

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 23956

(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 "ВОЛЬТАЖ ГРУП" 36685404

(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, 21100, Вінницька обл., Вінницький р-н, місто Вінниця, вул.Келецька, будинок 102 А,  
приміщення 9 380673605901

(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 ПС 330/35 кВ «Королівка»,  
Вінницька область, Хмільницький район, с. Королівка (за межами населеного пункту)».  
Необхідність реалізації планованої діяльності обумовлена потребою у створенні  
електроенергетичної інфраструктури для приєднання вітрових електростанцій, зокрема вітрових  
турбін, до системи передачі електричної енергії

Технічна альтернатива 1.

Підстанція 330/35 кВ «Королівка» призначена для приймання електричної енергії,  
згенерованої ВЕС, перетворення її параметрів напруги та подальшої видачі/розподілу  
електричної енергії в електричну мережу. Основним функціональним призначенням підстанції є  
забезпечення технічної можливості приєднання генеруючих електроустановок ВЕС до системи  
передачі, трансформація електричної енергії з класу напруги 35 кВ до класу напруги 330 кВ,

забезпечення надійної видачі потужності, згенерованої вітровими турбінами, а також підвищення надійності, керованості та стійкості роботи електричних мереж. Планована підстанція 330/35 кВ «Королівка» передбачається відкритого типу. Клас напруги підстанції — 330 кВ. Встановлена потужність підстанції становить 500 МВА. У складі підстанції передбачається встановлення двох силових трансформаторів потужністю 250 МВА кожний. Основні технічні характеристики планованої діяльності: • клас напруги — 330 кВ; • встановлена потужність підстанції — 500 МВА; • тип підстанції — відкрита; • кількість трансформаторів — 2 одиниці; • потужність кожного трансформатора — 250 МВА; • тип трансформаторів — силові трифазні двообмоткові, по типу ТДН або аналог, SFZ-250000/330; • напруга високої сторони — 330 кВ; • напруга низької сторони — 38,5 кВ; • система охолодження трансформаторів — примусова циркуляція повітря та оливи з ненаправленим потоком оливи, OFAF; • обсяг трансформаторної оливи — 50 000 кг у кожному трансформаторі; • тип трансформаторної оливи — мінеральна або синтетична трансформаторна олива; • лінійне приєднання — два заходи ПЛ 330 кВ довжиною орієнтовно по 200 м кожний. У складі планованої діяльності передбачається розміщення основного та допоміжного електротехнічного обладнання, необхідного для функціонування ПС 330/35 кВ, зокрема розподільних установок, силових трансформаторів, обладнання власних потреб, систем релейного захисту та автоматики, протиаварійної автоматики, автоматизованої системи керування технологічним процесом, систем зв'язку, обліку електричної енергії, блискавкозахисту, заземлення, освітлення, кабельних мереж, резервного живлення та інших елементів технологічної інфраструктури підстанції. Підключення підстанції передбачається до діючої повітряної лінії електропередачі 330 кВ Козятин - Вінницька 750 шляхом організації двох заходів ПЛ 330 кВ до нової ПС 330/35 кВ «Королівка». Остаточні технічні рішення щодо схеми первинних з'єднань, складу обладнання, технічних характеристик трансформаторів, комутаційного обладнання, обладнання релейного захисту, автоматики, зв'язку, керування, обліку електроенергії, а також інших елементів підстанції будуть визначені проектною документацією відповідно до технічних умов, електротехнічних розрахунків, вимог оператора системи передачі та чинних нормативних документів.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива 2 не розглядалася у зв'язку з тим, що основні технічні параметри планованої діяльності визначені технічними умовами та вимогами оператора системи передачі: клас напруги 330 кВ, встановлена потужність 500 МВА, трансформація 35/330 кВ та приєднання до діючої ПЛ 330 кВ Козятин - Вінницька 750. Застосування іншого класу напруги, іншої потужності або принципово іншої схеми приєднання не забезпечувало б виконання мети планованої діяльності — приймання, трансформації та видачі електроенергії, згенерованої ВЕС, до системи передачі. У зв'язку з цим до подальшого розгляду прийнято технічну альтернативу 1 як таку, що відповідає вихідним технічним вимогам та функціональному призначенню об'єкта.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Вінницька обл. Хмельницький р-н Королівка за межами населеного пункту

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Козятинська територіальна громада, Самгородська територіальна громада, Хмельницького району, Вінницької області, село Королівка, село Журбинці, село Прушинка.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Вінницька обл. Хмельницький р-н Королівка за межами населеного пункту.

