

# ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

## ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ТРАВЕНЬ 31, 2024 | №23 (190)

### Уряд зобов'язав обленерго забезпечити рівномірну черговість відключення світла

Уряд затвердив постанову, яка зобов'язує обленерго забезпечити рівномірну та справедливую черговість відключень електроенергії для споживачів.

«Пріоритетне енергозабезпечення матимуть об'єкти критичної інфраструктури, лікарні, військові підприємства та підприємства, які виконують мобілізаційні завдання», — наголосив Прем'єр-міністр Денис Шмигаль.

Крім того, Уряд підтримав законопроект, який дозволить суттєво покращити ситуацію на ринку електроенергії та розв'язати питання боргів на балансуєчому ринку. Так, пропонується створення спеціальних рахунків для широкого кола суб'єктів, що дозволить забезпечити прийнятний рівень розрахунків. Це дасть змогу зменшити борги перед «Укренерго» і покращить ситуацію зі стійкістю енергосистеми.

Зокрема, перед Урядом стоїть три ключові завдання:

- децентралізація енергосистеми та розвиток відновлювальної енергетики;
- подальша інтеграція з ЄС та розширення можливостей для імпорту електроенергії;
- ремонти та відновлення того, що критично важливо відновити.

**GEOnews**

### У Дністровському водосховищі скиди води проходять у штатному режимі

Дністровському водосховищі скиди води проходять у штатному режимі відповідно до досягнутих міждержавних домовленостей. Про це Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України Руслан Стрілець повідомив

під час прес-брифінгу у Кишиневі.

“Постійні ракетні атаки росії на об'єкти гідроенергетичної інфраструктури України потенційно можуть зашкодити не тільки Україні, а й Молдові. Тож сьогодні вкрай важливе питання консолідації міжнародних зусиль для зміцнення ППО для захисту України, адже ми захищаємо не лише нашу воду, а й воду, яку споживають наші сусіди”, — зазначив Руслан Стрілець.

За даними Державного водного агентства України, рівень води у Дністровському водосховищі на сьогодні становить 66% від загального обсягу. Це рівень води, який знаходиться вище Дністровської ГЕС. На сьогодні Україна повністю дотримується досягнутих з Молдовою домовленостей щодо скидів води через Дністровську ГЕС у обсязі не менше 100 кубометрів на секунду. За інформацією Молдови, цього обсягу води їм достатньо задля забезпечення своїх потреб.

До того ж варто враховувати аномально теплу весну та дефіцит опадів. Це також зумовило значне зниження водності Дністра та його приток. На сьогодні приплив до Дністровського водосховища становить близько 30% від норми. Тож можливе подальше зниження водності Дністра у літній період потребує готовності до реагування з урахуванням ризиків воєнного стану.

Для завчасного реагування та забезпечення населення водними ресурсами, 17 травня Держводагентство звернулось до обласних військових адміністрацій щодо вжиття заходів для застосування технічних рішень стосовно роботи водозабірних станцій при низьких рівнях води у водосховищах, облаштування альтернативних

водозаборів та оптимізації водокористування. Було дано доручення щодо постійного контролю за ситуацією, забезпечення належної комунікації та взаємодії з органами місцевої влади для недопущення виникнення загроз роботи водозаборів.

Держводагентство проведе засідання Міжвідомчої комісії по узгодженню режимів роботи дніпровських та дністровських водосховищ, де з урахуванням гідрологічної ситуації та прогнозів Укргідрометцентру будуть узгоджені оптимальні режими роботи водосховищ, які є обов'язковим для виконання всіма водокористувачами.

**GEOnews**

### Дані через Резерв+ оновили вже у 124 країнах

3 18 травня свої облікові дані за кордоном через застосунок Резерв+ оновили вже понад 14 тисяч військовозобов'язаних у 124 країнах. Серед країн-лідерів — Польща, Німеччина, Канада, Чехія, США, Велика Британія, Іспанія, Литва, Нідерланди та Словаччина.

«Наші громадяни за кордоном також користуються застосунком для уточнення даних. Це маленький, але важливий вчинок для країни. Ми цінуємо це і продовжуємо розвивати зручні сервіси для усіх — незалежно від того, де вони знаходяться», — зазначила заступниця міністра оборони Катерина Черногоренко.

Загалом через застосунок Резерв+ свої дані оновили станом на сьогодні понад 1.1 млн військовозобов'язаних. Водночас через ЦНАП — майже 55 тисяч, а через ТЦК — близько 38 тисяч громадян.

**GEOnews**

Щотижнева всеукраїнська газета “ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ”

пропонує

розміщення оголошень та повідомлень відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»

**Вартість розміщення:**

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля - 6 400 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 300 грн

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди - від 1600 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 1100 грн

Детальну інформацію ви можете отримати:

за тел: +380 (50) 015-04-53, або e-mail: sphpro2020@gmail.com

Додаток 2  
до Порядку передачі документації для  
надання висновку з оцінки впливу на  
довкілля та фінансування оцінки  
впливу на довкілля

Дата:

(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 8178

(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

#### АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» 30019775

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або  
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-  
ційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через  
свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного  
номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про  
це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)  
інформує про намір провадити плановану діяль-  
ність та оцінку її впливу на довкілля.

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

Україна, 04053, місто Київ, ВУЛИЦЯ КУДРЯВСЬКА,  
будинки 26/28

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльно-  
сті фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний  
номер телефону)

#### 2. Планована діяльність, її характеристика, тех- нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Отримання спеціального дозволу з метою видобу-  
вання нафти і газу (промислова розробка родовищ)  
Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське ро-  
довище, Безпалівська ділянка та структури Весела і  
Клименівська. Метод розробки родовища – на вис-  
наження, режим – газовий. Кінцева продукція – газ  
природний, конденсат. Роботи на ділянці надр здійс-  
нюватиме структурний підрозділ – філія ГПУ «Шебе-  
лінкагазвидобування» АТ «Укргазвидобування». тел.:  
(044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72.

