



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Регістраційний номер

2228

Дата видачі

від 18 серпня 2000 року

Підстава надання:

наказ від 22.07.2019 № 235 (внесено зміни)

(дана приватна та номер конту Держгеодез, протоколу Межевий комітет з дотичним угодами та  
заключені угоди про розподіл присвоєні або приєднані до цієї угоди на договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до  
стать 14 Кодексу України про надра, статт  
13 Закону України «Про нафту і газ та  
пушту» та Порядку надання спеціальних  
довіле на користування надрами

Мета користування надрами:

**ВИДОБУВАННЯ**

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

Назва родовища

**Гайське родовище**

географічні

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ГПН	49°21'22"	49°22'14"	49°21'48"	49°20'28"	49°19'37"	49°17'33"	49°17'45"	49°19'20"
СхД	23°42'00"	23°43'14"	23°44'58"	23°46'42"	23°47'10"	23°49'19"	23°47'35"	23°45'00"

Місцелектоподібність:

**Львівська область, Дрогобицький і Стрийський райони**

(область, район, населений пункт)

Приналежність до  
адміністративно-територіального устрою  
України:

(найближчий населений пункт, за яким розташовано об'єкт)

площа

**25,7 км<sup>2</sup>**

(заключиться в обмеженій зоні)

Обмеження щодо глибини використання (у  
роках потреби):

Вид корисної копалин відповідно до переліку  
корисних копалин загальнодержавного та місцевого  
значення, затверджених постановою Кабінету  
Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 821

станом на 01.01.2019:

газ природний (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>1</sub> – 667 (загальні), 482 (код класу 111), 9 (код  
класу 121), 176 (код класу 221), кат. С<sub>2</sub> – 143 (загальні), 125 (код класу 122),  
18 (код класу 222);

у т.ч. в межах спецдозволу: кат. С<sub>1</sub> – 465 (загальні), 289 (код класу 111), 9 (код  
класу 121), 167 (код класу 221), кат. С<sub>2</sub> – 40 (загальні), 37 (код класу 122),  
3 (код класу 222);

конденсат (тис.т.): кат. С<sub>1</sub> – 85 (загальні), 85 (код класу 221);

у т.ч. в межах спецдозволу: кат. С<sub>1</sub> – 80 (загальні), 80 (код класу 221);

**етан (тист.):** кат. С<sub>1</sub> – 13 (загальний), 10 (код класу 111), 3 (код класу 221);  
 у т.ч. в межах спецдозволу: кат. С<sub>1</sub> – 9 (загальний), 6 (код класу 111),  
 3 (код класу 221);

**пропан (тист.):** кат. С<sub>1</sub> – 12 (загальний), 9 (код класу 111), 3 (код класу 221);  
 у т.ч. в межах спецдозволу: кат. С<sub>1</sub> – 8 (загальний), 5 (код класу 111),  
 3 (код класу 221);

**бутанн (тист.):** кат. С<sub>1</sub> – 8 (загальний), 6 (код класу 111), 2 (код класу 221);  
 у т.ч. в межах спецдозволу: кат. С<sub>1</sub> – 5 (загальний), 3 (код класу 111),  
 2 (код класу 221).

(*желательно - вспомогательные, кадровые, юридические*)

#### Стрімкі розвоєння нафт

експлуатація з 1997 року

(однотипных из гидробиологии)

Відомості про затвердження (зароблення) засів  
важкої кукурудзи (якісність у разі використання)

ДБР України, протокол від 05.09.2018 № 4494

Следует отметить, что нет строгого, надежного определения

Джерело фінансування робіт, які підлягають виконанню надрекористувачів під час користування надрами

## власні кошти

<http://www.elsevier.com/locate/jmaa>

Особисті умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 05.09.2018 № 4494.
  2. Виконання умов:
    - Мінприроди України – лист від 29.01.2015 № 6/74-15;
    - Держгірпромнагляду України – лист від 20.01.2015 № 323/0/3.1-12/6/15.
  3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
  4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовини згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовин.
  5. Шорічна звітність перед Держгеонадр України про стан запасів вуглеводнів за формою б-гр.
  6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

## Відомості про власність

ООО «ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВІДОБУВАННЯ»

АКЦІОНЕРНЕ  
ТВОРЕННЯ

КОД 3001975  
04053 МІСТО КІЇВ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА, БУДИНОК 26/28

## Відомості про погоджений надання спеціального дозволу на користування

Мінприроди України – лист від 29.01.2015 № 6/74-15  
Держгірпромнагляд України – лист від 20.01.2015  
№ 323/0/3.1-12/6/15

Срок дії свідоцтвального дозволу на  
компактування підприємств (кількість років)

строк дії продовжено на 20 (двадцять) років до 18 (вісімнадцятого) серпня 2035 (два тисячі тридцять п'ятого) року

Умова про умовне користування діловими об'єктами може зробити членом співдружного підприємства на користування підприємства членом членства в кооперації діловим об'єктом

yoga big 12.09.2019 N2228

卷之三十一

Додаток до спеціального дозволу  
на користування надрами, наданого з метою  
видобування корисних копалин (вуглеводні)  
**Гайського родовища**  
№2228 від «18» серпня 2000 року

**Угода № 2228**  
**про умови користування надрами**  
**з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**  
**(нова редакція)**

м. Київ

12.09.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу з надання надр у користування Управління дозвільної та аукціонної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр України від 24.07.2019 № 243 та довіреності від 02.01.2019 №7 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Акціонерне товариство "Укргазвидобування", яке зареєстроване Шевченківською районною в місті Києві державною адміністрацією 27.12.2012 року, номер запису 10741450000044263, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі головного геолога Мачужака Михайла Івановича, який діє на підставі довіреності від 04.12.2018 № 2-22д (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами №2228 від «18» серпня 2000 року (далі - Дозвіл), про нижче викладене,

**1. Предмет Угоди**

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

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

2.1. Місцезнаходження ділянки надр Дрогобицький і Стрийський райони Львівської області.

