



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Регістраційний номер

5973

Дата видачі

від 15 серпня 2014 року

Підстава надання

наказ від 16.09.2019 № 342 (внесено зміни)

*Пиття призначена для консьоміції населенням. Промисловість. Мисливський господарство з метою/цього устаткування на виласині уроби або розведення тварини або промислу зумовленого коштику на об'єкті цукан-продаску.*

Вид користування надрами відомарно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 4 Порядку виласині спеціальних дозволів на користування надрами.

видобування

Мета користування надрами

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Кошевойське родовище

географічні координати

ПШ

СхД

	T.1	T.2	T.3	T.4
ПШ	50°07'00"	50°05'40"	50°03'28"	50°04'30"
СхД	33°49'00"	33°55'32"	33°55'00"	33°47'35"

місцеві/адмінсвня

Полтавська область, Миргородський район

*(область, район, місцевий пункт)*

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

25 км на північний схід від м. Миргород

*(визначити відстань від відповідного місцевий пункту, місцевий селище, територіальної об'єкти)*

площа

38,7 км<sup>2</sup>

*(визначитися в одиницях площі)*

Об'єм запасів корисних копалин (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до складності класифікації копалин державного балансу за місцевим значенням, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 12 травня 1996 р. № 827.

газ природний, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2019:

газ природний (млн. м<sup>3</sup>): кат. С<sub>1</sub> – 117 (загальні), 92 (код класу 111), 25 (код класу 221), кат. С<sub>2</sub> – 503 (загальні), 156 (код класу 122), 44 (код класу 222), 303 (код класу 332);  
 конденсат (тис. т): кат. С<sub>1</sub> – 10 (загальні), 6 (код класу 111), 4 (код класу 221), кат. С<sub>2</sub> – 61 (загальні), 9 (код класу 122), 5 (код класу 222), 47 (код класу 332);  
 гелій (тис. м<sup>3</sup>): кат. С<sub>1</sub> – 105 (загальні), 105 (код класу 332);  
 етан (тис. т): кат. С<sub>1</sub> – 11 (загальні), 8 (код класу 111), 3 (код класу 221), кат. С<sub>2</sub> – 42 (загальні), 12 (код класу 122), 2 (код класу 222), 28 (код класу 332);  
 пропан (тис. т): кат. С<sub>1</sub> – 5 (загальні), 4 (код класу 111), 1 (код класу 221), кат. С<sub>2</sub> – 21 (загальні), 5 (код класу 122), 16 (код класу 332);  
 бутани (тис. т): кат. С<sub>1</sub> – 2 (загальні), 2 (код класу 111), кат. С<sub>2</sub> – 11 (загальні), 2 (код класу 122), 1 (код класу 222), 8 (код класу 332).

*(визначити вид типу, категорія об'єкт)*

Ступінь освоєння надр:

розробляється

*(розробляється, не розробляється)*

Відомості про затвердження (затверджено) запасів корисих копалин (зазначається у разі видобування):

ДКЗ України, протокол від 06.04.2018 № 4347

*(дати складення, зміни протоколу, набір/зміна пріоритетів)*

Джерело фінансування робіт, які планують виконати напрокористуванні під час користування надрами:

недержавні кошти

*(державні або недержавні кошти)*

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 06.04.2018 № 4347.
2. Виконання умов:
  - Мінприроди України – лист від 14.05.2014 № 5/3-6/5662-14;
  - Держгірпромнагляду України – лист від 27.03.2014 № 2408/0/3.1-12/6/14;
  - Полтавської обласної ради – рішення від 01.07.2014.
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 родовища згідно з лічними правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
5. Щорічна завітність перед Держгеонадрами України про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ»

КОД 32426289

01021, МІСТО КИЇВ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, БУДИНОК 7 «А»

*(вказувати повну назву особи, код ЄДРПОУ або присвоєні їй ж. на батьківщині фізичні особи – підприємці, ідентифікаційний номер, місце народження)*

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди України – лист від 14.05.2014 № 5/3-6/5662-14  
Держгірпромнагляд України – лист від 27.03.2014 № 2408/0/3.1-12/6/14  
Полтавська обласна рада – рішення від 01.07.2014

*(вказувати повну назву, який видав рішення дозволу; дата прийняття та номер документу про погодження)*

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років):

20 (двадцять) років

*(цифрами та словами)*

Угода про умови користування запасами надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і вказує умови користування запасами надр.

Від 10.01.2020 № 5973

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

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани  
Кошевойське родовище  
№5973 від 15 серпня 2014 р.

