Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер: *№ 2086*

Дата видачі: *від 24 грудня 1999 року*

Підстава надання: **наказ від 29.04.2020 2020 № 151** *(внесено зміни)*

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами: **видобування**

Мета користування надрами: **продовження видобування вуглеводнів**

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

назва родовища: **Новосхідницьке родовище (глибина понад 4200 м)**

Ділянка № 1

географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	49°13’35”	49°12’41”	49°12’17”	49°11’38”	49°11’53”	49°12’19”	49°12’55”
СхД	23°20’34”	23°19’39”	23°22’17”	23°22’21”	23°23’46”	23°24’48”	23°23’21”

Ділянка № 2

географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4
ПнШ	49°10’51”	49°10’24”	49°09’26”	49°09’55”
СхД	23°24’47”	23°23’57”	23°26’12”	23°26’57”

місцезнаходження: **Львівська область, Дрогобицький, Сколівський райони**

(область, район, населений пункт)

прив’язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **18,0 км на південний захід від м. Дрогобич**

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об’єктів)

площа: **13,89 км^2**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби): **понад 4200 м**

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827: **нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: етан, пропан, бутани**

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

станом на 01.01.2020:
нафта (тис. т): кат. C_1 – 3872 (загальні), 212 (код класу 111), 3660 (код класу 221), кат. C_2 – 5658 (загальні), 5658 (код класу 332), кат. C_3 – 758 (загальні), 758 (код класу 333);
у т. ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 3099 (загальні), 28 (код класу 111), 3071 (код класу 221), кат. C_2 – 2845 (загальні), 2845 (код класу 332);
газ, розчинений у нафті (млн. м^3): кат. C_1 – 1699 (загальні), 140 (код класу 111), 1559 (код класу 221), кат. C_2 – 2342 (загальні), 2342 (код класу 332);

ПК «Україна». Зам. 17-3750. 2017 р. IV кв.

у т. ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 1363 (загальні), 66 (код класу 111), 1297 (код класу 221), кат. C_2 – 1130 (загальні), 1130 (код класу 332):

етан (тис. т): кат. C_1 – 168 (загальні), 14 (код класу 111), 154 (код класу 221), кат. C_2 – 239 (загальні), 239 (код класу 332);

у т. ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 135 (загальні), 7 (код класу 111), 128 (код класу 221), кат. C_2 – 121 (загальні), 121 (код класу 332);

пропан (тис. т): кат. C_1 – 228 (загальні), 20 (код класу 111), 208 (код класу 221), кат. C_2 – 319 (загальні), 319 (код класу 332);

у т. ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 184 (загальні), 10 (код класу 111), 174 (код класу 221), кат. C_2 – 159 (загальні), 159 (код класу 332);

бутани (тис. т): кат. C_1 – 54 (загальні), 5 (код класу 111), 49 (код класу 221), кат. C_2 – 74 (загальні), 74 (код класу 332);

у т. ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 43 (загальні), 3 (код класу 111), 40 (код класу 221), кат. C_2 – 36 (загальні), 36 (код класу 332).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр: **експлуатація з 1976 року**

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування): **ЦКЗ Міннафтопрому СРСР, протокол від 27.02.1990 № 18**
ДКЗ України, протокол від 25.11.2009 № 1868

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами: **власні кошти**

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання умов:
   - Висновку з оцінки впливу на довкілля від 25.01.2019 № 03.02-2018418614/2.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 25.11.2009 № 1868.
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 діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.
5. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Обмежене розпорядження видобутими корисними копалинами відповідно до статті 10 Закону України «Про нафту і газ» та статті 24 Кодексу України про надра.
7. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених Висновком з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника: **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»**
КОД 00135390
04053, МІСТО КИЇВ, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, БУДИНОК 3-5

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами: **на виконання рішення Окружного адміністративного суду міста Києва від 13.08.2019 з урахуванням постанови Шостого апеляційного адміністративного суду від 22.10.2019 у справі №640/4815/19**

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років): **строк дії продовжено до 24 (двадцять четвертого) грудня 2039 (дві тисячі тридцять дев'ятого) року**

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр: *від* 17.08.2020 *№ 2086*

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвід на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України — **Р.Є. ОПІМАХ**

АА№007273

посада) (підпис) (ініціали та прізвище)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування корисних копалин (вуглеводні)
нафти, газу, розчиненого у нафті,
супутніх компонентів: етану, пропану, бутанів
Новосхідницького родовища
(глибина понад 4200 м)
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 2086 від « 24 » грудня 1999 року

Угода № 2086
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
(нова редакція)

м. Київ

17.08.2020
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Державної служби геології та надр України Опімаха 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 Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»,
(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця)

яке зареєстроване Шевченківською районною у м. Києві державною адміністрацією 31.03.1994р. № 10741200000002352,
(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

код КВЕД 06.10; 06.20,
(код класифікації видів економічної діяльності щодо здійснення господарської діяльності з користування *надрами)*

в особі Директора департаменту ліцензування та розробки родовищ ПАТ «Укрнафта» **Бойчука Тараса Романовича**,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

який діє на підставі довіреності №01/01/07-635/д від 30 вересня 2019 р. (далі - Надрокористувач),
(назва документа)

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 **« 24 » грудня 1999 року № 2086** (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 Львівська область, Дрогобицький та Сколівський райони, 18 км на південний захід від м. Дрогобич.