Технічна альтернатива 1.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Ря-  
бухинської площі, у тому числі Рябухинське родови-  
ще, Безпалівська ділянка та структури Весела і Климе-  
нівська обліковують на Державному балансі корисних

копалин України, наявні документи дозвільного ха-  
рактеру. Розробка площі буде здійснюватися у від-  
повідності до Правил розробки нафтових та газових  
родовищ. Під час розробки родовища передбачено  
пошук і розвідку нових покладів вуглеводнів. Бу-  
ріння свердловин здійснюватиметься верстатом з ди-  
зельним приводом наявної потужності.

Технічна альтернатива 2.

Об'єкт існуючий, запаси корисних копалин Ря-  
бухинської площі, у тому числі Рябухинське родови-  
ще, Безпалівська ділянка та структури Весела і Климе-  
нівська обліковують на Державному балансі корисних  
копалин України, наявні документи дозвільного ха-  
рактеру, розробку площі здійснюють відповідно до  
Правил розробки нафтових та газових родовищ. Під  
час розробки родовища передбачено пошук і розвідку  
нових покладів вуглеводнів. Буріння свердловин може  
здійснюватися верстатом з електричним приводом,  
але у зв'язку зі значною віддаленістю від електроме-  
режі необхідної потужності використання верстата із  
електричним приводом обмежено.

#### 3. Місце провадження планованої діяльності, те- риторіальні альтернативи.

Харківська обл. Харківський р-н

Харківська обл. Чугуївський р-н

Харківська обл. Красноградський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати  
впливу планованої діяльності.

Новодолазька селищна територіальна громада, Змі-  
ївська міська територіальна громада та Старовірів-  
ська сільська територіальна громада.

Місце провадження планованої діяльності: терито-  
ріальна альтернатива 1.

Харківська обл. Харківський р-н.

Рябухинська площа, у тому числі Рябухинське ро-  
довище, Безпалівська ділянка та структури Весела і  
Клименівська в адміністративному відношенні зна-  
ходиться на території Новоодолазької селищної тери-  
торіальної громади Харківського району, Зміївської  
міської територіальної громади Чугуївського району  
та Старовірівської сільської територіальної громади  
Красноградського району Харківської області Укра-  
їни. Безпосередньо в межах ділянки надр знаходять-  
ся невеликі села Василівське, Гуляй Поле, Клинове,  
Безпалівка, Роздольне, Пасіки, Клименівка, Веселе,  
Княжне та Велика Гомільша. Найбільшими населени-  
ми пунктами, розташованими поруч з площею, є села  
Нова Водолага, Новоселівка, Першотравневе, Ново-  
берецьке, Охоче, Миколаївка, Стулепівка. В орогід-  
рографічному відношенні район робіт являє собою  
горбисту рівнину, порізану річковими долинами, гли-  
бокими ярами і балками. Досліджувана ділянка зна-  
ходиться на вододілі двох річок – Берестової та Мжі.  
Гідрографічну мережу району робіт формують річки  
Сіверський Донець, Берестова, Ольховатка, Мжа, Оль-  
шанка, Гомільша і пересихаючі водотоки, ставки. Річ-  
кові долини вкриті чагарниками, місцями заболочені.  
Об'єкт існуючий. Ділянка знаходиться в промисловій  
розробці. Площа ділянки складає 171,0 км<sup>2</sup>.

Місце провадження планованої діяльності: терито-  
ріальна альтернатива 2.

Харківська обл. Харківський р-н .

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки об'єкт територіально прив'язаний до площі ділянки розвіданих корисних копалин на площі 171,0 км<sup>2</sup> в межах Новоодолазької селищної територіальної громади Харківського району, Зміївської міської територіальної громади Чугуївського району та Старовірівської сільської територіальної громади Красноградського району Харківської області.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо природоохорони запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами. Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

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

У геологічній будові Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська беруть участь осадові утворення палеозойського, мезозойського та кайнозойського віків, які залягають на породах кристалічного фундаменту. Згідно тектонічного районування Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська розташовані у південно-східній частині приосьової зони Дніпровсько-Донецької западини в межах Хрестищенсько-Єфремівського структурного валу. Розробка Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська включає в себе комплекс технологічних процесів із єдиним безперервним циклом експлуатації. Процес видобутку і підготовки вуглеводнів включає в себе системи та об'єкти: газоконденсатні та нафтові поклади; газоконденсатні свердловини; газо- та нафтозбірні мережі (шлейфи від свердловин); установку попередньої підготовки газу; систему транспорту газу (газопроводи); систему електропостачання; систему водопостачання; систему захисту технологічного обладнання та газопроводів від корозії. Станом на 01.01.2024 р. загальний фонд свердловин Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська налічує 2 свердловини. В межах ліцензійної ділянки розташована установка підготовки газу – УПП Безпалівського ГКР.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності

встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів на межі СЗЗ, радіаційного контролю, поводження з відходами, тощо. Відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96), зі змінами згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України №362 від 02.07.2007 (п. 1.3) санітарно-захисна зона для підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу розміром 1000 м та для газових свердловин, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу розміром 300 м. Буріння свердловин здійснюється буровими верстатами з дизельним приводом, згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 500 м. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр. Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Забір підземних вод здійснювати згідно з Водним кодексом України. Викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності аналогічні технічній альтернативі 1, окрім того що буріння здійснюється буровими верстатами з електричним приводом (згідно ДСП 173-96 санітарно-захисна зона становить 300 м).