**Угода № 5973**  
**про умови користування надрами**  
**з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**  
**(нова редакція)**

м. Київ

10.01.2020

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в  
особі Голови Державної служби геології та надр  
України Олімаха Романа Євгеновича

який(а) діє на підставі  
розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019  
№1029-р та Положення про Державну службу геології  
та надр України, затвердженого постановою  
Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 №1174

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та товариство з обмеженою відповідальністю «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ», яке зареєстроване Печерською районною у місті Києві державною адміністрацією 11.03.2003 р., номер запису в ЄДР 1 074 120 0000 010873, Код КВЕД 06.10 Добування сирової нафти; Код КВЕД 06.20 Добування природного газу,

в особі директора Кучменко Людмили Вікторівни, яка діє на підставі Статуту товариства (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 від «15» серпня 2014 року № 5973 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

### 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 **25 км. на північній схід від м. Миргород.**

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, супутні компоненти: етан, пропан, бутани** 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 підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь 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 обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

## **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 договірній 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 витребувати 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 призвести 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 встановленому 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 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'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 інформація про кількість видобутої вуглеводневої сировини повинна надаватись в порядку та строки, встановлені чинним законодавством;

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 законодавством порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довікільню;

5.3.10 відшкодовувати у встановленому законодавством 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 законодавством 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 ліквідувати 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 з моменту отримання письмового повідомлення Держгеонадра про зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу в порядку встановленому законодавством;

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 заінтересованими 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, якщо така відповідальність не покладена на підрядників.

## **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 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 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 анулювання 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 призвести до значних збитків, а також вживає заходів відповідно до чинного законодавства щодо 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 Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкцій, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

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

7.2. Надрокористувач 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 Надрокористувача 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, 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.

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

8.4. Не є 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 невідвортної, однак є непередбачуваною і раптовою 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, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот,



повстання, масові заворушення, групові порушення правопорядку 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 спільного рішення 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 надкористування на ділянці надр, Надкористувач 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 Стороною 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 якій 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 № 5973 від 15 серпня 2014 р. 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

**Надрокористувач**

**Товариство з обмеженою відповідальністю  
«СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ»**

01021, м. Київ, Кловський узвіз,  
будинок 7 «А»,  
Ідентифікаційний номер: 32426289  
тел. + 38 (044) 490-48-20

Додаток 1

до Угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

від «10» 01 2020

№ 5973

## ХАРАКТЕРИСТИКА

### ділянки надр Кошевойського родовища з метою видобування вуглеводнів

В адміністративному відношенні Кошевойське газоконденсатне родовище розташоване на території Миргородського району Полтавської області, на відстані 25 км на північний схід від м. Миргород.

В регіональному тектонічному відношенні Кошевойське родовище приурочене до північно-західної частини центрального грабену Дніпровсько-Донецької западини і належить до Комишнянсько-Коломацької зони переважного розвитку антиклінальних піднять, зумовлених проявом криптодіапірового руху блокової тектоніки.

В геологічній будові родовища приймають участь породи кристалічного фундаменту та осадові утворення палеозойського, мезозойського та кайнозойського віку.

За даними методів сейсмічних досліджень СГТ і КМЗХ поверхня докембрійського кристалічного фундаменту в межах родовища залягає на глибинах 8-8,5 км, який розбитий на ряд блоків диз'юнктивами скидового характеру субширотного і субмеридіального простягання з амплітудою до 500 м.

Згідно з сучасним нафтогазогеологічним районуванням Кошевойське родовище знаходиться у межах Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району ДДз, зі щільністю нерозвіданих видобувних (C<sub>3</sub> + D) ресурсів 50-100 тис. т умовного палива на 1 км<sup>2</sup>. На поряд розташованих Комишнянському, Семиренківському, Перевозівському, Вакулівському, Сорочинському родовищах поклади вуглеводнів приурочені до відкладів візейського ярусу нижнього карбону.

Кошевойське підняття виявлене за результатами тематичних робіт УкрНДІгаз в 1969 році по нижньокам'яновугільних відкладах. Сейсмічними дослідженнями Кошевойська площа вивчена та підготовлена до глибокого пошукового буріння за результатами робіт с.п. 21/71 та т.п. 45/73 Східно-Української ГРЕ по горизонтах відбиття в нижньо- і середньокам'яновугільних відкладах та нижньо- і верхньо-пермських відповідно: Vв<sub>4</sub>, Vв<sub>2</sub>, Vб<sub>2</sub>, IVГ та IVа.