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) нафти, газу, розчиненого у нафті, супутніх компонентів: етану, пропану, бутанів протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робітробіт 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 доповнюватись 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 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 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 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 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 анулювання 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 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.

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 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 Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкції, 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, 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 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 невідворотної, 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 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 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 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 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 **№ 2086 від « 24 » грудня 1999 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

03057, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Голова Державної служби геології та надр України

Р.Є. Опімах
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач
Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»

04053, м. Київ,
провулок Несторівський, будинок 3-5
ЄДРПОУ 00135390
тел. (044) 506-10-03, 503-03-89

Директор департаменту ліцензування
та розробки родовищ ПАТ «Укрнафта»

Бойчук Т.Р.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Примітки:

1. Угода та додатки подаються до Держгеонадр у двох примірниках, оформлюються заявником відповідно до примірних форм і засвідчуються підписом уповноваженої особи заявника.
2. Заповнення назв, найменувань та відомостей заявника в передбачених для цього місцях в Угоді та додатках, рекомендовано здійснювати відповідним шрифтом (Times New Roman) з установленим розміром (12).

Додаток 1
до Угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
від «17» 08 2020 № 2056

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр

В адміністративному відношенні Новосхідницьке нафтове родовище знаходиться на території Дрогобицького і Сколівського районів Львівської області, на відстані 18 км на південний захід від м. Дрогобич.

Новосхідницьке родовище відкрите у 1976р. свердловиною 3-Новосхідниця, в якій при випробуванні нижньоменілітових відкладів отримано промисловий приплив нафти.

Вперше запаси вуглеводнів родовища підраховані «УкрДіпроНДІнафта» у 1988 році, але не були затверджені ДКЗ.

У 2009 році НДПІ ВАТ «Укрнафта» виконав геолого-економічну оцінку Новосхідницького родовища, яка затверджена протоколом ДКЗ України від 25.11.2009 №1868.

За даними Державного балансу запасів України станом на 01.01.2020 р. поточні запаси вуглеводнів Новосхідницького родовища складають:

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Категорія запасів	Поточні запаси на 01.01.2020р.				
			загальні	Балансові (видобувні)		Позабалансові (залишкові)	З невизначеним промисловим значенням
				Код класу			
				111	***121***	***221***	***332***
Нафта	*тис. т*	C_1	3872	212		3660	
		C_2 *	5658				5658
Примітка : у т.ч. за межами спецдозволу по кат.C_1: загальні – 773 тис. т, 111 – 184 тис.т, 221 – 589 тис. т;							
Газ, розчинений у нафті	*млн м³*	C_1	1699	140		1559	
		C_2 *	2342				2342
Примітка : у т.ч. за межами спецдозволу по кат.C_1: загальні – 336 млн м³, 111 – 74 млн м³, 221 – 262 млн м³; по кат.C_2: загальні – 1212 млн м³, 332 – 1212 млн м³							
Етан у розчиненому газі	*тис. т*	C_1	168	14		154	
		C_2 *	239				239
Примітка : у т.ч. за межами спецдозволу по кат.C_1: загальні – 33 тис. т, 111 – 7 тис.т, 221 – 26 тис. т; C_2: загальні – 118 тис. т, 332 – 118 тис. т							
Пропан у розчиненому газі	*тис. т*	C_1	228	20		208	
		C_2 *	319				319
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по кат.С1: загальні – 44 тис. т, 111 – 10 тис.т, 221 – 34 тис. т; по кат.С2: загальні – 160 тис. т, 332 – 160 тис. т							
Бутани у розчиненому газі	*тис. т*	C_1	54	5		49	
		C_2 *	74				74
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по кат.С1: загальні – 11 тис. т, 111 – 2 тис.т, 221 – 9 тис. т; по кат.С2: загальні – 38 тис. т, 332 – 38 тис. т							

Перспективні ресурси нафти категорії C_3 (код класу 333) складають 758 тис. т.

Станом на 01.01.2020 р. по Новосхідницькому родовищу накопичений видобуток становить: нафти – 862 тис. т, 326 млн $м^3$ розчиненого газу.

Балансові запаси нафти реалізовано на 80,26 %. Поточний темп відбору нафти по родовищу складає 1,89 %. Поточний коефіцієнт нафтовилучення становить 0,182.

Новосхідницьке нафтове родовище за величиною поточних балансових запасів відноситься до дуже дрібних, а за складністю геологічної будови, фазового стану вуглеводнів, умовами залягання і мінливістю властивостей продуктивних пластів – до дуже складних.

