

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні): газ природний, конденсат, супутні корисні компоненти - етан, пропан, бутани, гелій Денисівського газоконденсатного родовища №5640 від 18 вересня 2012 року

**Угода № 5640**  
**про умови користування надрами**  
**з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**

м. Київ

*06 липня 2019 року*  
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Т.В. Навальшика  
Управління Розвівної та аукціонної діяльності  
Телесенюк Таря Васильовича,  
який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 05.06.2019 № 187  
та Відвідності від 02.01.2015 № 7  
(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «Енергія-95», яке зареєстроване 11.06.1996 Виконавчим комітетом Харківської міської ради, реєстраційний №1 480 120 0000 005824, в особі директора Медведєвої Ганни Петрівни та фінансового директора Даниліва Андрія Богдановича, що діють спільно 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 «18» вересня 2012 року № 5640 (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, Чугуївський, Зміївський та Харківський 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 та супутніх корисних компонентів - етану, пропану, бутанів, гелію 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. 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 у встановленому 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 ліквідувати 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 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. 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 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 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 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 посилатися 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 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.

11.9. 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  
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач  
Товариство з обмеженою  
відповідальністю «Енергія-95»**

61057, м. Харків,  
пров. Театральний, 4  
Ідентифікаційний номер 24186185  
тел. (057) 720-90-96

Додаток 1  
до Угоди про умови користування надрами з  
метою видобування корисних копалин  
(вуглеводні)  
Денисівського газоконденсатного родовища  
від СЗ «Литва» 2019 № 5640

## ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

### 1. Загальні відомості про ділянку надр:

Денисівське газоконденсатне родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Чугуївського, Зміївського та Харківського районів Харківської області.

У 2010-2011 рр. за власні кошти ТОВ «Енергія-95» виконало «Геолого-економічну оцінку запасів вуглеводнів Денисівського газоконденсатного родовища України», яку затверджено протоколом ДКЗ №2373 від 01.09.2011р, та Звіт «Уточнення геологічної моделі та запасів газу і конденсату покладів горизонтів В-18-19 і В-20-216 Денисівського газоконденсатного родовища Харківської області» станом на 25.03.2012 результати якого затверджені протоколом ДКЗ № 2759 від 31.10.2012.

Загальний обсяг запасів станом на 01.01.2014:

газ природний (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>1</sub> – 945 (загальні), 892 (код класу 111), 53 (код класу 221);  
кат. С<sub>2</sub> – 547 (код класу 332);  
конденсат (тис.т): кат. С<sub>1</sub> – 69 (загальні), 35 (код класу 111), 34 (код класу 221);  
кат. С<sub>2</sub> – 21 (код класу 332);  
гелій у природному газі (тис.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>1</sub> – 1918 (загальні), 1810 (код класу 111), 108 (код класу 221); кат. С<sub>2</sub> – 517 (код класу 332);  
етан у природному газі (тис.т): кат. С<sub>1</sub> – 49 (загальні), 46 (код класу 111), 3 (код класу 221);  
кат. С<sub>2</sub> – 27 (код класу 332);  
пропан у природному газі (тис.т): кат. С<sub>1</sub> – 24 (загальні), 23 (код класу 111), 1 (код класу 221);  
кат. С<sub>2</sub> – 18 (код класу 332);  
бутани у природному газі (тис.т): кат. С<sub>1</sub> – 10 (код класу 111), кат. С<sub>2</sub> – 5 (код класу 332);  
перспективні ресурси газу природного (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>3</sub> – 268 (код класу 333)  
Родовище облаштоване та перебуває у промисловій розробці.

### 2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№ п/п	Пн.ш.	Сх.д.
1	49° 50' 39"	36° 16' 29"
2	49° 51' 07"	36° 16' 39"
3	49° 50' 06"	36° 23' 16"
4	49° 49' 24"	36° 22' 49"
5	49° 47' 59"	36° 34' 00"
6	49° 45' 21"	36° 34' 36"
7	49° 47' 39"	36° 24' 12"
8	49° 48' 25"	36° 24' 20"

Площа ділянки надр 61,165 км<sup>2</sup>



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

У тектонічному відношенні площа знаходиться в межах центральної зони північного борту південно-східної частини ДДЗ. По горизонті відбиття  $V_{в-п}$ , приуроченому до подошви візейських відкладів, Денисівське підняття представляє собою вузьку напівбрахіантикліналь, що примикає по довгій вісі до дугоподібного субширотного незгідного скиду. Північне крило складки повністю відсутнє. Розмір напівбрахіантикліналі в межах обмежуючого її скиду та ізогіпси мінус 3650 м складає 15x1,5 км, висота складки -200м. вище по розрізу структура поступово виположується.

