



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

4792

Дата видачі

31 жовтня 2016 року (надано)

Підстава надання

наказ від 20.10.2016 № 361

(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, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка родовища, з подальшим видобуванням вуглеводнів

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

назва родовища

Савинківське родовище

географічні координати:

ПШ

СхД

T.1	T.2	T.3	T.4
50°39'32"	50°38'30"	50°36'16"	50°37'30"
32°56'10"	32°59'02"	32°56'35"	32°54'03"

місцезнаходження:

Чернігівська область, Срібнянський 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

18,45 км²

Геологія

(вказується в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

газ природний, конденсат, сукупні корисні компоненти: етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2016:

газ природний (млн.м³): кат. С₂ – 127 (загальні), 23 (код класу 122), 10 (код класу 222), 94 (код класу 332);
конденсат (тис. т): кат. С₂ – 65 (загальні), 9 (код класу 122), 26 (код класу 222), 30 (код класу 332);

етан у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 18 (загальні), 3 (код класу 122), 2 (код класу 222), 13 (код класу 332);
пропан у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 12 (загальні), 3 (код класу 122), 1 (код класу 222), 8 (код класу 332);
бутан у газі природному (тис. т): кат. С₂ – 5 (загальні), 2 (код класу 122), 3 (код класу 332);

(об'ємні частоти, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється чи розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 16.06.2016 № 3588 (зробано)

(дата складення, номер протоколу, назва української організації)

Джерело фінансування робіт, які
планує 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 пошляків Саниківського газоконденсатного родовища.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 16.06.2016 № 3588 (зробано).
3. Виконання умов Мініпринуди – наказ від 28.07.2016 № 284.
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 перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
8. 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
«ЧЕРНІГІВТЕХМОНТАЖ ІНК.»

КОД 37022229

14000, М. ЧЕРНІГІВ, ВУЛИЦЯ КОЦЮБИНСЬКОГО, БУДИНОК 49 А,
ОФІС 302/1

(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:

Чернігівська обласна рада – рішення від 20.07.2016 № 34-5/VIІ.
Мініпринуди – наказ від 28.07.2016 № 284.

(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

1492
(підпис користувача 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, конденсату (промислова розробка родовищ) Савинківського газоконденсатного родовища (газ природний, конденсат)

№ 4792 від «31» листопада 2016 року

Угода № 4792

**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 листопада 2016 року
(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 - Держгеонадра), з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Чернігівтехномонтаж інк», яке зареєстроване виконавчим Комітетом Чернігівської міської Ради 08.04.2010 року за № 0641020000007456, в особі директора Павленка Руслана В'ячеславовича який діє на підставі статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4792 від «31» листопада 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 – Срібнянський район, Чернігівської 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) Савинківського газоконденсатного родовища (газ природний, конденсат) 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 вимірювальне 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 невідвотна 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**

Надрокористувач
повне найменування: Товариство з
обмеженою відповідальністю
«ЧЕРНІГІВТЕХМОНТАЖ ІНК.»



Характеристика Савинківського газоконденсатного родовища

За результатами попереднього аналізу геолого-геофізичних матеріалів, придбаних у Держгеонадр ТОВ «Чернігівтехмонтаж інк» геологічний звіт («Отчет о работах на Сребненской площади, выполненных сейсморазведочной партией 8/80 в 1980-1981г.г.», КГРС объединения «Укргеофизика» 1981г., автор Кучерук Л. П.) виділена Савинківська площа, яка знаходиться в межах Срібнянського району Чернігівської області, з метою виконання початкової геолого-економічної оцінки.

Геологічна будова площі вивчалась сейсмічними дослідженнями МСГТ у 1980-83 роках сесмопартіями 8/80, 8/81, 8/83 (Кучерук Л. П.) тематичними дослідженнями тематичної партії 21/88 (Кучерук Л. П.)

По горизонту відбиття Ввз Савинківська тераса має пологу форму, північно-західного простягання і обмежена з південного заходу і північного сходу розривними порушеннями, паралельними простяганняю структури.

В оптимальних умовах південно-західного блоку Савинківської тераси у 1985 році була забуре напараметрична свердловина №361 проектною глибиною 6000 метрів з метою вивчення геологічної будови, визначення умов залягання верхньовізейського газоносного комплексу і виявлення нових зон газонакопичення.

У 1989 році свердловина досягла глибини 6005 метрів і була закінчена випробуванням, у результаті якого встановлена газоносність горизонтів В-22в В-22с.

При випробуванні в експлуатаційній колоні інтервалу 5781-5783 м (горизонт В-22в) отримано приплив газу дебітом 44,9 тис. м³/добу, конденсату 73,2 тис. м³/добу, води 1,23 м³/добу на 8мм штуцері.

Розкритий пласт пісковіку горизонту В-22в в інтервалі 5778-5780 м, за даними ГДС має ефективну товщину 1,2 метра, пористість 10%, газонасиченість 80%.

У процесі дослідження спостерігалось зниження пластового тиску на глибині 5782 м з 657 атм. до 591 атм. за 63 години випробування.

При випробуванні в експлуатаційній колоні інтервалів 5799-5805м. 5806-5814м, 5818-5825м 5781-5783 м (горизонт В-22с) отримано приплив газу дебітом 95 тис. м³/добу.

За даними ГДС (горизонт В-22с) має ефективну товщину 21,2 метра, пористість 8,2-12%, газонасиченість 60-70% .

