



Національна Акціонерна  
Компанія **Надра  
України**



Карта сайту

Про Компанію

Дочірні підприємства

Роботи і послуги

Інвестиційна діяльність

Тендери, конкурси

Законодавча база

Новини Компанії

Фотогалерея

ЗМІ про  
НАК «Надра України»

Контакти

## Тендери, конкурси

### Визначено переможця тринадцятого відкритого конкурсу з залучення інвесторів

У Національній акціонерній компанії «Надра України» проведено тринадцятий відкритий конкурс із залучення інвесторів для фінансування геолого-розвідувальних робіт на:

- Гриньківській площі (спецдозвіл належить ДП «Західукргеологія»);
- Ортиничській площі (спецдозвіл належить ДП «Західукргеологія»);
- Ющенківській площі (спецдозвіл належить ДП «Чернігівнафтогазгеологія»);
- Шатравинській площі (спецдозвіл належить ДП «Чернігівнафтогазгеологія»).

Переможцями конкурсу стали:

- по Гриньківській площі заявок подано не було;
- по Ортиничській площі – ТОВ «Епик Енержі Україна»;
- по Ющенківській площі – ТОВ «Чернігівспецтехмонтаж ІНК.»;
- по Шатравинському нафтовому родовищу – ТОВ «КАРПАТНАДРАІНВЕСТ».

### Оголошено тринадцятий відкритий конкурс із залучення інвесторів

Національна акціонерна компанія «Надра України» на підставі рішення правління Компанії (Протокол № 16 від 14.09.2011 р.) оголошує тринадцятий відкритий конкурс з метою залучення інвестицій для здійснення геологорозвідувальних робіт на ліцензійних ділянках:

- ДП «Західукргеологія»: Гриньківська та Ортиничська площі;
- ДП «Чернігівнафтогазгеологія»: Шатравинська та Ющенківська площі; За конкурсною документацією звертатись за адресою: м. Київ, Повітрофлотський пр-т, 54, Національна акціонерна компанія «Надра України». Контактна особа: Новосад Андрій Олексійович (044) 246-80-09, Нікітіна Наталія Олексіївна (044) 246-80-13 тел/ факс: (044) 246-80-11(кім. 604).

Вартість пакету конкурсної документації складає



компанія «Надра України», ЄДРПОУ 31169745.

Останній строк подання конкурсних заявок претендентами – 06 жовтня 2011 р. до 10.00. Розкриття конвертів із заявками відбудеться 06 жовтня 2011 р. о 12.00 у приміщенні Національна акціонерна компанія «Надра України».

### **Перенесення дати розкриття конвертів із заявками, поданими на конкурс**

Національна акціонерна компанія «Надра України» повідомляє про змінення дати розкриття конвертів із заявками, поданими учасниками тринадцятого конкурсу з залучення інвестицій для здійснення геологорозвідувальних робіт на ліцензійних ділянках дочірніх підприємств Компанії.

Останній строк подання конкурсних заявок претендентами - 11 жовтня 2011 року до 10.00. Розкриття конвертів із заявками відбудеться 11 жовтня 2011 р. о 12.00 у приміщенні Національної акціонерної компанії «Надра України».

Відбулось відкриття конвертів із заявками на участь у тринадцятому відкритому конкурсі з залучення інвесторів

У вівторок, 11 жовтня 2011 року, о 12.00 в приміщенні Національної акціонерної компанії «Надра України» відбулось відкриття конвертів з заявками на участь у тринадцятому відкритому конкурсі з залучення інвесторів для проведення геологічного вивчення надр і дослідно-промислової розробки:

- Гриньківської площі (спецдозвіл належить ДП «Західукргеологія»);
- Ортиничької площі (спецдозвіл належить ДП «Західукргеологія»);
- Ющенківської площі (спецдозвіл належить ДП «Чернігівнафтогазгеологія»);
- Шатравинської площі (спецдозвіл належить ДП «Чернігівнафтогазгеологія»).

