

# ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

СЕРПЕНЬ 11, 2023 | № 35 (145)

## При Міндовкіллі створена робоча група, яка напрацює пропозиції щодо реформування моніторингу біорізноманіття

У міністерстві захисту довкілля та природних ресурсів України триває робота над впровадженням сучасних підходів у державний моніторинг довкілля, адже це – одна з ключових реформ сьогодення. Без неї неможливий вступ України до ЄС.

Моніторинг біологічного та ландшафтного різноманіття є складовою цієї реформи. Він потребує особливих методів проведення досліджень, а також спеціальної кваліфікації експертів. Адже біота України, це більше ніж 74 тис. види. З яких більше 27 тис. – флора, понад 12 тисяч – гриби, а фауна – близько 45 тисяч видів. Наразі в Україні немає комплексного моніторингу біорізноманіття, який би охоплював усі ці компоненти.

Для вирішення цієї проблеми при Міндовкілля була створена відповідна робоча група. До її складу увійшли представники органів виконавчої влади, наукових і громадських організацій. Найближчим часом відбудеться її перше засідання.

Експерти робочої групи:

- на основі кращого міжнародного досвіду напрацюють напрями і механізми реалізації реформи;
- визначать проблемні питання функціонування системи моніторингу довкілля;
- розроблять пропозиції та рекомендації щодо удосконалення нормативно-правової бази.

Крім того, у рамках реформи будуть створені відповідні бази даних біорізноманіття. Вони допоможуть швидко реагувати на будь-які зміни та розробляти науково обґрунтовані рекомендації для ефективних управлінських рішень.

**GEOnews**

## Забезпечити людей водою та вже зараз підготуватися до зими

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України Руслан Стрілець провів щотижневу координаційну нараду з Херсонською, Миколаївською, Запорізькою, Дніпропетровською обласними військовими адміністраціями, Міністерством розвитку громад, територій та інфраструктури України, Міністерством охорони здоров'я України, Держводагентством, Держлісагентством, Держгеонадра, Державним агентством відновлення та розвитку інфраструктури України.

У фокусі зустрічі:

- нагальні потреби регіонів та поточна ситуація із бурінням свердловин;

- план дій, як забезпечуватимемо водою тимчасово окуповані території, після звільнення. Адже частина водогонів може бути зруйнована рашистами. Тож маємо підготувати швидкі рішення. Держгеонадра вже зібрали гідрогеологічну інформацію по Запорізькій області. Це понад 550 свердловин з картою їх розміщення та прогнозними ресурсами підземних вод. Ці дані дозволять у стислі терміни розпочати роботи, по мірі деокупації територій;

- паливна деревина для населення на цей сезон. ОВА мають чітко сформулювати потреби в межах регіонів, враховуючи реальну ситуацію. Наприклад, якщо минулого року на Херсонщині було звільнено дві громади, то цього року їх вже 17. Водночас заготовля паливної деревини йде за графіком. Вже реалізовано 1,64 млн кубометрів деревини – тобто близько третини від обсягів минулого року.

Руслан Стрілець: “Маємо акумулювати всі зусилля, скоординувати дії та подбати про воду для людей зараз та те-

пло в зимовий період. І всі заходи потрібно реалізувати й фіналізувати дуже швидко”.

**GEOnews**

## Уряд погодив розширення меж національного природного парку “Синьогора”

Кабінет Міністрів України схвалив проект Указу Президента “Про зміну меж території національного природного парку «Синьогора». До складу парку планують включити понад 10 тисяч гектарів земель державної власності.

“Таке рішення дозволить зберегти цінні природні екосистеми. Зможемо утворити суцільну природоохоронну зону між парком “Синьогора”, заповідником «Горгани» та розташованим південніше Карпатським нацпарком і парком “Верховинський”, – прокоментував Міністр Руслан Стрілець.

“Синьогора” є найменшим за площею національним парком у Івано-Франківській області. Розширення його території не лише сприятиме інституційному зміцненню установи. Першочергово, це дозволить зберегти екосистеми та природні комплекси, які мають особливу природоохоронну та наукову цінність.

Завдяки збільшенню території парку вдасться:

- зберегти біорізноманіття – ендемічні, раритетні та реліктові види біоти;
- переорієнтувати території на невиснажливе природокористування;
- забезпечити цілісність і стабільність трансгортанського міграційного коридору для тварин;
- розвивати туристичний та рекреаційний потенціал регіону.

**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 - 5 800 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 000 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 800 грн

Детальну інформацію ви можете отримати:

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

(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

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ  
«УКРЕНЕРГО»,  
код ЄДРПОУ 00100227

(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

Юридична адреса (адреса для листування):  
01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 25,  
тел. +38 (044) 238-30-15, e-mail: svetelik.oo@ua.energy,  
контактна особа – Светелік Олександр Олександрович  
(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

Планованою діяльністю передбачається нове будівництво ПЛ 330 кВ Львів південна - Львів західна з реконструкцією ПЛ 330 кВ Західноукраїнська - Львів південна № 2 з відгалуженням на ПС 330 кВ «Львів західна», ПС 330 кВ «Львів південна» та ПС 330 кВ «Львів західна».

Траса проєктованої повітряної лінії проходить територією Львівського та Яворівського районів Львівської області.

Планована діяльність передбачена Інвестиційною програмою НЕК «Укренерго» на 2023 рік та ПРОТОКОЛОМ наради щодо будівництва лінії електропередачі ПЛ 330 кВ Львів-Південна – Львів-Західна від «17» січня 2023 року.

#### Технічна альтернатива 1

Планована діяльність передбачає:

- будівництво ділянки ПЛ 330 кВ на ПС 330 кВ Львів західна від місця відпайки ПЛ 330 кВ Західноукраїнська – Львів південна №2 на ПС 330 кВ «Львів західна» з утворенням двох окремих ПЛ 330 кВ Західноукраїнська – Львів західна та ПЛ 330 кВ Львів південна –

Львів західна;

- будівництво ВОЛЗ по ПЛ 330 кВ Львів південна – Львів західна з виконанням відновлювальних робіт по трасі існуючої ділянки ПЛ 330 кВ Західноукраїнська – Львів південна №2 від місця відгалуження на ПС 330 кВ «Львів західна» в бік ПС 330 кВ «Львів південна»;

- реконструкцію ПС 330 кВ «Львів західна» з організацією нової комірки 330 кВ для приєднання ПЛ 330 кВ, що проєктується;

- реконструкцію ПС 330 кВ «Львів південна» зі встановленням ОПН 330 кВ;

- перевлаштування існуючих мереж, що перетинаються новою ПЛ;

- організація релейного захисту та протиаварійної автоматики для роботи нової ПЛ 330 кВ;

- організація систем обліку електроенергії для приєднання нової ПЛ 330 кВ;

- організація інформаційних мереж для передачі корпоративної та технологічної інформації, команд РЗ і ПА по ВОЛЗ.

Основні параметри, виконання розстановки опор з визначенням координат центрів опор, довжини прогонів проєктної ПЛ, розміри земельних ділянок під опори, будівельних майданчиків визначатимуться з урахуванням вимог ПУЕ та інших нормативних документів згідно законодавства.

#### Технічна альтернатива 2

Технічною альтернативою ПЛ є будівництво та експлуатація підземної кабельної лінії електропередачі.

У зв'язку з економічною та технічною недоцільністю, великою довжиною траси та відповідним залученням великої кількості землекористувачів та землевласників, неефективністю з точки зору раціонального та екологічно безпечного використання природних ресурсів, оптимальним варіантом є технічна альтернатива 1.

#### Нульова технічна альтернатива

Нульовою технічною альтернативою є відмова від планованої діяльності, що не дасть змоги реалізувати підвищення функціонування об'єднаної енергосистеми України з забезпеченням надійності та працездатності магістральних мереж Львівського енерговузла і збільшення пропускної спроможності існуючих ПЛ 330 кВ.

\*Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

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

Траса нової ПЛ 330 кВ Львів південна - Львів західна проходить територією Львівського та Яворівського районів Львівської області.

