

від 24 жовтня 2013 року

Підстава надання

наказ від 29.08.2019 № 312 (внесено зміни)

(робота здійснюється на номери наказу Держгеонадр, проведеної Місцевими комісіями з організації пошуку та виконання робіт з розвідки родовищ або провадження функційного контролю на родовищі (у разі розробки))

Від користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 3 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

геологічне вивчення, пошук і розвідка покладів вуглеводнів у відкладах девону та нижнього карбону та тріасу у т. ч. дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, передача родовища у промислову розробку

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

назва родовища

Матешівсько-Легейдівська площа

географічні координати

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ПШ	50°00'11"	49°58'10"	50°01'40"	50°04'30"	50°03'28"	50°04'30"	50°02'00"	50°01'55"
СхД	33°46'40"	33°50'30"	33°54'30"	33°47'03"	33°55'00"	33°55'30"	35°59'00"	33°56'20"
географічні координати	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16	T.17
ПШ	49°57'12"	49°56'45"	49°55'00"	49°53'09"	49°53'05"	49°49'16"	49°50'00"	49°48'55"
СхД	33°53'20"	33°57'10"	34°05'00"	34°04'55"	34°06'59"	34°09'00"	34°10'30"	34°10'07"
географічні координати	T.19	T.20	T.21	T.22	T.23	T.24	T.25	T.26
ПШ	49°46'30"	49°50'56"	49°51'00"	49°52'50"	49°49'53"	49°52'36"	49°50'25"	49°52'37"
СхД	34°05'51"	34°04'14"	34°01'00"	33°58'20"	33°56'47"	33°52'21"	33°49'44"	33°50'20"
географічні координати	T.28	T.29	T.30	T.31	T.32	T.33	T.34	T.35
ПШ	49°58'57"	49°58'10"	49°58'40"	49°58'15"	49°58'26"	49°56'05"	49°56'40"	49°58'20"
СхД	33°40'10"	33°42'35"	33°43'55"	33°45'30"	33°45'37"	33°51'00"	33°51'45"	33°47'50"

місцевоназви

Полтавська область, Шишацький, Великобагачанський, Миргородський, Диканський та Решетилівський райони

(область, район, населений пункт)

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

35 км на північ від м. Полтава

(відмітка, відстань від найближчого населеного пункту, затверджені станції, природоохоронні об'єкти)

площа

380,18 км²

(визначається в одиницях площі)

Обчислює площа глибини використання (у разі потреби)

Лист корисної копалини відноситься до переліку
артифакт копалин загальнопромислового та місцевого
значення, затвердженого постановою Кабінету
Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 821

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час
надання спеціального дозволу на
користування надрами (основні, супутні):

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

станом на 01.01.2019:

нафта (тис. т): кат. C₁ – 10 (загальні), 2 (код класу 121), 8 (код класу 221);

кат. C₂ – 25 (загальні), 6 (код класу 122), 19 (код класу 222);

газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. C₃ – 1 (загальні), 1 (код класу 222);

газ природний (млн. м³): кат. C₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 121); кат. C₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 122);

кат. C₃ – 357 (загальні), 357 (код класу 333);

у т.ч. в межах спецдозволу: кат. C₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 121); кат. C₂ – 1 (загальні), 1 (код класу
122); кат. C₃ – 8 (загальні), 9 (код класу 333).

(об'ємні запаси, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр

розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (затверджено) запасів
корисної копалини (затверджено у разі надбавлення)

ДКЗ України, протокол від 26.05.2017 № 3950

від 19.08.2019 № 4868 (доповнення)

(дата затвердження, номер протоколу, найменування акту)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України протокол від 26.05.2017 № 3950.

2. Виконання умов:

Міністерства екології та природних ресурсів України – лист 17.04.2013 № 6983/06/10-13;

Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Полтавській
області від 22.06.2013 (екологічна картка №37);

Держгірпромнагляду України – від 15.05.2013 № 4529/0/3.1-12/6/13;

Полтавської обласної ради – рішення від 17.07.2013;

3. 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.

4. Обов'язкове виконання обентів та термінів, викладених в Програмі робіт.

5. Співнеслення і в повному обсязі сумата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з
чинним законодавством.

6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами
перереєструвати роботи за формою 3-г у Державній службі геології та надр України.

7. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-г.

