

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
геологічного вивчення, в тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ
корисних копалин загальнодержавного
значення (вуглеводні)
газ сланцевих товщ Мурафінської площі

№ 4760 від «12» квітня 2016 року

Угода № 4760

про умови користування надрами

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

м. Київ

31 травня 2019 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора

Департаменту надрамика видобути з надр та користування
Департаменту вугілля та мінеральної енергетики
Тимощенка Тарас Васильовича, який(а) діє на підставі
наказу Держгеонадр від 21.05.2018 № 146 та вказівки
від 02.05.2019 № 4

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю
«НАФТОГАЗЕНЕРГОПРОМ», яке зареєстроване Харківським міським управлінням юстиції
23.02.2016 р., номер запису 1 480 102 0000 068766, в особі директора Ярошенка Анатолія
Васильовича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом -
Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами про
умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової
розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) (далі - Угода),
яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4760
від «12» квітня 2016 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою
надр з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ
корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), а Надрокористувач зобов'язується
виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією
Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: Харківська область, Богодухівський і
Краснокутський 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, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) - газу сланцевих товщ - протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

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

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

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

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 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 геологічного вивчення та використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.3.1 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

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

5.3.4 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.5 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше ніж за ____ місяць (і/ів) до дня закінчення строку дії Дозволу;

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

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

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

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

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

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

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

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

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

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

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

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

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

6.4.1 зупинити дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкцій, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до його компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, встановлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди,

перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру 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 повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цим Договором та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.5. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.6. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи -

підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилається у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.7. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.8. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із 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.

11.9. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031

2 тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«НАФТОГАЗЕНЕРГОПРОМ»**

61020, Харківська обл., м. Харків,
вул. Китаєнка, 1
ЄДРПОУ 40292530
тел. (057)-714-23-75



Додаток 1

до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного
вивчення, в тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ
корисних копалин загальнодержавного
значення (вуглеводні)
від «31» травня 2019 № 4760

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр

В адміністративному відношенні Мурафинська площа (розширена) знаходиться на території Богодухівського та Краснокутського районів Харківської області.

Географічні координати:

№ п/п	№ точки	Північна широта	Східна довгота
1	1	50°07'20"	35°17'30"
2	2	50°07'53"	35°18'35"
3	3	50°07'04"	35°20'55"
4	4	50°05'45"	35°22'15"
5	5	50°04'00"	35°27'00"
6	6	50°00'46"	35°40'11"
7	7	50°01'11"	35°24'56"
8	8	50°01'53"	35°23'36"
9	9	50°03'22"	35°22'29"
10	10	50°06'39"	35°14'54"

Площа ліцензійної ділянки – 108,8км²

Вид корисних копалин – корисні копалини загальнодержавного значення (горючі – газоподібні – газ сланцевих товщ) відповідно до Постанови КМУ № 827 від 12.12.1994 року.

Вид користування надрами – геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка.

Мета користування надрами – геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка газу сланцевих товщ, затвердження запасів в ДКЗ України.

Програмою робіт з геологічного вивчення площі передбачається:

- збір, аналіз та узагальнення наявних геолого-геофізичних даних в межах ділянки та на прилеглих територіях;
- сейсмічні та інші геофізичні дослідження з метою уточнення геологічної будови площі та підготовки до глибокого буріння нафтогазоперспективних об'єктів;
- виконання пошукового та розвідувального буріння, встановлення загальних закономірностей геологічної будови площі;
- у разі розкриття продуктивних горизонтів промислового значення вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини;
- обґрунтування підрахунку запасів, підрахунок запасів вуглеводнів та захист в ДКЗ України.

В геотектонічному відношенні ділянка приурочена до північного борту ДДЗ і частково до північної прибортової частини Дніпровського грабену.

Поверхня докембрійського фундаменту в регіональному плані занурюється в південно-західному напрямку. Осадова товща моноклінально залягає на кристалічній основі. В міру заглиблення в сторону грабену вона поступово збільшує свою товщину за рахунок появи в розрізі окремих стратиграфічних горизонтів і цілих комплексів.

На Мурафинській ліцензійній ділянці ТОВ "НАФТОГАЗЕНЕРГОПРОМ", відповідно до затвердженої програми робіт, починаючи з вересня 2016 року і по даний час, був виконаний ряд геофізичних досліджень, спрямований на геологічне вивчення ліцензійної ділянки і виявлення в її межах нафтогазоперспективних об'єктів.

В результаті комплексного аналізу результатів досліджень в межах ділянки встановлено наявність перспективних нафтогазоносних об'єктів: Південно-Богодухівський, Південно-Мурафинський і Південно-Щиглівський.