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання розмірів санітарно-захисної зони; дотримання дозволених рівнів акустичного забруднення; дотримання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів; організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання відходів.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні й інші вишукування виконуватимуть у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення вжиття охоронних відновлюваних, захисних і компенсаційних заходів. Проведення інженерно-геологічних вишукувань, моніторинг стану атмосферного, ґрунтового, водного середовищ, зняття родючого шару ґрунту з метою наступної рекультиваци згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000.

щодо технічної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка і захист території аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається

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

щодо технічної альтернативи 1.

Вплив на клімат і мікроклімат: у період будівництва та експлуатації викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть короткочасні та незначні. Вплив на повітряне середовище: з урахуванням вжиття природоохоронних заходів очікуваний вплив характеризують як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднювальних речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховують згідно зі ставкою податку за викиди (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України). Під час будівництва викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи будівельного автотранспорту, дизельних двигунів бурового верстату, дизель-електростанції, викиди при приготуванні бурового розчину, при випробуванні свердловини на приплив нафтогазових флюїдів (спалювання газу на факелі), випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; випаровування з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів; під час експлуатації – викиди від спалювання газу на факелі при планових продувках свердловини під час досліджень та ремонтів; на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, які будуть викидатися в атмосферне повітря, передбачаються нижче гранично-допустимих, отже вплив на повітряне середовище під час облаштування та експлуатації родовища, вважається допустимим. Шумовий вплив – під час будівництва акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, роботи будівельних механізмів та техніки; під час експлуатації – шум при роботі факельної установки свердловини та УПГ; шумове навантаження під час будівельних робіт та під час експлуатації буде в межах норми і не завдасть негативного впливу на оточуюче природне середовище та здоров'я людей; Вплив на водне середовище: передбачено вжиття заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; за штатного режиму діяльності підприємства, з урахуванням вжиття передбачених організаційно-технічних і природоохоронних заходів вплив характеризують як екологічно допустимий. Під час будівництва відбір води з артсвердловини на технологічні та господарсько-побутові потреби, який планується здійснювати в нормативних межах, також передбачається утворення бурових стічних вод, відпрацьованої води після гідровипробувань, дощових стоків з бурового майданчика та майданчика спорудження УПГ, господарсько-побутових стоків; передбачається збір бурових стічних вод та дощових стоків з бурового майданчика в гідроізолювані шламові амбари з подальшим очищенням і нейтралізацією та захороненням, збір відпрацьованої води після гідровипробувань в амбар-відстійник з подальшим вивезенням на утилізацію

спеціалізованою організацією; збір господарсько-побутових стоків в герметичну металеву ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією; з урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час будівництва характеризується як екологічно-допустимий; під час експлуатації родовища – вплив на водне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища; Вплив на гідрогеологічне середовище – під час розширення та будівництва, в процесі буріння свердловин, передбачається втручання в підземні горизонти з прісними водами, але раціональна конструкція свердловини, яка включає спуск обсадних колон з наступним цементуванням високоміцними портландцементами дозволяє попередити забруднення горизонтів з прісними водами та інші негативні наслідки у вигляді техногенних змін та деформації земної поверхні; під час експлуатації родовища – вплив на гідрогеологічне середовище відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Вплив на ґрунт: здійснюватиметься під час видобувних робіт. Вплив планової діяльності на ґрунт за звичайного режиму експлуатації – мінімальний, і може бути помітним у разі порушення технологічних процесів. Мінімізації ризиків досягають шляхом ретельного керування діяльністю, забезпеченням безпечного поведіння з небезпечними речовинами. Розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших властивостей ґрунтів. Під час будівництва – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт; для мінімізації впливу на ґрунти передбачається зняття та зберігання родючого шару ґрунту, а по закінченню будівництва планується відновлення родючості порушених земельних ділянок шляхом проведення рекультивації; під час експлуатації вплив на ґрунти відсутній, оскільки відсутні джерела його виникнення; Природно-заповідний фонд: Планована діяльність буде здійснюватися з дотриманням вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України». Рослинний, тваринний світ: Рослинність – прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву, мінімальні або відсутні; передбачені дії, спрямовані на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву. Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря. Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий. Під час будівництва при проведенні земляних робіт передбачається порушення рослинного покриву, але земельні ділянки, які передбачаються для користування під буровий майданчик та шлейф, представлені ріллею, тобто в межах цього майданчика природна флора і фауна відсутні; під час експлуатації свердловин – вплив на рослинний та тваринний світ відсутній. Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планової діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому. Навколишнє

техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії та культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту й інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні. Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про управління відходами». Під час будівництва передбачається незначна кількість утворення відходів, які до закінчення будівництва передбачається зберігати у спеціально відведених місцях в герметичних контейнерах відповідно до класу небезпеки з подальшою передачею їх на видалення, розміщення, захоронення, утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами; беручи до уваги зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачу спеціалізованим підприємствам, а також допустимі об'єми утворення. Вплив від утворення та поводження з відходами на навколишнє середовище буде допустимим; під час експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно обраному варіанту планованої діяльності, окрім впливу на атмосферне повітря в частині викидів від двигунів приводу бурового верстату (від бурового верстату з електричним приводом викиди відсутні). Також додаткове будівництво ЛЕП, додаткове втручання у довкілля, відведення земельних ділянок, збільшення часу буріння.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах санітарно-захисної зони та виділених земельних ділянок під провадження планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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»).