Реалізація планованої діяльності планується на земельній ділянці з кадастровим номером

0521482000:02:002:0008 площею 20,0012 га, розташованій у Вінницькій області, Хмільницькому районі, за межами населеного пункту с. Королівка. Обрана земельна ділянка забезпечує можливість розміщення повного комплексу технологічного обладнання та споруд, необхідних для функціонування нової ПС 330/35 кВ «Королівка», а також дотримання нормативних технологічних, санітарних та протипожежних відстаней між окремими елементами об'єкта. Місце розташування земельної ділянки є оптимальним для організації приєднання до існуючої ПЛ 330 кВ Козятин - Вінницька та забезпечення видачі потужності вітрових електростанцій до системи передачі електричної енергії.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Вінницька обл. Хмільницький р-н .

Як територіальна альтернатива розглядалася земельна ділянка з кадастровим номером 0521482000:02:002:0025 площею 49,9498 га, розташована за межами населеного пункту с. Журбинці Хмільницького району Вінницької області. Незважаючи на більшу площу земельної ділянки, її конфігурація є складною та нерегулярною, що не забезпечує ефективного і компактного розміщення всіх технологічних споруд та обладнання, передбачених проектом нової ПС 330/35 кВ «Королівка». Геометричні параметри земельної ділянки ускладнюють розміщення відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ та 35 кВ, автотрансформаторів, систем пожежного захисту, внутрішньомайданчикових проїздів, інженерних мереж та інших технологічних об'єктів із дотриманням нормативних технологічних, протипожежних та експлуатаційних відстаней. Крім того, використання даної земельної ділянки потребувало б менш раціональних планувальних рішень та додаткових витрат на облаштування інженерної інфраструктури. З огляду на викладене, територіальна альтернатива 2 визнана менш доцільною для реалізації планованої діяльності.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності матиме позитивний вплив на соціально-економічний розвиток території. Будівництво та подальша експлуатація ПС 330/35 кВ «Королівка» сприятимуть розвитку енергетичної інфраструктури регіону, підвищенню надійності та стабільності електропостачання, а також забезпеченню можливості інтеграції електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, до Об'єднаної енергетичної системи України. Реалізація проекту сприятиме залученню інвестицій у регіон, створенню додаткових робочих місць на етапі будівництва, надходженню коштів до місцевих бюджетів та розвитку суміжних галузей економіки. Важливим соціальним аспектом є створення умов для подальшого розвитку вітроенергетики та збільшення частки електроенергії, виробленої з відновлюваних джерел, що відповідає державній політиці у сфері енергетичної безпеки та сталого розвитку. Очікується, що реалізація планованої діяльності матиме довгостроковий позитивний вплив на соціально-економічний стан території та сприятиме зміцненню енергетичної стійкості регіону.

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

На земельній ділянці передбачається розміщення ПС 330/35 кВ «Королівка», інженерних комунікацій, технологічного та допоміжного обладнання, необхідного для функціонування об'єкта. У складі підстанції передбачається розміщення відкритих розподільчих установок 330 кВ та 35 кВ, двох силових трифазних двообмоткових трансформаторів Т-1 та Т-2 потужністю по 250 МВА кожний, обладнання власних потреб, систем релейного захисту та автоматики, систем зв'язку, обліку електричної енергії, заземлення, блискавкозахисту, освітлення та кабельних мереж. На території також передбачається розміщення технологічних проїздів, свердловин водопостачання, пожежних резервуарів, насосної станції, аварійних масловідводів, а також інших

