



**ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ**  
**(Держгеонадра)**

03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел.: (044) 536-13-18, (044) 536-13-17, факс: (044) 456-71-45, e-mail: geonadra@geomail.kiev.ua

№ \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

✓ Голові Верховної ради України  
Разумкову Д.О.

Народному депутату України  
Припутню Д.С.

**Шановний Дмитре Олександровичу!**  
**Шановний Дмитре Сергійовичу!**

Щодо надання інформації

Державна служба геології та надр України розглянула лист Голови Верховної ради України Разумкова Д.О. від 03.07.2020 № 11/10-1170 (вх. № 4596/01/07-20 від 13.07.2020) та запит Народного депутата України Припутня Д.С. від 02.07.2020 № 17 щодо можливості зменшення площі/поділу Коханівського, Городоцького, Мостівського родовищ вуглеводнів Львівської області і у межах компетенції повідомляє.

Згідно з частиною другою статті 19 Конституції України, органи державної влади та органи місцевого самоврядування, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

Положенням про Державну службу геології та надр України, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174 (далі – Положення), визначено, що Держгеонадра, як центральний орган виконавчої влади забезпечує реалізацію державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр.



ДП НАК «Надра України» «Західукргеологія» володіє спеціальним дозволом на користування надрами № 6380 від 21.10.2019 з метою видобування газу природного Мостівського родовища.

Перевірки діяльності ДП НАК «Надра України» «Західукргеологія» відповідно до спеціального дозволу на користування надрами № 6380 від 21.10.2019 Держгеонадрами не проводились.

Пунктом 3.7 протоколу ДКЗ України № 4133 від 26.10.2017 Мостівське газове родовище за величиною балансових (видобувних) запасів вуглеводнів віднесено до дуже дрібних, за складністю геологічної будови, фазового стану вуглеводнів, умовами залягання і мінливістю властивостей продуктивних пластів – до складних. Загальні запаси газу природного у межах дозволу становлять за кат.  $C_1$  – 5 млн.м<sup>3</sup>, за кат.  $C_2$  – 254 млн.м<sup>3</sup>.

ПАТ «Укрнафта» володіє спеціальним дозволом на користування надрами № 1670 від 17.11.1998 з метою видобування нафти, газу, розчиненого у нафті Коханівського родовища (в інтервалі глибин 1050-1450 м).

Остання перевірка діяльності ПАТ «Укрнафта» відповідно до спеціального дозволу на користування надрами № 1670 від 17.11.1998 проведена Держгеонадрами у 2013 році. Інформація щодо наявності порушень вимог законодавства у сфері користування надрами відсутня.

Запаси нафти Коханівського родовища відносяться до категорії важкодобувних. За величиною балансових запасів вуглеводнів родовище відноситься до невеликих, а за складністю геологічної будови, властивостей продуктивних пластів – до дуже складних.

За фізико-хімічними властивостями нафта Коханівського родовища відноситься до важких за густиною і в'язкістю, за вмістом парафіну до парафінистих, за вмістом смолисто-асфальтерових сполук – до високосмолистих нафт асфальтенової основи, за вмістом сірки – до високосірчистих.

Відповідно до інформації, наведеної у Висновку з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з видобування корисних копалин НГВУ «Бориславнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Коханівському родовищі № 03.02-20181516/2 від 28.09.2018, виданому Департаментом екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації, станом на 01.01.2018 в експлуатаційному фонді на родовищі знаходилось три свердловини 26, 31 та 47, з них діюча – свердловина 26, в бездії – свердловини 31 та 47. В контрольному фонді – чотири п'єзометричні свердловини (1, 21, 23 та 29), в консервації – свердловина 32. Збір продукції на родовищі проходить на нафтозбірному пункті «Коханівка-1», розташованому в районі свердловини №1.

ДП «Молтекс нафта і газ» Компанії «Молтекс бізнес» володіє спеціальним дозволом на користування надрами № 4600 від 11.11.2014, наданого з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки з подальшим видобуванням газу (промислова розробка родовищ) Городоцького родовища.

Остання перевірка діяльності ДП «Молтекс нафта і газ» Компанії «Молтекс бізнес» відповідно до спеціального дозволу на користування надрами № 4600 від 11.11.2014 проведена Держгеонадрами у 2020 році (акт перевірки від 17.01.2020 № 02-05/06/2020-01/п-006). Під час перевірки виявлено порушення вимог законодавства у сфері користування надрами. Надрокористувачу видано припис від 17.01.2020 № 25-20/02 з встановленим терміном на усунення порушень до 17.02.2020. Порушення вимог законодавства у сфері користування надрами, виявлені під час перевірки, усунуто.

Відповідно до програми робіт, що є додатком №2 до угоди про умови користування надрами від 24.10.2016 № 4600, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4600 від 11.11.2014, на даний час в межах родовища тривають роботи з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки. Затвердження запасів корисних копалин відповідно до програми робіт заплановано на 2023-2024 роки.

Пунктом 1.7 Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 03.03.2003 № 34/м (zareєстровано в Міністерстві юстиції України 20.05.2003 за № 377/7698) (далі – наказ 34/м) визначено, що дослідно-промислова розробка вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни.

Відповідно до абзацу першого пункту 2.2 наказу 34/м термін дослідно-промислової розробки, кількість і умови вилучення мінеральної сировини обґрунтовуються у проекті дослідно-промислової розробки.

Разом з тим повідомляємо, що законодавством на даний час не визначено спосіб зменшення площі родовищ корисних копалин, на які надано спеціальні дозволи на користування надрами, без звернення надрокористувача із заявою та відповідним пакетом документів.

Так, відповідно до підпункту 2 пункту 17 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615, внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінекоенерго за результатами оцінки впливу на довкілля у разі, зокрема, зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних контролюючих органів.

З повагою

Голова



Роман ОПІМАХ