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного трансграничного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного трансграничного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Відповідно до вимог ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року, до звіту з оцінки впливу на довкілля буде включено із достатньою деталізацією такі планові показники: - опис місця провадження, цілі й опис основних характеристик планованої діяльності; - опис поточного стану та факторів довкілля; - оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі та підземні води, техногенне середовище, соціальне середовище; - опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відведення, уникнення, зменшення усунення значного негативного впливу на довкілля, в тому числі (за можливості) компенсаційних заходів; - зауваження та пропозиції, які надійдуть за результатами громадських обговорень.

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

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, 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 трансграничного 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.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

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

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості 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.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Спеціальний дозвіл з метою видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ) Рябухинської площі, у тому числі Рябухинське родовище, Безпалівська ділянка та структури Весела і Клименівська,

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

“Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Державною службою геології та надр України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, OVD@mep.gov.ua, (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, Заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

### **«Укрнафта» запустила свердловину дебітом 54 тонни на добу на заході країни**

ПАТ «Укрнафта» запустило чергову високодебітну свердловину на заході України, її дебіт – 54 тонни нафти на добу. Про це повідомляє директор компанії Сергій Корецький на своїй сторінці у мережі Facebook.

Як зазначає Корецький, об'єкт планувався як розвідувальна свердловина з метою розкриття покладів стрийських відкладів на глибині понад 1,2 км.

Роботи з буріння виконував партнер,

обраний через конкурс на Prozorro, – ТОВ «Навігатор-Комплект».

Це перша з трьох свердловин, яку зводитиме цей підрядник, повідомили у компанії.

«Одразу після завершення буріння як технологію вторинного розкриття пласта застосовано кислотний гідророзрив (КГРП). Як уже показали дослідження й практичний досвід роботи на цьому конкретному родовищі, така операція забезпечує підвищення видобутку. КГРП було проведено власним сервісним підрозділом», – написав Корецький, додавши, що результат більш

ніж удвічі перевищив прогнозний: дебіт свердловини становить «54 тонни на добу замість 22,6 тонни на добу».

Таким чином, йдеться у дописі, «Укрнафта» отримала високодебітну свердловину та, що навіть більш важливо, технологію збільшення видобутку на конкретному родовищі. КГРП включені до інвестиційних проєктів будівництва усіх свердловин на цьому родовищі.

Це дасть змогу ефективно використовувати наявний ресурс для підвищення видобутку.

**GEOnews**

### **ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИСНОВОК З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ», код ЄДРПОУ 43558550 інформує про те, що отримало висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Реконструкція автозаправної станції по вул. Яворівська, 4 в с. Зимна Вода Львівського району Львівської області» №03.02-6983/2 від 24.05.2024 виданий Департаментом екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації.

## Екологічна модернізація сьогодні – це доступ до європейських ринків завтра

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України Руслан Стрілець під час зустрічі з представниками бізнесу у Торгово-промисловій палаті України заявив, що відновлена Україна має працювати за стандартами ЄС. «Україна сьогодні демонструє позитивну динаміку прогресу у впровадженні європейських реформ. І ці реформи мають бути не тільки закладені в нашому законодавстві, а й інтегровані у всі сфери життя. І в цьому велика частка відповідального бізнесу. Жодна реформа, жодні зміни не можуть співіснувати з таким явищем, як правовий нігілізм. Це те, що зробило ЄС брендом: брендом дотримання законодавства, брендом чистих вулиць, брендом відповідальності у сплаті податків, брендом чистого довкілля. Наші доквіллеві реформи зроблять нас частиною цього бренду», - зазначив Руслан Стрілець.

Під час зустрічі обговорювалися питання:

Кліматичної політики. Рамковий кліматичний закон подано на розгляд Кабінету Міністрів України. Він нерозривно пов'язаний зі Стратегією формування та реалізації державної політики у сфері зміни клімату на період до 2035 року. Важливий крок для бізнесу та держави – підготовка до СВАМ. І ми вже планомірно демонструємо ЄС готовність до його запровадження.

Управління відходами. На черзі – подання на розгляд Уряду та прийняття Верховною Радою України законопроектів про відходи видобувної промисловості, відходи електричного та електронного обладнання, про упаковку та відходи упаковки тощо.

Зменшення та контроль промислового забруднення. Законопроект 6004-д готується до другого читання. Він впроваджує інтегровані підходи до видачі дозволів, а також найкращі доступні технології та методи управління. Це обов'язкова умова вступу до ЄС. І це частина наших зобов'язань для отримання фінансової підтримки в рамках Ukraine Facility.

Екологічного контролю. Інспекція не має бути «батоном», який женеться за бізнесом. Наша запропонована модель - перехід від системи точкового контролю підприємства до щоденного моніторингу та збереження природних екосистем.

Цифровізація. Прозорість процесів

між бізнесом та державою – пріоритет. Працює наша платформа «ЕкоСистема», яка покликана зробити процеси максимально прозорими за принципами paperless та peopleless. Маємо ряд пропозицій від бізнесу щодо розвитку «ЕкоСистеми» і спільно працюємо над цифровими рішеннями.

**GEOnews**

## Весняна посівна на фініші: аграрії засіяли понад 12 млн гектарів ярих культур

На контрольованій Україною території засіяно 6,7 млн га олійних та 5,4 млн га зернових та зернобобових культур.

Зокрема, аграрії вже засіяли більше 96% зернових та зернобобових:

кукурудзи – 3 809,4 тис. га;  
ячменю – 782,2 тис. га;  
пшениці – 252,5 тис. га;  
вівса – 163,7 тис. га;  
гороху – 162,5 тис. га;  
гречки – 85,5 тис. га;  
проса – 60 тис. га.

Серед олійних культур посіяно соянишника - 4958,1 тис. га, сої - 1829,7 тис. га.

Цукрових буряків посіяно на площі 250,1 тис. га.