інженерних споруд, необхідних для забезпечення експлуатації підстанції. Площа забудови становитиме 43200 м<sup>2</sup>. Площа твердого покриття та благоустрою становитиме 20000 м<sup>2</sup>. Для приєднання підстанції до електричної мережі передбачається спорудження двох заходів повітряних ліній електропередачі напругою 330 кВ орієнтовною довжиною по 200 м кожний до існуючої ПЛ 330 кВ Козятин - Вінницька. До всіх будівель та споруд підстанції буде забезпечено цілодобовий під'їзд технологічного та пожежного транспорту. Підстанція проектується без постійного обслуговуючого персоналу, працюватиме в автоматичному режимі та керуватиметься дистанційно. Під час експлуатації передбачається періодичне перебування персоналу у складі виїзних ремонтних та експлуатаційних бригад. Режим роботи підстанції - цілодобовий, 365 днів на рік. Водопостачання для господарсько-побутових, питних та протипожежних потреб передбачається від проєктованих свердловин.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Під час будівництва та експлуатації об'єкта необхідно дотримуватися вимог природоохоронного, земельного, водного, санітарного, містобудівного, пожежного та електротехнічного законодавства України. Виконання робіт допускається лише в межах відведеної земельної ділянки, з недопущенням забруднення ґрунтів, поверхневих і підземних вод паливно-мастильними матеріалами, трансформаторною оливою, будівельними та експлуатаційними відходами. Водопостачання об'єкта передбачається від проєктованих свердловин. Для свердловин мають бути встановлені та облаштовані зони санітарної охорони відповідно до вимог Водного кодексу України, постанови КМУ від 18.12.1998 №2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів», Закону України «Про питну воду та питне водопостачання» та ДСанПіН 2.2.4-171-10. У межах першого поясу ЗСО необхідно передбачити планування території, огороження, недопущення перебування сторонніх осіб, скидання стічних вод, розміщення джерел забруднення, зберігання ПММ, відходів, хімічних речовин та виконання робіт, не пов'язаних з експлуатацією водозабірних споруд. Відходи, що утворюватимуться під час будівництва та експлуатації об'єкта, підлягають роздільному збиранню, тимчасовому зберіганню у спеціально визначених місцях та передачі спеціалізованим суб'єктам господарювання відповідно до Закону України «Про управління відходами». Рівні шуму від роботи обладнання не повинні перевищувати допустимих нормативних значень на межі території об'єкта та найближчої житлової забудови. Під час проєктування та експлуатації підстанції необхідно забезпечити дотримання вимог пожежної безпеки, електробезпеки, безпечної експлуатації електроустановок, а також справність систем заземлення, блискавкозахисту, пожежного захисту та аварійного масловідведення. Відповідно до Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою КМУ від 27.12.2022 №1455, охоронна зона навколо підстанції встановлюється на відстані 3 м від огорожі або споруди, а для ПЛ 330 кВ — 30 м по обидва боки від крайніх проводів. У межах охоронних зон повинні дотримуватися встановлені обмеження щодо забудови, земляних робіт, розміщення сторонніх об'єктів та провадження діяльності, що може створити загрозу безпечній експлуатації електричних мереж. Замовник забезпечує виконання природоохоронних, ресурсозберігаючих, санітарно-гігієнічних, протипожежних та інших заходів, необхідних для безпечної експлуатації об'єкта.

щодо технічної альтернативи 2.

Технічна альтернатива 2 не розглядалася.

щодо територіальної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження визначаються вимогами чинного природоохоронного, земельного, водного, санітарного та містобудівного законодавства України, а також необхідністю

дотримання нормативних вимог щодо охорони земель, поверхневих і підземних вод, атмосферного повітря, рослинного та тваринного світу.

щодо територіальної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження територіальної альтернативи 2 є аналогічними обмеженням територіальної альтернативи 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка території за технічною альтернативою 1 передбачає виконання комплексу інженерно-підготовчих, планувальних та захисних заходів, необхідних для будівництва і подальшої експлуатації ПС 330/35 кВ «Королівка». На підготовчому етапі передбачається проведення інженерно-геодезичних робіт, уточнення меж ділянки виконання робіт, винесення в натуру основних осей будівель, споруд, майданчиків розміщення електротехнічного обладнання, трас кабельних мереж, внутрішньомайданчикових проїздів та інженерних комунікацій. Перед початком основних будівельних робіт передбачається підготовка будівельного майданчика, розчищення території у межах ділянок виконання робіт, планування поверхні, улаштування тимчасових під'їздів, майданчиків для розміщення будівельної техніки, матеріалів та конструкцій, а також організація будівельної зони з урахуванням послідовності виконання робіт. Інженерна підготовка території включає вертикальне планування земельної ділянки для забезпечення нормативного розміщення відкритих розподільчих установок, силових трансформаторів, обладнання власних потреб, кабельних каналів, систем заземлення, блискавкозахисту, пожежних резервуарів, насосної станції, свердловин водопостачання, внутрішньомайданчикових проїздів та інших інженерних споруд. Для забезпечення стійкості та безпечної експлуатації обладнання передбачається підготовка основ під фундаменти силових трансформаторів, опорних конструкцій, комутаційного обладнання, порталів, будівель і споруд допоміжного призначення. Фундаменти та основи обладнання виконуватимуться відповідно до проєктних рішень з урахуванням інженерно-геологічних умов ділянки та розрахункових навантажень. У межах території підстанції передбачається влаштування внутрішньомайданчикових технологічних проїздів і під'їздів до основних споруд та обладнання. Проїзди забезпечуватимуть доступ експлуатаційного, ремонтного та пожежного транспорту до трансформаторів, розподільчих установок, пожежних резервуарів, насосної станції та інших об'єктів інфраструктури підстанції. Захист території від поверхневого стоку передбачається шляхом планування рельєфу, улаштування ухилів, водовідвідних елементів та твердого покриття на проїздах і технологічних майданчиках. Такі рішення забезпечуватимуть організоване відведення дощових і талих вод із території підстанції та запобігатимуть застою води в місцях розміщення електротехнічного обладнання. У місцях встановлення силових трансформаторів передбачається облаштування маслоприймальних пристроїв та систем аварійного масловідведення. Такі конструктивні рішення призначені для локалізації трансформаторної оливи у разі аварійного витoku та її спрямування до передбачених проєктом інженерних споруд. Для забезпечення пожежного захисту території передбачається влаштування пожежних резервуарів, насосної станції, під'їздів для пожежної техніки та відповідних протипожежних розривів між обладнанням, будівлями і спорудами. Розміщення елементів пожежної інфраструктури виконуватиметься з урахуванням доступності до основних технологічних вузлів підстанції. Електротехнічний захист території передбачається шляхом улаштування системи заземлення, блискавкозахисту, зовнішнього освітлення, кабельних мереж, систем релейного захисту, автоматики, зв'язку та керування. Зазначені рішення забезпечуватимуть безпечну роботу обладнання, захист персоналу під час обслуговування та надійність функціонування підстанції. Після завершення будівельно-монтажних робіт передбачається остаточне планування

