

---

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

---

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

## **ПОВІДОМЛЕННЯ**

**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля**

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА» код ЄДРПОУ 00135390  
(Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»)**

**інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.**

### **1. Інформація про суб'єкта господарювання**

*Юридична адреса:* 04053, м. Київ, Шевченківський р-н, пров. Несторівський, 3-5, тел. +380445061044

*Адреса реєстрації відокремленого підрозділу:* вул. Вокзальна, буд.1, м. Прилуки, Чернігівська область, 17500., тел. (04637) 33-2-16, факс (046) 373-21-98, e-mail: Svitlana.Yevdokymova@Ukrnafta.com

### **2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи\*.**

*Планована діяльність, її характеристика.*

Продовження господарської діяльності з видобування на Скороходівському нафтогазоконденсатному родовищі корисних копалин (нафти, газу, розчиненого у нафті, газу вільного, конденсату, супутніх компонентів у вільному газі - етану, пропану, бутанів) на підставі спецдозволу на користування надрами №2031 від 11.11.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 20 років.

*Технічна альтернатива 1.*

Провадження планованої діяльності роторним та турбінним способом за допомогою бурового верстата з двигуном внутрішнього згорання (у приводах зазначених бурових верстатів утворюється велика кількість парникових газів (CO<sub>2</sub>)).

*Технічна альтернатива 2.*

Припинення видобування корисних копалин (нульова альтернатива).

### **3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи\*.**

*Місце провадження планованої діяльності:*

В адміністративному відношенні Скороходівське родовище розташоване на території Талалаївського району Чернігівської області (Талалаївська селищна рада та Липівська сільська рада) на відстані 4 км на захід від районного центру – смт Талалаївка.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальні альтернативи 1, 2.*

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, родовище знаходиться в промисловій розробці з 1981 року).

Територія провадження планованої діяльності обмежується координатами кутових точок ділянки родовища, що зазначені в спеціальному дозволі на користування надрами.

#### **4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.**

Видобування нафти і газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, зміцнення паливно-енергетичної бази України.

Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 2% рентної плати за користування надрами зараховується до районних бюджетів, 3% зараховується до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів, 1% до бюджету населеного пункту за місцем видобутку.

#### **5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)**

Скороходівське родовище у тектонічному відношенні розташоване у північно-західній частині північної прибортової зони ДДз, над Талалаївським виступом кристалічного фундаменту. Скороходівська структура на рівні продуктивних горизонтів уявляє собою брахіантикліналь північно-західного простягання, ускладнену на півночі і сході скидами амплітудами 15-30 м. Поклади вуглеводнів виявлені у верхньовізейських горизонтах В-15, В-16в, В-16с, В-16н, В-17, В-18н, В-19, В-20, нижньовізейському горизонті В-26, турнейському горизонті Т нижнього карбону. Колекторами є пісчано-алевролітові пласти, що залягають серед потужних глинистих та глинистокарбонатних пачок. Поклади пластові, склепінні, тектонічно екрановані та літологічно обмежені. Площа ліцензійної ділянки згідно бланку спецдозволу №2031 від 11.11.1999 р. складає 10,24 км<sup>2</sup>, а уточненими сучасними програмними засобами площа в межах координат спеціального дозволу складає 10,7 км<sup>2</sup>.

На родовищі пробурено 55 свердловин, з яких в експлуатацій-ному фонді діючих – 5 нафтових, 2 нагнітальні; разом 28 свердловин, з яких в бездії – 21; 19 - п'єзо-метричних, 1- знаходиться в очікуванні ліквідації та 7 ліквідованих.

Станом на 01.01.2019 р. з покладів родовища вилучено 4341 тис. т нафти і 531 млн м<sup>3</sup> розчиненого газу, 204 тис. т конденсату, 527 млн м<sup>3</sup> вільного газу. В межах гірничого відводу є дві промислові споруди: будинок оператора групової замірної установки №№ 1 та 2, розміщення яких погоджено в установленому порядку.