8. Дотримуватися вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власників

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«НАФТОГАЗОПРОМИСЛОВА ГЕОЛОГІЯ»

КОД 38238322

01103, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ КІКВІДЗЕ, 41

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

Відомості про погодження надання
спеціального дозволу на користування
надрами:

Полтавська обласна рада – рішення від 17.07.2013

Мінприроди – лист 17.04.2013 № 6983/06/10-13

Держгірпромнагляд – лист 15.05.2013 № 4529/0/3.1-12/6/13

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

Строк дії спеціального дозволу на
користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(назва та територія)

Угода про умови користування власності надр (у
веків, окрім частини спеціального дозволу на
користування надрами і виконання умов користування
власністю надр)

Від 06.09.2019 №4457

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з
метою геологічного вивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
нафта, газ, розчинений у нафті, газ
природний, конденсат, газ сланцевих
товщ, газ центрально-басейнового типу
Матешівсько-Легейдівської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)
№ 4457 від « 24 » жовтня 2013 р

Угода № 4457
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
(нова редакція)

м. Київ

06.09.2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі матешівська Сергія
надромислив надр у користуванні Державних надромислив та
Державних надромислив Державних надромислив
який(а) діє на підставі наказу Держгеонадра України від 29.02.2015 № 154
та свідоцтва від 02.01.2019 № 7
(далі - Держгеонадра) з

однієї сторони та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«НАФТОГАЗОПРОМИСЛОВА ГЕОЛОГІЯ», яке зареєстроване в Печерській районній у
м. Києві державній адміністрації 24 травня 2012 року, реєстраційний номер 1 070 102 0000
046503, код КВЕД 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і
подібними продуктами, в особі директора Ткачука Олександра Сергійовича, 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 геологічного
вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з
подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є
невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «24» жовтня 2013
року № 4457 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування
ділянкою надр з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (далі - вуглеводні)
(промислова розробка родовищ), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та
дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та
нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: Полтавська область, Шиняцький, Великобагачанський, Миргородський, Диканський, Решетилівський 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 геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

нафти, газу, розчиненого у нафті, газу природнього, конденсату, газу сланцевих товщ,
газу центрально-басейнового типу
(назва корисної копалини)

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

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

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

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

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

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічної 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 витребовувати 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 у встановленому 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 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

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

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

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

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

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

5.3.21 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

5.3.22 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

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

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

5.3.25 забезпечити раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.26 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування вуглеводнів;

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.28 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

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

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

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

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

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

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

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

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 невідворотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, 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 № 4457 від «24» жовтня 2013 р. вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

Надрокористувач
повне найменування: **ТОВАРИСТВО З
ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«НАФТОГАЗОПРОМИСЛОВА
ГЕОЛОГІЯ»**

юридична адреса: 01103, м. Київ,
вул. Кіквідзе, буд.41

ЄДРПОУ 38238322
тел. (044) 225-35-95

Додаток 1

до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного
вивчення нафтогазоносних надр, у
тому числі дослідно-промислової
розробки родовищ, з подальшим
видобуванням нафти, газу (промислова
розробка родовищ)

нафта, газ, розчинений у нафті, газ
природний, конденсат, газ сланцевих
товш, газ центрально-басейнового типу
Матешівсько-Леґейдівської площі

№ 4457 від « 06 » 09 2019 р

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. В адміністративному відношенні Матешівсько-Леґейдівська структура розташована в 35 км на північний захід від м. Полтава, у Шишацькому, Великобагачанському, Миргородському, Диканському та Решетилівському районах Полтавської області України.

В тектонічному плані Матешівсько-Леґейдівська площа розташована в південній прибортовій зоні Дніпровсько-Донецької западини і приурочено до центральної апікальної частини Малосорочинсько-Радченківського структурного валу, розвиненого в смузі глибинного облягання осадових порід Лубенсько-Білоцерківського виступу фундаменту.

Сейсморозвідувальними роботами МСГТ в 1989-1992рр у відкладах нижнього карбону виявлені і детально вивчені Леґейдівська структура, а по карбону і девону – Матяшівська структура (с.п. 27/89).

В осадовому чохлі Матяшівська структура розташована в обширній депресивній зоні, в якій по простяганню локалізується Східно- Миргородський прогин. Матяшівське підняття – крайній східний елемент Сорочинсько-Радченківської антиклінальної зони.

На продовженні Матешівської антиклінальної складки виділяються Пелагеївська структура, яка по нижньокам'яновугільних відкладах являє собою структурний ніс з локальним склепінням.

На південний схід від Матешівсько-Пелагеївської зони структур виділена Леґейдівська структура. По відбиваючому горизонту $V_{в3}(C_1V_1)$ вона представляє собою структурний ніс з локальним склепінням. Склепіння оконтурено ізогіпсою - 4900м. Леґейдівському структурному носові у відкладах девону відповідає прогин.

