

---

(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 «Грінтеко СЕС», код згідно з ЄДРПОУ 40633687**

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

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

Юридична адреса (адреса для листування): 03150, м. Київ, вул. Фізкультури, 28, тел.: +38(050)3317396, e-mail: ikolomiiets@greenteco.org, Контактна особа – Коломієць Ігор Борисович

#### **2. Планова діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.**

*Планована діяльність, її характеристика.*

Будівництво та експлуатація повітряної лінії електропередачі 150 кВ (надалі - ПЛ-150 кВ), що буде забезпечувати передачу згенерованої електричної енергії сонячної електростанції (надалі - СЕС) потужністю 90 МВт. ПЛ-150 буде з'єднувати ПС 150 кВ СЕС та відкриту розподільчу установку (ВРУ) 150 кВ ПС Орбіта.

*Технічна альтернатива 1.*

Будівництво та експлуатація кабельної лінії 150 кВ розглядалося з варіантом виконання підключення через підземний кабель. При виконанні економічних та технічних обґрунтувань даний варіант виявився недоцільним.

*Технічна альтернатива 2.*

Не розглядалася.

#### **3. Місце провадження планової діяльності, територіальні альтернативи.**

Будівництво траси повітряної лінії електропередачі та площадка розташування СЕС загальною потужністю 90 МВт передбачається на території Черкаської області,

Чигиринського району в адміністративних межах Рацівської сільської ради (за межами населеного пункту).

Місця розташування СЕС відповідають вимогам необхідних рівнів сумарної радіації, що висувуються при будівництві промислових СЕС.

Регіон розміщення СЕС знаходиться в зоні дії електричних мереж напругою 35–110–150 кВ ПАТ «Черкасиобленерго» та ПАТ «Кіровоградобленерго», які відповідно надходять до Центральної та Дніпровської енергосистем ОЕС України.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.*

Не розглядалась.

*Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.*

Не розглядалась.

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

Планована діяльність матиме позитивний соціально-економічний вплив через забезпечення робочими місцями працездатного населення на період будівництва, сплатою податків в місцеві бюджети, покращенням економічної ситуації регіону, забезпечення економічної основи для захисту соціально-економічних інтересів корінного населення. Експлуатація проєктованого об'єкта має позитивний соціально-економічний вплив: додаткове надходження електричної енергії від екологічно чистого джерела – енергії сонця і передача її в державну електричну мережу.

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

Будівництво СЕС встановленою потужністю 90 МВт передбачається на території Черкаської області на майданчику, де раніше планувалося спорудження Чигиринської АЕС або Чигиринської ТЕС. Регіон розміщення СЕС знаходиться в зоні дії електричних мереж напругою 35–110–150 кВ ПАТ «Черкасиобленерго» та ПАТ «Кіровоградобленерго», які відповідно надходять до Центральної та Дніпровської енергосистем ОЕС України.

Основним джерелом електроенергії регіону розміщення СЕС є підстанція (ПС) 150/35/10 кВ Орбіта, яка знаходиться на відстані близько 5 км від майданчику сонячних полів. Від шин 35 кВ цієї підстанції раніш передбачалось здійснення електропостачання об'єктів будівництва АЕС (ТЕС), для чого була збудована повітряна лінія (ПЛ) 35 кВ, яка на теперішній момент практично повністю демонтована.

ПС 150/35/10 кВ Орбіта приєднана до електричних мереж 150 кВ ПАТ Кіровоград обленерго двома відгалуженнями значної довжини (44 км кожне) від двох ланцюгів ПЛ 150 кВ Олександрія–Знам'янка тягова. З електричними мережами 150 кВ Черкасиобленерго ПС Орбіта зв'язків не має.

На ПС Орбіта встановлені два трансформатори потужністю по 25 МВА з напругою обмоток 150/35/10 кВ.

Електричні з'єднання ПС Орбіта на напрузі 150 кВ виконані за схемою «місток» з відокремлювачами та короткозамикачами (ВД–КЗ) в ланцюгах трансформаторів та ремонтною перемичкою з боку лінії. ВД–КЗ є застарілим обладнанням, яке у відповідності з діючими нормативними документами підлягає заміні на елегазові вимикачі.

На напрузі 35 кВ електричні з'єднання ПС Орбіта виконані за схемою «одна секціонована вимикачем система шин». До 1 секції шин 35 кВ приєднані чотири ПЛ 35 кВ, до другої – дві ПЛ 35 кВ та є дві резервні комірочки.

Проектом передбачається здійснювати видачу потужності СЕС повністю на напрузі 150 кВ.