Початком траси нової ПЛ 330 кВ є ВРУ 330 кВ ПС 330 кВ «Львів західна», що розташована на території Івано-Франківській селищній територіальній громаді Яворівського району Львівської області, на відстані 9,8 км від м. Львів. Кінцем траси ПЛ 330 кВ є ВРУ 330 кВ ПС 330 кВ «Львів південна», розташована на території Солонківської сільської ради Львівського району Львівської області, на відстані 2,9 км від м. Львів.

Розміщення опор ПЛ 330 кВ для проходження траси лінії планується на земельних ділянках, викуплених або вилучених (згідно вимог чинного законодавства) в постійне користування, а також наданих в тимчасове

користування на період проведення будівельно-монтажних робіт. Місця розташування опор та розміри земельних ділянок для розміщення опор визначаються проектною документацією.

Розглядається три варіанти проходження траси ПЛ 330 кВ.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1*

Вздовж існуючої ПЛ 330 кВ Відгалуження на ПС 330 кВ «Львів західна», орієнтовна довжина траси 51,0 км. Починаючи від ПС 330 кВ «Львів західна», що знаходиться на території Івано-Франківської ОТГ, траса прямує у південно-східному напрямку по територіях Івано-Франківської ОТГ Яворівського району, Зимноводівської ОТГ, Городоцької міської територіальної громади, Оброшинської ОТГ, Пустомитівської міської територіальної громади, Солонківської ОТГ Львівського району Львівської області.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2*

Вздовж існуючої ПЛ 330 кВ Відгалуження на ПС 330 кВ «Львів західна» та двоколової ПЛ 220 кВ Львів південна – Стрий (А,Б), орієнтовна довжина траси 45,0 км. Починаючи від ПС 330 кВ «Львів західна», що знаходиться на території Івано-Франківської ОТГ, траса прямує у південно-східному напрямку по територіях Івано-Франківської ОТГ Яворівського району, Зимноводівської ОТГ, Городоцької міської територіальної громади, Оброшинської ОТГ, Пустомитівської міської територіальної громади, Солонківської ОТГ Львівського району Львівської області.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 3*

Вздовж існуючої ПЛ 330 кВ Відгалуження на ПС 330 кВ «Львів західна» та в інженерних коридорах існуючих ПЛ 110 кВ, орієнтовна довжина траси 36,5 км. Починаючи від ПС 330 кВ «Львів західна», що знаходиться на території Івано-Франківської ОТГ, траса прямує у південно-східному напрямку по територіях Івано-Франківської ОТГ Яворівського району, Зимноводівської ОТГ, Городоцької міської територіальної громади, Оброшинської ОТГ, Соколицької ОТГ, Солонківської ОТГ Львівського району Львівської області.

Вибір траси обумовлений наступними умовами: мінімальна кількість кутів, проходження по землях, вільних від забудови, лісів та по можливості за межами природно-заповідних об'єктів. Крім того, штучними та природними перешкодами, що вплинули на вибір варіанту траси, є населені пункти, промислові об'єкти (в т.ч. існуючі ПЛ 10 – 750 кВ), ділянки дачної забудови, сади, сільськогосподарські землі, річки, ліси, а також рельєф місцевості вздовж траси ПЛ.

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

Планована діяльність матиме позитивний соціально-економічний вплив, що характеризується забезпеченням електроенергії комунально-побутових споживачів та промислових об'єктів, підвищенням надійності та сталості електропостачання, розподілом електричної енергії для безперебійної передачі споживачам, забезпеченням робочими місцями працездатного насе-

лення на період будівництва, сплатою податків в місцеві бюджети, покращенням економічної ситуації регіону.

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

Планованою діяльністю передбачається нове будівництво ПЛ 330 кВ Львів південна - Львів західна з реконструкцією ПЛ 330 кВ Західноукраїнська - Львів південна № 2 з відгалуженням на ПС 330 кВ «Львів західна», ПС 330 кВ «Львів південна» та ПС 330 кВ «Львів західна». Основні параметри планованої діяльності:

Орієнтовна довжина траси – близько 51,0 км. Остаточна довжина траси ПЛ буде уточнена на стадії погодження траси ПЛ із землевласниками та землекористувачами.

ПЛ 330 кВ передбачено у одноколовому виконанні. Найвища номінальна напруга – 330 кВ.

Кількість кутів повороту – 75.

Проводи - по два проводи у фазі марки АС 400/51 та марки АС 300/39.

Захист від ударів блискавки виконується двома тросами.

Опори – проміжні металеві та залізобетонні, анкерні та анкерно-кутові металеві. Тип фундаментів – збірні залізобетонні.

Кабель ВОЛЗ – марки ОКГТ.

Траса ПЛ 330 кВ перетинатиме існуючі інженерні споруди та об'єкти: автодороги з твердим покриттям, електрифіковані залізниці, нафтопровід, газопроводи, ПЛ 10 – 110 кВ, річки.

Відповідно до вимог ДБН В.2.5.-16-99 «Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж» розміри земельних ділянок для розміщення опор ПЛ встановлюються проектною документацією з урахуванням проектних даних про підземну частину опори на глибині до 0,5 м. До земельної ділянки, яка відводиться під опору ПЛ в постійне користування, належить територія, умовно встановлювана на рівні поверхні земельної ділянки контуром базової проекції з надбавкою до неї зони обмеження. Зона обмеження встановлюється на відстані захисту, яка складає 0,8 м від контуру базової проекції опори. Площа тимчасового відведення землі під будівництво одноколової ПЛ 330 кВ у відповідності ДБН В.2.5-16-99, визначена смугою загальною шириною 14 м, з урахуванням додаткових майданчиків, які необхідні для викладання, збирання та встановлення металевих опор баштового типу – 550 м<sup>2</sup>, проміжних залізобетонних опор – 250 м<sup>2</sup>.

Тривалість будівництва – 5 місяців.

Основні конкретні технічні рішення будуть визначені проектною документацією.

#### 6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами

##### *щодо технічної альтернативи 1*

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з законодавством України, а також згідно технічних умов та містобудівних умов та обмежень, включаючи дотримання санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних і територіальних та інших обмежень згідно з діючими нормативними

документами.

Правилами охорони електричних мереж, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 р. № 1455, визначені охоронні зони об'єктів енергетики, які встановлюються вздовж повітряних та кабельних ліній електропередачі та навколо електростанцій, електростанцій, струмопроводів і пристроїв, для забезпечення нормальних умов експлуатації об'єктів енергетики, запобігання ушкодженню, а також зменшення їх негативного впливу на людей та довкілля, суміжні землі та інші природні об'єкти.

З метою захисту населення від впливу електричного поля повітряних ліній електропередачі встановлюються санітарно-захисні зони відповідно до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом МОЗ України від 19 червня 1996 року №173 (ДСП 173-96) та «Державних санітарних норм і правил захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань», затверджених Наказом МОЗ України від 01.08.1996 р. № 239 (ДСН 239-96), розміри яких залежать від типу і напруги енергооб'єкта.

Обмеженнями для планованої діяльності також будуть:

- дотримання обмежень, визначених Водним кодексом України під час проведення робіт на землях водного фонду, у межах прибережних захисних смуг та водоохоронних смугах водних об'єктів;

- дотримання обмежень в межах охоронних зон електричних мереж повітряних ліній електропередачі згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 р. № 1455 «Про затвердження Правил охорони електричних мереж»,

- обмеження у використанні земель, передбачених документацією із землеустрою, з урахуванням проектних даних та відповідно до вимог ДБН В.2.5-16-99 «Інженерне обладнання зовнішніх мереж. Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж»;

- дотримання законодавчих вимог обмеження впливу на тваринний та рослинний світ для збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; обов'язкове встановлення протипташинних загороджувачів на опорах;

- дотримання нормативів гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та рівнів акустичного, електромагнітного, інфразвукового впливу;

- не допускати забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод під час будівництва та експлуатації об'єкту;

- дотримання обмежень, встановлених для об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини та їх охоронних зон у відповідності до Законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини». Будівництво здійснювати з урахуванням археологічних досліджень площі будови;

- дотримання обмежень, які встановлені в ЗУ «Про природно-заповідний фонд та чинним законодавством

для об'єктів природно-заповідного фонду, екологічної мережі, смарагдової мережі.

