



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

№ 2181

Дата видачі

від 23 березня 2000 року

Підстава надання

наказ від 22.11.2019 № 433 (продовжено строк дії)
наказ від 22.11.2019 № 435 (внесено зміни)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжведомчої комісії з організації укладення та виконання угоди 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

Лиманське родовище
(Лиманське і Західно-Лиманське склепіння)

географічні
координати:

ПШ
СхД

T.1

49°26'20"

34°05'15"

T.2

49°24'30"

34°08'35"

T.3

49°24'05"

34°08'20"

T.4

49°24'25"

34°07'15"

T.5

49°26'10"

34°05'00"

місцезнаходження:

Полтавська область, Новосанжарський та Решетилівський райони

(область, район, місце великої місцевості)

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

17 км на північний захід від смт. Нові Санжари

(напрямок, відстань від найбільшого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

4,56 км²

Геологія

(зазначається в одиницях мілини)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

нафта, газ, розчинений у нафті, газ природний, конденсат,
супутні компоненти: етан, пропан, бутани, гелій

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 627

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

станом на 01.01.2019:

газ природний (млн. м³): кат. С₁ – 171 (загальні), 51 (код класу 111), 48 (код класу 121), 72 (код класу 221), кат. С₂ – 124 (загальні), 93 (код класу 122), 18 (код класу 222), 13 (код класу 332), кат. С₃ – 45 (загальні), 45 (код класу 333);
конденсат (тис. т): кат. С₁ – 6 (загальні), 1 (код класу 121), 5 (код класу 221), кат. С₂ – (загальні), 2 (код класу 122), 2 (код класу 222), 1 (код класу 332), кат. С₃ – 1 (загальні), 1 (код класу 333);
нафта (тис. т): кат. С₁ – 458 (загальні), 60 (код класу 111), 398 (код класу 221), кат. С₂ – (загальні), 4 (код класу 122), 61 (код класу 222), кат. С₃ – 55 (загальні), 55 (код класу 333);

газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. С₁ – 25 (загальні), 4 (код класу 111), 21 (код класу 221); кат. С₂ – 5 (загальні), 1 (код класу 122), 4 (код класу 222), кат. С₃ – 3 (загальні), 3 (код класу 333); гелій у газі природному (тис. м³) кат. С₁ – 111 (загальні), 35 (код класу 111), 26 (код класу 121), 50 (код класу 221), кат. С₂ – 81 (загальні), 57 (код класу 122), 11 (код класу 222), 13 (код класу 332), кат. С₃ – 22 (загальні), 22 (код класу 333); етан у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 8 (загальні), 2 (код класу 111), 2 (код класу 121), 4 (код класу 221), кат. С₂ – 6 (загальні), 4 (код класу 122), 4 (код класу 211), 1 (код класу 222), 1 (код класу 332), кат. С₃ – 2 (загальні), 2 (код класу 333); етан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 221); пропан у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 4 (загальні), 1 (код класу 111), 1 (код класу 121), 1 (код класу 221), кат. С₂ – 2 (загальні), 2 (код класу 122); пропан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 221); бутани у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 111); бутани у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 111).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 1968 року

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 12.08.2013 № 2980

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

власні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 12.08.2013 № 2980.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – лист від 30.08.2019 № 5/4-11/9742-19;
 - Висновку з оцінки впливу на довкілля від 08.07.2019 № 7-03/12-20192282978/1.
3. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань 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-пр.
6. Обмежене розпорядження видобутими корисними копалинами відповідно до статті 11 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, місце знаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – лист від 30.08.2019 № 5/4-11/9742-19

(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 на 20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

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

Від 26.02.2020 №2181

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України

(посада)

МП



(підпис)

Р.Є Опімах

(ініціали та прізвище)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування корисних копалин (вуглеводні) –
нафти, газу, розчиненого у нафті,
газу природного, конденсату

Лиманського родовища

(Лиманське і Західно-Лиманське склепіння)

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 2181 від « 23 » березня 2000 року

Угода № 2181
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
(нова редакція)

м. Київ

26.02.2020

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Держгеонадра
співідомлення геології та надр України Дмитра Романова
Григоренка

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019
№ 1029-р та постанови 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 « 23 » березня 2000
року № 2181 (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.

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр Полтавська область. Новосанжарський і Решетилівський райони. 17 км на північний захід від смт Нові Санжари.

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 нафти, газу, розчиненого у нафті, газу природного, конденсату, супутніх: етану, пропану, бутанів, гелію Лиманського родовища
(назва корисної копалини)

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;

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

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 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 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.

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

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, 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 повинь, 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 використовує 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.

