



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

5203

Дата видачі

від 27 жовтня 2010 року

Підстава надання

наказ від 29 травня 2010 року № 175 (внесено зміни)

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

Вид користування надрами відповідає 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:

видобування газу, супутніх корисних копалин та компонентів

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

Петренківська площа, включаючи Східно-
Петренківське родовище

географічні
координати:

ПШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
49°56'35"	49°54'30"	49°55'00"	49°50'15"	49°50'13"	49°49'16"	49°53'05"	49°53'09"	49°55'00"
34°06'40"	34°10'00"	34°12'00"	34°15'00"	34°10'42"	34°09'00"	34°06'59"	34°04'55"	34°05'00"

місцезнаходження:

Полтавська область, Шишацький район

(область, район, населений пункт)

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

10 км на схід від смт. Шишаки

(назва місця, відстань від найближчого населеного пункту, зазначеної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

81 км²

(визначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ природний, супутні корисні копалини – конденсат
супутні компоненти - етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2017:
газ природний (млн м³): кат. С₁ – 258 (загальні), 197 (код класу 111), 61 (код класу 221); кат. С₂ – 258 (загальні), 258 (код класу 332);
конденсат у природному газі (тис.т): кат. С₁ – 22 (загальні), 6 (код класу 111), 16 (код класу 221); кат. С₂ – 104 (загальні), 104 (код класу 332);
етан у природному газі (тис.т): кат. С₁ – 29 (загальні), 22 (код класу 111), 7 (код класу 221); кат. С₂ – 23 (загальні), 23 (код класу 332);
пропан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 14 (загальні), 11 (код класу 111), 3 (код класу 221); С₂ – 36 (загальні), 36 (код класу 332);
бутани у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 6 (загальні), 5 (код класу 111), 1 (код класу 221); кат. С₂ – 26 (загальні), 26 (код класу 332);

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 2008 року

(придбана/створена, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 18.09.2017 № 4083

(дати складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надкористувач під час користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендації ДКЗ України, протокол від 18.09.2017 № 4083.
2. Виконання умов:
 - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Полтавській області від 19.04.2010 (екологічна картка № 7);
 - Держгірпромнагляду – 30.07.2010 № 1/02-7.12/5305;
 - Полтавської обласної ради – рішення від 12.10.2010.
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 газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПЛАСТ»
КОД 25168700
08800, КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ, МИРОНІВСЬКИЙ РАЙОН,
М. МИРОНІВКА, ВУЛИЦЯ ЛЕНІНА, БУДИНОК 48

(найменування юридичної особи, код ЄДРПОУ та/або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місце знаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Полтавській області від 19.04.2010 (екологічна картка № 7)
Держгірпромнагляд – 30.07.2010 № 1/02-7.12/5305
Полтавська обласна рада – рішення від 12.10.2010.

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття рішення, номер документів про надання)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифри та слова)

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

від 31.05.2019

№ 5203

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами наданого з метою
видобування корисних копалин (вуглеводні)

газ природний, супутні корисні копалини -
конденсат, супутні компоненти

**Петренківська площа, включаючи
Східно-Петренківське родовище**
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 5203 від «27» жовтня 2010 року

**Угода № 5203
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**

м. Київ

31.05.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора Департаменту – начальника відділу з надання надр у користування Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 21.05.2018 № 176 та довіреності від 01.02.2019 № 7 (далі - Держгеонадр), з однієї сторони, та Приватне акціонерне товариство «Пласт», яке зареєстроване 08.04.1998 року Шишацькою районною державною адміністрацією, номер запису в ЄДРПОУ 15831050033000009, дата заміни свідоцтва 25.03.2011р., в особі голови правління Бакуменка Владислава В'ячеславовича, який діє на підставі статуту підприємства (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 № 5203 від «27» жовтня 2010 року. (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: Полтавська область, Шишацький р-н.

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 запасів на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою видобування вуглеводнів –

газ природний, супутні корисні копалини - конденсат, супутні компоненти
(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування вуглеводнів, яка підписується Сторонами і 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. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

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 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.

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 має право:

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

6.4.2 припинити 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 звернутися 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 вживати 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 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.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

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 його 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 невідвратної, 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 цим Договором 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. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством

України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.5. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.6. 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.

11.7. 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.

11.8. 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.

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

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**
03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
Ідентифікаційний номер 37536031
тел. (044) 536-13-20

Приватне акціонерне товариство «Пласт»

08800, Київська область, м. Миронівка,
Миронівський район, вул.Леніна, 48

Ідентифікаційний номер 25168700
тел. Тел. (0532) 610-300, т./ф. 67-88-02

від «31» 05 2019 № 5203

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

Ділянка надр Петренківської площі, включаючи Східно-Петренківське родовище адміністративно розташована на території Шишацького району Полтавської області. Територія ділянки знаходиться в густонаселеному районі. Найбільшими населеними пунктами являються села Пришиб, Самари, Коляди, Криворучки, Гнатенки. Районний центр Шишаки розташований в 10 км на захід від родовища.