У присутності членів Конкурсної комісії було відкрито 4 конверти з пропозиціями від 4 юридичних осіб:

- **Гриньківська площа** (ДП «Західукргеологія») – претенденти відсутні;
- **Ортиничька площа** (ДП «Західукргеологія») – 1 пропозиція;
- **Шатравинська площа** (ДП «Чернігівнафтогазгеологія») – 2 пропозиції;
- **Ющенківська площа** (ДП «Чернігівнафтогазгеологія») – 1 пропозиція.

Термін розгляду пропозицій – 5 робочих днів.

**(спеціальний дозвіл на користування надрами  
№ 2332 від 12.08.2003 р. ДП „Західукргеологія“,  
продовжено до 12.08.2013 року)**

Гриньківська площа знаходиться в межах Рожнятівського району Івано-Франківської області.

У тектонічному відношенні площа розташована в центральній частині Внутрішньої зони Передкарпатського прогину, в межах якої відкриті, розвідані і знаходяться в експлуатації більш як 10 нафтових та газоконденсатних родовищ.

На Ріпнянському родовищі, яке знаходиться поряд, поклади нафти приурочені до ріпнянського горизонту, представленого перешаруванням аргілітів, алевролітів та туфів. Початкові дебіти нафти досягали 3-28 т/добу, початковий пластовий тиск був більшим за гідростатичний.

У геологічній будові району приймають участь породи верхньокрейдового, палеогенового і неогенового віку.

У 1966-1967 роках були пробурені свердловина № 1-Лицівка глибиною 2080 м з метою виявлення нафтогазоносності відкладів менілітової світи і еоцену першого ярусу структур і свердловина № 28-Струтинь глибиною 2950 м.

На дату закінчення свердловин бурінням вони не випробувались в зв'язку з економічною недоцільністю.

У 1998 році за результатами відновлення свердловин № 1-Лицівка і № 28-Струтинь відкрито Лицівське нафтове родовище, складено Проект дослідно-промислової розробки і за допомогою верстата-гойдалки проводиться дослідно-промислова експлуатація цих свердловин.

Зроблені структурні побудови по покрівлі нижньоменілітових відкладів за матеріалами буріння пошуково-розвідувальних свердловин. Спас-Ріпнянська структура, в якій виявлені поклади нафти (свердловини №№ 1-Лицівка і 28-Струтинь), представляє собою антиклінальну складку розбиту поперечними порушеннями на три блоки.

Таким чином, для продовження пошуків і розвідки покладів нафти в менілітових відкладах першого ярусу

При отриманні в свердловинах припливів вуглеводнів планується їх дослідно-промислова експлуатація.

Площа ділянки надр – 49,0 км<sup>2</sup>.

[Програма робіт з геологічного вивчення надр  
Гриньківської площі \(Лицівського нафтового родовища\)](#)

[Ситуаційний план Гриньківської площі \(Лицівського  
нафтового родовища\)](#)

### **Характеристика Ортиницької площі**

**(спеціальний дозвіл на користування надрами  
№ 2664 від 23.12.2004 р. ДП „Західукргеологія“,  
продовжено до 23.12.2014 р.)**

Ортиницька площа розташована біля сіл Залужани, Озерне, Ортиничі на межі Самбірського і Дрогобицького районів Львівської області.

У тектонічному відношенні площа знаходиться в південно-східній частині Крукеницької підзони Зовнішньої зони Передкарпатського прогину і межує із Залужанським газовим родовищем.

За результатами сейсмозвідувальних досліджень (1989 р.) виявлено структуру по гіпсоангідритовому горизонту і по горизонту НД-15 в нижньому сарматі, яка ускладнена поперечними і повздовжніми порушеннями на блоки, в одному з яких закладена пошукова свердловина № 3 проектною глибиною 4500 м.