Відповідно до оптимального варіанту розробки родовища планова діяльність передбачає впровадження підтримання пластового тиску на горизонтах В-16н, В-19 та В-26 шляхом закачування води.

#### **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

*Щодо планованої діяльності:*

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;
- здійснення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.

*щодо технічної альтернативи 1*

- дотримання законодавства у сфері поводження з відходами;
- дотримання розмірів санітарно-захисних зон;
- дотримання режиму зон санітарної охорони;
- дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів;
- дотримання дозволених рівнів шуму;
- допустимі рівні соціального ризику та ризику впливу на здоров'я населення;

здійснення планованої діяльності в межах відведених земельних ділянок.

*щодо технічної альтернативи 2*

не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

*щодо територіальних альтернатив 1,2.*

Територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

## **7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:**

*Щодо планованої діяльності:*

В процесі провадження планованої діяльності використовуватиметься закрита система збору.

В основу будівництва свердловин і промислових об'єктів з видобування, транспортування та підготовки продукції закладаються технології, які відповідають вимогам міжнародного стандарту ISO 14001-2005.

Зняття родючого шару ґрунту, встановлення ємностей для збору відходів буріння, гідроізоляція та обвалування бурового майданчика, будівництво лотків для стоку дощових та стічних вод, рекультивація порушених земель. Обвалування майданчиків пробурених свердловин.

Крім того, інженерна підготовка і захист території здійснюється існуючою на родовищі інфраструктурою.

*щодо технічної альтернативи 1*

З метою запобігання забруднення поверхні майданчика залишками масел та сажі, які викидаються при роботі дизельних двигунів, колектори ДВЗ обладнуються металевими піддонами. Ділянки ґрунту, які можуть бути забруднені ПММ, обробляються ефективним сорбентом та деструктором вуглеводнів нафти біопрепаратом "Еконадін".

*щодо технічної альтернативи 2*

не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

*щодо територіальних альтернатив 1,2*

територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

## **8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:**

*щодо планованої діяльності:*

Вплив на клімат та мікроклімат – не впливає.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу.

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел викидів, шумовий вплив.

Вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, поступлення вуглеводнів та пластових вод.

Вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву.

Вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив;

*щодо технічної альтернативи 1*

Вплив на клімат та мікроклімат – не впливає.

Вплив на геологічне середовище – порушення рельєфу.

Вплив на атмосферне повітря – викиди забруднюючих речовин від стаціонарних і пересувних джерел викидів, шумовий вплив; інтенсивне газопроявлення, які можуть переходити у фонтанування.

Вплив на підземні води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій, поступлення вуглеводнів та пластових вод.

Вплив на поверхневі води – можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Вплив на ґрунти – механічне порушення ґрунтового покриву, можливе забруднення в результаті виникнення аварійних ситуацій; попадання рідких відходів буріння, в т.ч. фільтрату із земляних амбарів, в водоносні горизонти та ґрунт.

Вплив на рослинний світ – можливе порушення трав'яного покриву.

Вплив на фауну – опосередкований вплив: присутність людей та споруд, нафтогазового обладнання, шумовий вплив.

Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища відсутні.

*щодо технічної альтернативи 2*

не розглядаються у зв'язку з нульовою альтернативою

*щодо територіальних альтернатив 1,2*

територіальні альтернативи не розглядаються, об'єкт існуючий.

**9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)**

Належність до другої категорія видів планованої діяльності та об'єктів (у відповідності з пунктом 3 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням.

**10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля**  
Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

**11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**  
Згідно вимог статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

**12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості:**

Планована суб'єктом господарювання діяльність підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;
- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

**13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на

першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

#### **14. Рішення про провадження планованої діяльності:**

Згідно чинного законодавства України рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл № 2031 від 11.11.1999 (переоформлено) на право користування надрами з метою видобування вуглеводнів (промислового розробку) Скороходівського родовища з продовженим строком дії, згідно наказу від 11.12.2018 р. № 495 виданий Державною службою геології та надр України.

**15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до:** відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35, тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@mep.gov.ua , контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.