



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ



НадраMonitor

**МОНІТОРИНГ ДОЗВІЛЬНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА
ЗМІН У РЕГУЛЮВАННІ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ**

5-11 грудня 2022 року

Підготовка даного аналітичного продукту стала можливою завдяки підтримці американського народу, наданій через Агентство США з міжнародного розвитку (USAID) у рамках проєкту "Прозорість Енергетичного Сектору", який виконує ГО "ДІКСІ ГРУП". Інформація, викладена в цьому дослідженні, є виключною відповідальністю ГО "ДІКСІ ГРУП" і за жодних обставин не може розглядатися як така, що відображає позицію USAID чи Уряду США.

© ГО «Діксі Груп», 2022 р.

Спецдозволи на користування надрами та електронні аукціони

Протягом моніторингового періоду Держгеонадра [опублікувала](#) інформацію про **надання без аукціону 3** спеціальних дозволів на:

- видобування природного газу на Липовецькому родовищі у Львівській області. (підстава - заявник за власні кошти здійснив геологічне вивчення ділянки надр та підрахунок запасів корисних копалин);
- видобування піску на Основ`янському родовищі, ділянки № 1 і № 2 у Харківській області. (підстава - у зв'язку з розширенням меж раніше наданого спеціального дозволу, спецдозвіл надано до 27.11.2033);
- геологічне вивчення, у тому числі ДПР корисних копалин загальнодержавного значення питних підземних вод на Витвицькій ділянці (свердловина № 1Е-7А) Витвицького родовища у Івано-Франківській області (підстава - геологічне вивчення, в тому числі ДПР, видобування підземних вод (крім мінеральних) для всіх потреб, крім виробництва фасованої питної води, за умови, що обсяг видобування перевищує 300 куб. метрів на добу).

Опубліковано інформацію про **анулювання 8 спецдозволів** на видобування:

- кам'яного вугілля у Луганській області (поле шахти [«Кошарська»](#); ділянка шахти в межах закритої шахти [«Запорізька»](#); шахта [«Західна»](#), виділена в межах ділянки Чипилівська 1; ділянка шахти у межах [Первозванівської](#) перспективної площі);
- кам'яного вугілля у [Донецькій](#) області;
- прісних вод у [АР Крим](#);
- бурштину у [Житомирській](#) області;
- питних підземних вод у [Сумській](#) області.

Держгеонадра [оголосила](#) VIII онлайн аукціон з продажу спеціальних дозволів на користування надрами. Аукціон планується до проведення 29 грудня 2022 року.

№	Назва об'єкта користування	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Область	Початкова вартість лота, грн
1.	Ділянка Студита	граніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Миколаївська	121 125
2.	Ділянка Карпихинська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська	334 220

3.	Ділянка Рівненська-289	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Рівненська	1 887 892,50
4.	Ділянка Рівненська-347	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Рівненська	921 442,50
5.	Перлівське (Адабаське) родовище	граніт	видобування	Кіровоградська	7 438 709,18
6.	Меденицька ділянка	торф	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська	1 099 177, 50
7.	Ділянка Рівненська-724	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська	338 980
8.	Ділянка Рівненська-727	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська	338 980
9.	Петрівське родовище	пісок та вапняк	видобування	Івано-Франківська	333 394,15

Законодавчі ініціативи

У Верховній Раді України зареєстровано законопроект № [8265](#) від 06.12.2022 «Про внесення зміни до статті 3 Закону України «Про критичну інфраструктуру» (щодо сфери застосування Закону).

Законопроект, у разі прийняття, розширить сферу застосування чинного Закону України «Про критичну інфраструктуру» на умови надзвичайних ситуацій, надзвичайного та воєнного станів, особливого періоду тощо (наразі згаданий Закон регулює відносини у сфері функціонування та захисту критичної інфраструктури лише у мирний час).

Новини уряду та інших ЦОВВ

Кабмін цього тижня:

- розпорядженням від 06 грудня 2022 р. № [1098-р](#) схвалив проект Спільної робочої програми між Урядом України та Міжнародним енергетичним агентством на період 2023-2024 років та уповноважив Міністра енергетики Г. Галущенка на її підписання. Тексту документу не опубліковано;
- постановою від 06 грудня 2022 р. № [1360](#) затвердив Порядок використання коштів, передбачених у державному бюджеті на придбання природного газу для проходження опалювального сезону 2022—2023 років. Затверджений порядок визначає механізм використання коштів за бюджетною програмою 2401200 «Придбання природного газу для проходження опалювального сезону 2022—

2023 років». Головним розпорядником та відповідальним виконавцем визначено Міненерго. Одержувачем бюджетних коштів за бюджетною програмою визначено ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг», яка за погодження з Міненерго здійснюватиме закупівлю газу українського видобутку, а також за зовнішньоекономічними договорами/контрактами, укладеними на умовах попередньої оплати та транспортування до кордону України;

- постановою від 06 грудня 2022 р. № [1363](#) вніс зміни до постанови Кабміну від 13 березня 2022 р. № 303 «Про припинення заходів державного нагляду (контролю) і державного ринкового нагляду в умовах воєнного стану», якою дозволив здійснення позапланових заходів державного нагляду (контролю) протягом періоду воєнного стану за наявності загрози, що має негативний вплив на права, законні інтереси, життя та здоров'я людини, захист навколишнього природного середовища та забезпечення безпеки держави, а також для виконання міжнародних зобов'язань України. Такі заходи мають здійснюватися за рішенням центральних органів виконавчої влади, що забезпечують формування державної політики у відповідних сферах (відповідних міністерств).

У листопаді поточного року набули чинності зміни до Правил розробки нафтових та газових родовищ, [затверджені](#) наказом Міндовкілля від 15 вересня 2022 року № 365.

Згідно із змінами:

- розширено перелік осіб, що можуть розробляти та здійснювати нагляд за проектами дослідно-промислової розробки родовищ. Відтепер це можуть здійснювати також надрокористувачі або інші особи, що мають відповідну компетенцію;
- впроваджено нову систему оцінки запасів нафти, газу, газового конденсату і геолого-економічної оцінки родовищ, яка базується на оцінці економічної ефективності інвестицій у родовище;
- затверджено перелік документів, який підрядник, що здійснював буріння, зобов'язаний передати замовнику під час передачі свердловини;
- визначено, що проведення оцінки впливу на навколишнє природне середовище господарської діяльності (яка раніше виконувалася згідно із з державними будівельними нормами) під час регіонального, пошукового та розвідувального етапів геологорозвідувальних робіт, розбурювання і промислової розробки нафтогазових родовищ має здійснюватися згідно із Законом «Про оцінку впливу на довкілля». Окрім цього, заходи з охорони навколишнього природного середовища мають включати виконання програми моніторингу та контролю

щодо впливу на довкілля під час провадження планової діяльності, а також (за наявності) планів післяпроектного моніторингу, передбачених висновком з ОВД;

- визначено можливість повернення супутньо-пластових вод до іншої ділянки надр, яка облаштована поглинальною свердловиною. Порядок повернення супутньо-пластових вод в межах іншої ділянки надр встановлюється на підставі угоди з власником спецдозволу на користування надрами, де буде здійснюватися таке повернення вод. Попередня редакція Правил не дозволяла повернення супутньо-пластових вод до інших ділянок надр;
- актуалізовано процедури затвердження та погодження проєктів із розробки вуглеводнів, відповідно до чинних норм законодавства.