Денисівська структура вивчена сейсморозвідкою та підготовлена до пошукового буріння Східно-Українською ГРЕ.

У 1992 р. Харківською НГРЕ складено «Проект пошуків покладів нафти та газу на Денисівській площі», згідно з яким у 1998 р. ДПП «Полтавнафтогазгеологія» розпочало буріння пошукової свердловини 1. При вибої 2749 м буріння св. 1 припинено через аварію та відсутність бюджетних коштів на продовження бурових робіт, свердловину на тривалий час законсервовано.

У 2003-2004 рр. ТОВ «Енергія-95» за рахунок власних коштів на св. 1 було встановлено бурове обладнання, ліквідовано аварію, свердловину завершено бурінням з розкриттям всього проектного розрізу. Випробувано 4 об'єкти. З горизонту С-4 отримано непромисловий приплив газу.

У 2005-2006 рр. в центральній частині Денисівської структури за власні кошти ТОВ «Енергія-95» пробурено пошукову свердловину 2. З горизонту В-25-26 отримано незначний приплив газу з пластовою водою. З гор. В-18-19 отримано промисловий приплив газу і відкрито Денисівське газоконденсатне родовище.

У 2007 р. за кошти надрокористувача виконано облаштування родовища. Побудовано установку збору та підготовки газу, газопровід-шлейф свердловини 2 та вихідний газопровід. 8 червня 2007р. розпочато дослідно-промислову експлуатацію свердловини 2.

У 2008-2009 рр. у західній частині Денисівської структури пробурено розвідувальну свердловину 3. З гор. В-25-26 отримано слабкий приплив газу з пластовою водою, з гор. В-18-19 – промисловий приплив газу.

У 2009-2010 рр. у східній частині структури пробурено розвідувальну свердловину 4. З гор. В-25-26 отримано не промисловий приплив газу, з гор. В-20-21 - промисловий приплив.

3 червня 2007 р. по березень 2012р. Денисівське ГКР знаходилося у дослідно-промисловій розробці.

У 2012 р. складено Проект промислової розробки Денисівського ГКР, який затверджений рішенням ЦКР № 72 від 04 липня 2012р. Згідно наказу Міненерговугілля України від 24 вересня 2012 року № 742 Денисівське газоконденсатне родовище введено в промислову розробку.

У 2015 р. складено Уточнений проект промислової розробки Денисівського ГКР, який затверджений рішенням ЦКР, протокол №86 від 22 квітня 2015 р.

Денисівське газоконденсатне родовище знаходиться у промисловій розробці.

Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування корисних копалин (вуглеводні)  
Денисівського газоконденсатного родовища  
від « 18 » листопада 20 19 № 5640

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
**з видобування корисних копалин (вуглеводні)**  
**газ природний, конденсат**  
**Денисівського газоконденсатного родовища**

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до програми робіт з видобування вуглеводнів		Власні кошти	2-3 кв. 2019 р.
2	Видобування газу та конденсату (інші капітальні вкладення)	Згідно з проектом розробки	Власні кошти	з 3 кв. 2019 р. до кінця дії дозволу
3	Проведення геолого-промислових досліджень з метою контролю за розробкою	Згідно з проектом розробки	Власні кошти	з 3 кв. 2019 р. до кінця дії дозволу
4	Буріння розвідувальної св. 21	3100 м	Власні кошти	3 кв. 2019 р. - 4 кв. 2021 р.
5	Продовження сейморозвідувальних робіт в межах західного перспективного блоку	30 км	Власні кошти	3 кв. 2019 р. - 4 кв. 2021 р.
6	Буріння розвідувальної св. 5	3700 м	Власні кошти	1 кв. 2021 р. - 4 кв. 2023 р.
7	Облаштування Західно-Денисівської ділянки: будівництво УКПГ та підключення св. 5 (у разі відкриття св. 5 покладів вуглеводнів)		Власні кошти	1 кв. 2022 р. - 4 кв. 2023 р.
8	Авторський нагляд за впровадженням проекту розробки; інші геолого-тематичні роботи		Власні кошти	з 3 кв. 2019 р. до кінця дії дозволу

Держгеонадра

Надрокористувач