№ п/п	Координати	
	ПнШ	СхД
1	50° 00' 11"	33° 46' 40"
2	49° 58' 10"	33° 50' 30"
3	50° 01' 40"	33° 54' 30"
4	50° 04' 30"	33° 47' 03"
5	50° 03' 28"	33° 55' 00"
6	50° 04' 30"	33° 55' 30"
7	50° 02' 00"	33° 59' 00"
8	50° 01' 55"	33° 56' 20"
9	50° 00' 00"	33° 55' 20"
10	49° 57' 12"	33° 53' 20"
11	49° 56' 45"	33° 57' 10"
12	49° 55' 00"	34° 05' 00"
13	49° 53' 09"	34° 04' 55"
14	49° 53' 05"	34° 06' 59"
15	49° 49' 16"	34° 09' 00"
16	49° 50' 00"	34° 10' 30"
17	49° 48' 55"	34° 10' 07"
18	49° 47' 30"	34° 12' 25"
19	49° 46' 30"	34° 05' 51"
20	49° 50' 56"	34° 04' 14"
21	49° 51' 00"	34° 01' 00"
22	49° 52' 50"	33° 58' 20"
23	49° 49' 53"	33° 56' 47"
24	49° 52' 36"	33° 52' 21"
25	49° 50' 25"	33° 49' 44"
26	49° 52' 37"	33° 50' 20"
27	49° 56' 04"	33° 39' 13"
28	49° 58' 57"	33° 40' 10"
29	49° 58' 10"	33° 42' 35"
30	49° 58' 40"	33° 43' 55"
31	49° 58' 15"	33° 45' 30"
32	49° 58' 26"	33° 45' 37"
33	49° 56' 05"	33° 51' 00"
34	49° 56' 40"	33° 51' 45"
35	49° 58' 20"	33° 47' 50"
36	49° 59' 16"	33° 46' 08"
S = 380,18 км ²		

3. З півдня та півночі Матешівська та Пелагейівська структура простягнута на схід аж до Самаринського штоку і в такому вигляді може відноситися до перспективних об'єктів. Розташована на південь від неї Легейдівська структура по підшві верхньовізейських та турнейських відкладів має аналогічну форму.

Перспективи нафтогазоносності Матешівсько-Легейдівської площі пов'язуються з відкладами девону та нижнього карбону.

В межах Трощанівської структури (свердловина № 10) із девонських відкладів (інтервал 4245 – 4348м) одержано слабкий приплив газу, а Сагайдацької – приплив нафти і газу ($q_n=4\text{м}^3/\text{добу}$, $q_r=3\text{тис. м}^3/\text{добу}$).

Перспективність відкладів нижнього карбону підтверджується бурінням свердловин №8 і №12 на сусідньому Відрадному родовищі, де при випробуванні нижньовізейських відкладів (гор. В-25, В-26) встановлена промислова газоносність (св. №8 – $q_6^t = 216,4$ тис. m^3 /добу, св. №12 – $q_8^t = 96,7$ тис. m^3 /добу).

Глибина залягання поверхні кристалічного фундаменту в межах ділянки досліджень складає 4,5-5,5 км. Поклади горизонтів тріасу і карбону приурочені до Радченківської структури.

По горизонтах карбону Радченківська структура має вигляд витягнутої брахіантиклінальної складки, яка простягається північного заходу на південний схід. Довжина складки 11-11,5 км, ширина – близько 2-3 км. В поперечному розрізі структура характеризується асиметричною будовою. Південно-західне крило її більш круте, ніж північно-східне. Вздовж всього підняття виділяються окремі куполовидні підняття.

В межах Матешівсько-Легейдівській площі ТОВ «НАФТОГАЗОПРОМИСЛОВА ГЕОЛОГІЯ» пробурено три пошукових свердловини – 1, 2 і 3. Буріння свердловини проводилося згідно «Геологічного проекту пошуково-розвідувальних робіт на Матешівсько-Легейдівській площі».

Загальні обсяги пошукового буріння склали 5114 м. Інформація щодо відбору керну у звіті відсутня.

В свердловині 1-МЛ (експлуатаційна колона) випробувано три об'єкти – С-16-23 (1674-1677 м, припливу не отримано), С-9 (1632-1638 м, незначний приплив пластової води) і С-3 (1404-1406 м, приплив нафти).

При випробуванні пласта С-3 (1404-1406 м) згідно «Акту на дослідження об'єкту» від 23 січня 2015 р. орієнтовний приплив флюїду із пласта при середньодинамічному зниженні 900м складає 14,3 m^3 . Тиск на глибині 1350 м становить 70,79 ат.