території, улаштування постійних покриттів проїздів і технологічних майданчиків, відновлення порушених ділянок, впорядкування вільних від забудови площ, встановлення огорожі, облаштування в'їздів та завершальний благоустрій території.

щодо технічної альтернативи 2.

Технічна альтернатива 2 не розглядалася.

щодо територіальної альтернативи 1.

Для забезпечення безпечної експлуатації території передбачається облаштування огорожі, в'їздів, проїздів для обслуговуючого та пожежного транспорту, зовнішнього освітлення, інженерних комунікацій, а також виконання благоустрою після завершення будівельних робіт. Реалізація зазначених заходів забезпечить належну підготовку земельної ділянки, організоване розміщення об'єктів інфраструктури, захист території від підтоплення, розмиву ґрунтів та створення умов для безпечного провадження планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 2.

Еколого-інженерна підготовка території за територіальною альтернативою 2 передбачає виконання комплексу підготовчих та інженерно-планувальних заходів у межах земельної ділянки, розташованої за межами населеного пункту с. Журбинці Хмельницького району Вінницької області. З урахуванням складної конфігурації земельної ділянки необхідним є додаткове опрацювання планувальної організації території, уточнення меж функціональних зон, трасування внутрішньомайданчикових проїздів, інженерних мереж, майданчиків розміщення обладнання та допоміжних споруд. Інженерна підготовка території включатиме розчищення та планування будівельного майданчика, вертикальне планування поверхні, підготовку основ під споруди, улаштування під'їздів, технологічних майданчиків, систем організованого відведення поверхневих вод та елементів благоустрою. Захист території передбачатиме виконання заходів для недопущення застою дощових і талих вод, розмиву ґрунтів, ускладнення доступу до окремих частин майданчика, а також забезпечення можливості під'їзду обслуговуючого та пожежного транспорту.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Повітряне середовище: під час будівництва можливий тимчасовий вплив на атмосферне повітря внаслідок роботи будівельної техніки, виконання земляних, монтажних та будівельних робіт. Основними забруднюючими речовинами можуть бути речовини у вигляді твердих суспендованих частинок, оксиди азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки, неметанові леткі органічні сполуки та інші речовини, характерні для роботи будівельної техніки. Під час експлуатації підстанції вплив на атмосферне повітря вплив не очікується. Клімат і мікроклімат: вплив не очікується. Геологічне середовище: вплив під час будівництва матиме локальний та тимчасовий характер і буде пов'язаний із проведенням земляних робіт. Під час експлуатації вплив не очікується. Водне середовище: вплив на поверхневі та підземні води за умови дотримання проектних рішень та природоохоронних заходів очікується незначним. Водопостачання для протипожежних господарсько-побутових та питних потреб передбачається від проєктованих свердловин. Ґрунти: можливий тимчасовий вплив під час виконання земляних та будівельно-монтажних робіт. Після завершення будівництва порушені ділянки будуть впорядковані та благоустроєні. Під час експлуатації вплив на ґрунти не очікується. Рослинний і тваринний світ та об'єкти природно-заповідного фонду - вплив обґрунтований. Об'єкти природного заповідного фонду - вплив не очікується. Знесення зелених насаджень не передбачається. Шляхи міграції тварин та птахів відсутні. Фізичні фактори впливу: під час будівництва джерелами шуму будуть

