



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

4801

Дата видачі

16 листопада 2016р. (надано)

Підстава надання

наказ від 20.10.2016 № 361

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди про розподіл продукції або протоколу арбітражного 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 з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовища)

Мета користування надрами

пошук і розвідка покладів вуглеводнів у кам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка

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

назва родовища

Миролобівська площа

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ГШ	49°11'11"	49°12'34"	49°11'54"	49°11'29"	49°11'23"	49°10'44"	49°10'21"	49°09'35"	49°09'43"
СхД	36°25'34"	36°26'57"	36°33'34"	36°33'34"	36°32'28"	36°29'44"	36°30'50"	36°30'16"	36°26'56"

місцезнаходження:

Харківська область, Лозівський район

(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

31,7 км²

Геологія *(вказується в спеціальних вимірах)*

Обмеження швидкості глибини використання (у разі потреби)

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

газ природний, супутні корисні компоненти: етан, пропан

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

станом на 01.01.2016:

газ природний (млн м³): кат. С₁ – 157 (код класу 332);
етан у газі природному (тис.т): кат. С₂ – 7 (код класу 332);
пропан у газі природному (тис.т): кат. С₂ – 2 (код класу 332);
перспективні ресурси газу природного (млн м³): кат. С₃ – 570 (код класу 333)

(одичний вимір, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протекол від 28.12.2015 № 3511 (апробовано)

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом трьох років опрацювати та подати на державну експертизу до ДКЗ України матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Мироліувівської площі газоносних надр.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.6 протоколу від 28.12.2015 № 3511)
3. Виконання умов Мінприроди – наказ від 06.09.2016 № 329.
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 в Програмі робіт.
6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах.
7. Щорічна звітність через Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
8. Регулярно здійснювати комплект досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
9. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.

Відомості про власника:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЕО АЛЬЯНС МИРОЛІУВІВСЬКЕ»
КОД 35395662
01021, М. КИЇВ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, БУДИНОК 7 «А»**

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи — топ-менеджера, ідентифікаційний номер, місце проживання)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

**Харківська обласна рада – рішення від 08.09.2016 № 290-VII
Мінприроди – наказ від 06.09.2016 № 329**

(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 надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Від 16.11.2016 № 4801

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Начальник Управління

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, супутні корисні компоненти: етан, пропан
№ 4801 від 16. 11. 2016 року

**Угода № 4801
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

16. 11. 2016
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 11.01.2016 № 167 (далі - Держгеонадр), з однієї сторони,

та Товариство з обмеженою відповідальністю «ГЕО АЛЬЯНС МИРОЛЮБІВСЬКЕ», яке зареєстроване Виконавчим комітетом Дніпропетровської міської Ради 20.09.2007 р. номер запису в ЄДР 1 224 107 0005 039023, в особі директора Малькова Олексія Ілліча, який діє на підставі Статуту товариства (далі – Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4801 від 16. 11. 2016 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 Харківська область, Лозівський район, на відстані 30 км на південний схід від м. Первомайський.

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, супутні корисні компоненти: етан, пропан** 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 про відсутність неусунених порушень, 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 вимірювальне обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

- передавати інформацію про кількість видобутої вуглеводневої сировини в порядку та строки, встановлені чинним законодавством, а також інформацію про закачки в пласти води та газу;

- 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 подати документи на затвердження запасів корисної копалини у строки встановлені Дозволом;

- 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, подати документи до Держгеонадра щодо внесення змін 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 держпраці 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 держпраці 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 невідвротна 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 посилаючись 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 дати її підписання повноважними представниками Держгеонадра та Надрокористувача і скріплення їх печатками, 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).

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

Надрокористувач

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ГЕО АЛЪЯНС МИРОЛЮБІВСЬКЕ»

юридична адреса: 01021, м. Київ, Кловський
узвіз, будинок 7 «А»,

Ідентифікаційний номер 35395662
тел. + 38 (044) 490-48-20

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 «16 листопада» 2016 р. № 4801

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

Попередньо товариство з обмеженою відповідальністю «ГЕО АЛЬЯНС МИРОЛЮБІВСЬКЕ» було власником спеціального дозволу на користування надрами за № 3204 від 12 грудня 2007 року на геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислово розробку надр Миролюбівської площі. Джерело фінансування – недержавне.

Миролюбівська ліцензійна ділянка розташована на території Лозівського району Харківської області, на відстані 30 км на південний схід від м. Первомайський.

Миролюбівське однопластове родовище відкрито в 1965 році свердловиною №1. При випробуванні із горизонту К-2 (інт. 2397-2404 м та 2383-2390 м) отримано приплив газу абсолютно вільним дебітом 774-841 тис. м³/добу при початковому пластовому тиску 24,99 МПа.

Всього на родовищі з 1965 по 1978 рр. пробурено 8 свердловин (№№ 1, 3, 5, 6, 7, 9, 10, 50). Лише три з них - №№ 1, 5, 50 опинилися в контурі газоносності горизонту К-2 у верхньокам'яновугільних відкладах.