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

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 посилається 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 № 2181 від « 23 » березня 2000 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

Надрокористувач
Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»

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

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



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

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «26» 02 2020 № 2181

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні Лиманське нафтогазоконденсатне родовище розташоване на території Новосанжарського і, частково, Решетилівського районів Полтавської області, на відстані 17 км на північний захід від смт Нові Санжари.

Лиманське нафтогазоконденсатне родовище відкрите у 1967 році свердловиною 1. При випробуванні верхньовізейського горизонту В-19 в інтервалі 1687-1699 м отримано промисловий приплив газу. У пробну експлуатацію родовище введене на підставі індивідуального плану у 1968 році.

У 2013 р. УГДМР ПАТ „Укрнафта” виконана ГЕО Лиманського нафтогазоконденсатного родовища (Лиманське та Західно-Лиманське склепіння), затверджена протоколом ДКЗ України від 12.08.2013 №2980.

За даними Державного балансу запасів України станом на 01.01.2019 р. поточні запаси вуглеводнів Лиманського родовища складають:

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Категорія запасів	Поточні запаси станом на 01.01.2019 р.						
			загальні	балансові		позабалансові		з невизначеним промисловим значенням	
				досто- вірні	вірогідні				
				Код класу					
<i>III</i>	<i>121</i>	<i>122</i>	<i>221</i>	<i>222</i>	<i>332</i>				
Нафта	тис. т	C ₁	458	60			398		
		C ₂	65			4		61	
	У т.ч. за межами спецдозволу по категорії C ₁ : загальні – 1 тис. т, 221 – 1 тис. т; по категорії C ₂ : загальні – 14 тис. т, 122 – 1 тис. т, 222 – 13 тис. т								
Газ, розчинений у нафті	млн м ³	C ₁	25	4			21		
		C ₂	5			1		4	
	У т.ч. за межами спецдозволу по категорії C ₂ : загальні – 1 млн м ³ , 222 – 1 млн м ³								
Газ вільний	млн м ³	C ₁	171	51	48		72		
		C ₂	111			93		18	
		C ₂ *	13						13
Конденсат	тис. т	C ₁	6		1		5		
		C ₂	4			2		2	
		C ₂ *	1						1
Етан у розчиненому газі	тис. т	C ₁	2	1			1		
Пропан у розчиненому газі	тис. т	C ₁	1				1		
Бутани у розчиненому газі	тис. т	C ₁	1	1					
Етан у вільному газі	тис. т	C ₁	8	2	2		4		
		C ₂	5			4			
		C ₂ *	1						

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Категорія запасів	Поточні запаси станом на 01.01.2019 р.						
			загальні	балансові		позабалансові		з невизначеним промисловим значенням	
				досто- вірні	вірогідні				
				Код класу					
<i>III</i>	<i>121</i>	<i>122</i>	<i>221</i>	<i>222</i>	<i>332</i>				
Пропан у вільному газі	<i>тис. т</i>	C ₁	4	1	1		2		
		C ₂	2			2			
Бутани у вільному газі	<i>тис. т</i>	C ₁	1	1					
Гелій у вільному газі	<i>тис. м³</i>	C ₁	111	35	26		50		
		C ₂	68			57		11	
		C ₂ *	13						13

На Державному балансі запасів України числяться перспективні ресурси категорії C₃ (код класу 333) в кількості 55 тис т нафти та 45 млн м³ вільного газу.

Станом на 01.01.2019 р. з родовища видобуто 92 тис. т нафти, 17 млн м³ нафтового газу, 41 млн м³ вільного газу та 2 тис. т конденсату. Балансові запаси вільного газу реалізовано на 29,29 % (категорія C₁), конденсату – на 66,67 % (категорія C₁), нафти – на 60,53 % (категорія C₁). Поточний коефіцієнт нафтовилучення складає 0,167, газовилучення – 0,193, конденсатовилучення – 0,250.

Площа спецдозволу обмежується на поверхні п'ятикутником з наступними географічними координатами кутових точок:

№ з/п	ПнШ	СхД
1	49° 26' 20"	34° 05' 15"
2	49° 24' 30"	34° 08' 35"
3	49° 24' 05"	34° 08' 20"
4	49° 24' 25"	34° 07' 15"
5	49° 26' 10"	34° 05' 00"

Розрахована сучасними програмними комплексами площа спеціального дозволу в межах зазначених координат складає 4,56 км².

По глибині – без обмежень.

У тектонічному відношенні родовище є частиною Голубівсько-Зачепилівського структурного валу центральної частини південної прибортової зони ДДЗ. Лиманське родовище пов'язане з двома малоамплітудними брахіантикліналями північно-західного простягання: Лиманською та Західно-Лиманською.