- дотримання вимог законодавства в сфері управління з відходами. Відходи, що утворюватимуться в процесі будівництва та експлуатації, повинні передаватися суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно попередньо укладених договорів з метою їх подальшого оброблення або видалення.

- виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів;

- рекультивация земель після завершення будівельних робіт;

- дотримання вимог Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених Наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30.12.2014 №1417 та Правил пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах та в організаціях енергетичної галузі України, затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 26.09.2018 р. № 491;

- створення нормативних умов праці на всіх робочих місцях.

Суб'єкт господарювання бере на себе зобов'язання дотримання вимог чинного природоохоронного та санітарного законодавства при будівництві та експлуатації об'єкту планованої діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні, відновлювальні та інші заходи щодо умов безпечної експлуатації об'єкту. При дотриманні зазначених вимог вплив на навколишнє середовище мінімальний і додаткових екологічних обмежень не потребує.

#### Щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні технічній альтернативі №1 планованої діяльності.

#### Щодо територіальної альтернативи 1

- дотримання обмежень, визначених Водним та Земельним кодексами України.

- дотримання розмірів санітарно-захисної зони об'єкта та вимог до неї;

- дотримання розмірів охоронних зон електричних мереж повітряних ліній електропередачі;

- кадастрово-земельні обмеження, екологічні обмеження охоронних територій.

#### Щодо територіальної альтернативи 2

Аналогічні територіальній альтернативі №1 планованої діяльності.

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

#### Щодо технічної альтернативи 1

Встановлення комплексу технологічного обладнання має здійснюватися з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії. Передбачено розробку і застосування заходів, направлених на запобігання аваріям, обмеження їх наслідків та захист людей і довкілля.

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків та облаштування фундаментів під опори ПЛ та інші необхідні споруди. При розробці проекту під фундаменти для опор всі заходи з інженерної підготовки та захисту території від несприятливих природних впливів (зсуви, ерозія схилів, підтоплення тощо) будуть розроблятися з урахуванням результатів інженерно-геологічних вишукувань. Топографо-геодезичні,

інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі згідно чинного законодавства. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту, будуть передбачені заходи протидії просіданню, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

Розміщення та використання технологічного обладнання має здійснюватися з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

#### Щодо технічної альтернативи 2

Встановлення комплексу технологічного обладнання має здійснюватися з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії. Передбачено розробку і застосування заходів, направлених на запобігання аваріям, обмеження їх наслідків та захист людей і довкілля. Геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі згідно чинного законодавства. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту, будуть передбачені заходи протидії ерозії ґрунту, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи під час прокладання кабелю.

#### Щодо територіальної альтернативи 1

Передбачається влаштування тимчасових під'їзних доріг, всіх необхідних комунікацій та споруд, перевезення обладнання, будівельних матеріалів та конструкцій; перебазування будівельних машин, механізмів, автотранспорту.

#### Щодо територіальної альтернативи 2

Аналогічні територіальній альтернативі №1 планованої діяльності.

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

#### Щодо технічної альтернативи 1

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

**Клімат і мікроклімат:** негативного впливу не передбачається. Локальне підвищення температури повітря та вологості не прогнозується. Викиди, які можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості, відсутні.

**Повітряне середовище:** на етапі будівництва очікуються локальні викиди від двигунів внутрішнього згоряння автомобілів та будівельної техніки, від проведення земляних зварювальних та газорізальних робіт, фарбувальних робіт, генераторів електроенергії. При цьому викиди матимуть контрольований короткостроковий характер, концентрації забруднюючих речовин в повітрі не перевищуватимуть рівнів ГДК. Таким чином, вплив на атмосферне повітря на етапі будівництва знаходитиметься в межах нормативів. В період експлуатації вплив планованої діяльності на повітряне середовище не прогнозується.

**Водне середовище:** На етапі будівництва ймовірність забруднення буде мінімізована шляхом дотримання будівельних технологічних вимог, використанням передових методів будівництва та забезпеченням

чіткого нагляду за підрядними організаціями. Всі потреби у воді (питна та технічна) для будівельних та ремонтних бригад буде забезпечуватись на місцевому рівні, підвезення води до будівельних майданчиків здійснюватиметься вантажівкою. Скидання стоків в поверхневі та ґрунтові води відсутне. Таким чином, потенційний вплив планованої діяльності на водне середовище знаходитиметься в межах допустимих норм. В період експлуатації вплив планованої діяльності на водне середовище не здійснюється.

**Ґрунти:** впливом при проведенні будівельно-монтажних робіт є механічне порушення шару ґрунту при вийманні та зворотному засипанні, ущільненні ґрунту. Існує потенційна можливість забруднення ґрунтів в результаті розливу чи витоку паливо-мастильних матеріалів машин та механізмів. Для попередження забруднення необхідне обов'язкове використання абсорбентів. В період експлуатації вплив на ґрунти не здійснюватиметься.

**Геологічне середовище:** планована діяльність не призведе до виникнення негативних ендегенних чи екзогенних процесів та явищ природного чи техногенного походження (тектонічних, сейсмічних, геодинамічних, зсувних, селевих, карстових тощо).

**Відходи:** безпосередньо в процесі експлуатації об'єкта утворення відходів не передбачається. В процесі виконання будівельних та монтажних робіт утворюватимуться відходи, ідентифіковані за національним класифікатором відходів. Всі відходи зберігатимуться у відповідності з санітарними нормами і по мірі накопичення будуть передані відповідно до укладених договорів та вимог екологічної безпеки суб'єктам господарювання у сфері управління відходами з метою їх подальшого оброблення або видалення. Поводження з відходами буде здійснюватися відповідно до Закону України «Про управління з відходами».

**Земельні ресурси:** після завершення усіх будівельно-монтажних робіт виконується рекультивация земель, порушених під час будівництва, видалення будівельного та іншого сміття, благоустрій прилеглої території.

**Біорізноманіття:** в період будівництва очікується мінімальний локальний тимчасовий вплив на рослинний світ. Планована діяльність суттєво не змінить складу рослинних угруповань, фауни, видової різноманітності, популяції домінуючих, цінних і видів, що охороняються, їх стану. Втрати тваринного світу чи витіснення з ареалу поширення не відбудеться. Вплив електромагнітного випромінювання на тваринний світ знаходитиметься в межах норм.

**Культурна та архітектурна спадщина:** планована діяльність не має безпосереднього впливу на будь-яку міжнародну або національно визнану культурну спадщину. Результати археологічної експертизи будуть враховані під час остаточного вибору траси проходження ПЛ, щоб забезпечити мінімізацію та виключення прямого впливу на існуючі археологічні чи культурні об'єкти.

**Природно-заповідний фонд, екологічна та смарагдова мережа:** вибір траси проходження ПЛ 330 кВ здійснюється з умовою максимально можливого обходу об'єктів ПЗФ. Основний вплив проекрованої ПЛ на об'єкти екологічної мережі, об'єкти Смарагдової ме-

режі та об'єкти природно-заповідного фонду пов'язаний з наявністю шляхів міграції тварин, постійними добовими переміщеннями зимуючих та мігруючих водоплавних і навколводних птахів. Планована діяльність буде здійснюватися у відповідності з вимогами законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про природно-заповідний фонд України», Лісовим кодексом України, Законом «Про рослинний світ» та іншими нормативно-правовими актами. Вирубка просік виконуватиметься з урахуванням вимог п. 2.5.166, 2.5.168 «Правил улаштування електроустановок», затвердженого Наказом Міністерства енергетики України від 21.07.2017 р. № 476, та «Правил охорони електричних мереж», затверджених Постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 р. № 1455.

**Вплив шуму:** Під час експлуатації шумовий вплив відсутній. На стадії проведення будівельно-монтажних робіт джерелом шуму буде автотранспорт, будівельна техніка та механізми, що носять тимчасовий характер, не матимуть довгострокового шкідливого впливу. При цьому акустичний вплив не перевищує допустимих рівнів згідно вимог законодавства.