В 1974 році затверджено проєкт пошукового буріння на Кошевойській площі, на основі якого в 1975 році розпочато буріння пошукової свердловини № 107.

В 1978 році під час випробування в експлуатаційній колоні горизонту В-19 в інтервалі 5622-5542 м (через фільтр) отримано приплив газу та конденсату, дебіти

яких через штуцер 10,0 мм склали 63,1 тис.м<sup>3</sup>/добу та 0,9 м<sup>3</sup>/добу, відповідно. При подальшому випробуванні припливи газу та конденсату отримано з горизонтів В-17 та В-18.

В цьому ж 1978 році родовище прийняте на облік Державним балансом запасів газу та конденсату.

З метою розвідки виявлених покладів і пошуків нових в більш глибоких верхньовізейських горизонтах, згідно проекту в 1979-1981 роках пробурена пошукова свердловина № 3 фактичною глибиною 5711 м, яка закладена на південний схід від свердловини № 107 на відстані 1525 м. За результатами буріння свердловиною було повністю розкрито продуктивний горизонт В-19 і за даними промислово-геофізичних досліджень виділено ряд газонасичених пластів. При випробуванні горизонтів В-16 – В-19 отримано слабкий приплив газу. Свердловина № 3 ліквідована з геологічних причин.

Одночасно з бурінням свердловин і після їх закінчення на площі родовища та на суміжних проводилися детальні сейсмічні дослідження сеймопартіями 27/71, 25/78, 25/79, 32/84 та тематичний перегляд їх польових матеріалів з метою уточнення структурно-тектонічної будови площі робіт.

З урахуванням результатів сейсмічних робіт з метою розвідки виявлених верхньовізейських покладів горизонтів В-17 - В-19 в 1985-1987 роках пробурена розвідувальна свердловина № 7 фактичною глибиною 5700 м. Свердловина пробурена на північний схід від свердловини № 3 на відстані 1175 м. Свердловиною було повністю розкрито перспективний розріз, але за даними промислово-геофізичних досліджень колекторів з промисловим значенням не виявлено. Свердловина № 7 ліквідована з геологічних причин.

У 1986 році за результатами сейморозвідувальних робіт МСГТ (с/п 32/84 СУГРЕ) була уточнена глибинна будова Кошевойської площі по відбиваючих горизонтах  $V_{B2}^2(C_{1V2})$  та  $V_{B3}(C_{1V1})$ .

Після зазначених робіт, значний період геологорозвідувальні роботи в межах родовища не проводились.

З 2007 року геологорозвідувальні роботи на Кошевойському родовищі проводить ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ».

З метою одержання більш детальної інформації по ліцензійній ділянці надр, на замовлення надрокористувача фахівцями ДП «Укргеофізика» впродовж 2008-2009 років виконано роботи з перегляду та переінтерпретації даних сейсмічних досліджень та уточнено геологічну будову родовища по відкладах нижнього карбону. В 2009 році спеціалістами Чернігівського відділення УкрДГРІ завершено комплексну геолого-економічну оцінку Кошевойської площі, за результатами якої було рекомендовано виконання комплексу додаткових робіт з прямих методів пошуку.

В 2011 році в межах ліцензійної ділянки ТОВ «Інститут прикладних проблем екології, геофізики і геохімії» на замовлення ліцензіата проведено геоелектричні

роботи методами становлення короткоімпульсного електромагнітного поля (СКІП) і вертикального електрорезонансного зондування (ВЕРЗ). За результатами робіт була виділена та закартована аномальна зона типу "поклад газу", яка по площі поширення відрізнялась від контурів газоносності покладів, прийнятих при складанні проекту розвідки.

У 2016 році, для уточнення геологічної моделі Кошевойського родовища, ДП «Укргеофізика» була проведена персеінтерпретація сейсмічних матеріалів по відбиваючих горизонтах  $V_{v3}$  та  $V_{v2}^2$ , які були використані для уточнення місцеположення розвідувальної свердловини № 107-біс та підготовки звіту з геолого-економічної оцінки запасів Кошевойського газоконденсатного родовища (2018 р.).

За результатами проведених геологорозвідувальних робіт ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ» двічі було виконано та представлено на розгляд Державної комісії України по запасах корисних копалин (ДКЗ) Геолого-економічну оцінку (ГЕО) запасів Кошевойського газоконденсатного родовища (протоколи ДКЗ № 3078 від 25 грудня 2013 року та № 4347 від 6 квітня 2018 року).

