

Ступінь освоєння валор:

не розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (виготовлення) запасів корисних копалин (об'ємність у разі видобування)

ДКЗ України, протокол від 14.06.2017 № 3968
від 19.08.2019 № 4877 (доповнення)

(дата складання, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планують виконати надпротестування або над користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України протокол від 14.06.2017 № 3968.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – 25.08.2011 № 15739/06/10-11;
 - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Харківській області від 10.08.2011 (екологічна картка № 20/11);
 - Держгірпромнагляду – 16.08.2011 № 1/02-3.1.12/6047.
3. Своєчасна 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
«КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
КОД 33225738
04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, 10-А

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – 25.08.2011 № 15739/06/10-11
Держгірпромнагляд – 16.08.2011 № 1/02-3.1.12/6047
Харківська обласна рада – рішення від 18.08.2011 № 243-VI

(найменування органу, який погодив надання дозволу, його прізвище, ім'я, по батькові або номер документа про погодження)

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

20 (двадцять) років

(цифра на зображенні)

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

Від 06.09.2019 № 5393

(дата складання та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з
метою видобування корисних копалин
(вуглеводні)
газ природний, конденсат, нафта, газ,
розчинений у нафті, газ сланцевих товщ,
газ центрально-басейнового типу
Степківської площі
№ 5393 від « 14 » жовтня 2011 р.

Угода № 5393
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

06.09.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу
з координації надр у користуванні Управління
розвідки та аукціонної діяльності Тимошин
Горь Васильовича
який(а) діє на підставі показу Держгеонадр від 24.07.2019
№ 243 та розвідності від 02.01.2019 № 7

(далі - Держгеонадра) з однієї

сторони та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ
«ТЕХНОКОМСЕРВІС», яке зареєстроване Голосіївською районною у місті Києві державною
адміністрацією 12 листопада 2004 року за № 10681020000002163, ЄДРПОУ 33225738, код КВЕД
06.20 Добування природного газу, в особі директора Макаренка Івана Дмитровича, 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 «14» жовтня 2011 року № 5393 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

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: Харківська область, Лозівський, Барвінківський та
Балаклійський 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) газу природного, конденсату, нафти, газу, розчиненого в нафті, 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 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 дієсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недієсності 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 № 5393 від «14» 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 «КОМПАНІЯ
«ТЕХНОКОМСЕРВІС»**

04073, м. Київ,
вул. Рилєєва, буд. 10-А
СДРПОУ 33225738
тел. (044) 281-23-93

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр Степківської площі

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, адміністративна прив'язка:

В адміністративному відношенні Степківська ліцензійна ділянка розташована в Лозовському та Барвенківському районах Харківської області. Районний центр м. Лозова знаходиться на відстані 26 км від площі.

В тектонічному відношенні площа розташована в межах південно-східної частини приосової зони грабену Дніпровсько-Донецької западини на південно-східному продовженні Соснівсько-Біляївського структурного валу солянокупольних піднятих. Відповідно до нафтогазогеологічного районування, входить до складу Співаківського газонасного району.

- відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини:

Апробовані Протоколом ДКЗ України № 3968 від 14.06.2017р. величини перспективних ресурсів (код класу 333) вільного газу та конденсату Степківської площі складають:

- газ природний: категорія С₃ - 5292 млн.м³ (з них 1885 млн.м³ на Святушинській структурі та 3407 млн.м³ на Степківській);
- конденсат: категорія С₃ - 78 тис.т (з них 27 тис.т на Святушинській структурі та 51 тис.т на Степківській).

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

Загальний обсяг ресурсів на час надання спеціального дозволу на користування надрами складає (протокол № 2340 від 08.08.2011р.):

- газ природний (млн.м³): категорія С₃ - 5339 (код класу 333);
- конденсат (тис.т): категорія С₃ - 80 (код класу 333).

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Номер кутової точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	49°10'44"	36°29'44"
2	49°11'23"	36°32'28"
3	49°11'50"	36°37'31"
4	49°09'15"	36°48'17"
5	49°08'58"	36°50'26"
6	49°07'09"	36°51'09"
7	49°07'29"	36°41'08"
8	49°09'27"	36°31'54"
9	49°09'35"	36°30'16"
10	49°10'21"	36°30'50"
Площа ділянки 123.45 км ²		

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

Геологічна будова Степківської площі вивчалась і уточнювалась протягом 1963-2011 років сейсморозвідувальними роботами, тематичними та регіональними дослідженнями, структурно-пошуковим та розвідувальним бурінням. Крім того, на території досліджень проводилися в різні роки інші геофізичні методи, електро-, граві- та магніторозвідка.