За минулий тиждень площа посівів збільшилась на 311,7 тис. га. Найбільше зернових та зернобобових посіяли на Чернігівщині – 56 тис. га.

Лідерами серед областей є:

Полтавська, де вже посіяно 498,4 тис. га кукурудзи, 6,5 тис. га пшениці, 73 тис. га ячменя, 8,5 тис. га гороху та 2,3 тис. га вівса.

Чернігівська область - 396,3 тис. га кукурудзи, 2,6 тис. га пшениці, 13,7 тис. га ячменя, 0,4 тис. га гороху та 0,9 тис. га вівса.

Вінницька – 314,1 тис. га кукурудзи, 11,5 тис. га пшениці, 55 тис. га ячменю, 6 тис. га гороху та 1,1 тис. га вівса.

Кіровоградська – 300 тис. га кукурудзи, 8,8 тис. га пшениці, 46,1 тис. га ячменя, 16,5 тис. га гороху та 0,4 тис. га вівса.

Аграрії Волині та Полтавщини завершили сівбу ярих зернових та зернобобових культур. Сільгосптоваровиробники Вінниччини, Одещини, Тернопільщини, Хмельниччини та Буковини повністю завершили сівбу ярих сільськогосподарських культур.

**GEOnews**

## «Черга»: вже мільйон перетинів кордону з початку запуску послуги

Йдеться про період з грудня 2022 року, коли «Черга» почала працювати

на найбільшому пункті пропуску «Ягодин – Дорогуськ», до травня цього року, коли послуга вже запрацювала на всіх ключових пунктах перетину кордону для автобусів та вантажівок.

Найбільше за онлайн-записом транспортних засобів перетнуло пункти пропуску з Польщею – 551 тисяча. З Румунією – понад 180 тисяч; більш як 120 тисяч – з Молдовою; з Угорщиною – 102 тисячі та зі Словаччиною – майже 54 тисячі.

Загалом у системі зареєструвалось понад 100 тисяч унікальних користувачів з різних країн – водіїв та перевізників. Застосунок «Черга» на телефон був завантажений понад 84 тисячі разів.

Для зручності перевізників кожного дня працює лінія підтримки Укртрансбезпеки. Отримати консультацію можна за номером +38 (067) 120 0483, надіславши листа на support@echerha.gov.ua або ж залишивши звернення у формі зворотного зв'язку на сайті «Черги».

Проєкт «Електронна черга перетину кордону» реалізується Міністерством розвитку громад, територій та інфраструктури України у співпраці з Міністерством цифрової трансформації України, Укртрансбезпекою, Державним агентством відновлення та розвитку інфраструктури України, Державною митною службою України та Державною прикордонною службою України за підтримки USAID / UK aid проєкту «Прозорість та підзвітність у державному управлінні та послугах/ TAPAS». Партнер проєкту - Фонд Східна Європа.

**GEOnews**

## Equinor інвестує \$1,1 млрд у освоєння газового родовища Troll

Нафтогазова компанія Equinor ASA інвестує понад 12 млрд норвезьких крон (\$1,1 млрд) в освоєння нафтогазового родовища Troll у Північному морі. Equinor планує будівництво комплексу Troll Phase 3, який включатиме вісім свердловин і додатковий трубопровід. Завершення першого етапу проєкту заплановано на кінець 2026 року. Пікова потужність Troll Phase 3 становитиме близько 7 млрд кубометрів природного газу. Введення об'єктів комплексу в експлуатацію дозволить довести сукупний обсяг видобутку на родовищі Troll до 55 млрд куб. м.

**GEOnews**

### Розпочато прийом заяв для визначення стратегічних проєктів у рамках CRMA

23 травня 2024 набрав чинності Європейський закон про критичну сировину (Critical Raw Materials Act), який, серед іншого, передбачає сприяння в реалізації стратегічних проєктів з розробки корисних копалин, що містяться в переліку критичних для ЄС. Єврокомісія відкрила прийом заяв від гірничодобувних компаній про визначення проєктів з видобутку, збагачення та переробки мінеральної сировини, які становлять суспільний інтерес через їх важливість у створенні безпеки постачання сировини та функціонування внутрішнього ринку Євросоюзу та країн-партнерів.

Стратегічні проєкти отримають низку стимулів для їх реалізації. Зокрема, їм буде забезпечений доступ до фінансів і механізмів зменшення ризиків для інвестування. Також компанії зможуть пройти процедуру з отримання спеціальних дозволів та пов'язаних з цим процесів в режимі онлайн і в стислі терміни. Серед вимог до проєктів – оприлюднення у вільному онлайн доступі на ресурсі ЄС інформації про родовища та прояви мінеральних корисних копалин, що містять критичну сировину. Їх запаси й ресурси повинні бути оцінені за міжнародною класифікацією РК ООН.

Відповідно до CRM Act стратегічною мінеральною сировиною є боксит, глинозем, алюміній, бісмут, бор, кобальт, мідь, галій, германій, літій, магній металевий, марганець, природний графіт, нікель, метали платинової групи, рідкоземельні елементи для магнітів (Nd, Pr, Tb, Dy, Gd, Sm і Ce), кремній металевий, титан металевий, вольфрам. Ці мінерали мають вирішальне значення для успіху «зеленого» та цифрового переходу, а також стійкості оборонного та аерокосмічного секторів.

Результатом реалізації стратегічних проєктів буде створення безпечних ланцюгів постачання мінералів протягом очікуваного періоду часу, враховуючи необхідні обсяги сировини та стабільність надходжень.

*GEOnews*

### У США скорочується кількість нафтових і газових вишок

Минулого тижня американські енергетичні компанії скоротили кількість нафтових і газових бурових

установок, роблячи це вчетверте за п'ять тижнів, повідомляє енергетична компанія Baker Hughes у своїй докладній доповіді 24 травня.

