**ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР**

**отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами**

**Повне та скорочене найменування суб’єкта господарювання:** АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»).

**Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ:** 00130872

**Місцезнаходження суб’єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб’єкта господарювання:** Україна, 69006, Запорізька обл., м. Запоріжжя, вул. Добролюбова, 20, тел.: +38 (061) 228 83 59, ел. пошта: [kanс-de@dtek.com](mailto:kanс-de@dtek.com).

**Місцезнаходження об’єкта/промислового майданчика:** ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КРИВОРІЗЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (далі – ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС) знаходиться за адресою: Дніпропетровська обл., Криворізький р-н, м. Зеленодольськ, пл. Енергетиків, 1.

**Мета отримання дозволу на викиди:** Розпорядженням КМУ від 29.12.2023 р. № 1222-р встановлені терміни реконструкції з впровадженням устаткування очищення газів від твердих частинок та діоксиду сірки енергоблоків №1, 4, 10 в 2028 році, від діоксиду азоту енергоблоків №1, 3, 4, 10 в 2033 р.

Таким чином, у дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС від 07.11.2022 р. № UA12060130010067974-I-0150 необхідно внести зміни в цій частині у порядку встановленому законодавством з обов’язковим дотриманням інших вимог та умов чинного дозволу. Відповідно до законодавства внесення змін до дозволу здійснюються шляхом отримання нового та анулюванням чинного.

**Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” підлягає оцінці впливу на довкілля:** Підприємством було здійснено процедуру оцінки впливу на довкілля для планованої діяльності з «Реконструкції котла П-50 енергоблоку ст. №1 ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС з переведенням котла П-50 на спалювання вугілля газової групи та розширенням маневреного діапазону», за результатами якої отримано позитивний висновок з ОВД №7-03/12-2019212756/1 від 10.06.2019 р., в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності. Іншої діяльності, яка підпадає під дію Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» в тому числі по основній діяльності, з моменту набрання чинності цього закону ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КРИВОРІЗЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» не здійснював – розширень чи реконструкцій не проводив, добову чи річну продуктивність не збільшував, змін до технології виробництва не відбувалось, заміна основного обладнання не проводилась. Таким чином, підстави для проведення інших процедур з оцінки впливу на довкілля відсутні.

**Загальний опис об’єкта (опис виробництв та технологічного устаткування):** ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС є виробником електричної та теплової енергії. Виробництво та постачання електричної енергії здійснюється в Об’єднану енергетичну систему України, а теплова енергія постачається всім категоріям споживачів м. Зеленодольськ та прилеглих населених пунктів.

Проєктна електрична потужність становить 3000 МВт, станом на 2021 р. – 2079 МВт. Проєктне паливо – вугілля, розпалювально-резервне – мазут і природний газ.

На ТЕС встановлено 10 пиловугільних енергоблоків потужністю 282, 300 та 315 МВт з турбінами типу К-300-240 ХТГЗ, генераторами типу ТГВ-300, ТГВ-325-2АУЗ (блок №1), і котлоагрегатами П-50 (блоки №№ 1-4) і ТПП-210А (блоки №№ 5,8,10). Три котлоагрегати виведені з експлуатації (№№ 6, 7, 9).

Основними джерелами утворення забруднюючих речовин атмосферного повітря є сім енергоблоків котлотурбінного відділення, решта – джерела викидів допоміжного виробництва: паливо-транспортного відділення, мазутонасосної № 1, 2, хімічної лабораторії, хімічного відділення, роботи з механічної обробки металу, фарбувальні та зварювальні дільниці.

**Відомості щодо видів та обсягів викидів:**

На території ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС наявні 169 джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, з яких 116 – організованих, 16 – залпових та 37 – неорганізованих.

