



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

4886

Дата видачі

Від 31.01.2018

(надано)

Підстава надання

наказ від 09.01.2018 № 08

*(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)*

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

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

Мета користування надрами

Пошук і розвідка покладів нафти і газу, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка запасів родовища ДКЗ України, промислова розробка.

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

назва родовища

Северодонецька площа

географічні координати:

ПШ

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
48°55'40"	48°53'40"	48°52'40"	48°52'10"	48°48'21"	48°46'40"	48°52'10"	48°53'00"
38°31'00"	38°35'00"	38°39'30"	38°35'00"	38°42'28"	38°39'53"	38°30'00"	38°31'30"

СхД

місцезнаходження:

Луганська область, Попаснянський, Новоайдарський райони

*(область, район, населений пункт)*

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

*(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)*

площа

85,54 км<sup>2</sup>

*(зазначається в одиницях виміру)*

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ природний, конденсат

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

Станом на 01.01.2017:

газ природний (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>2</sub> – 80 (код класу 332), кат С<sub>3</sub> – 9 (код класу 333), кат. Д<sub>1</sub> – 161 (код класу 334);

конденсат (тис.т): кат. Д<sub>1</sub> – 16 (код класу 334);

*(одиниця виміру, категорія, обсяг)*

Ступінь освоєння надр:

*(розробляється, не розробляється)*

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування)

**ДКЗ України, протокол від 06.10.2017 № 4103**

*(дата складення, номер протоколу, найменування органу)*

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами

**недержавне**

*(державні або недержавні кошти)*

Особливі умови:

1. Виконувати рекомендації ДКЗ України (протокол ДКЗ від 06.10.2017 № 4103, п.3.6);
2. Протягом 3 років опрацювати та подати на державну експертизу матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Сєверодонецької площі;
3. Виконувати вимоги Мінприроди – наказ від 29.11.2017 № 451, протокол № 33 засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди України від 29.11.2017 (підпункт 1 пункту 8);
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством;
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених у Програмі робіт;
6. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр;
7. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу перереєструвати роботи з геологічного вивчення надр за формою 3-гр в Держгеонадрах;
8. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту;
9. Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без оцінки впливу на довкілля.
10. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АЛД»  
КОД 21796641  
93400, ЛУГАНСЬКА ОБЛ., М. СЄВЕРОДОНЕЦЬК,  
БУЛЬВАР ДРУЖБИ НАРОДІВ, БУДИНОК 34**

*(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи — підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)*

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Луганська обласна державна адміністрація – лист від 08.12.2017 № 9/10-6925  
Мінприроди – наказ від 29.11.2017 № 451, протокол № 33 засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди України від 29.11.2017 (підпункт 1 пункту 8).

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

**20 (двадцять) років**

*(цифрами та словами)*

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надр визначає умови користування надр

*Від 31 січня 2018 № 4886*

*(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)*

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)  
газ природний, нафта, конденсат  
Северодонецька площа

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4886 від «31» січня 2018 року

Угода № 4886

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

м. Київ

31 січня 2018

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі т.в.о. директора Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 (зі змінами внесеними наказом Держгеонадр від 03.11.2017 № 492) та довіреності від 03.01.2018 № 9 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АЛД»**

(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи підприємця )

який(а/є) зареєстрований(а/є) Виконавчим комітетом Северодонецької міської ради Луганської області 25.04.1996 р., реєстраційний № 1 138 120 0000 000350

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

в особі директора Фрасинюка Миколи Івановича,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

який (а) діє на підставі Статуту

(назва документа)

(далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4886 від «31» січня 2018 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

### 1. Предмет Угоди

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

### 2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: Попаснянський та Новоайдарський райони Луганської області.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про кількість прогнозних запасів (ресурсів) вуглеводнів на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

### 3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

газ природний, нафта, конденсат

(назва корисної копалини)

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

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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

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

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

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

#### **4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра**

4.1. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок розпорядження (надання у користування і продаж) геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

#### **5. Інші права та обов'язки Сторін**

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;
- видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;
- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;
- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в установленому порядку;
- в установленому законом порядку припиняти всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупиняти діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;
- 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'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