Протоколом ДКЗ України від 06.04.2018 р. № 4347 було встановлено, що Кошевойське газоконденсатне родовище є підготовленим до промислової розробки на базі розвіданих та попередньо розвіданих запасів.

У 2019 році у відповідності з Проектом промислової розробки Кошевойського газоконденсатного родовища (2018 р.) завершено бурінням розвідувальну свердловину 107-біс фактичною глибиною 6172 м, проектний горизонт В-22. В результаті буріння в розрізі свердловини, за даними промислово-геофізичних досліджень, виділено газонасичені колектора в продуктивних горизонтах від В-22 до В-17. В результаті випробування першого об'єкту (горизонт В-22н) отримано приплив газу та конденсату. При дослідженні свердловини через 9,5 мм штуцер заміряні добові дебіти становили 222 тис.м<sup>3</sup> газу та 27 м<sup>3</sup> конденсату. На даний час проводяться роботи з облаштування свердловини для введення її в пробну експлуатацію.

Поточні запаси вуглеводнів станом на 01.01.2019 р. в межах ділянки надр Кошевойського родовища становлять:

газ вільний (млн.м<sup>3</sup>):

категорії С<sub>1</sub> – 117 (загальні), в т.ч. 92 (код 111), 25 (код 221);

категорії С<sub>2</sub> – 503 (загальні), в т.ч. 156 (код 122), 44 (код 222), 303 (код 332);

конденсат (тис. т):

категорії С<sub>1</sub> – 10 (загальні), в т.ч. 6 (код 111), 4 (код 221);

категорії С<sub>2</sub> – 61 (загальні), в т.ч. 9 (код 122), 5 (код 222), 47 (код 332);

етан у газі вільному (тис.т):

категорії С<sub>1</sub> – 11 (загальні), в т.ч. 8 (код 111), 3 (код 221);

категорії С<sub>2</sub> – 42 (загальні), в т.ч. 12 (код 122), 2 (код 222), 28 (код 332);

пропан у газі вільному (тис.т):

категорії С<sub>1</sub> – 5 (загальні), в т.ч. 4 (код 111), 1 (код 221);

категорії С<sub>2</sub> – 21 (загальні), в т.ч. 5 (код 122), 16 (код 332);

бутани у газі вільному (тис.т):

категорії С<sub>1</sub> – 2 (загальні), в т.ч. 2 (код 111);

категорії С<sub>2</sub> – 11 (загальні), в т.ч. 2 (код 122), 1 (код 222), 8 (код 332);

гелій у газі вільному (тис.м<sup>3</sup>):

категорії С<sub>2</sub> – 105 (загальні), в т.ч. 105 (код 332).

Географічні координати кутових точок Кошевойського родовища

№ точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	50°07'00"	33°49'00"
2	50°05'40"	33°55'32"
3	50°03'28"	33°55'00"
4	50°04'30"	33°47'35"

Площа ділянки надр: 38,7 км<sup>2</sup>

Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування корисних копалин  
(вуглеводні)  
від «10» 01 2020  
№ 5973

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
з видобування корисних копалин (вуглеводні)  
газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани  
на Кошевойському родовищі

№ з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами Кошевойського родовища		-	власні кошти	IV кв. 2019 р.
2	Складання проектів на рекультивацию земельних ділянок порушених під час розробки та облаштування родовища. Розробка проектів ОВНС для об'єктів будівництва на родовищі.		згідно з умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019 р. III кв. 2034
3	Складання проектно-кошторисної документації, оформлення земельних відносин, буріння та випробування свердловин відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки.		згідно з умовами договорів	власні кошти	згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) промислової розробки
4	Складання проектно-кошторисної документації, облаштування свердловин та промислу з подальшою розробкою родовища.		згідно з умовами договорів	власні кошти	згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) промислової розробки
5	Промислово – геофізичні роботи		згідно з умовами договорів	власні кошти	за потреби (згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) промислової розробки)
6	Авторський нагляд за ходом розробки родовища та/або		згідно з умовами	власні кошти	щорічно

	вибір заходів щодо оптимізації технологічних процесів (в тому числі засобів з інтенсифікації видобутку)		договорів		
7	Видобуток газу й конденсату відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Кошевойського родовища		згідно з умовами договорів	власні кошти	згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) промислової розробки.
8	Ліквідаційні роботи (в т.ч. рекультивация земель)		згідно з умовами договорів	власні кошти	по завершенню терміну розробки

Держгеонадра

Надрокористувач