Від джерел підприємства в атмосферне повітря надходять такі забруднюючі речовини (т/рік): арсен та його сполуки в перерахунку на арсен (2,757), ванадій та його сполуки в перерахунку на п`ятиоксид ванадію (1,261), манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану (0,0255376), залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) (0,35936), мідь та її сполуки в перерахунку на мідь (2,133), нікель та його сполуки в перерахунку на нікель (2,400482), ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть (0,3660773), свинець та його сполуки в перерахунку на свинець (3,254082), хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому (3,137151), цинк та його сполуки (у перерахунку на цинк) (7,614), алюмінію оксид (0,00161), речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (19948,3773653), оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту (23729,402205), азоту (1) оксид [N2O] (75,0114), аміак (0,000398), азотна кислота (0,00077), діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки (76015,115), сульфатна кислота (H2SO4) [сірчана кислота] (0,0085686), оксид вуглецю (2044,03898), вуглецю діоксид (4971016,879), неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) (871,00062179), тетрахлоретилен (0,836), ацетон (0,0428), бензол (0,00164), бутиловий ефір оцтової кислоти (0,0154), кислота оцтова (0,00017), ксилол (0,018), толуени (0,07161), трихлоретилен (0,024), метан (73,17656), пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу І, у перерахунку на хлористий водень (0,0015285), фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор) (0,008078), фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень (0,0139156).

Валовий викид забруднюючих речовин від усіх джерел підприємства становить 5093797,35331 т / рік.

**Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання.**

Відповідно до НПСВ у 2017-2021 рр. на ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС відбулась реконструкція енергоблоку ст. № 1, що включає в себе наступні види робіт: заміна пальників на котлоагрегаті, реконструкція основного та допоміжного котельного та турбінного обладнання, установка системи контролю та управління енергоблоку, заміна існуючих електрофільтрів на нові високоефективні електрофільтри, впровадження системи безперервного моніторингу вихідних газів. Реконструкція та установка нових високоефективних електрофільтрів призвела до скорочення викидів пилу на 111,3 т/рік. Концентрація пилу в димових газах не перевищує технологічних нормативів допустимих викидів з реконструйованих теплосилових установок і при будь-яких навантаженнях енергоблоку складе не більше 50 мг/нм3.

На підприємстві передбачено заходи з впровадження найкращих існуючих технологій:

1. модернізація, реконструкція або заміна електрофільтрів на енергоблоці ТЕС № 1;
2. модернізація, реконструкція або заміна електрофільтрів (тканинний фільтр) на енергоблоках ТЕС № 3, 4, 10;
3. Впровадження устаткування очищення газів від діоксиду сірки на енергоблоках № 1, 3, 4, 10 (напівсуха десульфуризація);
4. Впровадження устаткування очищення газів від діоксиду азоту на енергоблоках № 1, 3, 4, 10 (селективне некаталітичне відновлення+ селективне каталітичне відновлення).

**Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання.**

Заходи щодо скорочення викидів передбачають впровадження устаткування очищення газів від твердих частинок та діоксиду сірки енергоблоків № 1, 3, 4, 10 в 2028 році, від діоксиду азоту енергоблоків № 1, 3, 4, 10 в 2033 р., а також виведення з експлуатації енергоблоків № 2, 5, 8 не пізніше 31.12.2033 р.

**Дотримання виконання** **природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.**

Підприємство зобов’язується дотримуватися виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря перерахованих вище та проводити періодичний моніторинг викидів забруднюючих речовин в джерелах викидів та в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони.

**Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству:** Дозволені обсяги викидів для основних джерел (труби котлоагрегатів) пропонується затвердити на рівні фактичних значень відповідно до «Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт», затверджених наказом Мінприроди України від 22.10.2008 р. № 541 з досягненням перспективних нормативів у терміни згідно НПСВ.

Для джерел викидів та забруднюючих речовин, які підлягають нормуванню, встановлюються нормативи викидів забруднюючих речовин відповідно до наказу Мінприроди № 309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел».

Для джерел викидів для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до цього наказу, а також для залпових викидів встановлюються величини масової витрати в г/с. Регулювання викидів від неорганізованих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

Для джерел викидів для забруднюючих речовин, викиди яких не підлягають регулюванню та за результатами розрахунків розсіювання цих забруднюючих речовин в атмосферному повітрі не виявлено перевищення нормативів екологічної безпеки, нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству.

**Адреса обласної, Київської, Севастопольської міської держадміністрації, органу виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища, до якої можуть надсилатися зауваження та пропозиції громадськості щодо дозволу на викиди:** Дніпропетровська обласна військова адміністрація, що знаходиться за адресою: 49004, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, проспект Олександра Поля, 1, тел.: 0 800 505 600, +38 (056) 742-70-57, ел. пошта: [zverngrom@adm.dp.gov.ua](mailto:zverngrom@adm.dp.gov.ua).

**Строки подання зауважень та пропозицій:** Зауваження та пропозиції громадськості приймаються протягом 30 календарних днів з дати опублікування інформації в газеті.