будівельна техніка та механізми. Під час експлуатації джерелами впливу можуть бути силові трансформатори та інше електротехнічне обладнання. Рівні шуму та електромагнітного впливу не повинні перевищувати нормативних значень, встановлених чинних санітарних та природоохоронних норм. Навколишнє соціальне середовище: реалізація планованої діяльності матиме позитивний вплив та сприятиме розвитку енергетичної інфраструктури регіону, забезпеченню передачі електроенергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також надходженню коштів до місцевих бюджетів та створенню робочих місць під час будівництва об'єкта. Навколишнє техногенне середовище: негативний вплив не очікується. Відходи: під час будівництва утворюватимуться будівельні відходи, відходи пакувальних матеріалів та тверді побутові відходи. Під час експлуатації утворюватимуться побутові та інші відходи, характерні для функціонування об'єктів електроенергетики. Поводження з відходами здійснюватиметься відповідно до вимог чинного законодавства. Вплив на довкілля, здоров'я і умови проживання населення: очікується в межах допустимих нормативних значень та за умови дотримання проєктних рішень і природоохоронних заходів не призведе до неприйняттого впливу на навколишнє середовище та населення.

щодо технічної альтернативи 2.

Технічна альтернатива 2 не розглядалася

щодо територіальної альтернативи 1.

За територіальною альтернативою 1 можливий вплив на довкілля пов'язаний із використанням земельної ділянки за межами с. Королівка, підготовкою території, виконанням будівельних робіт, облаштуванням під'їздів, проїздів та інженерної інфраструктури. Вплив на повітряне середовище, ґрунти, водне середовище, рослинний і тваринний світ, шумове та електромагнітне середовище матиме переважно локальний і обмежений характер у межах земельної ділянки та прилеглої зони виконання робіт.

щодо територіальної альтернативи 2.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля територіальної альтернативи 2 є аналогічними територіальній 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").

Друга категорія

10 Інфраструктурні проєкти Інфраструктурні проєкти: облаштування індустриальних парків; будівництво житлових кварталів (комплексів багатоквартирних житлових будинків) та торговельних чи розважальних комплексів поза межами населених пунктів на площі 1,5 гектара і більше або в межах населених пунктів, якщо не передбачено їх підключення до централізованого водопостачання та/або водовідведення; будівництво кінотеатрів з більш як 6 екранами; будівництво (облаштування) автостоянок на площі не менш як 1 гектар і більш як на 100 паркомісць; будівництво аеропортів та аеродромів з основною злітно-посадковою смугою довжиною до 2100 метрів; будівництво залізничних вокзалів, залізничних колій і споруд; будівництво перевантажувальних терміналів та обладнання для перевантаження різних видів транспорту, а також терміналів для різних видів транспорту; будівництво гребель та встановлення іншого обладнання для утримання або накопичення води на тривалі проміжки часу; проведення робіт з розчищення і днопоглиблення русла та dna річок, берегоукріплення, зміни і стабілізації стану русел річок; будівництво трамвайних колій, підвісних канатних доріг та фунікулерів або подібних ліній, що використовуються для перевезення пасажирів; будівництво підземних, наземних ліній метрополітену як єдиних комплексів, у тому числі депо з комплексом

споруд технічного обслуговування; будівництво акведуків та трубопроводів для транспортування води на далекі відстані; будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин); будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт і більше та підстанцій напругою 330 кіловольт і більше; будівництво гідротехнічних споруд морських і річкових портів; будівництво глибоководних суднових ходів, у тому числі у природних руслах річок, спеціальних каналів на суходолі та у мілководних морських акваторіях, придатних для проходження суден, а також каналів у протипаводкових цілях та гідротехнічних споруд; спеціалізовані морські або річкові термінали; проведення прибережних робіт з метою усунення ерозії та будівельних робіт на морі, які призводять до зміни морського узбережжя, зокрема будівництво основних гідротехнічних споруд, підводні звалища ґрунтів, а також інші роботи на морі, крім експлуатаційних днопоглиблювальних робіт; установки для очищення стічних вод з водовідведенням 10 тисяч кубічних метрів на добу 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 немає

11. Планований обсяг досліджень та 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 оцінки впливу на довкілля проводиться у відповідності з п.2. ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 р. № 2059-VIII.

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 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

Висновок з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження такої планованої діяльності,

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

що видається Управлінням розвитку території та інфраструктури Вінницької обласної державної адміністрації

(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

Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної державної адміністрації, 21100, м. Вінниця, вул. Василя Порика, 29, uprter@vin.gov.ua, (0432) 32-20-03, Бякіна Наталя Дмитрівна

(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}*