Ураховуючи невелику товщину продуктивного горизонту 1,2 м, падіння пластових тисків, зношення експлуатаційної колони в процесі

ліквідації аварії, параметрична свердловина №361 Савинківська ліквідована як така, щовиконала своє геологічне завдання.

У 1992 році в оптимальних умовах північного піднятого блоку Савинківської структури по горизонту відбиття Vв23 була пробурена пошукова свердловина №1, у межах південного блоку –пошукова свердловина №3, які досягли вибоями глибин відповідно 5840 м 5985 м у верхньовізейських відкладах нижнього карбону. Через відсутність у розрізах свердловин продуктивних горизонтів, вони ліквідовані як такі, що виконали своє геологічне прзначення.

У 1990 році у межах північно-західної частини структури з метою вивчення геологічної будови була забурена пошукова свердловина №5 проектною глибиною 5800м, що була ліквідована з технічних причин при глибині вибою 5510м.

У 2004 році тематичними роботами уточнювалася структурно-тектонічна модель будови Савинківської площі за результатами переінтерпретації сейсмічних матеріалів з урахуванням даних буріння.

Згідно договору від 11.04.2016 р. № 1244-ПР/16/1 між ДП «Укр-наукагеоцентр» та ТОВ «Чернігівтехмонтаж інк» на підставі геологічного звіту («Отчет о работах на Сребненской площади, выполненных сейсморазведочной партией 8/80 в 1980-1981г.г.», КГРС объединения «Укргеофизика» 1981г., автор Кучерук Л. П.) виконана попередня геолого-економічна оцінка запасів Савинківського газоконденсатного родовища.

Геолого-економічна оцінка запасів Савинківського газоконденсатного родовища на державну експертизу і оцінку подається вперше.

Запаси вуглеводнів не були обліковані у Державному балансі.

Згідно Протоколу засідання колегії Державної комісії по запасах корисних копалин від 16.06.2016 р. №3588 апробовані видобувні запаси природного газу Савинківського газоконсатного родовища за кодами класів 122 горизонтів В-21, В-22в складають 23 млн. м³, конденсату 9 тис. т., при коефіцієнтах вилучення природного газу 0,682, конденсату-0,239.

Каталог координат Савинківського газоконденсатного родовища

№	П.Ш			С.Д.		
1.	50°	39'	32"	32°	56'	10"
2.	50°	38'	30"	32°	59'	02"
3.	50°	36'	16"	32°	56'	35"
4.	50°	37'	30"	32°	54'	03"

Площа 18.45 км²

ТОВ «Чернігівтехмонтаж інк» планує, відновити свердловину №361, провести випробування та дослідження продуктивних горизонтів свердловини, виконати додаткові польові сейсморозвідувальні роботи з метою уточнення будови площі загальним обсягом 50 км, скласти звіт та затвердити запаси вуглеводнів у ДКЗ, розробити та затвердити проект

розробки родовища в ЦКР України і в подальшому передбачається
промислова розробка родовища.

Директор ТОВ «Чернігівтехмонтаж»

Р. В.

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» листопада 2016 № 4792

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення, у т. ч. дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) Савинківського газоконденсатного родовища.

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строки проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	дозвіл	300	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2016р.
2	Перегляд результатів сейсмічних досліджень результатів буріння з метою визначення подальшого напрямку робіт на родовищі.	договір	750	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2016р.- I кв. 2017 р.
3	Складання проектно-кошторисної документації (ПКД) з геологічного вивчення, у т. ч. дослідно-промислової розробки родовища, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) Савинківського газоконденсатного родовища.	проект	450	Власні та інвестиційні кошти	II кв. 2017р.- III кв. 2017р
4	Складання ПКД на відновлення свердловини №361 та відведення земельної ділянки.	проект	500	Власні та інвестиційні кошти	III кв.2017р.- IV кв.2017р.
5	Монтаж бурового обладнання, відновленню свердловини №361.	договір	18000	Власні та інвестиційні кошти	IV кв.2017р.- I кв.2018 р.
6	Випробування та дослідження продуктивних горизонтів свердловини №361.		3500	Власні та інвестиційні кошти	I кв.2018р.- II кв.2019р.

7	Проведення додаткових польових сейсморозвідувальних робіт з метою уточнення будови площі загальним обсягом 50 км.	договір	6000	Власні та інвестиційні кошти	II кв. 2019 р.-III кв.2019р.
8	Складання звіту та затвердження запасів вуглеводнів у ДКЗ.	звіт	1500	Власні та інвестиційні кошти	III-IV кв. кв.2019р.
9	Складання та затвердження проекту розробки родовища в ЦКР України.	проект	800	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2019р.- I кв.2020р.
10	Складання та затвердження акту проекту гірничого відводу.	акт	400	Власні та інвестиційні кошти	IV кв.2019р.- I кв.2020р
11	Промислова розробка родовища.		68000	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2019р.- IV кв. 2036р
12	Ліквідаційні роботи.		600	Власні та інвестиційні кошти	II-IV кв. 2036р
	Всього:		101150	Власні та інвестиційні кошти	

Примітка: Програма робіт з геологічного вивчення, у т. ч. дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти. газу (промислова розробка родовищ) Савинківського газоконденсатного родовища може бути уточнена після проведення сейсмічних робіт.

Начальник Управління
надрокористування
та міжнародного співробітництва

Директор