



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

4777

Регістраційний номер

Дата видачі

від 29 червня 2016 року (наказ)

Підстава видачі

наказ від 23.12.2015 № 443

*Цей документ є частиною наказу Держгеонадр та є складовою частиною з організації користування надрами, який розроблено за результатами проведеної державної експертної комісії на базі спеціального технічного проекту.*

Вид користування надрами визначено за статтями 14 Кодексу України про надрі, статтями 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 3 Порядку зазначення 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 вуглеводнів, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКС України, промислова розробка

Відомості про ділянку надр (геологічна територія, на якій здійснює державна служба запити користування надрами)

територія надр, визначена державною службою запити користування надрами України, що знаходиться у

назва родовища

Північно-Бориславська площина

географічні координати:	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9
Північ	49°17'11"	49°17'26"	49°17'36"	49°17'41"	49°17'41"	49°18'07"	49°19'37"	49°20'31"	49°21'25"
Схід	23°25'35"	23°24'26"	23°24'35"	23°24'27"	23°23'46"	23°21'53"	23°20'16"	23°19'42"	23°21'31"
	T10		T11						
Північ	49°19'56"		49°18'54"						
Схід	23°23'21"		23°26'52"						

місцезнаходження

Львівська область, Драгобизький район

причому ділянка відповідає вимогам до адміністративно-територіального устрою України.



площа

30,24 км²

Семантика щодо спеціальних дозволів на користування надрами

Вид користування надрами визначено за Переліком корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 11 грудня 1994 р. № 827.

ГЗ3 приволний, газів та конденсатів

Згідно з об'ємом запасів (ресурсів) на цій території спеціального дозволу на користування надрами (осередок) не вистачить.

Сторінка 05 з 05 сторінок

Відомості про підприємств (акціонерних товариств) та осіб, котрим надано спеціальний дозвіл на користування надрами

Спеціальний дозвіл на користування надрами (загальна форма)

Державне фінансування робіт має планувати виконати надпохоронувач під час користування надрами

недержавні кошти

Головний або виконавчий кошти

Особливі умови

1. Протягом десяти років забезпечити запаси вуглеводнів ДКЗ України.
2. Виконання умов:
  - Мінвироби України – лист від 22.10.2015 № 5/3-6/12999-15;
  - Держгірпромнагляду України – лист від 27.11.2014 № 8572/0/3-1-06/6/14.
3. Обов'язкові передачі та утворюються законодавством порядку геологічної інформації отриманої в процесі роботи до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.
4. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати обов'язкові платежі до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів виконання в Програмі робіт.
6. Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадр.
7. Щорічна звітність перед держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки газівна формі 6-гр.

Відомості про власника

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЕКОНАФТОГАЗ»**  
 КОД 39417820  
 82300, ЛЬВІВСЬКА ОБЛ., МІСТО БОРИСЛАВ, ВУЛИЦЯ БРАТІВ ЛІСЦІКІВ БУДИНОК 1

Головний виконавчий кошти, код запису ЄДРПОУ 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820

Відомості про надання спеціального дозволу на користування надрами

Львівська обласна рада – рішення від 09.12.2014 № 1262  
 Мінвироби України – лист від 22.10.2015 № 5/3-6/12999-15  
 Держгірпромнагляду України – лист від 27.11.2014 № 8572/0/3-1-06/6/14

Головний виконавчий кошти, код запису ЄДРПОУ 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

Відомості про умови користування надрами

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

Буд. № 9 Чорного 2016 року № 44/14

Головний виконавчий кошти, код запису ЄДРПОУ 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820, код запису ЄДР ЄС 39417820

Особа, відповідальна за виконання спеціального дозволу на 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, газового конденсату (промислова розробка родовищ) Північно-Бориславської площі

№ 4777 від «29» червня 20 16 року

Угода № 4777

**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

29 червня 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 «Науково-виробниче підприємство «Еконафтогаз», яке зареєстроване реєстраційною службою Бориславського міського управління юстиції Львівської області 30.09.2014 р.№14131020000000890 в особі, директора Наменаніка Романа Орестовича, 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 № 4777 від «29» червня 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 Дрогобицький район Львівської 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, газового конденсату (промислова розробка родовищ), протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу, газового конденсату (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, встановлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

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

## **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 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 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. Ежена Потье, 16  
Ідентифікаційний номер 37536031  
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач**

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Науково-виробниче підприємство  
«Еконафтогаз»,  
82300, Львівська обл., м. Борислав, вул. Братів  
Лисиків, 1  
Ідентифікаційний номер 39417820  
ПІН 394178213087  
тел. (03248) 4-18-71

Начальник Управління  
надрокористування  
та міжнародного співробітництва

Директор товариства з обмеженою  
відповідальністю «Науково-виробниче  
підприємство «Еконафтогаз»,



Додаток 1

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 29 червня 2016 № 477

## Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А

### ділянки надр

В адміністративному відношенні Північно-Бориславська площа розташована на території Дрогобицького району Львівської області України.

Район проведення робіт досить густозаселений. Найбільш населені пункти в районі робіт: місто - Борислав, села - Східниця, Опака, Попелі, Ясениця, Смільна. В даному районі шляхи сполучення добре розвинуті: тут є густа мережа доріг від загальнодержавного значення Львів-Дрогобич-Борислав-Східниця, до доріг місцевого значення - грейдерного типу, які будуть використовуватись в процесі реалізації проектних об'ємів.

В економічному відношенні район розташування ділянки є переважно сільськогосподарським з широко розвинутою нафто-газовидобувною промисловістю і мережею продуктопроводів. Найближче родовище - Бориславське нафтогазоконденсатне родовище. Поблизу ділянки знаходиться Дрогобицький нафтопереробний завод.