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

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

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) (газ природний, конденсат) протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин (вуглеводні), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі - Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

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

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

3.5. Строк виконання робіт з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є

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

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається НадроКористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на довготривалій основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) НадроКористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. НадроКористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. НадроКористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

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

##### **5.1. Держгеонадра має право:**

5.1.1 витребовувати у НадроКористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти НадроКористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр НадроКористувачем;

5.1.4 притягувати НадроКористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, тимчасово зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з використання надр, що проводяться НадроКористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або привести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у установленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявленіх порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення НадроКористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

##### **5.2. Держгеонадра зобов'язана:**

5.2.1 своєчасно розглядати звернення НадроКористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від НадроКористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

5.3.1 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

5.3.2 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.3 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.4 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.5 забезпечувати охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.6 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.7 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.8 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.9 відшкодовувати у встановленому порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.10 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.11 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.13 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.14 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.15 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.16 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідовувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.17 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні та використанні надр;

5.3.18 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.19 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після аннулювання Дозволу;

5.3.20 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

5.3.21 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.22 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

5.3.23 забезпечити раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.24 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування вуглеводнів;

5.3.25 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.26 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

#### **5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:**

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заинтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

#### **5.5. Надрокористувач має право:**

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

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

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно від Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

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

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

6.4.1 зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом аннулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або привести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надркористувачем причин, що привели до зупинення його дії;
- сплати Надркористувачем усіх сум фінансових санкцій, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

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

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

7.1. Надркористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формулою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надркористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

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

## **8. Конфіденційність**

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

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширяється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не з порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

## **9. Обставини непереборної сили**

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідворотної, однак є непередбачуваною і ралтовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошенну та неоголошенню війну, восни дій, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільногорішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

## 10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

## 11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. 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.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилатися у спорі з другою Сторону на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якої відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.8. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу №2228 від «18» серпня 2000 року вважаються такими, що втратили чинність.

## 12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

## 13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба  
геології та надр України**

03680, м. Київ,  
вул. Антона Цедіка, 16  
ЄДРПОУ 37536031  
тел. (044) 536-13-20

**Акціонерне товариство  
«Укргазвидобування»**

04053, м. Київ,  
вул. Кудрявська, 26/28  
Ідентифікаційний номер 30019775  
тел. (044) 461-29-78

Додаток 1  
 до Угоди про умови користування  
 надрами з метою видобування  
 корисних копалин (вуглеводні)  
 від «12 09 2019 №2228

**ХАРАКТЕРИСТИКА**  
**ділянки надр**  
**Гайського родовища**

1. Загальні відомості про ділянку надр.

- місце розташування родовища, прив'язка.

Гайське газоконденсатне родовище знаходиться на території Дрогобицького та Стрийського районів Львівської області, на відстані 12 км на північний захід від м. Стрий.

- відомості про затвердження (aproбування) запасів корисної копалини.

Запаси вуглеводнів затверджені ДКЗ України, протокол від 05.09.2018 №4494.

- Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.

Поточні запаси вуглеводнів Гайського родовища, що обліковуються на Держбалансі України станом на 01.01.2018р. становлять:

Балансові	Загальні			Газ вільний - 1976, млн.куб.м			Конденсат - 92, тис.тонн		
	Код	Код	Код	Код	Код	Код	Код	Код	Код
	111	121	122	111	121	122	-	-	1
	622	62	362	12	-	-			

За величиною балансових запасів родовище відноситься до дрібних, а за складистістю геологічної будови до складних.

Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр:

	Північна широта			Східна довгота		
	1	49° 21'	22"	23° 42'	00"	00"
2	49°	22'	14"	23°	43'	14"
3	49°	21'	48"	23°	44'	58"
4	49°	20'	28"	23°	46'	42"
5	49°	19'	37"	23°	47'	10"
6	49°	17'	33"	23°	49'	19"
7	49°	17'	45"	23°	47'	35"
8	49°	19'	20"	23°	45'	00"

Площа ділянки надр становить 25,7 км<sup>2</sup>.

2. Геологічна характеристика.

Гайське газоконденсатне родовище відкрите у 1987 році. Видобуток газу з родовища розпочався в кінці 1997 року.

Гайське газоконденсатне родовище знаходиться в промисловій розробці.

Метод розробки на виснаження.

Роботи виконуються за власні кошти АТ "Укргазвидобування".

Додаток 2  
 до Угоди про умови користування  
 надрами з метою видобування  
 корисних копалин (вуглеводні)  
 від «12» 09 2019 №2228

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

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Продовження розробки родовища	згідно проекту розробки родовища		Власні кошти АТ «Укргазви- добування»	2019-2035