Кількість нафтових і газових бурових установок, ранній показник майбутнього видобутку, впала на чотири – до 600 за тиждень до 24 травня, що є найнижчим показником із січня 2022 року.

Зі слів Baker Hughes, загальна кількість бурових установок зменшилася на 111, або на 16%, нижче за цей час минулого року.

Baker Hughes повідомила, що кількість нафтових вишок минулого тижня не змінилася і становить 497, тоді як кількість газових вишок впала на чотири – до 99, що є найнижчим показником із жовтня 2021 року.

Це скоротило кількість бурових установок у кількох штатах і одному басейні до найнижчого рівня за останні роки.

У Техасі, штаті з майже половиною діючих бурових установок країни, кількість скоротилася на три – до 287, що є найнижчим показником із лютого 2022 року, тоді як у Західній Вірджинії бурильники відрізали дві бурові установки, залишивши лише шість активних установок, що є найнижчим показником із серпня 2020 року.

У Marcellus у Пенсильванії, Західній Вірджинії й Огайо, найбільшому в країні басейні з видобутку сланцевого газу, кількість бурових установок скоротилася на три – до 26, що є найнижчим показником із жовтня 2021 року.

Кількість нафтових і газових бурових установок скоротилася приблизно на 20% 2023 року після зростання на 33% 2022-го й на 67% 2021 року через зниження цін на нафту й газ, вищі витрати на робочу силу й обладнання внаслідок різкого зростання інфляції та оскільки компанії зосередилися на виплаті заборгованості й підвищення доходів акціонерів замість збільшення виробництва.

2024 року ф'ючерси на нафту в США зросли приблизно на 9% після падіння на 11% 2023-го. 2024 року ф'ючерси на газ у США зросли приблизно на 2% після падіння на 44% 2023-го.

Таке підвищення цін на нафту має спонукати бурильників збільшити видобуток сирової нафти в США з рекордних 12,9 млн барелів на день (б/д) 2023 року – до 13,2 млн б/д 2024-го й

13,7 млн б/д 2025 року, згідно з останніми даними Управління енергетичної інформації США (EIA).

Але падіння цін на газ до 3,5-річного мінімуму на початку цього року змусило кількох виробників скоротити витрати й буріння, що повинно призвести до зниження видобутку газу в США до 103 млрд кубічних футів на день (bcfd) 2024 року, згідно з EIA, порівняно з показником 2023 року, коли були рекордні 103,8 млрд куб.

Зменшення активності буріння газу видно зі зменшення кількості бурових установок у Західній Вірджинії й сланцях Marcellus.

*GEOnews*

### Норвезькі нафтові компанії зроблять рекордні інвестиції 2024 року

Очікується, що норвезькі інвестиції в нафту і газ цього року досягнуть рекордного рівня й залишаться високими 2025 року завдяки низці нових розробок, а також інфляції витрат, показало опитування Національного статистичного управління (SSB), з даними якого ознайомилося Reuters.

Зараз найбільший бізнес-сектор країни очікує інвестувати 246,9 млрд норвезьких крон (\$23,58 млрд) 2024 року порівняно з 243,6 млрд крон, інвестованими в лютому, і перевищити попередній рекорд у 224 млрд 2014-го.

Попередні оцінки інвестицій у нафту й газ на 2025 рік становили 215,8 млрд крон, порівняно з попередньою оцінкою в 205 млрд крон у лютому.

Прогнози зазвичай підвищуються, оскільки компанії уточнюють плани витрат за кілька місяців до нового року. «Коригування у бік збільшення на 2025 рік обумовлено вищими оцінками в категоріях «Розробка й розвідка родовищ», — йдеться у заяві SSB.

SSB попередив, що хоча рання оцінка на 2025 рік може вказувати на ще один рік значного зростання інвестицій, остаточний результат може продемонструвати більш повільну тенденцію, оскільки інфляція витрат знизиться, а крона стабілізується.

«Крім того, наступного року буде всього кілька нових подій, які лише сприятимуть відносно скромному збільшенню оцінок на 2025 рік», — йдеться у повідомленні.

*GEOnews*



Додаток 2  
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

(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 8135

(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

ФІЛІЯ «РАТНІВСЬКЕ ЛІСОМИСЛИВСЬКЕ ГОСПОДАРСТВО» ДЕРЖАВНОГО СПЕЦІАЛІЗОВАНОГО ГОСПОДАРСЬКОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛІСИ УКРАЇНИ» 45015169

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 44101, Волинська обл., Ковельський р-н, селище міського типу Ратне, вул.Хмельницького Богдана, будинок 67

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Спеціальне використання лісових ресурсів у порядку проведення рубок головного користування на території лісового фонду філії «Ратнівське лісомисливське господарство» Державного спеціалізованого господарського підприємства «Ліси України». Контактний номер телефону – 096-19-40-410.

Технічна альтернатива 1.

Проведення поступових рубок головного користування на площі понад 1 га в межах захисних лісів, де згідно чинного законодавства можна проводити

поступові рубки головного користування та проведення суцільних рубок головного користування на площі понад 1 га на інших ділянках.

Технічна альтернатива 2.

Проведення суцільних рубок головного користування на площі понад 1 га на всіх ділянках.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Волинська обл. Ковельський р-н

Волинська обл. Камінь-Каширський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Ратнівська селищна рада, Заболоттівська селищна рада, Самарівська сільська рада, Забродівська сільська рада, Велимченська сільська рада, Камінь-Каширська міська рада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Волинська обл. Ковельський р-н.