Видача потужності СЕС передбачає наступний обсяг будівництва електричних мереж:

- ПЛ 150 кВ від майданчику СЕС, де буде збудована ПС 150 кВ СЕС, до ВРУ 150 кВ ПС Орбіта довжиною 5 км з фазним проводом АС – 240 або АС - 300;
- ВРУ 150 кВ СЕС за схемою електричних з'єднань «одна робоча, секціонована вимикачем, з встановленням одного трансформатора потужністю 100 МВА та приєднанням ПЛ 150 кВ СЕС – ВРУ 150 кВ ПС Орбіта;

Також необхідно передбачити виконання реконструкції ВРУ 150 кВ ПС Орбіта, яке пропонується здійснити за схемою «одна робоча, секціонована вимикачем система шин» (схема «150-6») з приєднанням двох існуючих трансформаторів 150/35/10 кВ потужністю по 25 МВА, а також заходів одного з ланцюгів ПЛ 150 кВ Олександрія – Знам'янка тягова з використанням відгалужень від двох ланцюгів ПЛ 150 кВ Олександрія тягова - Знам'янка.

Були проведені розрахунки укрупнених показників вартості варіантів видачі потужності СЕС, були використані дані проектів-аналогів, розроблених у 2016 – 2018 рр. Укрупнені витрати використовуються тільки для порівняння витрат на будівництво електричних мереж для розроблених варіантів видачі потужності СЕС з метою визначення оптимального варіанту.

### **Технічна альтернатива 1.**

Видачу потужності СЕС на I етапі (з введенням першої черги в обсязі 40 МВт) пропонується на напрузі 35 кВ зі спорудженням:

- 2-х ланцюгової ПЛ 35 кВ довжиною близько 5 км з фазним проводом АС-120;
- ВРУ 35 кВ СЕС з компоновкою електричних з'єднань за схемою «місток» з приєднанням двох ланцюгів ПЛ 35 кВ між ВРУ 35 кВ СЕС та ВРУ 35 кВ ПС Орбіта, та також двох трансформаторів 35/10 кВ потужністю по 25 МВА кожен;
- двох вимикачів в резервних комірках 35 кВ на ПС Орбіта для приєднання ПЛ від ПС СЕС.

Крім того, необхідно передбачити виконання реконструкції ВРУ 150 кВ ПС Орбіта, яке пропонується здійснити за схемою «одна робоча, секціонована вимикачем, і обхідна системи шин» (схема «150-6»), яка дозволить виконати розширення ВРУ для приєднання ПЛ 150 кВ від ПС 150/10 кВ СЕС та заходів другого ланцюга ПЛ 150 кВ Олександрія – Знам'янка тягова) з приєднанням двох існуючих трансформаторів 150/35/10 кВ потужністю по 25 МВА та заходів одного з ланцюгів ПЛ 150 кВ Олександрія – Знам'янка тягова, які передбачається здійснити з використанням відгалужень від двох ланцюгів ПЛ 150 кВ Олександрія тягова - Знам'янка.

Видачу потужності СЕС на II етапі (зі збільшенням потужності до 90 МВт – з введенням додатково 50 МВт) намічується на напрузі 150 кВ зі спорудженням:

- ВРУ 150 кВ СЕС з компоновкою електричних з'єднань за схемою «одна робоча, секціонована вимикачем система шин» - схема «150-6» (на розглядаємому етапі це може бути схема «місток») з приєднанням двох ланцюгів ПЛ 150 кВ від ВРУ 150 кВ СЕС до ВРУ 150 кВ ПС Орбіта та двох трансформаторів 150/10 кВ потужністю по 40 МВА кожен;
- 2-х ланцюгової ПЛ 150 кВ ВРУ 150 кВ СЕС – ВРУ 150 кВ ПС Орбіта довжиною близько 5 км з фазним проводом АС-240 або АС - 300.

У відповідності із розрахунковими даними визначено, що витрати для реалізації будівництва електричних мереж в схему видачі потужності СЕС поблизу ПС Орбіта для варіанта *Технічні альтернатива 1* на 8% більші, ніж для обраного варіанта.

Аналіз результатів розрахунків вартості спорудження електричних мереж для розроблених варіантів видачі потужності, а також обсягів реконструкції ПС 150/35/10кВ Орбіта, втрат потужності в електричних мережах регіону визначив доцільність реалізації схеми видачі потужності за обраним варіантом.

## **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України, а також згідно технічних умов та містобудівних умов та обмежень. Дотримання санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів, в т.ч. ДСП-173, ДБН В.1.1-31:2013, дотримання нормативів ГДВ та ГДК.

Згідно постанови КМУ від 4 березня 1997 р. N 209 Про затвердження Правил охорони електричних мереж, охоронні зони електричних мереж встановлюються уздовж повітряних ліній електропередачі у вигляді земельної ділянки і повітряного простору, обмежених вертикальними площинами, що віддалені по обидві сторони лінії від крайніх проводів за умови невідхиленого їх положення на відстань 25 метрів - для 150 кВ.

