
(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 згідно з ЄДРПОУ 00100227**

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 1 – Светелік Олександр Олександрович, тел. +38(093)383-75-31, e-mail: pdieip@ukr.net, Контактна особа 2 – Гриценко Євген Васильович.

2 Планова діяльність, її характеристика, технічні альтернативи:

Планована діяльність, її характеристика.

НЕК «Укренаерго» планує реконструкцію ПС 220 кВ «Азовська» з переведенням її на напругу 330 кВ зі спорудженням нової ПЛ 330 кВ «Азовська – Зоря». Реконструкція існуючої ПС «Азовська» з переведенням її на напругу 330 кВ виконується в межах зовнішньої огорожі існуючої підстанції. Територія підстанції 220 кВ «Азовська» знаходиться за адресою: Донецька обл., м. Маріуполь, Кальміуський район, вул. Челябінська, 1В.

Нова ПЛ 330 кВ «Зоря – Азовська» проходить по території Нікольського та Волноваського районів Донецької області.

Планова діяльність буде проводитись у зв'язку з необхідністю забезпечення необхідного рівня надійності та сталості електропостачання споживачів ПС «Азовська» – міста Маріуполь і прилеглих районів та потужних промислових підприємств регіону – за рахунок організації системоутворюючої електричної мережі 330 кВ, замість відключеної з моменту початку операції об'єднаних сил на сході України мережі 220 кВ.

З цією метою передбачається реконструкція існуючої ПС 220 кВ «Азовська» з переведенням її на вищу номінальну напругу 330 кВ з наступними обсягами робіт:

- встановлення нового автотрансформатора на напругу 330/110 кВ;
- спорудження нової ВРУ-330 кВ для приєднання нового АТ та нової ПЛ 330 кВ;
- реконструкція існуючої ВРУ-110 кВ.

Траса нової ПЛ 330 кВ «Зоря – Азовська» виконується шляхом об'єднання ділянок існуючих ПЛ

330 кВ «Харцизька – Зоря» та ПЛ 220 кВ «Старобешівська ТЕС – Азовська №1» з будівництвом нової з'єднувальної ділянки між ними.

Технічна альтернатива 1.

Організація схеми РУ-330 кВ з застосуванням комплектної розподільчої установки з елегазовою ізоляцією (КРУЕ). Оскільки територія підстанції в межах існуючої зовнішньої огорожі забезпечує можливість спорудження ВРУ-330 кВ, а спорудження КРУЕ-330 кВ є економічно не вигідним, то альтернативний варіант не розглядається.

Технічна альтернатива 2.

Не розглядалася.

3 Місце провадження планової діяльності, територіальні альтернативи:

Територія підстанції 220 кВ «Азовська» знаходиться за адресою: Донецька обл., м. Маріуполь, Кальміуський район, вул. Челябінська, 1В. Нова ПЛ 330 кВ «Зоря – Азовська» проходить по території Нікольського та Волноваського районів Донецької області.

Територіальна альтернатива 1, 2.

Альтернатива не розглядалася оскільки планова діяльність буде проводитися на території діючої підстанції.

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, підвищення надійності та сталості електропостачання споживачів підстанції – міста Маріуполь і прилеглих районів та потужних промислових підприємств регіону.

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

На існуючій ПС 220/110/35/10/6 кВ «Азовська» встановлені два автотрансформатори на номінальну напругу 220/110/10 кВ потужністю 200 МВА кожен (існуючі АТ-1 та АТ-2), два силові трансформатори на напругу 110/35/6 кВ потужністю 63 МВА та 31,5 МВА (існуючі Т-1 та Т-2 відповідно). Споруджені відкриті розподільчі установки (ВРУ) 220, 110 та 35 кВ. Напруга 220 кВ на підстанції «Азовська» відключена.

Реконструкція ПС «Азовська» з переведенням її на напругу 330 кВ передбачає встановлення одного автотрансформатора на номінальну напругу 330/110/35 кВ потужністю 200 МВА (демонтаж існуючого АТ-1 та встановлення нового АТ 330/110 кВ).

Для приєднання нового АТ 330/110 кВ та нової ПЛ 330 кВ передбачається РУ-330 кВ за схемою «блок лінія-трансформатор з двома взаєморезервованими вимикачами» з будівництвом ВРУ та встановленням окремостановленого високовольтного обладнання 330 кВ.

Виконується реконструкція РУ 110 кВ з приведенням до схеми 110-8 «дві робочі, секціоновані вимикачами, і обхідна система шин з двома обхідними й двома шиноз'єднувальними вимикачами».