**Електромагнітне випромінювання:** Під час експлуатації ПЛ виникає електромагнітне випромінювання. Нормування електромагнітного випромінювання радіочастотного діапазону на робочих місцях здійснюється згідно з «Державними санітарними нормами і правилами при роботі з джерелами електромагнітних полів», затвердженими наказом МОЗ України від 18.12.2002 р. за № 476. Захист персоналу від дії ЕМП досягається шляхом проведення організаційних, інженерно-технічних заходів, а також використання засобів індивідуального захисту. Згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом МОЗ України від 19.06.1996 № 173, з метою захисту населення від дії електричного поля повітряних ліній електропередач встановлюються санітарно-захисні зони, території яких розташовуються вздовж трас ПЛ по обидва їх боки. Розміри цієї території визначаються від проекції на землю крайнього струмонесучого дроту до відстаней, на яких забезпечується гранично допустимий рівень поля, встановлений діючими санітарними нормами.

**Навколишнє соціальне середовище** – позитивний аспект в частині підвищення надійності енергозабезпечення регіону, позитивного впливу на місцеву соціально-економічну ситуацію, створення додаткових робочих місць та поповнення місцевого бюджету податками.

**Навколишнє техногенне середовище** – планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил будівництва та експлуатації.

Для здійснення планованої діяльності встановлюється комплекс заходів та умов, спрямованих на мінімізацію можливих впливів; виконання та дотримання цих вимог забезпечує мінімальний вплив на навколишнє середовище, екологічно безпечну господарчу діяльність підприємства, не порушуються сприятливі перспективи соціально-економічного розвитку регіону, виключається загроза для життя і здоров'я місцевого населення, дотримуються всі норми діючого природоохоронного законодавства.

#### Щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні технічній альтернативі 1.

#### Щодо територіальної альтернативи 1

Аналогічні технічній альтернативі 1.

#### Щодо територіальної альтернативи 2

Аналогічні технічній альтернативі 1.

**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»)**

Об'єкт планованої діяльності відноситься до:

- першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля згідно п. 20 ч. 2, ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт або більше і довжиною понад 15 кілометрів);

- другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля згідно п. 20 ч. 2, ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД, розробляється у відповідності із ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року з урахуванням «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля», затверджених Наказом Міністерства енергетики України від 15.03.2021 р. № 193 згідно з оцінці впливу на довкілля згідно п. пункту 2, частини 3, стаття 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зміна цільового призначення земель сільськогосподарського призначення (якщо нове призначення відноситься хоча б до одного виду діяльності, зазначеного у частинах другій та третій цієї статті) та зміна цільового призначення особливо цінних земель).

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

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу немає.

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД, розробляється у відповідності із ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року з урахуванням «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля», затверджених Наказом Міністерства енергетики України від 15.03.2021 р. № 193.

**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 можливість 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 і 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**

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Дозвіл на виконання будівельних робіт,

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11

Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

### **15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до**

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail:

OVD@mer.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки,

контролю та екологічних фінансів –

Грицак Олена Анатоліївна

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

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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» інформує про те, що Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) (нафта, природний газ, конденсат) Південно-Кобзівської площі, згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4993 від 23 квітня 2019 року.» №21/01-202342710622/1 від 07.08.2023 р. та Звіт про громадське обговорення №21/01-202342710622/2 від 07.08.2023 р.

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

(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  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВІМОІЛ"**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище,

ім'я та по батькові

**Код ЄДРПОУ – 42736262**

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**  
юридична адреса: 02152, м. Київ, просп. Тичини, буд. 18-Б, кв. 134; контактний номер телефону – (095) 796-36-29; електронна пошта - vimoil@ukr.net

(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.

Реконструкція багатопаливної автозаправної станції, що знаходиться на ділянці з кадастровим номером 8000000000:91:066:0011 за адресою: м. Київ, просп. Правди, 39-А.

На проектованій автозаправній станції (АЗС) передбачається здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: трьох марок бензину (А-95, А-95 фірмовий, А-95 БІО), двох марок дизельного палива (ДП, ДП фірмове) та суміші скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) пропан-бутан. Також передбачено сервісне обслуговування водіїв та пасажирів з влаштуванням магазину з продажу супутніх товарів.

Технічна альтернатива 1.

Технічною альтернативою 1 передбачається будів-

ництво АЗС малої потужності на 80 заправок на добу нафтопродуктами та 100 заправок на добу СВГ (пропан-бутан). Зберігання бензину і дизельного палива передбачено у трьох підземних двостінних сталевих резервуарах об'ємом 13,3 м<sup>3</sup> кожен. Зберігання СВГ передбачено в одному підземному резервуарі об'ємом 10,0 м<sup>3</sup>.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 може розглядатися будівництво АЗС з аналогічним обладнанням в комплексі з АГЗП з наземним резервуаром зберігання скрапленого вуглеводневого газу об'ємом 10,0 м<sup>3</sup>.

\*Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

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

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Плановану діяльність передбачається здійснювати на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС, яка розташована на просп. Правди, 39-А в Подільському районі м. Києва. Право на користування земельною ділянкою (кадастровий номер 8000000000:91:066:0011) загальною площею 0,0936 га належить ТОВ «ВІМОІЛ» згідно договору оренди НОІ 100368 від 15.04.2020.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається у зв'язку з проведенням реконструкції на території існуючої АЗС і наявним правом на користування земельною ділянкою з кадастровим номером 8000000000:91:066:0011.

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

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у наданні послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенні додаткових робочих місць та збільшенні надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

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

На АЗС передбачається приймання, зберігання і заправка автомобільного транспорту рідким моторним паливом (бензином А-95, А-95 фірмовий, А-95 БІО та дизельним паливом ДП, ДП фірмове), а також скрапленним вуглеводневим газом (СВГ).

Нафтопродукти доставлятимуться на АЗС автобензовозами. Постачання суміші пропан-бутану передбачається автотранспортом в спеціально обладнаних автоцистернах.

Зберігання бензину і дизельного палива передбачено в трьох підземних двостінних сталевих резервуарах загальним об'ємом 39,9 м<sup>3</sup>. Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємностей при зливні нафтопродуктів.

Зберігання СВГ передбачено в одному підземному металевому резервуарі об'ємом 10,0 м<sup>3</sup>.



Видача нафтопродуктів і заправка автомобільного транспорту передбачається через дві паливороздавальної колонки (ПРК) 4-х продуктні, 4-и пістолетні та дві колонки паливороздавальної 5-и продуктні, 10-и пістолетні, які комбінованих з СВГ.

Операторна - будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів - призначена для дистанційного управління процесом заправки автомобілів нафтопродуктами та СВГ. Пункт сервісного обслуговування водіїв та пасажирів передбачає сферу обслуговування з влаштуванням магазину з продажу супутніх товарів, також передбачаються технічні приміщення та приміщення для працівників.

Водопостачання та водовідведення АЗС передбачається від існуючих мереж міста згідно договірних відносин. Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами передбачається будівництво очисних споруд з нафтосепарацією.

Електропостачання АЗС передбачається від існуючих мереж, у якості джерела резервного живлення на випадок аварійних відключень електроенергії планується використовувати дизельгенератор, опалення операторської АЗС – електричне.

Режим роботи АЗС - цілодобовий, щоденний. Кількість заправок нафтопродуктами на добу складатиме 80 автомобілів, СВГ – 100 автомобілів. Річна реалізація палива становитиме: бензин – 691,41 м<sup>3</sup>, дизпаливо – 425,9 м<sup>3</sup>, СВГ – 1108 м<sup>3</sup>.

## **6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами**

щодо технічної альтернативи 1 встановлюються наступні екологічні, санітарно-гігієнічні та інші обмеження:

- при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства;
- викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи;
- водопостачання та водовідведення АЗС повинне здійснюватися при наявності відповідних договорів;
- відходи, що утворюються на АЗС, повинні сортуватись та передаватись спеціалізованим організаціям для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення згідно норм діючого законодавства в сфері поводження з відходами;
- виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів;
- експлуатацію об'єкта здійснювати з дотриманням чинних санітарно-гігієнічних норм та правил;
- санітарно-захисна зона повинна бути організована з дотриманням вимог Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96);
- допустимі рівні шуму, рівень акустичного забруднення не повинні перевищувати нормативів відповідно до «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»;
- дотримання правил пожежної безпеки;
- Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту планованої діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та

інші заходи задля безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства;

- вплив на навколишнє середовище очікується мінімальний і не потребує додаткових обмежень.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

- містобудівні умови та обмежень для проектування об'єкта;

- розмір санітарно-захисної зони;

- протипожежні розриви між будівлями та спорудами, охоронні зон інженерних мереж.