Санітарно-захисні зони електричних підстанцій, струмопроводів та пристроїв встановлюються на певній відстані за периметром земельної ділянки, на якій ці об'єкти розміщені. ПС скомпонована таким чином, що санітарно-захисна зона не виходить за огорожу підстанції.

З метою захисту населення від впливу електричного поля (ЕП) встановлюються санітарно-захисні зони. Санітарно-захисною зоною вважається територія, на якій напруженість ЕП перевищує 1 кВ/м.

Згідно проведених розрахунків з урахуванням шумозахисних заходів, рівні шуму на межі житлової забудови не перевищують нормативні рівні L<sub>A</sub>екв. день/ніч = 55 дБА/ 45 дБА.

Дотримання положень ДБН В.2.5-74:2013 “Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди” та “Положення про порядок проектування та експлуатації зон санітарної охорони джерел водопостачання та водопроводів господарсько-питного призначення». І пояс зони санітарної охорони (ЗСО) для свердловин облаштовується на ділянці радіусом 30,0 м.

*Щодо технічної альтернативи 1:*

Екологічні та інші обмеження технічної альтернативи -1 аналогічні що і при плановій діяльності.

*Щодо технічної альтернативи 2:*

Альтернатива не розглядалася.

*Щодо територіальної альтернативи 1,2 аналогічні що і при плановій діяльності.*

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

При розробці проекту під кожний фундамент, всі заходи з інженерної підготовки та захисту проектованої території від несприятливих природних (зсуви, ерозія схилів, підтоплення тощо) розроблені з урахуванням результатів інженерно-геологічних вишукувань. Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі згідно чинного законодавства. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту, передбачені заходи протидії підтопленню, просіданню, активізації

інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

*Щодо технічної альтернативи 1.*

Аналогічні що і при плановій діяльності.

*Щодо технічної альтернативи 2:*

Альтернатива не розглядалася.

*Щодо територіальної альтернативи 1,2.*

Аналогічні що і при плановій діяльності.

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

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

- *клімат і мікроклімат* – викиди, які можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості, відсутні;

- *геологічне середовище* – помірний вплив;

- *повітряне середовище* – викиди забруднюючих речовин під час проведення будівельних робіт. При експлуатації електричне поле в межах території ПС та санітарно-захисній зоні ПЛ 150 кВ. З урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий;

- *водне середовище* – помірний вплив на водні ресурси шляхом використання питної та технічної води;

- *земельні ресурси* – помірний вплив на земельні ресурси. Після завершення усіх будівельно-монтажних робіт виконується рекультивация земель, порушених під час будівництва;

- *природно-заповідний фонд* – запроектовані лінії електропередачі не мають опор на територіях заповідників чи заказників.

В місцях проходження повітряних ліній по території, зайнятої лісовими насадженнями, передбачається вирубування просік, які необхідні для забезпечення надійної експлуатації лінії. Ширину просік визначають залежно від висоти насаджень з урахуванням їх перспективного росту протягом 25 років з моменту вводу ПЛ в експлуатацію. Ширина просіки для ПЛ 150 кВ становить до 50 м. Для зменшення обсягу вирубки дерев траса ПЛ 150 кВ вибрана по можливості з використанням існуючих просік шириною до 50 м.

- *рослинний та тваринний світ* – помірний вплив на рослинний та тваринний світ. Планова діяльність суттєво не змінить складу рослинних угруповань і фауни, видової різноманітності, популяції домінуючих, цінних і видів, що охороняються, їх фізіологічного стану і продуктивності, стійкості до хвороб;

- *навколишнє соціальне середовище* – носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку). До позитивних аспектів будівництва слід віднести підвищення надійності енергозабезпечення регіону та створення додаткових робочих місць в районі з надлишком робочої сили;

- *навколишнє техногенне середовище* – планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкту відсутні.

Введення об'єктів, що проектуються, забезпечить можливість стабілізації виробництва на підприємствах, що потребують високу надійність енергопостачання

**9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії та 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”):**

Пункт 10, частини 3, статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” (Друга категорія видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля) – «будівництво ліній електропередачі (повітряних та кабельних) напругою 110 кіловольт і більше та підстанцій напругою 330 кіловольт 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):**

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля - відсутні.

**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 ОВД, буде виконаний у відповідності із п.2 ст.6 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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

Планована суб'єктом господарювання діяльність 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.

**13. Громадське обговорення обсягу досліджень та 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, що видається Управлінням Державної архітектурно-будівельної інспекції у Черкаській області.

**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 екології та природних ресурсів Черкаської обласної державної адміністрації, 18008 м. Черкаси, вул. Вернигори, 17, тел./факс: (0472) 63-36-55, e-mail: 38715482@mail.gov.ua.

Для оформлення інформаційного запиту: усно - (0472) 63-36-55, письмово - Начальнику Управління екології та природних ресурсів Черкаської обласної державної адміністрації Звягінцевій О.М.