У 1965-1968 рр. була проведена комплексна геологічна зйомка масштабу 1:50000 (трест «Артемгеологія», Конашов В.Г., Ляшенко Л.П.). Було побудовано серія карт по горизонтах, світах і ярусах мезокайнозойських і дотріасових відкладів Мечебилівського геологічного району, на яких виділяються Новомечебилівська брахіантикліналь, Степківська, Миролубівська, Волвенківська та Лозовеньківська структури.

У 1965 році при випробуванні свердловини № 1 на Миролубівській площі з інтервалу 2597-2404м (авилівська світа верхнього карбону) отримано промисловий приплив газу з абсолютно вільним дебітом 774 тис.м³/д.

Свердловини № 2, 4 та 12, пробурені у Степківському блоці, дали змогу оцінити якість розкритого розрізу верхнього карбону і верхів московського ярусу середнього відділу. При випробуванні у свердловині 2 горизонтів московського ярусу припливу отримано не було.

Свердловина 10 пробурена в 1973 році з метою пошуків покладів газу в відкладах верхнього і середнього карбону, а також вивчення геологічної будови склепінної частини Миролубівського підняття на великих глибинах (4900м). Через низькі фільтраційно-ємнісні властивості порід-колекторів середнього карбону при випробуванні отримано негативний результат.

Вперше Степківська площа для глибокого буріння вивчалась сейсмічними дослідженнями МСГТ у 1988-1990рр. Придніпровською ГРЕ. В результаті цих робіт побудовані структурні карти в масштабі 1:50000 по горизонтах відбиття горизонтах:

- Vb_2 – у відкладах башкирського ярусу середнього карбону C_2b (C_2^3);
- Vb_1 – у відкладах московського ярусу середнього карбону C_2m (C_2^2);
- Va_1 – у відкладах авилівської світи касимівського ярусу верхнього карбону C_3 (C_3^2).

У 2011 р. складений звіт «Початкова геолого-економічна оцінка геолого-розвідувальних робіт на нафту і газ на Степківській площі».

В тому ж 2011 році ДП «Укргеофізика» виконала роботи з тематичних сеймо-стратиграфічних досліджень в межах Степківської ліцензійної ділянки, з метою надання рекомендацій на постановку пошукового буріння та подальшого проведення геолого-розвідувальних робіт. В рамках виконання даної роботи були переоброблені та переінтерпретовані сейсмічні дані МСГТ минулих років з використанням для ув'язки даних ГДС. В результаті проведення цих робіт підготовлено два паспорти на Святушинську та Степківську структури, а фахівцями ДП «Полтава РГП» розроблено два проекти пошукових робіт, окремо на Святушинській та Степківській структурах.

У 2016 році було розпочато будівництво пошукової свердловини 1-Степківська. За результатами випробувань із горизонтів Б-7 та Б-5 припливу вуглеводнів не отримано, а із горизонту М-5 після випробування та проведення ГРП отримано незначний приплив газу. На сьогодні очікується перехід на горизонт М-3.

Додаток 2

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

від «06» 09 2019 № 5393

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
Степківської площі

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до програми робіт			3 кв. 2019 р.
2.	Завершення випробування пошукової свердловини № 1 Степківської площі	Звіт	Власні кошти	4 кв. 2019 р. – 1 кв. 2020 р.
3.	Корегування проекту пошукових робіт на нафту і газ	Проект	Власні кошти	2 кв. 2020 р.
4.	Складання проектно-кошторисної документації. Підготовка землепорядної документації для будівництва свердловин, проведення процедури ОВД	Дозвільні документи	Власні кошти	3 кв. – 4 кв. 2020 р.
5.	Будівництво розвідувальної свердловини у відповідності з проектами, вивчення в процесі буріння покладів газу сланцевих товщ та газу центрально-басейнового типу	Відповідно до проекту	Власні кошти	1 кв. – 3 кв. 2021 р.
6.	Введення свердловин в ДІР та дослідно-промислова розробка продуктивних горизонтів	Відповідно до проекту	Власні кошти	3 кв. – 4 кв. 2021 р.
7.	Підрахунок запасів вуглеводнів за результатами буріння та їх затвердження в ДКЗ України	Протокол	Власні кошти	4 кв. 2021 р.
8.	Складання проекту на промислову розробку родовища	Проект	Власні кошти	1 кв. – 2 кв. 2022 р.
9.	Буріння експлуатаційних свердловин у відповідності з проектом розробки та введення їх в промислову розробку	Згідно з проектною докумен- тацією	Власні кошти	3 кв. 2022 р. – 4 кв. 2031 р.
10.	Підрахунок запасів вуглеводнів за даними промислової розробки	Згідно з проектною докумен- тацією	Власні кошти	2 кв. – 4 кв. 2031 р.