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1 згідно проектним рішенням передбачені наступні заходи:

- вивезення зайвого ґрунту, що утворюється в процесі виїмки землі під фундамент операторної, резервуарів рідкого палива та СВГ;

- облаштування об'єкту штучною мережею блискавковідводу;

- влаштування під'їзних шляхів до майданчика будівництва;

- забезпечення дотримання протипожежних вимог за рахунок відповідного інженерного оснащення об'єкту;

- під'єднання об'єкту до існуючих інженерних мереж;

- забезпечення своєчасного вивезення будівельних та інших видів відходів, благоустрій території об'єкта.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

відсутні у зв'язку зі здійсненням планованої діяльності на території та в межах існуючої АЗС.

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

щодо технічної альтернативи 1

Клімат і мікроклімат: планована діяльність не призведе до змін клімату та мікроклімату;

*Атмосферне повітря:* при будівництві очікуються тимчасові викиди при роботі будівельної техніки, при експлуатації об'єкту викиди забруднюючих речовин будуть здійснюватися в межах допустимих значень;

*Водне середовище:* водопостачання та водовідведення АЗС передбачається від міських мереж водопроводу та каналізації, для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами передбачається будівництво очисних споруд;

*Ґрунти та земельні ресурси:* можливий незначний вплив за рахунок тимчасового накопичення будівельного сміття та паливно-мастильних матеріалів від роботи техніки. При експлуатації – вплив можливий у випадку настання аварійної ситуації;

*Геологічне середовище:* додаткове розширення території, вплив на геологічне середовище не передбачається;

*Рослинний та тваринний світ:* при провадженні планованої діяльності вплив на рослинний та тваринний світ не передбачається;

*Утворення відходів:* відходи, що утворюватимуться при експлуатації АЗС, передбачається збирати і складувати у спеціально відведених місцях з подальшим вивезенням згідно до укладених договорів;

*Навколишнє соціальне середовище (населення):* позитивний вплив завдяки надання послуг по заправці автомобілів якісним паливом, збільшенню надходжень у місцевий та державний бюджети;

*Навколишнє техногенне середовище:* вплив не передбачається.

#### щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

#### щодо територіальної альтернативи 1

здійснення планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

#### щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

### **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»)**

Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля – ч. 3, п. 4 (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу; а також поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше).

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

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля у відповідності з ст. 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 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 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 можливість 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 і 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

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Дозвіл на виконання будівельних робіт,

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

що видається Державною інспекцією з архітектури та містобудування.

*(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)*

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

#### 15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації); поштова адреса: 04080, м. Київ, вул. Турівська, 28; електронна адреса: ecology@kyivcity.gov.ua; номер телефону: (044) 366-64-10; контактна особа – директор Департаменту Возний Олександр Іванович.

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

#### В Україні визначили порядок припинення статусу відходів

Кабінет Міністрів схвалив постанову "Деякі питання оголошення припинення статусу відходів". Документ затверджує порядок та критерії оголошення припинення статусу відходів, а також види відходів, до яких можуть застосовуватися такі норми. Зокрема, йдеться про брухт чавуну, сталі, алюмінію, міді, склобій – те, що може бути перероблено та використано як сировина.

За словами Міністра Руслана Стрільця, це важливий крок на шляху до ЄС, циркулярної економіки, зменшення викидів та відновлення країни.

"Зазначене рішення є складовою у реалізації реформи управління відходами в Україні. Зможемо знизити кількість відходів, які їхатимуть на полігони, та збільшити обсяг їх повторного використання. Наприклад, у ЄС щороку переробляють до 90 мільйонів тонн брухту чорних металів, а рівень збору вторинної сировини складає 88%. Прямуючи до ЄС, маємо переймати кращі практики", – зазначив Руслан Стрільць.

Прийнята постанова також є продовженням роботи із гармонізації українського законодавства з європейським та виконання зобов'язань за Угодою про Асоціацію з ЄС. Адже встановлюючи у себе відповідний порядок, Україна імплементує норми одразу трьох регламентів Комісії та Ради ЄС до 98-ї Ди-

рективи – 715/2013, 1179/2012, 333/2011/

Крім того, введення в дію всіх механізмів, дозволить забезпечити ресурсами підприємства та водночас зменшити викиди CO<sub>2</sub>. Так, наприклад, за даними Інституту переробки відходів брухту США (ISRI), використання брухту чорних металів замість руди при виробництві сталі та заліза скорочує викиди на 60 %.

"Україну чекає велика відбудова та відновлення. Тож маємо акумулювати всі зусилля, щоб подбати про майбутнє країни. І кожне рішення та кожна реформа спрямовані саме на це", – наголосив Міністр.

#### **GEONews**

#### Уряд вніс зміни до Морської природоохоронної стратегії

Уряд на своєму засіданні прийняв розпорядження «Про внесення змін до розпорядження Кабінету Міністрів України від 11 жовтня 2021 р. № 1240».

"Стратегія, а також дорожня карта до неї, були прийняті ще у жовтні 2021 року. Документом ми впроваджували європейські норми та підходи до охорони морського середовища. Однак війна зруйнувала плани. Сьогодні Україна не має доступу до частини приморських територій, тож не може визначити реальний обсяг шкоди, завданої морським екосистемам. Після Перемоги потрібно буде переглянути План дій до Стратегії, скоригувати заходи, щоб від-

новити все, до чого "доторкнулася рука" рашистів", – прокоментував Міністр Руслан Стрільць.

Відтак рішенням Уряду перенесено строки виконання низки завдань в рамках Стратегії, а також внесено зміни до: - стратегічних цілей і пріоритетних завдань та показників їх досягнення; - порядку проведення моніторингу, оцінки результатів реалізації Стратегії та звітування; - операційного плану реалізації Стратегії.

Морська природоохоронна стратегія України визначає головні засади державної морської природоохоронної політики на період до 2034 року, а також механізми досягнення та підтримки «доброго» екологічного стану Азовського та Чорного морів. Документ імплементує в українське законодавство положення Рамкової Директиви ЄС про морську стратегію, що є одним із зобов'язань України відповідно до Угоди про асоціацію з ЄС.

Серед основних завдань стратегії: - написання та впровадження морських національних планів дій для досягнення та підтримки «доброго» екологічного стану Азовського і Чорного морів на шестирічний період; - реалізація програми державного екологічного моніторингу морів України; - розроблення та впровадження планів інтегрованого управління прибережними територіями Азовського і Чорного морів.

**GEONews**

*(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)*  
202361410787

*(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)*

Контактний номер телефону: тел.: (044) 461 25 49; факс: (044) 461 29 72

*(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові громадянина-підприємця, ідентифікаційний код, паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) громадянина-підприємця, місцезнаходження юридичної особи або місце проживання громадянина-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)*

## ОГОЛОШЕННЯ

### про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

#### 1. Планована діяльність

Отримання бланку спеціального дозволу в зв'язку з розширенням меж спеціального дозволу від 31.07.2014 року №5967 на користування надрами з метою видобування вуглеводнів Коломацького родовища.

Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – підготовлений до споживання газ природний, конденсат, супутні компоненти: етан, пропан, бутани – корисні копалини загальнодержавного значення. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ – філія ГПУ «Полтавагазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Коломацьке родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Богодухівського району Харківської області. Найближчі населені пункти – м. Валки і с. Бугаївка, с. Семенівка, с. Сніжків.

Об'єкт існуючий. Родовище знаходиться в промисловій розробці. Площа родовища після розширення меж складе 13,65 км<sup>2</sup>.

Родовище відкрито в 1990 р свердловиною 24, введено до дослідно-промислової розробки в липні 1999 р.