Буріння свердловини № 3 розпочато в 1993 р. Вибій складає 3533 м. Свердловиною розкрита верхня частина горизонту НД-15 в інтервалі 3450-3533 м, з якого спостерігались інтенсивні газопрояви. Для перекриття нестійких стебницьких відкладів спущена 245 мм колона до глибини 3471 м.

При досягненні свердловиною глибини 4500 м очікується розкриття перспективних газоносних горизонтів НД-15-16 і НД-17.

По аналогії із Залужанським газовим родовищем дебіти газу з нижньосарматських горизонтів можуть

У центральному блоці була пробурена свердловина № 1 до глибини 3640 м. У зв'язку з інтенсивними газопроявами, обвалом стінок свердловини, прихопленням бурильного інструменту свердловина № 1 була ліквідована з технічних причин.

Перспективи нафтогазоносності пов'язуються з відкладами нижнього сармату (горизонтів НД-15-17), косівськими відкладами і відкладами карпатію до глибини 5400 м.

Площа ділянки надр – 19 км<sup>2</sup>.

[Програма робіт з геологічного вивчення надр  
Ортиничької площі](#)

[Ситуаційний план Ортиничької площі](#)

## **Характеристика Шатравинського нафтового родовища**

**(спеціальний дозвіл на користування надрами  
№ 3347 від 19.09.2008 р.**

**ДП „Чернігівнафтогазгеологія“, термін дії 5 років)**

В адміністративному відношенні Шатравинське родовище розташоване в Липоводолинському районі Сумської області на відстані 3 км від с.м.т. Липова Долина.

У тектонічному відношенні родовище знаходиться в північній прибортовій зоні Дніпровсько-Донецької западини.

Шатравинське підняття виявлене та підготовлене до глибокого пошукового буріння у 1980 році сейсмічними дослідженнями МВХ по нижньокам'яновугільних відкладах.

По нижньокам'яновугільних відкладах (горизонт відбиття V<sub>в3</sub>, с.п. 45/89, Краснюк Т.В.) Шатравинська структура представлена у вигляді малоамплітудної брахіантиклінальної складки північно-західного простягання.

У буріння площа була введена у 1984 році з метою пошуків покладів нафти і газу в нижньокам'яновугільних відкладах.

Свердловиною № 1 глибиною 4559 м були відкриті

Глибина залягання продуктивних горизонтів в межах 4000-4500 м.

Дослідно-промислова експлуатація не проводилася.

[Програма робіт з геологічного вивчення надр Шатравинського нафтового родовища](#)

[Ситуаційний план Шатравинського нафтового родовища](#)

## **Характеристика Ющенківської площі**

(спеціальний дозвіл на користування надрами № 3347 від 19.09.2008 р. ДП „Чернігівнафтогазгеологія“, термін дії 5 років)

В адміністративному відношенні Ющенківська площа розташована на території Липоводолинського району Сумської області, в південно-східній частині Тунівської перспективної зони структур.

Геологічна будова вивчалася сейсмічними дослідженнями МСГТ, с.п. 4/87 (Вандер О.В.), 4/90, 4/92 (Краснюк Т.В.) (1993 р.) та 14/03 (Лисинчук В.А.).

Ющенківська структура куполовидна і представляє собою антиклінальну складку площею 3,0 км<sup>2</sup> та амплітудою до 50 м.

Перспективи Ющенківської площі пов'язані з розташуванням на південь від неї, в безпосередній близькості, Русанівського газового родовища.

Поклади вуглеводнів прогнозуються у відкладах візейського ярусу нижнього карбону на рівні розвитку піщано-алевролітових порід горизонтів В-19, В-20, В-21-22, В-26, турнейського ярусу Т-1-2, а також перспективи пов'язані з нижньовізейською карбонатною „плитою“ (горизонт В-24-25).

Розкриття продуктивного розрізу передбачається в інтервалі глибин 3500-4850 м.

На сьогоднішній день площа знаходиться в фонді виявлених структур.

З метою уточнення геологічної будови площі необхідно проведення додаткових сейсмічних досліджень. За отриманими результатами