Петренківська площа розташована в центральній частині ДДз, в межах Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району і належить до Комишнянсько-Кавердинсько-Абазівської зони родовищ. В геологічній будові осадового комплексу вказаного району приймають участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Пн. ш.	Сх. д.
49°56'35"	34°06'40"
49°54'30"	34°10'00"
49°55'00"	34°12'00"
49°50'15"	34°15'00"
49°50'13"	34°10'42"
49°49'16"	34°09'00"
49°53'05"	34°06'59"
49°53'09"	34°04'55"
49°55'00"	34°05'00"

Площа ліцензійної ділянки, обмеженої вищенаведеними кутовими точками, становить – 81 км².

3. Геологічна характеристика ділянки надр:

Ліцензійна ділянка знаходиться поблизу межі з південною прибортовою зоною, в районі інтенсивного прояву соляного тектогенезу. В результаті проведених ПрАТ „Пласт” деталізаційних сейсмічних досліджень в межах Петренківської ліцензійної площі було встановлено, що основним структурним елементом, з яким пов’язані перспективи нафтогазоносності ділянки, є Східно-Петренківська брахіантиклінальна складка, ускладнена соляним штоком. Із західної сторони останнього у відкладах карбону закартована перикліналь, напевно, розформованої соляним тектогенезом Петренківської складки.

Східно-Петренківська структура вивчена сейсморозвідувальними дослідженнями та частково бурінням. Основний об’єм робіт в геологічному вивченні площі і встановленні її нинішньої структурної форми виконаний спеціалізованими підприємствами області на замовлення ПрАТ „Пласт”, яке з 2000 року проводить роботи на площі відповідно до наданого підприємству спеціального дозволу на користування надрами. Зокрема сейсморозвідкою площа

вивчена в значному інтервалі осадового чохла, починаючи з турнейських відкладів, а також нижньо- та верхньовізейських утворень. Верхня частина нижнього карбону закартована по серпуховських відкладах, а також по башкирському комплексу. Польовими дослідженнями також проведено картування солянокупольних структур у відкладах тріасу, відбиваючий горизонт IVб, та юри, відбиваючий горизонт Пв.

По відбиваючому горизонту Vv3 (CIV1) Східно-Петренківська складка набуває чіткої форми і витягнута з південного сходу на північний захід. Має коротку північно-західну перикліналь, ускладнену Самаринським штоком і більш протяжну південно-східну, на продовженні якої через сідловину, розташована Гоголівська куполовидна складка. Крила Східно-Петренківської брахіантикліналі – асиметричні: північно-східне крило круте й протяжне, південно-західне – розлоге й коротке. Останнє ускладнене діагональним тектонічним порушенням, амплітуда якого 50 м. З південного заходу Східно-Петренківська складка відокремлена від моноклінального схилу чітким Південно-Гоголівським прогином. Склепіння складки полого й розірване разом з крилами поперечним порушенням, амплітуда якого 20-40 м. В межах Петренківської ліцензійної площі, на північний захід від описуваної складки, за даними сейсморозвідки закартована значних розмірів зона відсутності відбиття, пов'язана з соляними масивами Самаринського, а на північний схід від нього, з'єднаного в середньому та нижньому карбоні, Жоржівським соляним масивом.

В верхньовізейських утвореннях по відбиваючому горизонту Vv2-1 стають помітні деякі зміни в будові структури. Східно-Петренківська складка дещо звужується і набуває ще більш чіткої форми. Її розмір в межах ізогіпси мінус 5275 м становить 3,2х2,0км. Перикліналь Східно-Петренківської складки ускладнена діагональним порушенням амплітудою до 40 м, skleпіння ускладнене поперечним порушенням, амплітуда якого становить 20-30 м. На західному продовженні Петренківської перикліналі розташований Баранівський купол, який знаходиться в одній антиклінальній лінії з Кавердинським структурним носом.

В верхньосерпуховському комплексі спостерігається різке виположування Східно-Петренківської складки, та зміщення на південь перикліналі Петренківського об'єкту. Її розміри по відбиваючому горизонту Vv1-2 в межах ізогіпси мінус 4175 м становить 1,8х1,1 км. Амплітуди тектонічних порушень зменшуються і становлять 20 та 5 м, відповідно, причому поперечне порушення прослідковується лише в південно-західній частині, від діагонального порушення до skleпіння складки. По верхньосерпуховських відкладах Петренківської ліцензійної площі в звуженій зоні переходу від Самаринського соляного масиву до Жоржівського, до стінки соляних штоків притулений, майже не помітний в візейських утвореннях, Колядинський блок.