- встановлювати спеціальне вимірвальне обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;
- 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 інформацію про закачки в пласти води та газу до Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;
- 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, відповідно до Програми робіт;
- підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та подання документів на затвердження запасів корисної копалини не пізніше 10 років з дня дії Дозволу;
- проводити та фінансувати роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;
- дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;
- допускати посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;
- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;
- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;
- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;
- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;
- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;
- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;
- 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;
- зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;
- дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;
- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;
- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків.
- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також у разі:
  - коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи

недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;

- коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

5.4. При ліквідації робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) ділянки надр Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт з геологічного вивчення ділянки надр;

- 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 гірничих виробок на весь період консервації;

- 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;

- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи.

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

## **6. Контроль за виконанням умов користування надрами та умов цієї Угоди**

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та умов 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 підрядник.

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

6.4. Держгеонадра безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;
- припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;
- сплати сум фінансових санкції, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

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

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

### **7. Інформування Сторін. Щорічна звітність**

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

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності 6-гр.

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

### **8. Конфіденційність**

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умов користування інформацією, установлюється 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.

### **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 викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідворотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилатися на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

### **10. Використання українського потенціалу**

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і 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, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

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. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

## 12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

\* Додатки подаються до Держгеонадра у двох примірниках, оформлюються Надрокористувачем відповідно до примірних форм, засвідчуються підписом уповноваженої особи та печаткою заявника Надрокористувача.

## 13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба  
геології та надр України**

03680, м. Київ,  
вул. Єжена Потьє, 16  
Ідентифікаційний номер 37536031  
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач**

повне найменування: ТОВАРИСТВО З  
ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«АЛД»

юридична адреса: 93400, Луганська обл., м.  
**Сєверодонецьк, вул. Дружби Народів, 34**  
Ідентифікаційний номер 21796641  
тел. (06452)-4-32-01

Т.в.о. директора Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності      Директор ТОВ «АЛД»



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

від «ЗП» січня 2018 № 4886

## ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні Северодонецька площа розташована на території Попаснянського та Новоайдарського районів Луганської області

Географічні координати кутових точок площі:

№№ точки	пн. ш.	сх. д.
Т.1	48°55'40''	38°31'00''
Т.2	48°53' 40''	38°35'00''
Т.3	48°52'40''	38°39'30''
Т.4	48°52'10''	38°35'00''
Т.5	48°48'21''	38°42'28''
Т.6	48°46'40''	38°39'53''
Т.7	48°52'10''	38°30'00''
Т.8	48°53'00''	38°31'30''

Площа  $S = 85,54 \text{ км}^2$

Северодонецька площа розташована в межах північних окраїн Донбасу, в перехідній зоні зчленування складчастого Донбасу з південним схилом Воронежського кристалічного масиву.

В геологічній будові Северодонецької площі приймають участь відклади палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем.

Палеозойська ератема представлена нижнім, середнім та верхнім відділами кам'яновугільної системи.

У розрізі нижнього відділу присутні відклади серпуховського ярусу загальною потужністю 580-1050 м, представлені перешаруванням пісковиків і аргілітів, серед яких зустрічаються прошарки вапняків.

Середній відділ кам'яновугільної системи представлений башкирським і московським ярусами.

Відклади башкирського ярусу ( $C_2b$ ) незгідно залягають на підстилаючих верхньо-серпуховських відкладах і представлені нижньобашкирським ( $C_2b_1$ ) (світи  $C_2^0$ ,  $C_2^1$ ) та верхньобашкирським ( $C_2b_2$ ) (світи  $C_2^2$ ,  $C_2^3$ ,  $C_2^4$ ) під'ярусами. Літологічно розріз башкирського ярусу складений аргілітами, алевролітами і пісковиками з прошарками вапняків та вугілля.

Всі літологічні відмінності об'єднані в літологічні пачки від Б-13 до Б-1.

Товщина відкладів башкирського ярусу становить 681-1172 м.

Відклади московського ярусу ( $C_2m$ ) залягають незгідно на підстилаючих їх башкирських утвореннях. Представлені в об'ємі світ  $C_2^5$ ,  $C_2^6$ ,  $C_2^7$ , та нижньої частини світи  $C_3^1$ . Літологічно розріз складений ритмічним перешаруванням алевролітів, пісковиків, аргілітів з прошарками вапняків та вугілля.