Площа спецдозволу складається з двох ділянок, які обмежуються кутовими точками з наступними координатами:

№ з/п	Пн Ш	Сх Д
Ділянка 1		
1	49° 13' 35"	23° 20' 34"
2	49° 12' 41"	23° 19' 39"
3	49° 12' 17"	23° 22' 17"
4	49° 11' 38"	23° 22' 21"
5	49° 11' 53"	23° 23' 46"
6	49° 12' 19"	23° 24' 48"
7	49° 12' 55"	23° 23' 21"
Ділянка 2		
1	49° 10' 51"	23° 24' 47"
2	49° 10' 24"	23° 23' 57"
3	49° 09' 26"	23° 26' 12"
4	49° 09' 55"	23° 26' 57"

Розрахована сучасними програмними комплексами площа спецдозволу в межах зазначених координат становить 13,89 $км^2$. Обмеження по глибині – понад 4200 м.

У тектонічному відношенні родовище розташоване у Внутрішній зоні Передкарпатського прогину і пов'язане з Новосхідницькою, Кропивницькою та Південно-Кропивницькою структурами. За даними сейсморозвідки та глибокого буріння, Новосхідницька складка представляє собою антикліналь у другому ярусі структур Бориславсько-Покутської зони з крутим, можливо підвернутим, північно-східним крилом (кути падіння порід до 80-90°) і більш пологим південно-західним (кути падіння 15-20°), ускладненим повздовжнім порушенням. Порушення ідентифікується як насув, а опущене крило – як Кропивницька структура. Новосхідницька складка розбита поперечними порушеннями типу скидо-насув на ряд блоків.

У геологічній будові Новосхідницького родовища беруть участь крейдові, палеогенові та неогенові відклади.

Промислова нафтоносними на родовищі є нижньоменілітові та еоценові відклади. Нафтові поклади нижньоменілітової підсвіти розташовані у гідродинамічно ізольованих блоках Новосхідницької, Кропивницької і Південно-Кропивницької структур. Поклади пластові, склепінні, тектонічно екрановані і літологічно обмежені.

У 1976 році складений «Проект опытно-промышленной эксплуатации менилитовой залежи Новосходницкого месторождения».

У 1984 році складене «Дополнение к проекту опытно-промышленной эксплуатации менилитовой залежи Новосходницкого месторождения».

У 1990 році створена «Технологическая схема разработки Новосходницкого нефтяного месторождения».

У 2001 році НДПІ ВАТ «Укрнафта» створений «Аналіз розробки Новосхідницького родовища».

У 2005 році НДПІ ВАТ «Укрнафта» виконаний «Аналіз розробки Новосхідницького родовища», затверджений протоколом ЦКР України від 06.07.2006 № 30. Даний проект отримав

позитивний висновок Карпатського експертно-технічного центру від 12.03.2009р з питань охорони надр.

У 2010 році НДПІ ВАТ «Укрнафта» виконаний «Проект розробки Новосхідницького нафтового родовища», затверджений протоколом ЦКР від 20.04.2011№ 65.

У 2015 році НДПІ ВАТ «Укрнафта» виконані «Корективи технологічних показників розробки Новосхідницького нафтового родовища», затверджені протоколом НТР НДПІ ПАТ «Укрнафта» від 27.03.2015 № 5.

«Уточнений проект промислової розробки Новосхідницького нафтового родовища», виконаний НДПІ ПАТ «Укрнафта», затверджений протоколом ПАТ «Укрнафта» від 25.06.2019р.

Надрокористувач буде проводити роботи відповідно до отриманого висновку з оцінки впливу на довкілля планової діяльності з видобування вуглеводнів від 25.01.2019 №03.02-2018418614/2.

Станом на 01.01.2020 року загальний фонд нараховує 21 свердловину, з них 3 діючі (експлуатаційні), 1 – в бездії, 2 п'єзометричні, 15 ліквідованих з геологічних причин.

Видобування нафти і газу на Новосхідницькому родовищі ПАТ «Укрнафта» передбачає і в подальшому проводити своїм структурним підрозділом НГВУ «Бориславнафтогаз», яке має для цього всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси.

Надрокористувач

Директор департаменту ліцензування
та розробки родовищ ПАТ "Укрнафта" Т.Р. Бойчук

Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
від «17» 08 2020 № 2086

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні) –
нафти, газу, розчиненого у нафті,
супутніх компонентів: етану, пропану, бутанів
Новосхідницького родовища
(глибина понад 4200 м)
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу-вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спецдозволу на користування надрами			II-III кв. 2020 р.
2	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	за потреби (відповідно до вимог чинного законодавства)	власні кошти	III кв. 2020 р.- IV кв. 2039 р.
3	Продовження промислової розробки родовища	згідно з проектним документом	власні кошти	III кв. 2020 р.- IV кв. 2039 р. (за умови виконання п. 2)

Держгеонадра

Голова Державної служби геології та надр України
Р.Є. Опілля
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач

Директор департаменту ліцензування та розробки родовищ ПАТ "Укрнафта"
Бойчук Т.Р.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)