Відповідно до розроблених проектних документів в 2005 році ПрАТ „Пласт” була закладена в центральній, найбільш припіднятій частині Східно-Петренківської структури пошукова свердловина № 6 з проектною глибиною 5600 м і проектним горизонтом В-18.

В 2007 році при досягненні проектної глибини і проектного горизонту свердловина була закінчена бурінням. За результатами комплексної інтерпретації результатів буріння та промислово-геофізичних досліджень проектний горизонт (В-18) характеризується погіршеними колекторськими властивостями, а для випробування рекомендовані пласти-колектори горизонтів В-16, В-17. З метою випробування вказаних горизонтів в свердловину було спущено експлуатаційну колону на глибину 5600 м.

Після спуску експлуатаційної колони було випробувано всього чотири об'єкти. Перші два виявилися «сухими». З третього і четвертого об'єктів(горизонти В-17 та В-16 відповідно), котрі випробувалися як окремо, так і спільно, отримали приплив газу. Сумарний дебіт газу з двох об'єктів склав 78 тис.м3 газу.

Таким чином, ПрАТ „Пласт” за результатами буріння та випробування свердловини № 6 було відкрито нове Східно-Петренківське газоконденсатне родовище. Підприємством за власні кошти було проведено його облаштування з будівництвом промислової площадки обслуговування та підключення свердловини №6 до власної Кавердинської УППГ шляхом будівництва шлейфу-підключення довжиною 13,3 км. В січні 2008 р. після завершення робіт по

облаштуванню та освоєнню свердловини № 6 Східно-Петренківське родовище було введено в пробну експлуатацію вказаною свердловиною.

Після отримання необхідних вихідних даних було розроблено проект дослідно-промислової розробки Сх.Петренківського родовища, який був розглянутий та затверджений на засіданні ЦКР Мінпаливенерго. 3 січня 2009 року свердловина введена в дослідно-промислову розробку.

В процесі ДПР свердловини № 6 проводилися дослідження на продуктивність, замір пластового тиску глибинним манометром, відбір на аналіз проб газу, конденсату, води. Таким чином, виконаний комплекс геолого-геофізичних та дослідницьких робіт, якість та повнота яких відповідає нормативним документам, дозволив обґрунтувати модель будови родовища, покладів вуглеводнів та визначити параметри до підрахунку запасів, що лягли в основу проекту промислової розробки родовища, який був розглянутий та затверджений на засіданні ЦКР Мінпаливенерго 12.07.2010р.

В 2009-2010 роках на замовлення ПрАТ „Пласт” спеціалізованим державним підприємством ДП „Полтава РГП” було проведено підрахунок запасів корисних копалин Сх.Петренківського родовища, матеріали якого було розглянуто та затверджено на засіданні Державної комісії України по запасах корисних копалин – протокол засідання № 1951 від 30.03.2010 року.

В 2010 році акціонерним товариством пласт відповідно до діючого законодавства було отримано спеціальний дозвіл на право користування надрами в межах ділянки надр Петренківської площі, в т.ч. Східно-Петренківського родовища, з метою видобування терміном на 20 років.

За величиною видобувних запасів ВВ родовище відноситься до дуже дрібних, за складністю геологічної будови, фазовим станом вуглеводнів, мінливістю товщин і колекторських властивостей – до складних.

На поточний момент на Східно-Петренківському родовищі відповідно до проектних документів в розробці знаходиться свердловина №6.

Станом на 01.01.2019 року з надр Східно-Петренківського родовища видобуто 256,8 млн.м3 природного газу та 10,4 тис.тонн газового конденсату.

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «31» 05 2019 № 5203

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)

газ природний, супутні корисні копалини - конденсат, супутні компоненти
Петренківська площа, включаючи Східно-Петренківське родовище.
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до програми робіт			II кв.2019р.
2	Ведення промислової розробки	Згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	II кв.2019- IV кв.2030р.
3	Визначення підрядної організації та коригування ПКД на будівництво пошукової свердловини №9 Сх.Петренківська, підготовчі роботи до буріння свердловини.	Проект	Власні кошти	I кв 2019 – IV кв.2020р.
4	Будівництво пошукової свердловини №9 Сх.Петренківська	Згідно проекту	Власні кошти	I кв.2021- IV кв. 2022р.
5	Дослідження, облаштування.	Згідно проекту	Власні кошти	I-IV кв. 2023р.
6	Пробна експлуатація свердловини.	План	Власні кошти	I- IV кв. 2024р.
7	Введення свердловини в промислову експлуатацію.	Згідно проекту	Власні кошти	I кв. 2025р.
8	Розробка уточненого проекту промислової розробки та проекту пошуково-розвідувальних робіт.	Проект	Власні кошти	I - IV кв.2025р.
9	Виконання проектних рішень уточненого проекту промислової розробки та проекту пошуково-розвідувальних робіт.	Згідно проекту	Власні кошти	I кв.2026р - IV кв.2030р.