Планована діяльність здійснюється на території лісового фонду філії «Ратнівське лісомисливське господарство» ДП «Ліси України», яке включає – Заболоттівське, Жиричівське, Кортеліське, Гірницьке, Щедрогірське, Ратнівське, Турське лісництва. Лісові масиви розташовані в межах Камінь-Каширського та Ковельського районів Волинської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Волинська обл. Ковельський р-н.

Територіальні альтернативи планованої діяльності не розглядаються оскільки територія підприємства є визначеною, а кожний конкретний лісогосподарський захід запроєктований державними лісовпорядними органами для конкретної лісової ділянки відповідно до її фактичного стану.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально- економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною галузь будівництва, зайнятості місцевого населення та працівників.

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

Площа філії «Ратнівське лісомисливське господарство» Державного спеціалізованого господарського підприємства «Ліси України» складає 47 915,2 га. Щорічний обсяг рубок головного користування запроєктовано в об'ємі 73,42 тис. м<sup>3</sup> на площі 323,9 га, в тому числі експлуатаційні ліси – 66,35 тис. м<sup>3</sup> на площі 289,2 га, захисні ліси – 6,93 тис. м<sup>3</sup> на площі 33,8 га, рекреаційно-оздоровчі ліси – 0,14 тис. м<sup>3</sup> на площі 0,9 га.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Під час розробки лісосік (лісозаготівля) враховува-  
ти вимоги «Правил рубок головного користування»  
та вимоги до здійснення санітарних рубок визначені  
Санітарними правилами в лісах України, затвердже-  
ними постановою Кабінету Міністрів України від 27  
липня 1995 р. № 555, щодо розміщення лісосік, дотри-  
мання термінів примикання, допустимих площ хвой-  
них та листяних порід, подальше заліснення лісосік,  
видачі спеціального дозволу - лісорубного квитка.  
Під час розробки лісосік дотримуватись вимог «Пра-  
вил пожежної безпеки в лісах України» затверджені  
наказом ДКЛГУ від 27.12.2004 № 278 (zareєстровано  
в Міністерстві юстиції України 24 березня 2005 р. з  
№ 328/10608). При складанні карти технологічного  
процесу розробки лісосік враховувати вимоги За-  
конів України «Про охорону навколишнього при-  
родного середовища», «Про рослинний світ». Під  
час розробки дотримуватись «Правил охорони пра-  
ці для працівників лісового господарства та лісової  
промисловості» затверджених наказом ДКЛГУ від  
13.07.2005 119 (zareєстровано в Міністерстві юстиції  
України 22 вересня 2005 р. за № 1084/11364), щодо без-  
печного перебування працівників на лісосіках, наяв-  
ності засобів індивідуального захисту, справних ма-  
шин та механізмів, наявності будиночків для обігріву  
тощо.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні обмеження технічної альтернативи 2  
аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання санітарно-охоронної зони та рівня  
шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і за-  
хист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

На кожному лісосіку до початку її розробки склада-  
ється технологічна карта розробки лісосіки, додатко-  
вого еколого-інженерного захисту не потрібно.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу пла-  
нованої діяльності на довкілля розглядатимуться  
для наступних компонентів: повітряне середови-  
ще – викиди забруднюючих речовин під час прове-  
дження технологічних операцій на лісосіках, під час  
роботи двигунів техніки і транспорту та їх обслуго-  
вування; водне середовище – на питні потреби пра-  
цівників буде використовуватись привізана вода; по-  
верхневі та підземні води при здійсненні планованої  
діяльності не використовуються; ґрунти – пошко-  
дження ґрунтового покриву під час трелювання та

вивезення деревини; управління відходами – зберіган-  
ня відходів здійснюється згідно існуючих санітарно-  
епідеміологічних норм; управління відходами прово-  
диться на основі договорів із спеціалізованим орга-  
нізаціям; шумове забруднення – відбувається вплив,  
пов'язаний з роботою двигунів техніки і транспорту  
та їх обслуговування; біорізноманіття – присутність  
людей та обладнання на технологічних майданчиках;  
навколишнє соціальне середовище – вплив на місцеву  
економіку (забезпечення потреб населення, промис-  
ловості, створення нових робочих місць, відрахуван-  
ня податків до місцевого бюджету); клімат і мікроклі-  
мат – процес технологічних операцій на лісосіках не є  
діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, га-  
зів, що володіють парниковим ефектом і інших речо-  
вин; навколишнє техногенне середовище – планована  
діяльність не спричиняє порушення навколишнього  
техногенного середовища. У разі виявлення пам'яток  
архітектури, історії і культури, зон рекреації, культур-  
ного ландшафту та інших елементів техногенного се-  
редовища в межах території здійснення планованої ді-  
яльності, будуть виконуватись вимоги законодавства  
України.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання зон санітарної охорони та рівня шуму  
на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої  
чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які мо-  
жуть 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").

Перша категорія

21 Суцільні та поступові рубки Усі суцільні та по-  
ступові рубки головного користування та суцільні  
санітарні рубки на площі понад 1 гектар; усі суцільні  
санітарні рубки на територіях та об'єктах природ-  
но-заповідного фонду.»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки тран-  
скордонного впливу на довкілля (в тому числі наяв-  
ність значного негативного транскордонного впливу  
на довкілля та перелік держав, довкілля яких може за-  
знати значного негативного транскордонного впливу  
(зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень дета-  
лізації інформації, що підлягає включенню до звіту з  
оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації  
інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки  
впливу на довкілля передбачається відповідно до ви-  
мог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»  
(стаття 6) та постанови Кабінету Міністрів України  
від 13.12.2017 № 1026 «Про затвердження Порядку  
передачі документації для надання висновку з оцінки

впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля» (додаток 4).