Південно-Богодухівський об'єкт підготовлено до пошукового буріння, складено відповідний паспорт і підраховано його ресурсну базу. За оцінкою УкрДГРІ об'єкт включено до фонду підготовлених нафтогазоперспективних об'єктів з ресурсами газу категорії С₃ (класу 333) 0,44млрд.м³.

В структурному відношенні підняття являє собою напівзамкнену брахіантиклінальну складку субширотного простягання, в межах якої локалізується невелике за розмірами склепіння. Південне крило складки поступово переходить в моноклінальний схил, а північне – зрізане незгідним скидом, площина скидача якого простежується до передбашкирського розмиву. Південно-Богодухівське підняття розвинене лише у відкладах нижнього карбону, і основні продуктивні горизонти очікуються у візейських пісковиках.

В північно-західній частині Мурафинського 3D-кубу закартований Південно-Щиглівський структурний ніс, який також являє собою перспективний в нафтогазоносному відношенні об'єкт. За даними сейсміки 3D він екранується по підняттю верств незгідним скидом субширотного простягання, який за генезисом може бути подібним до незгідного скиду, що екранує поклади вуглеводнів Скворцівського родовища.

Так як Південно-Щиглівська структура як нафтогазоперспективний об'єкт була виділена на межі сейсмічного кубу, компанією було прийнято рішення довивчити її геологічну будову за даними профілів 2D, відпрацьованих на площі в минулі роки, залучивши до перегляду геолого-геофізичних матеріалів ТОВ "Бренд-Вік Гео". За даними цих досліджень геологічна будова складки виявилась складнішою. Встановлено, що структуроформуючим тут є субширотний згідний скид, а незгідний і ряд поперечних розломів ускладнюють підняття. Перспективи нафтогазоносності Південно-Щиглівського об'єкту слід пов'язувати з піщаними колекторами верхньовізейського під'ярусу нижнього карбону, верхньосерпухівського під'ярусу нижнього карбону, а також з башкирськими і московськими відкладами середнього карбону, в яких структурно-тектонічна пастка утворює грабен. За попередніми оцінками, сумарні прогнозні геологічні

ресурси ВВ Південно-Щиглівського об'єкту, який входить до меж розширеної ліцензійної ділянки, становлять 86,2 тис. т нафти і 22,7 млн. м³ газу.

04 лютого 2018р. в межах Мурафінської ліцензійної ділянки розпочато буріння похило-спрямованої пошукової свердловини 1 Південно-Богодухівської, якою передбачається розкрити перспективну верхньовізейську товщу в апікальній частині Південно-Богодухівського підняття. Наразі свердловина знаходиться в бурінні.

Південно-Щиглівська структура, яка входить до меж розширеної ліцензійної ділянки, потребує довивчення на сучасному технологічному рівні. Компанією-ліцензіатом прийнято рішення провести в цьому районі додаткові сейсморозвідувальні дослідження 3D, що дозволить визначити ресурсну базу Південно-Щиглівського нафтогазоперспективного об'єкту та наростити обсяги видобутку вуглеводнів.

Мурафінська ділянка, відповідно до існуючої схеми нафтогазоносного районування Дніпровсько-Донецької западини, приурочена до центральної частини нафтогазоносного району північного борту. Тут розвіданий ряд родовищ нафти і газу, серед яких Скворцівське, Юліївське, Нарижнянське та ін. Промислова нафтогазоносність цих родовищ пов'язана з відкладами нижнього і середнього карбону та розуцільненими породами кристалічного фундаменту. Пастками для покладів ВВ, в основному, є пологі брахіантикліналі, а також структурно-тектонічні блоки, розвинуті вздовж незгідних скидів. Поклади пластово-склепінні, тектонічно-екрановані, а в середньому карбоні і літологічно обмежені. Колекторами є пісковики, кавернозні та тріщинуваті вапняки та розуцільнені породи фундаменту.

Діапазон нафтогазоносності Юліївського родовища охоплює п'ять продуктивних комплексів – докембрійський, нижньовізейсько-турнейський, верхньовізейський, серпухівський і середньокам'яновугільний. На родовищі промислові скупчення вуглеводнів виявлені в породах кристалічного фундаменту (горизонти РЄ-I, РЄ-II), кам'яновугільних відкладах візейського (продуктивні горизонти В-25-26, В-20-21, В-16-19) та серпухівського (горизонти С-6, С-5) ярусів. Крім того, отримано припливи нафти з продуктивних горизонтів С-4 серпухівського та М-4, М-5 московського ярусів. Поклади пластові, тектонічно екрановані, літологічно обмежені. Колекторами є пісковики з високими емнісно-фільтраційними властивостями.

Поклади вуглеводнів Скворцівського НГКР, аналогічно до Юліївського родовища, приурочені до широкого стратиграфічного діапазону – башкирських, серпухівських і візейських відкладів осадового чохла, кори вивітрювання і розуцільнених зон в фундаменті.