Станом на 01.01.2017 р. свердловиною 1-МЛ видобуто 0,19 тис. т нафти і 0,001 млн. m^3 розчиненого газу. Експлуатація горизонту С-3 продовжується.

В свердловині 2-МЛ з горизонту С-3 (1482,0-1484,6 м) отримано слабкий приплив нафти. Експертиза звертає увагу на те, що до звіту додано тільки «Акт на дослідження об'єкту» від 7-9 листопада, згідно якому з інтервалу випробування 1068-1072,4 м (горизонт Тпк) припливу пластового флюїду не отримано (за 12 годин рівень 1044 м не змінився).

В свердловині 3-МЛ випробувано 2 об'єкти – С-2 (1341-1349 м, приплив пластової води) і Тпк (945,8-988,0 м, через штуцер діаметром 4 мм максимальний дебіт газу склав 9,6 тис. m^3 /добу). Пластовий тиск на глибині 950,4 м – 71,95 кгс/см², що є на 24,3% нижче від гідростатичного. В горизонтах Т-1 і Т-2 початковий пластовий тиск на рівні гідростатичного.

Станом на 01.01.2017 р. свердловиною 3-МЛ видобуто 2,36 млн. m^3 газу. Експлуатація горизонту Тпк продовжується.

На 01.01.2017 р. свердловини 1-Матешівсько-Легейдівська та 3-Матешівсько-Легейдівська знаходиться в пробній експлуатації на поклади горизонтів С-3 та Тпк відповідно.

Станом на 01.01.2017 р. підраховані початкові загальні/видобувні запаси газу покладів горизонту Тпк за кодами класів становлять: 121+221/121 (С₁) – 6/6 млн. m^3 , 122+222/122 (С₂) – 4/4 млн. m^3 , ресурси за кодом класу 333 (С₃) становлять 36 млн. m^3 . (протокол № 3950 від 26.05.2017 року)

Станом на 01.01.2017 р. підраховані початкові загальні/видобувні запаси вуглеводнів горизонту С-3 за кодами класів становлять: 121+221/121 (С₁) – 11/3 тис. т нафти і незначні запаси розчиненого газу, 122+222/122 (С₂) – 25/6 тис. т нафти і незначні запаси розчиненого газу. (протокол № 3950 від 26.05.2017 року)

Станом на 01.01.2019 р. загальний обсяг запасів (ресурсів) становить:

Нафта (тис.т): кат. С₁ – 10 (загальні), 2 (код класу 121), 8 (код класу 221); кат. С₂ – 25 (загальні), 6 (код класу 122), 19 (код класу 222);

Газ, розчинений у нафті (млн.м³): кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 222);

Газ природний (млн.м³): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 121); кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 122);

у т.ч. в межах спецдозволу: кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 121); кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 122).

Розташування Матешівсько-Легейдівської площі у високоперспективному нафтогазоносному районі, попередня оцінка ресурсної бази ВВ свідчать про необхідність проведення робіт, передбачених програмою ТОВ «НАФТОГАЗОПРОМИСЛОВА ГЕОЛОГІЯ», а саме: для уточнення глибинної будови та підготовки площі до пошукового буріння необхідне проведення деталізаційних сейсмічних та інших геофізичних досліджень, складання проектно-кошторисної документації та будівництво пошукових свердловин для розкриття продуктивних горизонтів, дослідно-промислова розробка продуктивних горизонтів, підрахунок запасів вуглеводнів та захист в ДКЗ України з подальшим введенням родовища в промислову розробку, згідно з проектним документом та облаштування родовища.

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного вивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
нафта, газ, розчинений у нафті, газ
природний, конденсат, газ сланцевих
товщ, газ центрально-басейнового типу
Матешівсько-Легейдівської площі
№ 4457 від « 06 » 09 2019 р

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки
родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
нафти, газу, розчиненого у нафті, газу природного, конденсату, газу сланцевих товщ, газу
центрально-басейнового типу

Матешівсько-Легейдівської площі

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Дослідно промислова розробка		Власні кошти	III кв. 2019 р. III кв. 2020 р.
2.	Складання звіту з геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів та затвердження їх в ДКЗ України		Власні кошти	III кв. 2020 р. IV кв. 2020 р.
3.	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	Проект	Власні кошти	I кв. 2021 р. II кв. 2021 р.
4.	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	Згідно з ПКД	Власні кошти	Відповідно до проектних документів
5.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	Згідно з ПКД	Власні кошти	Відповідно до проектних документів
6.	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	Згідно з проектними документами	Власні кошти	III кв. 2021 р. III кв. 2033р.

Держгеонадра

Надрокористувач