Продуктивний горизонт К-2 приурочений до верхньої піщанистої частини розрізу авилівської світи верхнього карбону. Поклад, що знаходиться у склепінній частини потужного піщаного пласта, ефективна товщина якого сягає 52 м, пластовий, водоплаваючий.

За період розробки родовища (1977-1982 рр.) режим покладу змінився з газового на водонапірний, що призвело до обводнення всіх (№№ 1, 5, 50) експлуатаційних свердловин. Проведені ізоляційні роботи бажаних результатів не дали. Свердловини ліквідовані з геологічних причин.

Всього видобуто 133 млн. м³ газу. Залишкові запаси в кількості 224 млн. м³ газу із Державного балансу списано, як не підтвержені.

Проведений аналіз структурно-тектонічних особливостей будови родовища, фільтраційно-ємкісних властивостей горизонту К-2 та показників розробки (дебітів свердловин, рівнів падіння пластових тисків, депресій на пласт) показав, що можливою причиною дострокового припинення видобутку вуглеводнів на родовищі є конусне обводнення експлуатаційних свердловин та існування прогнозних ділянок, які не дреновані у процесі розробки покладу.

З метою визначення можливості повторного введення до експлуатації родовища в 2005 році Харківським науково-виробничим підприємством "ТЕП" був складений "Проект дорозвідки Миролюбівського ГКР", яким передбачено буріння трьох свердловин: однієї незалежної (№ 51 (20)) та двох залежних (№№ 52 (21), 53 (22)).

В подальшому на ліцензійній ділянці виконані сейсмозвідувальні роботи МСГТ та пробурено розвідувальну свердловину №51, при випробуванні в експлуатаційній колоні горизонту К-2 одержано приплив пластової води з газом. За результатами буріння свердловини №51 в 2009 році складено "Доповнення до проекту дорозвідки Миролюбовського ГКР", яким передбачено буріння додаткової свердловини №52 в апікальній північно-східній частині структури в межах прогнозної ділянки, яка не дренована в процесі розробки покладу.

В 2010 р. виконано оцінку економічного ризику буріння свердловини №52, за результатами якої виконання бурових робіт визнано ризикованим.

В 2011 р. по замовленню ліцензіата з метою зменшення ризику одержання негативних результатів буріння спеціалізованою підрядною організацією проведені додаткові польові геофізичні роботи методом електричного прогнозу нафтогазонасиченості (ЕПНГ).

На ділянці закладення свердловини №52 виділяється слабка аномалія, яка може бути пов'язана з покладом газу, що свідчить про виробленість запасів покладу і відсутність перспектив буріння на горизонт К-2.

З метою з'ясування подальших перспектив Миролюбівської площі у 2013 р. в межах ліцензійної ділянки виконано роботи по прогнозуванню нафтогазонасиченості з використанням аерокосмічних технологій.

Перспективний прогноз газонасиченості в межах Миролюбівської ліцензійної ділянки не визначив припустимих ділянок покладів газу, які не дренувані в процесі експлуатації родовища, в межах контуру горизонту К-2.

В той же час авторами робіт рекомендовано звернути увагу на перспективність виявленого в результаті даних досліджень глибинного розлому, який поширюється до глибини більше 6 км, для виявлення термодинамічних аномалій в суміжних з ним зонах, пов'язаних з покладами вуглеводнів термічного генезису у відкладах середнього та нижнього карбону.

На перспективність середньокам'яновугільних відкладів також вказують результати буріння пошукової свердловини № 10, яка пробурена ще у 1978 році до глибини 4900 м.

В процесі буріння в інтервалі 3383-3583 спостерігалось підвищене розгазування бурового розчину (вміст газу до 4% і зменшення густини з 1,30 г/см³ до 1,16 г/см³), а на глибинах 4220 м і 4420 м вміст газу в привибійних пачках глинистого розчину становив 70-80% зі зменшенням густини з 1,35 г/см³ до 0,9 г/см³.

За даними промислово-геофізичних досліджень в розрізах московського та башкирського ярусів середнього карбону в інтервалах 3494,8-3514,8 м та 4422,6-4434,6 м виділені пласти слабкогазонасичених та слабкогазонасичених колекторів з пористістю 7% та 12% відповідно. Окрім того було виділено декілька пластів з невизначеною насиченістю.

З метою встановлення характеру насиченості перспективні в нафтогазонасиченому відношенні пласти випробувані в експлуатаційній колоні. При випробуванні інтервалів 4358-4851 м (фільтр), 3746-4252 м (вибірково) та 3279-3514 м (вибірково) отримано слабкий приплив газу. Після проведення інтенсифікації значного збільшення припливу не досягнуто.

За даними сейсмічних досліджень по горизонтах відбиття Vb₁(C_{2m}) і Vb₂(C_{2в}) існує брахіантиклінальна складка, склепіння якої зміщується у західному напрямку в залежності від глибини.

Отже, Миролюбівська площа вважається перспективною в нафтогазонасиченому відношенні по відкладах московського та башкирського ярусів середнього карбону.