На близько розташованому Нарижнянському родовищі при випробуванні свердловини 1 з відкладів серпухівського ярусу (продуктивний горизонт С-7, інтервал 3573-3582м) було одержано приплив газу дебітом 59,3 тис. м³/добу через діафрагму діаметром 6 мм. Крім серпухівських відкладів, промислові припливи було отримано із башкирських утворень (ПГ Б-10-12).

Наступними свердловинами, пробуреними в межах Нарижнянсько-Огульцівської антиклінальної зони, підтверджено промислову продуктивність

теригенних відкладів серпухівського ярусу (горизонти С-5, С-7, С-20) і встановлено нафтогазоносність візейського (ПГ В-20) ярусу нижнього карбону. Поклади вуглеводнів пластові склепінні тектонічно екрановані.

Спираючись на вищевикладене, на Мурафинській площі слід очікувати поклади вуглеводнів у відкладах середнього та нижнього карбону, а також, в верхній розущільненій частині кристалічного фундаменту. Структурно-тектонічними пастками покладів ВВ можуть слугувати Південно-Богодухівське підняття, яке наразі знаходиться на етапі проведення в його межах пошукового буріння, та Південно-Щиглівське підняття, яке потребує довивчення.

Крім того, до меж ліцензійної ділянки входить Мурафинська складка, яка опошукowana свердловиною 641 Мурафинською з негативними результатами. На сьогодні вздовж північного крайового розлому не розвідано жодного родовища нафти і газу (виключенням є Шуринське, де пасткою для покладів ВВ є лінзовидне піщане тіло московських відкладів).

За даними буріння свердловини 641, відклади нижньосерпухівського ярусу в інтервалі залягання 3295-3640м представлені товщею сланцевих порід. Літологічно це аргіліти сірі та темно-сірі, алевритисті, горизонтально шаруваті з обвугленим рослинним детритом. Ці дані опосередковано вказують на можливість наявності сланцевих товщ у кам'яновугільних відкладах, з якими можуть бути пов'язані поклади газу.

На Мурафинській площі планується проведення пошуків і розвідки покладів ВВ (газу сланцевих товщ) в кам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища – проведення дослідно-промислової розробки, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ.

Підприємство, яке планує створити ТОВ «НАФТОГАЗЕНЕРГОПРОМ», буде будуватись виключно за рахунок приватних інвестицій, що дозволить у короткі терміни ввести в експлуатацію потужності із видобутку вуглеводнів та наростити їх видобуток в Україні.

Вплив на навколишнє середовище в робочому режимі мінімальний і можливий лише при аварійних причинах, зокрема при нафтогазопроявах та відкритих фонтанах в процесі буріння свердловини та аварійних ситуаціях при порушенні технології випробування свердловини, має виключний характер, локально по місцю знаходження, короткочасний і попереджається технологією спорудження свердловини і природоохоронними заходами, що спрямовані на попередження можливих причин і шляхів забруднення навколишнього середовища, ліквідацію джерел і наслідків негативної дії до гранично-допустимих концентрацій забруднювальних речовин.

Видобута сировина буде використовуватися як енергетичний ресурс ПЕК, також після обробки буде реалізовуватися кінцевим споживачам.

Додаток 2

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

від «31» февреля 20 19 № 4760

ПРОГРАМА РОБІТ

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

газ сланцевих товщ Мурафінської площі (розширені межі)

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до угоди про умови користування надрами		недержавне	I-II квартал 2019р.
2.	Внесення змін до проекту пошукового буріння		недержавне	II квартал 2019 р.
3.	Аналіз матеріалів та інтерпретація даних раніше проведених робіт на ділянці/площі		недержавне	II квартал 2019 р.
4.	Проведення сейсморозвідувальних робіт	71,1 км ²	недержавне	III квартал 2019 р.
5.	Складання проектно-кошторисної документації попередньої розвідки		недержавне	IV квартал 2019 р.
6.	Підготовка землепорядної документації для будівництва пошукових свердловин	Відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2019 р.
7.	Буріння пошукових свердловин: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин; буріння залежних розвідувальних свердловин: оконтурення ділянки/площі, деталізація особливостей геологічної будови, вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини, обґрунтування підрахунку запасів	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2020 р.
8.	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2020 р.
9.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2020 р.

10	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки		недержавне	II квартал 2020 р.
11	Дослідно-промислова розробка	Відповідно до проекту	недержавне	III квартал 2020 р. - I квартал 2021 р.
12	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій		недержавне	I квартал 2021 р.
13	Затвердження запасів корисної копалини	1	недержавне	II квартал 2021 р.

Держгеонадра

Директор

ТОВ "НАФТОГАЗЕНЕРГОПРОМ"