В географічному відношенні Північно-Бориславська ділянка робіт знаходиться в басейні ріки Тисмениця. Рельєф району гористий та передгірський. Абсолютні відмітки рельєфу змінюються в межах 620-735 м. Гідрографічна мережа представлена річкою Тисмениця з притоками Раточинка, Лошень, Вишниця річкою Шумівка, річкою Ченча, річкою Ратчина.

Каталог географічних координат  
кутових точок Північно-Бориславської ділянки надр.

№№ кутових точок	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	49° 17' 11"	23° 25' 35"
2	49° 17' 26"	23° 24' 26"
3	49° 17' 36"	23° 24' 35"
4	49° 17' 42"	23° 24' 27"
5	49° 17' 41"	23° 23' 46"
6	49° 18' 07"	23° 21' 53"
7	49° 19' 57"	23° 20' 16"
8	49° 20' 31"	23° 19' 42"
9	49° 21' 25"	23° 21' 31"
10	49° 19' 56"	23° 23' 21"
11	49° 18' 54"	23° 26' 52"

Площа ділянки 30,24 км<sup>2</sup>

Північно-Бориславська ділянка надр розташована в північно-західній частині Бориславсько-Покутської зони Передкарпатського прогину. Площа ділянки має складну блокову будову: відмічаються багаточисельні скиди, різке колювання потужностей, літологічна мінливість порід. Геологічна будова ділянки підтверджена рядом свердловин, що пробурені в межах суміжного Бориславського родовища. Геологічний розріз площі робіт представляють відклади крейдової, палеогенової і неогенової систем. Крейдова система (К). Крейдові відклади представлені на родовищі тільки верхнім відділом ( $K_2$ ), а саме стрийською світою. Стрийська світа в цілому бідна фауною, монотонна за літологічним складом - чергування пісковиків, алевролітів, аргілітів і мергелів. Загальна товщина світи коливається в межах 50-800 м. Палеогенова система (Р). Палеогенові відклади представлені палеоценовими ( $P_1$ ), еоценовими ( $P_2$ ) і олігоценовими відкладами ( $P_3$ ). Палеоценовий відділ - ямненська світа, перекриває стрийські відклади і представлена переважно пісковиками з прошарками аргілітів і алевролітів. Товщина світи змінюється від 34 до 109 м. Еоценовий відділ представлений манявською, вигодською і бистрицькою світами. Комплекс нижнього і середнього еоцену представлений зеленуватими аргілітами, які чергуються з тонкими прошарками кварцових пісковиків. Загальна товщина комплексу змінюється в діапазоні від 82-434 м. Бистрицька світа представлена сіро-зеленими аргілітами з прошарками пісковиків і алевролітів з підвищеним вмістом карбонатів. Товщина світи змінюється від 50 до 310 м. Олігоценовий відділ представлений менілітовою світою. Менілітова світа розділяється на дві товщі за літологічним складом: верхню алевроліто-аргілітову і нижню піщано-алевролітову. Принциповою особливістю менілітової світи є її чорне забарвлення, яке зумовлене підвищеним вмістом органіки і відрізняє її від решти частини розрізу. Товщина світи змінюється в межах 26-561 м. Неогенова система (N). Представлена міоценовим відділом ( $N_1$ ), а саме нижнім підвідділом - поляницькою і воротищенською світами. Поляницька світа неузгоджено залягає на відкладах менілітової світи і представлена попелясто-сірими і темно-сірими аргілітами з рідкими прошарками алевролітів і пісковиків. Товщина поляницької світи змінюється з 237-475 м. Відклади воротищенської світи, які перекривають поляницькі, представлені глинами темно-сірого і світло-сірого кольору. Серед глинистих порід зустрічаються прошарки сірих пісковиків. У тріщинах глин зустрічаються включення солі і гіпсу. Товщина світи змінюється від декількох до 1000 м. За даними сейсмозв'язувальних робіт і інтерпретації даних ГДС пробурених свердловин апікальна частина Ясеницької складки - ямненська світа палеогенового відділу розглядається як потенційно нафтопродуктивна. Прогнозований видобуток нафти 15,75 тис.тон, природного газу 0,47 млн.куб.м.

Директор товариства з обмеженою  
відповідальністю «Науково-виробниче  
підприємство «Еконафтогаз»,

## 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 «*29 червня*» 20 *16* № *47*

## ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,  
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)  
Північно-Бориславської площі

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	200,0	Власні кошти	II кв.2016
2	Складання проектно-кошторисної документації попередньої та детальної розвідки	1	300,0	Власні кошти	III кв.2016- II кв. 2017
3	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	4	28 000,0	Власні кошти	III кв.2017 II кв.2021
4	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Згідно проекту ПКД	1 000,0	Власні кошти	III кв.2017 II кв.2021
5	Складання проекту дослідно-промислової розробки	1	500,0	Власні кошти	III кв. 2021 IV кв. 2021
6	Дослідно-промислова розробка	1	4 800,0	Власні кошти	IV кв. 2021 III кв. 2025
7	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	Згідно проекту ПКД	500,0	Власні кошти	IV кв. 2021 III кв. 2025
8	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	1	400,0	Власні кошти	IV кв.2025
9	Затвердження запасів корисної копалини у ДКЗ України	1	300,0	Власні кошти	I кв. 2026
10	Складання проекту на розробку і рекультивацию родовища, ОБНС	1	300,0	Власні кошти	II кв. 2026 IV кв.2026
11	Підготовка матеріалів для отримання акту надання гірничого відводу і отримання його в установленому порядку				I кв. 2027
12	Початок видобування (одиниця виміру на рік) <i>тис.т / рік</i>	<i>3,0-3,5</i>			II кв. 2027