Враховуючи результати виконаних геологорозвідувальних робіт було змінено Програму робіт з геологічного вивчення ліцензійної ділянки, основним об'єктом концентрації робіт є середньокам'яновугільні відклади.

У 2014 році по замовленню надкористувача ДГП "Укргеофізика" виконано переобробку сейсмічного матеріалу по 11 профілям загальною довжиною 86,6 пог.км., а також спеціалізованою іноземною компанією виконано переінтерпретацію сейсмічних матеріалів.

У 2015 році на основі даних переінтерпретації матеріалів сейсмічних досліджень з урахуванням результатів буріння та випробування свердловини № 10 виконано звіт "Попередня геолого-економічна оцінка Миролюбівської площі", який було розглянуто 28 грудня 2015 року на засіданні колегії Державної комісії України по запасах корисних копалин (Протокол № 3511).

Апробовані ДКЗ України попередньо розвідані запаси та перспективні ресурси газу у відкладах московського ярусу середнього карбону Миролюбівської площі станом на 01.01.2015 становлять:

- попередньо розвідані запаси категорії C₂ (клас 332) - 157 млн.м³;
- перспективні ресурси категорії C₃ (клас 333) – 570 млн.м³.

Згідно економічних розрахунків, які представлені в матеріалах зазначеного звіту, прогнозні поклади Миролюбівської площі визнано підготовленими до продовження

геологічного вивчення, у т.ч. дослідно-промислової розробки, або видобування на умовах геолого-економічного ризику користувача надр.

Площа ділянки надр складає 31,7 км².

Географічні координати кутових точок Миролубівської площі

№ точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	49°11'11"	36°25'34"
2	49°12'34"	36°26'57"
3	49°11'54"	36°33'34"
4	49°11'29"	36°33'34"
5	49°11'23"	36°32'28"
6	49°10'44"	36°29'44"
7	49°10'21"	36°30'50"
8	49°09'35"	36°30'16"
9	49°09'43"	36°26'56"

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 «16 листопада 2016 р. № 4801»

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) газ природний, супутні корисні компоненти: етан, пропан
Миролюбівської площі

№ з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами Миролюбівської площі		згідно нормативно-правових актів	власні кошти	III кв. 2016р. IV кв. 2016р.
2	Проведення досліджень з метою виявлення зон з покращеними колекторськими властивостями відкладів верхнього та середнього карбону		згідно із умовами договорів	власні кошти	I кв. 2017р. III кв. 2017р.
3	Складання проекту пошуків та розвідки покладів вуглеводнів в межах Миролюбівської ліцензійної ділянки		згідно із умовами договорів	власні кошти	III кв. 2017р. IV кв. 2017р.
4	Складання проектно-кошторисної документації на спорудження або відновлення свердловини		згідно із умовами договорів	власні кошти	I кв. 2018р. IV кв. 2018р.
	Оформлення прав на земельну ділянку для буріння або відновлення свердловини, її буріння або відновлення, випробування і дослідження				
5	Складання проектно-кошторисної документації на будівництво та облаштування промислу		згідно із умовами договорів	власні кошти	III кв. 2018р. I кв. 2019р.
	Оформлення прав на земельну ділянку, будівництво та облаштування промислу				

№ з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
6	Складання проекту дослідно-промислової розробки (плану пробної експлуатації)		згідно із умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2018р. I кв. 2019р.
7	Дослідно-промислова розробка (пробна експлуатація)		1 000	власні кошти	I кв. 2019р. IV кв. 2019р.
8	Підготовка матеріалів ГЕО родовища та розробки ^{затвердження} IX в ДКЗ України		згідно із умовами договорів	власні кошти	II кв. 2019р. IV кв. 2019р.
9	Складання проекту (технологічної схеми) промислової розробки і затвердження її в установленому порядку		згідно із умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019р. I кв. 2020р.
10	Підготовка матеріалів для отримання акту надання гірничого відводу і отримання його в установленому порядку		згідно із умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019р. I кв. 2020р.
11	Розробка Миролюбівського родовища відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки		згідно з умовами договорів	власні кошти	I кв. 2020р. IV кв. 2036р.
	Буріння та облаштування свердловин у відповідності до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Миролюбівського родовища, подальша розробка родовища				
12	Промислово – геофізичні роботи		згідно із умовами договорів	власні кошти	I кв. 2020р. IV кв. 2036р.
13	Авторський нагляд за ходом розробки родовища та/або вибір заходів щодо оптимізації технологічних процесів (в тому числі засобів з інтенсифікації видобутку)		згідно із умовами договорів	власні кошти	щорічно

№ з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
14	Видобуток вуглеводнів відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Миролюбівського родовища		згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) розробки	власні кошти	I кв. 2020р. IV кв. 2036р.
15	Ліквідаційні роботи (в т.ч. рекультивация земель)		згідно із умовами договорів	власні кошти	по завершенню терміну розробки

Державна служба геології та надр України

Начальник Управління надрокористування та міжнародного співробітництва

Надрокористувач

Директор товариства з обмеженою відповідальністю «ГЕО АЛЬЯНС МИРОЛЮБІВСЬКЕ»