Відклади згруповані у літологічні пачки М-7-6, М-5-4, М-3-2, М-1.

Товщина відкладів московського ярусу складає 594-894 м.

Верхній відділ розкритий частиною ісаївської світи ( $C_3^1$ ), що залишилась після розмиву. У відкладах переважають, в основному, глинисті різновиди, теригенні та карбонатні прошарки.

Товщина відкладів верхнього відділу кам'яновугільної системи складає 65-92 м.

Мезозойська ератема (MZ) представлена тріасовою та крейдовою системами.

Відклади тріасової системи залягають з великим кутовим і стратиграфічним неузгодженням на поверхні пермських утворень і представлені нижнім відділом.

Товщина відкладів тріасової системи становить 114-125 м. та представлені чергуванням глин та пісковиків.

На розмитій поверхні тріасових відкладів незгідно залягають породи крейдової системи. Представлені верхнім відділом.

Загальна товщина відкладів крейдової системи складає 433-456 м. Літологічно розріз складений товщею білої писальної, щільної, однорідної, місцями глинистої крейди з тонкими прошарками крейдоподібних мергелів

Відклади кайнозойської ератеми залягають з кутовим і стратиграфічним неузгодженням на крейдових відкладах і представлені палеогеновою, неогеновою та четвертинною системами.

Загальна товщина відкладів кайнозойської ератеми становить 32-41 м.

Сєверодонецька площа розташована в межах північних окраїн Донбасу в перехідній зоні зчленування складчастого Донбасу з південним схилом Воронезького кристалічного масиву.

В межах цієї зони розвинута складна сітка тектонічних порушень, яка генетично пов'язана з північною насувною системою мілкої складчастості Донбасу.

Такі регіональні порушення, як Красноріцький скид та Північнодонецький насув утворюють на даній території ряд протяжних структурних ліній субширотного простягання.

Одна із найвагоміших серед них – це лінія, що створена Красноріцьким скидом із його північно-західним відгалуженням і об'єднує антиклінальні складки: Сєверодонецьку (Содівську), Аеропортівську, Воронівську, Борівську, Східно-Борівську, Капітанівську, Лобачівську та інші.

За своїми морфологічними ознаками всі ці структури належать до антиклінального типу, невеликі за розмірами, малоамплітудні, похилі, асиметричні і поховані під моноклінально залягаючим верхнім осадовим мезокайнозойським комплексом. Занурення порід проходить з північного сходу на південний захід з загальним наростанням потужності в сторону занурення.

Границі виклинювання палеозойських відкладів мають північно-західне простягання, мезокайнозойських – субширотне.

Красноріцький скид є структуроформуєчим елементом для таких піднять як Северодонецьке, Аеропортівське, Воронівське.

Амплітуда скиду коливається від 80-90 м у верхній частині московського ярусу до 140-160 м в підшві башкирського ярусу середньокам'яновугільних відкладів.

Кут нахилу площини скиду змінюється від  $45^0$  до  $50^0$  у московських, до  $15^0$ - $20^0$  у башкирських відкладах.

Воронівське склепіння відділяється від західного склепіння Борівської брахіантикліналі сідловиною, яка чітко простежується в розрізі від нижньої частини відкладів московського ярусу до низів башкирського ярусу (відбиваючий горизонт  $Vb_2^2$  ( $C_2b_1$ ;  $C_2^1$ )).

Західна перикліналь Воронівської структури видовжена на північний захід і більш похила ніж коротка східна. Амплітуда Воронівської складки по даному горизонту дорівнює 20м. Розміри склепіння по останній замкненій ізогіпсі (-)1070 м дорівнюють  $1,5 \times 0,5$  км. Площа складає  $0,5$  км<sup>2</sup>.

Структурна побудова прогнозної Устинівської структури виконана по відбиваючому горизонту  $Vb_1^2$  ( $C_2^5$ ) та відображає характер залягання верхньобашкирських продуктивних горизонтів і представлена антиклінальною структурою, яка простежуються вздовж Муратівського скиду з північного заходу на південний схід. Розміри складають  $4,0 \times 1,2$  км. Площа по останній замкненій ізогіпсі (-)1380 м дорівнює  $4,9$  км<sup>2</sup>.