Загальна кількість свердловин пробурених на родовищі 10 одиниць.

Збір та підготовка видобувної продукції свердловин здійснюється на Коломацькій установці комплексної підготовки газу (УКПГ), яка введена в експлуатацію у 1999 році. Установа належить до Краснокутського ЦВ-НГК ГПУ «Полтавагазвидобування» і призначена для забезпечення якісної підготовки природного газу Коломацького та Південно-Коломацького родовищ перед подачею в магістральний газопровід Шебелинка-Полтава-Київ (МК ШПК), збору та підготовки газового конденсату до транспортування в автоцистернах на Машівську УПГ.

*(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)*

#### 2. Суб'єкт господарювання

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»)

Код ЄДРПОУ 30019775.

Юридична адреса: 04053, м. Київ, вул. Кудрявська, буд. 26/28.

#### 3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mep.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

*(найменування уповноваженого органу, адреса, телефон та контактна особа)*

#### 4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде Спеціальний дозвіл у зв'язку з розширенням меж існуючої ділянки надр №5967 від 31.07.2014 року на користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Коломацького родовища, що видається Державною службою геології та надр України.

*(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати, нормативний документ, що передбачає його видачу)*

#### 5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить **25 робочих днів** (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Громадські слухання (перші) відбудуться: **04 вересня 2023 року, о 10 год. 00 хв. за веб-посиланням:**

<https://mep.gov.ua/mep-ru/j.php?MTID=m30ccef7e129d57da9d11819b29f82e6>

**Номер наради (код доступу):** 2372 715 8115;

**Пароль:** mNbPfSEY832

Приєднатися за допомогою відеосистеми: наберіть 23727158115@mep.gov.ua, а також

можна набрати 62.109.219.4 і ввести номер наради  
(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбудуться -  
(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

**6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності**

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mer.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів –  
Грицак Олена Анатоліївна

(вказати найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

**7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій**

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mer.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів –

Грицак Олена Анатоліївна

(вказати найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

**8. Найважливіша екологічна інформація щодо планованої діяльності**

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності; повідомлення про плановану діяльність.

**9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними**

Ознайомлення зі змістом звіту ОВД можливе в робочі часи у приміщеннях:

1. Філія ГПУ «Полтавагазвидобування» Акціонерного товариства «Укргазвидобування». Код ЄДРПОУ 00153100, місце знаходження: 36000, Полтавська область, м. Полтава, вул. Європейська, буд. 173. Контактна особа – Матохін Денис тел.: (0532) 515-482.
2. Валківська міська громада: 63002, Харківська обл., Богодухівський р-н, м. Валки, вул. Харківська, буд. 16. Контактна особа – Голова Скрипніченко Валерій Володимирович, тел 05753-5 19 68; 05753 5 10 59.
3. Коломацька громада: 63100, Харківська обл., Богодухівський р-н, смт Коломак, вул. Гетьмана І. Мазепи, буд. 2. Контактна особа – Голова: Гуртовий Володимир Григорович, тел 05766-56230, 05766-56280.

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

**ЄБРР допоможе Україні перевести теплові об'єкти генерації на низьковуглецеві джерела енергії**

Міненерго, ЄБРР та компанія PwC провели спільну нараду для актуалізації проекту ЄБРР щодо низьковуглецевої реконструкції об'єктів генерації.

Йдеться, зокрема, про проект підтримки переходу для вугледобувних регіонів.

Сторони обговорили актуалізацію проекту та внесення змін до завдання.

Враховуючи, що основними напрямками роботи енергетиків є підготовка до опалювального сезону, а саме відновлення об'єктів генерації, про що неодноразово зазначав міністр енергетики України Герман Галушенко, фокус проекту вирішено спрямувати на відновлення сектору виробництва електроенергії.

У межах проекту буде визначено перелік теплогенеруючих інфраструктурних об'єктів, яким було завдано значних збитків та руйнувань, та розроблено план дій щодо залучення фінан-

сування для переведення генеруючих об'єктів на альтернативні низьковуглецеві джерела енергії.

«Маємо виконувати кліматичні зобов'язання та Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок. І зараз під час планування відновлення енергосектору у нас є можливість зробити їх більш енергоефективними, зменшити викиди вуглецю та забезпечити справедливий перехід для громад та робітників. Важливо, аби ці проекти були орієнтовані на залучення приватних інвесторів. В Україні вже існують подібні проекти із залученням приватного капіталу, бо підприємці якнайкраще розуміють, що необхідно швидко адаптуватися до змін», - наголосив заступник міністра енергетики Ярослав Демченков під час обговорення.

Після актуалізації завдання ЄБРР та PwC проведуть аналіз вугільних ТЕС та ТЕЦ, зроблять аудит завданих збитків та сформулюють перелік об'єктів, які візьмуть участь у програмі.

**«Укрнафта» проведе перші за 10 років сейсмологічні розвідувальні роботи**

ПАТ «Укрнафта» проведе перші за 10 років сейсмологічні розвідувальні роботи, повідомляє пресслужба компанії.

Наразі підготовлені два проекти на проведення 3D сейсморозвідувальних робіт у 2023р. Загальна площа – 180 кв км. Востаннє подібний проект в «Укрнафті» було реалізовано понад 10 років тому.

Також компанія розпочала роботу в межах єдиного спецдозволу із геологічного вивчення. Там заплановано проведення 3D-сейсміки цього року та буріння пошукової свердловини у 2024р.

Загалом, спеціалісти «Укрнафти» розробили та розпочали виконання трьох важливих програм із геологічного вивчення: - 3D сейсмічних досліджень на 2023-2027рр; - геохімічних досліджень на 2023-2027рр; - пошуково-розвідувального та експлуатаційного буріння на 2024 рік.

## Найбільші світові енергокомпанії зберігають газ в українських ПСГ

Найбільші світові компанії енергетичного ринку, попри воєнні виклики, зберігають природний газ в українських підземних сховищах газу. Про це повідомив очільник «Нафтогазу» Олексій Чернишов, не розкриваючи назв компаній.

«Сьогодні Україна має всі шанси стати «power bank-ом» Європи. Враховуючи заповненість газосховищ ЄС на 87 % та привабливість тарифів на зберігання в українських ПСГ, іноземні замовники послуг активно розміщують газ у наших підземках», – зазначив очільник «Нафтогазу» Олексій Чернишов.

Іноземні трейдери можуть зберігати природний газ в Україні без розмитнення впродовж 3 років та безперешкодно реекспортувати до газосховищ в інші країни.

Загалом у цьому сезоні АТ «Укртрансгаз», що є оператором українських ПСГ та частиною Групи Нафтогаз, пропонує своїм клієнтам потужності в понад 10 млрд куб м для зберігання газу.

Чернишов також нагадав, що на послуги українських підземок діють одні з найпривабливіших тарифів на енергетичному ринку ЄС, що гарантовано залишаться незмінними до кінця сезону відбору.

За розрахунками, станом на 8 серпня в українських ПСГ зберігається понад 12,75 млрд куб м природного газу. На «митному складі» українських ПСГ зберігається близько 1,15 млрд куб м природного газу. Наразі природний газ закачують як українські, так і іноземні компанії.

*GEOnews*

## ARMA за погодженням з Міненерго пропонує передати АЗС Glusco в управління «Укрнафти»

Голова ARMA Олена Дума повідомила, що 7 серпня, під час наради з представниками профільних міністерств та державних компаній, Міністерство енергетики підтримало пропозицію ARMA про передачу мережі АЗС Glusco в управління ПАТ «Укрнафта» за особливою процедурою - у порядку статті 21-1 закону про Нацагентство. Про це повідомляє пресслужба ARMA.

Керівник ARMA зазначила, що, з урахуванням негативного досвіду попереднього управителя, в майбутньому

договорі буде зафіксовано низку суттєвих умов:

- мінімальна сума щомісячних надходжень до бюджету – 5 млн грн;

- погодження з ARMA змін у менеджменті компаній, чії корпоративні права перейдуть в розпорядження управителя;

- подання «Укрнафтою» конкретизованої звітної інформації по всім рахункам, що не виконувалось попереднім управителем.