У геологічній будові Лиманського родовища приймають участь породи девонської, кам'яновугільної, тріасової, юрської, палеогенової, неогенової і антропогенової систем, що залягають на докембрійському кристалічному фундаменті.

На родовищі встановлена продуктивність верхньовізейських горизонтів В-15, В-16, В-18, В-19в, В-19н та турнейських горизонтів Т-1в та Т-1н нижнього карбону. Всі поклади, виявлені у верхньовізейських відкладах, пластові, склепінні, подекуди літологічно та тектонічно обмежені або екрановані. Поклади пов'язані з пластами пісковиків та алевролітів відносно невеликої товщини, які часто не витримані по площі. Поклади турнейського ярусу стратиграфічно екрановані та пов'язані з карбонатними відкладами з перешаруванням пісковиків та алевролітів.

По типу флюїду поклади газоконденсатні, нафтові, нафтовий з газовою шапкою. Режим роботи нафтових покладів – пружноводонапірний, газової шапки з переходом у пружноводонапірний, розчиненого газу; газових покладів – газовий та водонапірний.

У зв'язку з тим, що родовище розробляли дві організації: „Укрнафта” та „Укргазпром”, в подальшому родовище було розділено на Потічанське. куди ввійшло Потічанське підняття, та власне Лиманське, яке об'єднало Лиманське та Західно-Лиманське склепіння.

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

У 1969 році в ЦНДЛ об'єднання „Укрсхіднафта” затверджено проект дослідно-промислової експлуатації Лиманського родовища.

У 1973 році інститутом УкрДІПРОНДІнафта складена технологічна схема розробки Лиманського родовища.

У 1986 році інститутом УкрДІПРОНДІнафта складено „Уточнений проект дослідно-промислової експлуатації Лиманського родовища (Лиманське та Західно-Лиманське склепіння)”.

У 1993 році інститутом ВАТ „УкрНГІ” складено „Аналіз розробки Лиманського нафтогазоконденсатного родовища”.

У 2007 році протоколом ЦКР від 03-04.07.2007 №39 затверджений „Проект дорозробки Лиманського родовища (Потічанське склепіння)”.

У 2010 році НДПІ ВАТ „Укрнафта” складений „Проект ДПР покладів нафти і газу Західно-Лиманського підняття Лиманського родовища”, затверджений протоколом ЦКР від 10.02.2010 №57.

У 2011 році УГМРВ ВАТ „Укрнафта” складені „Уточнені показники розробки Лиманського родовища”, затверджені протоколом ЦКР Міненерговугілля від 23.11.2011 №69.

У 2016 році виконаний проект промислової розробки Лиманського родовища, затверджений протоколом ЦКР від 24.02.2016 №4.

Надрокористувач буде проводити роботи відповідно до отриманого висновку з оцінки впливу на довкілля планової діяльності з видобування вуглеводнів від 08.07.2019 №7-03/12-20192282978/1.

Станом на 01.01.2019 р. у фонді Лиманського родовища 13 свердловин. Нафтовий фонд нараховує 10 свердловин, з них: експлуатаційних 4, спостережних – 1, ліквідовано – 5. Газовий фонд нараховує 2 свердловини (спостережні). Поглинальних – 1 свердловина.

Видобування нафти, газу, конденсату на Лиманському родовищі, які згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 12.12.1994 р. №827 „Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення” відносяться до корисних копалин загальнодержавного значення, ПАТ „Укрнафта” передбачає і в подальшому проводити своїм структурним підрозділом НГВУ „Полтаванафтогаз”, яке має для цього всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси.

Надрокористувач

Директор департаменту ліцензування
та розробки родовищ ПАТ „Укрнафта”



Т.Р. Бойчук

ПАТ "Укрнафта"
Договірний відділ

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «26» 02 2020 № 2181

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні) –
нафти, газу, розчиненого у нафті,
газу природного, конденсату
Лиманського родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Продовження строку дії спецдозволу на користування надрами та внесення змін			IV кв. 2019 р.- I кв. 2020 р.
2	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами		власні кошти	за потреби (відповідно до вимог чинного законодавства)
3	Продовження промислової розробки родовища	згідно з проектним документом	власні кошти	I кв. 2020 р.- I кв. 2040 р. (за умови виконання п.2)

Держгеонадра

Надрокористувач

Тетяна Держовицька
геолог та чорб
Р.Є. Онімох
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)



Директор департаменту ліцензування
та розробки родовищ ПАТ „Укрнафта”

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