За нафтогазогеологічним районуванням Северодонецька площа відноситься до Красноріцького нафтогазоносного району південно-східної частині ДДз.

Прогноз нафтогазоносності в межах Северодонецької площі виконаний за результатами пошуково-розвідувального буріння, ГДС та лабораторних досліджень кернавого матеріалу свердловин Борівського родовища та суміжних площ і родовищ.

Згідно з прогнозом передбачається розкриття покладів вуглеводнів, а також типів розрізів і колекторів, подібних за своєю будовою до Борівського та Муратівського, родовищ Красноріцького нафтогазоносного району.

Основні перспективи нафтогазоносності Северодонецької ліцензійної ділянки пов'язані з пісковиками продуктивних горизонтів Б-3-4, Б-8 та Б-11 середньокам'яновугільних відкладів.

До башкирських відкладів Борівського родовища (родовища-аналога) приурочені газові поклади.

#### Пласт Б-3-4б

За даними промислово-геофізичних досліджень на Борівському родовищі в свердловині № 10 пласт газонасичений в інтервалі 1593,0-1596,2 м (-1481,5÷-1484,7).

Породами-колекторами пласта є пісковики ефективною газонасиченою товщиною 2,4 м, пористістю 14,8%, газонасиченістю 52,0%.

Контакт газ-вода в свердловині № 10 не встановлений, нижня відмітка встановленої продуктивності прийнята по підшві газонасиченого прошарку пісковика на абсолютній відмітці (-)1484,7.

При випробуванні свердловини № 10 із інтервалу 1596-1591 м (-1484,6÷-1479,6) отримано приплив газу дебітом  $9,7$  м<sup>3</sup>/д на 3,6 мм діафрагмі. Відібрані проби газу.

По аналогії з суміжним Борівським родовищем та враховуючи наявність промислового покладу, пласт Б-3-4б на Воронівському склепінні оцінюється як перспективний на газ.

Прогнозний поклад пласта Б-3-46 має розміри 1,75×0,5 км, висоту 23,0 м. УГВК прийнятий на відмітці останньої замкненої ізогіпси на Воронівському склепінні (-)1510,0 м. Прогнозний поклад пластовий, склепінний.

Обсяги вуглеводнів, в межах УГВК за ступенем геологічної вивченості відносяться до перспективних ресурсів, категорія С<sub>3</sub>.

Для прогнозного покладу пласта Б-3-46 прийняті наступні параметри: ефективна газонасичена товщина 2,4 м, пористість 14,8%, газонасиченість 52%.

#### Пласт Б-8в

За даними промислово-геофізичних досліджень на Борівському родовищі в свердловині № 10 пласт газонасичений в інтервалі 1918,2-1938,8 м (-1806,6 ÷ -1827,2).

Породами-колекторами пласта є пісковики ефективною газонасиченою товщиною 7,6 м, пористістю 12,4%, газонасиченістю 54,0%.

Контакт газ-вода в свердловині № 10 не встановлений, нижня відмітка встановленої продуктивності прийнята по підшві газонасиченого прошарку пісковика на абсолютній відмітці (-)1827,2.

При випробуванні свердловини № 10 із інтервалу 1925-1918 м (-1813,6÷-1806,6) отримано приплив газу дебітом 14,0 м<sup>3</sup>/д на 3,7 мм діафрагмі. Відібрана проба газу.

По аналогії з суміжним Борівським родовищем та враховуючи наявність промислового покладу в свердловині № 10, пласт Б-8в на Воронівському склепінні оцінюється як перспективний на газ.

Прогнозний поклад пласта Б-8в має розміри 3,9×0,7 км, висоту 22,2 м. НГВП прийнята по підшві газонасиченого прошарку пісковика в свердловині № 10 на абсолютній відмітці (-)1827,2 на Воронівському склепінні. Прогнозний поклад пластовий, субсклепінний, тектонічно екранований Красноріцьким скидом.

Поклад пласту Б-8в має наступні параметри: ефективна газонасичена товщина 7,6 м, пористість 12,4%, газонасиченість 54%.