«Твердо переконана, що зростання гарантованого доходу держави у щонайменше 13 разів, є кращим свідченням ефективності нових підходів у роботі ARMA. До того ж йдеться лише про мінімальну суму, яка зростатиме по мірі збільшення обсягів продажу пального. Тепер остаточне слово за Урядом – і десятки АЗС по всій країні почнуть реально працювати на державний бюджет», – зауважила Дума.

*GEOnews*

## Норвегія схвалила підключення до мережі найбільшого в Західній Європі заводу СПГ

Норвегія схвалила план підключення заводу Equinor з виробництва скрапленого природного газу (СПГ) у Хаммерфесті до національної електромережі, намагаючись скоротити викиди парникових газів, незважаючи на місцеву опозицію, повідомляє Reuters.

План передбачає закриття газової електростанції, найбільшого окремого джерела вуглекислого газу в Норвегії, до 2030 року й заміну її на електропостачання з мережі, де домінує відновлювана енергія.

«Це важливий день для будівельної індустрії і створення робочих місць у північній Норвегії, а також для клімату», – сказав прем'єр-міністр Норвегії Йонас Гар Стере на прес-конференції, що відбулася перед заводом СПГ в Арктичній Норвегії.

За оцінками Equinor, захід на найбільшому заводі скрапленого природного газу (СПГ) у Західній Європі може заощадити приблизно 850 тис. тонн викидів CO<sub>2</sub> на рік, або близько 2 % від загальних річних викидів Норвегії.

Однак цей план викликав суперечки серед місцевих жителів через те, що він суперечить розвитку екологічної промисловості, зростанню цін на електроенергію, а також правам корінних саамських оленярів.

Щоб зменшити занепокоєння ви-

борців перед місцевими виборами у вересні, лівоцентристський уряд пообіцяв підтримувати розвиток нових відновлюваних джерел енергії в своєму північному регіоні й будівництво нових ліній електропередач, щоб запропонувати більше з'єднань із мережею.

Заплановане перемикання електроенергії на заводі в Хаммерфесті також має відбутися 2030 року, на два роки пізніше, ніж планувалося досі, за явив уряд.

Раніше парламент Норвегії звернувся до уряду з проханням розглянути альтернативний спосіб скорочення викидів вуглекислого газу, наприклад уловлювання CO<sub>2</sub> на газовому заводі й закачування його під землю для постійного зберігання.

Equinor та її партнери планують інвестувати загалом 13,2 млрд крон (\$1,30 млрд) для електрифікації й іншої модернізації заводу, продовживши його роботу приблизно на 10 років.

Hammerfest LNG, також відомий як Melkoeua, може постачати 6,5 млрд кубометрів газу на рік, цього достатньо, щоб задовольнити потребу в енергії приблизно для 6,5 млн європейських будинків.

Equinor має 36,79% акцій, у той час як державна компанія Petoro має 30%, французька TotalEnergies має 18,40%, Neptune Energy – 12% і Wintershall Dea – 2,81%.

*Віра Жулебіна,  
за матеріалами іноземних видань*

## «Нафтогаз» удвічі збільшив кількість геофізичних досліджень свердловин

Група Нафтогаз удвічі збільшила кількість геофізичних досліджень свердловин у порівнянні з минулим роком, повідомляє пресслужба компанії. Фахівці «Укргазпромгеофізика» проводять геофізичні дослідження цілодобово.

Збільшення кількості геофізичних досліджень стало можливим завдяки закупівлі додаткової спеціалізованої техніки. Нещодавно технічний парк «Укргазвидобування» поповнили 4 лабораторно-перфораційні та 3 лабораторно-каротажні станції на базі вантажовок Renault.

«У планах – продовжувати тримати заданий темп та вийти на кращі показники за останні 3 роки», – прокоментували у компанії.

*GEOnews*

### Липневий ринок «гібридів»: більше купували тільки 2021 рік

Минулого місяця автопарк України поповнили понад 1,5 тис. гібридних легкових авто, повідомляє «Укравтопром» на своєму телеграм-каналі.

Як зазначається у повідомленні, це рекордний показник за останні 19 місяців. Причому частка нових авто з цієї кількості становила 62 %.

У липні на ринку нових легковиків «гібриди» охопили 18% продажів. На першій позиції у ТОП-трійці в сегменті нових легкових авто лідером ринку гібридів став автомобіль Toyota RAV-4 (266 шт.). Другим за популярністю виявився Nissan Qashqai (92 шт.). Третій результат – у гібридного Mercedes-benz GLE (60 шт.).

У реєстраціях імпортованих вживаних авто з гібридними силовими установками першість – за авто Ford Fusion US (71 шт.). Також у лідерській трійці Ford C-Max (46 шт.) і Toyota Prius (42 шт.).

*GEOnews*

### Видобуток нафти в США цього року досягне рекорду

Згідно з новим урядовим прогнозом, видобуток нафти в Сполучених Штатах Америки цього року зростатиме швидше, ніж очікувалося раніше, забезпечуючи додаткові постачання сирої нафти на ринок, який скоротився через скорочення видобутку в Саудівській Аравії. Про це повідомляє Bloomberg із посиланням на дані звіту Управління енергетичної інформації США (EIA).

Відповідно до щомісячного звіту EIA, опублікованого 8 серпня, більша, ніж очікувалося, продуктивність свердловин і зростання цін на нафту допоможуть збільшити видобуток у США до рекордних 12,8 млн барелів на день (б/д) 2023 року порівняно з попереднім прогнозом на рівні 12,6 млн і середнім видобутком на рівні 11,9 млн б/д 2022 року.

Додаткове виробництво в Сполучених Штатах Америки допоможе забезпечити ринок, який став жорсткішим після того, як Організація країн-експортерів нафти та її союзники скоротили виробництво, щоб підтримати ціни. Лідер картелю Саудівська Аравія нещодавно продовжила скорочення видобутку на 1 млн б/д ще на місяць, в результаті чого видобуток став найнижчим за останні роки.

Прогнозується, що наступного

року виробництво як у США, так і в усьому світі зросте. Світовий видобуток зросте до 103 млн б/д 2024 року, що на 1,7 млн б/д більше, ніж цього року, повідомляє EIA. Очікується, що понад 70% цього зростання припаде на країни, що не входять в ОПЕК, на чолі з США, Бразилією, Канадою, Гайаною й Норвегією. Видобуток у США наступного року зросте до 13,1 млн б/д, повідомляє агентство.

Водночас споживання нафтопродуктів у США цього року буде нижчим, ніж очікувалося раніше, повідомляє EIA. Країна використовуватиме на 4% менше авіаційного палива в третьому кварталі, ніж у попередньому прогнозі, оскільки бум авіаперевезень у США починає спадати. Прогнози агентства щодо споживання бензину й ДП також були скориговані у бік зниження як для третього кварталу, так і за весь рік.

Проте прогноз EIA щодо загального попиту на нафту в США цього року було підвищено через зростання використання газового конденсату.

*Віра Жулебінна,  
за матеріалами іноземних видань*

### Липневий імпорт сирої нафти в Китай упав до мінімуму з січня

Імпорт сирої нафти в Китай у липні впав на 18,8 % порівняно з попереднім місяцем – до найнижчого щоденного показника з січня, оскільки основні експортери скорочують постачання за кордон, а внутрішні запаси продовжують зростати. Про це повідомляє Reuters із посиланням на митні дані Китаю.

Постачання сирої нафти до найбільшого в світі імпортера нафти в липні склали 43,69 млн метричних тонн, або 10,29 млн барелів на день (б/д), свідчать дані Головного митного управління.

Червневий імпорт на рівні 12,67 млн барелів на день став другим за величиною в історії.

Американські бурильники восьмий тиждень поспіль скорочують кількість нафтових вишок

Об'єднана кількість нафтових і газових бурових установок, ранній індикатор майбутнього видобутку, впала на п'ять – до 659 за тиждень до 4 серпня, що є найнижчим показником з березня 2022 року.

Це також був 13-й раз за останні 14 тижнів, коли бурильники різали бурові установки.

Baker Hughes каже, що це зменшує загальну кількість бурових установок на 105, або на 14%, менше, ніж торік.