Нове будівництво з утворенням нової ПЛ 330 кВ «Зоря – Азовська» (довжиною 33,6 км) включає:
- реконструкцію (відновлення) існуючої ділянки ПЛ 330 кВ «Харцизька – Зоря» від опори № 516 до ПС «Зоря» (довжина – 8,36 км);

- реконструкцію (відновлення) існуючої ділянки ПЛ 220 кВ «Старобешівська ТЕС – Азовська №1» від опори № 298 до ПС «Азовська» з переведенням на напругу 330 кВ (довжина – 23,93 км);

- будівництво нової ділянки ПЛ 330 кВ від опори № 516 «ПЛ 330 кВ Харцизька – Зоря» до опори № 298 ПЛ 220 кВ «Старобешівська ТЕС – Азовська №1» (довжина – 1,31 км).

Щодо технічна альтернатива 1, 2

Альтернатива не розглядалася.

Щодо територіальної альтернатив 1.2

Альтернатива не розглядалася.

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.

Правилами охорони електричних мереж, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 04.03.1997 № 209, визначені охоронні зони об'єктів енергетики, які встановлюються вздовж повітряних та кабельних ліній електропередачі та навколо електростанцій, електропідстанцій, 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.

Охоронні зони встановлюються уздовж повітряних ліній електропередачі – 30 метрів для ПЛ 330 кВ, 20 метрів для ПЛ 110 кВ, 15 метрів для ПЛ 35 кВ; за периметром трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристроїв - на відстані 3 метрів від огорожі або споруди; уздовж підземних кабельних ліній електропередачі - у вигляді земельної ділянки, обмеженої вертикальними площинами, що віддалені по обидві сторони лінії від крайніх кабелів на відстань 1 метра.

Відповідно до вимог Державних санітарних норм і правил захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань (ДСН 239-96), затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 01.08.1996 № 239, для повітряних і кабельних ліній електропередачі, трансформаторних підстанцій, розподільчих пунктів і пристроїв всіх напруг визначаються санітарно-захисні зони, розміри яких залежать від типу і напруги енергооб'єкта.

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. Санітарно-захисною зоною вважається територія, на якій напруженість ЕП перевищує 1 кВ/м.

Обмеження, які встановлюються Законами України «Про природно-заповідний фонд», «Про охорону археологічної спадщини», «Про охорону культурної спадщини», Водним Кодексом України враховані.

Щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження аналогічні що і при планової діяльності.

Щодо технічної альтернативи 2

Альтернатива не розглядалася.

Щодо територіальної альтернатив 1, 2

Альтернатива не розглядалася

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 з чинним законодавством.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі згідно з чинним законодавством. 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 планової діяльності.

Щодо технічної альтернативи 2

Альтернатива не розглядалася.

Щодо територіальної альтернатив 1, 2 - Альтернатива не розглядалася.

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 прилеглій місцевості, відсутні;

геологічне середовище – помірний вплив, передбачені технологічні заходи щодо забезпечення недопущення скиду в навколишнє природне середовище неочищених стоків, забруднення водоносних горизонтів, поверхневих вод та ґрунтів. Для запобігання розтікання оливи та розповсюдження пожежі під час ушкодження маслonaповненого обладнання передбачені герметичні маслoзбірники, маслoприймачі та маслoвідводи;

повітряне середовище – викиди забруднюючих речовин під час проведення будівельних та підготовчих робіт (від двигунів машин та механізмів, що працюють на органічному паливі; при зварюванні та різанні металів; здійсненні процесів фарбування). При експлуатації негативні впливи не прогноуються. Викиди забруднюючих речовин від автотранспорту персоналу ОВБ, аварійних/ пожежних бригад; короткострокові викиди в повітря забруднюючих речовин при роботі резервних електрогенераторів; викиди елегазу із обладнання – в межах значно нижчих від встановлених нормативів ГДК;

водне середовище – помірний вплив на водні ресурси через використання питної та технічної води, який при реалізації природоохоронних заходів характеризується як екологічно допустимий;

земельні ресурси – помірний вплив на земельні ресурси. Після завершення усіх будівельно-монтажних робіт виконується рекультивация земель, порушених під час будівництва, видалення будівельного та іншого сміття, благоустрій прилеглої території;

природно-заповідний фонд – реалізація планованої діяльності має забезпечити виконання вимог чинного законодавства, в тому числі: Закону України «Про природно-заповідний фонд», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Лісового кодексу України»;

рослинний та тваринний світ – помірний вплив на рослинний та тваринний світ. Планова діяльність суттєво не змінить складу рослинних угруповань і фауни, видової різноманітності, популяцій 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;

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

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»):

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із статті 3 частини 3 пункту 10 (будівництво ліній електропередачі (повітряних та кабельних) напругою 110 кВ і більше та підстанцій напругою 330 кВ і більше) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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 до статті 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 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 Донецькій 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:

Департамент екології та природних ресурсів Донецької обласної державної адміністрації,
Поштова адреса: 84313 м. Краматорськ, вул. Богдана Хмельницького, 6, тел.: +38(095)644-25-25,
e-mail: eco.d@dn.gov.ua, Контактна особа: директор департаменту – Натрус Сергій Петрович.