#### Пласт Б-11

За даними промислово-геофізичних досліджень на Муратівському родовищі в свердловині № 5 пласт газонасичений в інтервалі 2570,0-2573,6м (-2503,0÷-2506,6).

Породами-колекторами пласта є пісковики ефективною газонасиченою товщиною 3,6 м, пористістю 10,0%, газонасиченістю 78,0%.

Контакт газ-вода в свердловині № 5 не встановлений, нижня відмітка встановленої продуктивності прийнята по підшві газонасиченого прошарку пісковика на абсолютній відмітці (-)2506,6.

При випробуванні свердловини № 5 із інтервалу 2570-2588м (-2503,0÷-2521,0) отримано приплив газу дебітом 296,1 м<sup>3</sup>/д на 14,0 мм діафрагмі. Відібрана проба газу.

По аналогії з суміжним Муратівським родовищем та враховуючи наявність промислового покладу в свердловині № 5, пласт Б-11 на Устинівському склепінні оцінюється як перспективний на газ.

Прогнозний поклад пласта Б-11 має розміри 4,0×1,9 км, висоту 35,0 м.

УГВК прийнятий на відмітці останньої замкненої ізогіпси на Устинівському склепінні (-)2430,0 м. Прогнозний поклад пластовий, склепінний.

Запаси та ресурси по Северодонецькій площі були апробовані в ДКЗ України (протокол ДКЗ України №4103 від 06.10.2017 р.)

Колегія ДКЗ України постановила визнати перспективні ресурси вуглеводнів прогнозних покладів Северодонецької площі підготовленими до геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки з продовженням видобування вуглеводнів на умовах геолого-економічного ризику користувача надр в кількості:

1) природного газу

- по категорії С<sub>2</sub> за кодом класу 332 – 80 млн.м<sup>3</sup>;
- по категорії С<sub>3</sub> за кодом класу 333 – 9 млн.м<sup>3</sup>,
- по категорії Д<sub>1</sub> за кодом класу 334 – 161 млн.м<sup>3</sup>,

в тому числі за межами діючого спецдозволу:

- по категорії С<sub>3</sub> за кодом класу 333 – 5 млн.м<sup>3</sup>,
- по категорії Д<sub>1</sub> за кодом класу 334 – 58 млн.м<sup>3</sup>.

2) конденсату в межах діючого спецдозволу по категорії Д<sub>1</sub> за кодом класу 334 – 16 тис. т,  
з них за межами спецдозволу – 5 тис. т.

Директор ТОВ «АЛД» Фрасинюк М. І

(посада уповноваженої особи, ім'я, по батькові, прізвище)

Додаток 2

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення,  
у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,  
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)  
від «31» січня 2018 № 4886

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,  
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)  
газ природний, нафта, конденсат Северодонецька площа  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами		Згідно розрахунку	Власні кошти	1 кв. 2018 р.
2	Виконання сейсмозвідувальних робіт	50 пог.км	6 000	Власні кошти	2 кв. 2018 р.- 3 кв. 2019 р.
3	Складання проектно-кошторисної документації попередньої та детальної розвідки		400	Власні кошти	4 кв. 2019 р.
4	Буріння пошукових свердловин: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин; буріння розвідувальних свердловин: оконтурення родовища, деталізація особливостей геологічної будови, вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини, обґрунтування підрахунку запасів	Відповідно до проекту	1 70 000	Власні кошти	Відповідно до проекту
5	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Відповідно до проекту	5 000	Власні кошти	4 кв. 2018 р.- 4 кв. 2021 р.
6	Складання проекту дослідно-промислової розробки		1 000	Власні кошти	1 кв. 2020 р., 1 кв. 2023 р..
7	Дослідно-промислова розробка	Відповідно до проекту	30 000	Власні кошти	2 кв. 2020 р.- 4 кв. 2026 р.
8	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	600	Власні кошти	4 кв. 2018 р.- 4 кв. 2021 р.
9	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій		800	Власні кошти	4 кв. 2026 р.- 1 кв. 2027 р.

10	Затвердження запасів корисної копалини у ДКЗ України	1	800	Власні кошти	2 кв. 2027 р.
11.	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	Відповідно проекту			3 кв. 2027 р.- 4 кв. 2037 р.