Нафтові вишки в Сполучених Штатах Америки цього тижня зменшились на чотири – до 525, впавши восьмий тиждень поспіль до найнижчого рівня з березня 2022 року, тоді як газові вишки залишаються стабільними на рівні 128.

Постачальник даних Enverus, який публікує власні дані про кількість бурових установок, повідомив, що бурильники додали 13 установок за тиждень, що закінчився 2 серпня, збільшивши загальну кількість до 724. Проте загальна кількість все ще знизилася приблизно на одну установку за останній місяць і на 16% рік до року.

Ф'ючерси на нафту в США зросли протягом останніх шести тижнів і зараз збільшилися приблизно на 4% цього року після зростання приблизно на 7% 2022 року. Тим часом ф'ючерси на газ у США впали приблизно на 43% цього року після зростання приблизно на 20% торік.

Це падіння цін на газ змусило деяких виробників сланцю, таких як Pioneer Natural Resources і Devon Energy, скоротити бюджети й попередити про зниження активності буріння і завершення робіт у найближчі місяці.

Незважаючи на деякі плани зменшення кількості бурових установок, незалежні геологорозвідувальні й видобувні компанії, які відстежує фінансова компанія TD Cowen, були на шляху до збільшення витрат приблизно на 19% 2023 року порівняно з 2022 роком після збільшення витрат приблизно на 40% торік і на 4% 2021 року.

Видобуток сирої нафти в США в травні впав до 12,66 млн барелів на день. Це найнижчий показник із лютого.

Дані Управління енергетичної інформації минулого тижня показали, що нижчі ціни й уповільнення активності буріння нарешті призвели до того, що видобуток досягає піку й скорочується.

Попри зниження цін на газ, видобуток у 48 нижніх штатах США зріс на 0,7 млрд куб. футів на день (Bcfd) – до рекордних 115,0 Bcfd у травні, згідно з EIA, перевищивши попередній історичний максимум на рівні 114,3 Bcfd у квітні.

*Віра Жулебінна,  
за матеріалами іноземних видань*

**Міжнародне енергетичне агентство  
спільно з Міненерго сприяють  
підвищенню кваліфікації українських  
спеціалістів у галузі енергетики**

В офісі Міжнародного енергетичного агентства (МЕА) розпочався семінар «Empowering Ukraine: Flexibility and security for a sustainable future». Захід відбувається у межах Спільної робочої програми між МЕА та Міненерго, яка була підписана міністром енергетики України Германом Галущенком та виконавчим директором МЕА Фатіхом Біролем у Парижі в грудні минулого року.

Програма передбачає підтримку енергетичного сектору України, зокрема у питаннях реалізації Енергетичної стратегії, впровадженні програм енергоефективності, розвитку потенціалу ВДЕ та інших низьковуглецевих джерел енергії.

Семінар, до якого залучені українські та міжнародні технічні експерти, допоможе підвищити кваліфікацію та розвинути потенціал спеціалістів у галузі енергетики, сприятиме поступовій зеленій трансформації української енергетичної сфери. Учасники також матимуть можливість обговорити питання впровадження розподіленої генерації та інструменти, які забезпечать безпечний енергетичний перехід.

«Світ розуміє, що війна, яка триває в Україні, а також російська тактика використання енергії як зброї, призвела до зміни енергетичного ландшафту континенту. Ми маємо спільно переглянути архітектуру енергетичної безпеки. У цей час не лише Україна, а й будь-яка інша країна потребують посилення доступних генеруючих потужностей, стійкості та гнучкості своїх енергетичних систем, а також високого рівня енергетичної безпеки. Україна, як учасник європейського енергетичного ринку, відіграє в цьому значну роль. Надійне постачання доступної та чистої енергії - головне завдання для урядів і приватного сектору», - зазначив у вступному слові заступник міністра енергетики України Ярослав Демченков.

Він також зазначив, що перехід на кліматично нейтральну електроенергію з вітру та сонця вимагає посилення балансуєчих потужностей та модернізації мереж, і Україна активно над цим працює.

Окремо заступник міністра подякував Міжнародному енергетичному агентству за продуктивну співпрацю та

підтримку в підготовці Енергетичної стратегії України до 2050 року.

**GEOnews**

**Реєстрація пестицидів та  
агрохімікатів: яким буде процес  
допуску до ринку відповідно до  
вимог ЄС**

Впровадження в Україні європейських вимог до дослідження пестицидів і агрохімікатів та регулювання ринку засобів захисту рослин обговорили на науково-практичній конференції Інституту агробіології. До заходу долучилися представники Міндовкілля, МОЗ, Мінагрополітики, Урядового офісу координації європейської та євроатлантичної інтеграції, наукових установ і бізнес-спільнот.

Основні теми для обговорення: - впровадження європейських вимог до сфери захисту рослин та виклики на цьому шляху; - підвищення якості та достовірності інформації про препарат; - практичні аспекти і перспективи розвитку екологічних напрямків застосування пестицидів з урахуванням світового досвіду; - сучасні тенденції під час підготовки фахівців із технологій захисту довкілля.

Представники бізнес-спільноти та науковці вкотре висловили підтримку законодавчим ініціативам Міндовкілля на шляху поступового наближення законодавства України до законодавства ЄС.

**GEOnews**

**В Україні реалізуються проекти  
з децентралізації генерації, які  
посиллять стійкість енергосистеми**

У межах підготовки до опалювального сезону по всій території України здійснюються заходи з децентралізації генерації.

Про це повідомив міністр енергетики України Герман Галущенко на брифінгу в Одесі після виїзної наради щодо стану виконання заходів з відновлення та захисту на енергетичних об'єктах критичної інфраструктури і підготовки до опалювального сезону 2023-2024.

«Децентралізація генерації реалізується, і не тільки в Одесі, а взагалі по Україні. Тому що децентралізована енергосистема - найскладніша з погляду мішені для атак. Коли буде багато альтернативної енергетики, газотурбінних генерацій, то влучити в них дуже складно, адже вони розпорочені по території всієї держави», - наголосив міністр.

Герман Галущенко зазначив, що тільки в Одеській області реалізується кілька проектів у цьому напрямку.

За словами очільника Міненерго, минулорічний досвід проходження опалювального сезону під прицільними ворожими атаками на енергетичні об'єкти дозволив напрацювати рішення, які посилять захист критичної інфраструктури майбутньої зими.

«Генеральний штаб відпрацював відповідні рішення щодо того, як має виглядати захист. Конкретно в Одесі найбільше пошкоджень енергетиці було завдано саме дронами атак. Це до 80 % загальних пошкоджень. Наразі відпрацьовується як посилення протиповітряної оборони для захисту від ракет, так впроваджуються й інші інструменти - для захисту від дронів», - зазначив міністр.

**GEOnews**

**Ціни на природний газ в Європі  
піднялись вище €38/MWh (+22 %)**

Ф'ючерсні ціни на природний газ Front Month (ресурс вересня) в середу зросли вище €38/MWh, про це свідчать дані торгів на біржі ICE. У порівнянні з попереднім днем зростання склало понад 22 % і за даними джерела ціни досягли найвищого значення з другої половини червня 2023р.

При переводі вартість газу становить близько 19 350 грн/тис куб м (з ПДВ) або понад \$440/тис куб м.

Таке зростання цін на природний газ у Європі відбулось на фоні посилення конкуренції за LNG з Азією, щоб утримувати вантажі європейські трейдери були вимушені підвищувати ціни, незважаючи на рекордні запаси газу в ПСГ та дуже слабкий попит у регіоні.

Також зростанню цін сприяло підвищення цін на природний газ у США вище - \$2,9/MMBtu (€9,1/MWh), звідки поставляється лівова частина LNG до Європи. Крім того, найближчим часом у Європі очікується жарка погода, що може збільшити попит на природний газ для виробництва електроенергії.

Тим не менше, європейські ПСГ заповнені на 87,7%, у сховищах зберігається понад 93,7 млрд куб м природного газу. За прогнозами джерел, до 16 серпня запаси газу в ПСГ Європи перевищать 90 %.

**Віра Жулебінна,  
за матеріалами іноземних видань**