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

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, 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 трансграничного 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.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню

до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 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.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

спеціальні дозволи на використання лісових ресурсів – лісорубні квитки

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається що видаються Північно-Західним міжрегіональним управлінням лісового та мисливського господарства

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, OVD@mep.gov.ua, (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки – Грицак Олена Анатоліївна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

## 29 свердловин вже обладнані сучасними насосами Oil Dynamics

«Укрнафта» встановила 29 сучасних електровідцентрових насосів Oil Dynamics на свердловинах. До кінця року, включно з уже облаштованими об'єктами, понад 150 свердловин будуть оснащені новим устаткуванням стандартів API. «Установки електровідцентрових насосів (УЕВН) допомагають стабілізувати видобуток на родовищах: вони забезпечують номінальну продуктивність і напір та, у порівнянні з іншими типами свердловинних насосів, збільшують міжремонтний період», - зазначив директор ПАТ «Укрнафта» Сергій Корецький. В парі з німецькими насосами працюють українські частотні станції керування. Для забезпечення їх сумісності внесено зміни до програмного забезпечення. Оператори та інженери віддалено керують обладнанням, використовуючи спеціальні режими його експлуатації та змінюючи частоту роботи установки. Також за допомогою автоматизованої системи дистанційного моніторингу свердловин вони контролюють усі необхідні параметри: тиск, температуру, відсоток завантаження електродвигуна, величини струмів та опір ізоляції, вібрацію зануреного обладнання.

*GEOnews*

## «Укрнафта» підвищила дебіт на родовищі

ПАТ «Укрнафта» завдяки застосуванню сучасної технології з оптимізації системи підтримання пластового тиску отримало зростання дебіту нафти на ділянці одного з родовищ на майже 17%.

«Фахівці «Укрнафти» вперше за всю історію компанії застосували сучасну технологію, щоб оптимізувати систему підтримання пластового тиску. Результатом стало зростання дебіту нафти на дослідній ділянці одного із західних родовищ компанії на майже 17%», - йдеться у повідомленні.

Як зазначається, для підвищення нафтовіддачі застосували потоковідхилюючу технологію із використанням зшитих полімерних систем.

Йдеться про закачування у нагнітальну свердловину полімерної

композиції, щоб блокувати проміті зони від нагнітальних до видобувних свердловин і залучити попередньо не охоплені ділянки покладу. У нагнітальну свердловину закачали 130 кубометрів полімерної композиції.

Протягом двох місяців фахівці УПН ДРР, НГВУ, НДПІ та УНПС проводили моніторинг і зафіксували зменшення обводненості, а також збільшення дебіту в реагуючих видобувних свердловинах.

Загальний приріст дебіту нафти на цьому об'єкті досліджень становив 16,9%.

«Щоб збільшити видобуток нафти, заплановане впровадження цієї технології на родовищах усіх структурних підрозділів «Укрнафти» — об'єкти вже визначені, реагенти закуплені», - повідомляє прес-служба компанії.

*GEOnews*

## CNOOC підписала контракти на розвідку й видобуток нафти з Мозамбіком

Китайська нафтогазова CNOOC підписала концесійні контракти на розвідку й видобуток нафти з Міністерством енергетики Мозамбіку і національною енергетичною компанією ENH. Контракт розрахований на п'ять морських блоків у водах біля берегів африканської країни й охоплює загальну площу близько 29 тис. кв. км із глибинами від 500 до 2 500 м.

Перший етап геологорозвідувального періоду становить чотири роки, при цьому п'ять дочірніх компаній CNOOC виступають як оператори на етапах розвідки й розробки, володіючи незалежними правами та інтересами оператора.

ENH володіє неvirобничими активами, що залишилися.

*GEOnews*

## ЄС запровадив нові правила щодо викидів метану для імпортерів та експортерів вуглеводнів

Країни Європейського Союзу ухвалили закон, який запроваджує обмеження на викиди метану при імпортуванні нафти й газу у Європу, починаючи з 2030 року. Це рішення спрямоване на те, щоб чинити тиск на міжнародних постачальників і

стимулювати їх до скорочення витоків потужного парникового газу.

Метан — це основний компонент природного газу, який країни використовують для виробництва електроенергії й опалення. Він — друга за значущістю причина зміни клімату після вуглекислого газу й сприяє глобальному потеплінню, коли потрапляє в атмосферу внаслідок витоків із нафто- й газопроводів, а також іншої інфраструктури.

Міністри країн ЄС остаточно схвалили політику своїх урядів, що означає, що тепер вона може набутти чинності. Проти проголосувала лише Угорщина.

З 2030 року ЄС встановить «максимальні значення вмісту метану» для вичопного палива, яке постачається на європейський ринок. До цієї дати комісія визначить точні обмеження метану. У разі порушення цих обмежень імпортерам нафти й газу можуть загрозувати фінансові санкції.

*GEOnews*

## Запропоновано підвищити ліміти зберігання палива

Згідно з чинним законодавством резерв палива не має перевищувати 2000 літрів. Натомість у період загострення ситуації, особливо у прифронтових регіонах, таких як Харківська та Сумська області, деякі підприємства потребують постійної роботи генераторів.

Під час спеціальної наради під головуванням Віцепрем'єр-міністерки Ірини Верещук було запропоновано розглянути можливість збільшення ліміту на зберігання резервного пального. А саме підвищити його із 2000 до 10 000 літрів на об'єкт.

Посадовиця доручила представникам відповідальних міністерств невідкладно підготувати пропозиції щодо вирішення цього питання. А також запропонувала розглянути можливість формування додаткових резервів палива при підготовці до нового опалювального сезону.

«Маємо допомогти вирішити питання забезпечення достатньою кількістю палива для генераторів на прифронтових територіях, щоб підтримати місцевих мешканців», - зазначила Ірина Верещук.

*GEOnews*