



Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Людам
з
порушенням
зору

Primary Menu



Головна — Оголошення —

ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт»

ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт»

21/08/2024 : 9:44

ПОВІДОМЛЕННЯ

про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт»

Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт» розроблений на виконання підпункту 8 пункту 3 Плану заходів з підготовки об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2024/25 року та його проходження, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 9 липня 2024 № 642 та пункту 21 Операційного плану заходів з реалізації у 2024–2026 роках Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 липня 2024 № 713, з метою виключення з

під дію застосування норм наказу Міністерства охорони навколишнього середовища України від 22 жовтня 2008 року № 541 «Про затвердження Сертифікат дієвий з 11.07.2024 00:00 до 10.07.2028 23:59



Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 17 листопада 2008 року за № 1110/15801, газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котельень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану.

Назва органу виконавчої влади, що розробляє нормативний акт

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Назва структурного підрозділу, що розробляє нормативний акт, адреса та телефони

Департамент запобігання промислового забрудненню та кліматичної політики, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ (206-31-30, info@mepr.gov.ua)

Зазначений проект нормативного акта оприлюднено на офіційному вебсайті Міндовкілля: www.mepr.gov.ua

Строк прийняття зауважень та пропозицій до зазначеного нормативного акта від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань становить один місяць з дня оприлюднення. Зауваження та пропозиції надаються на адресу розробника: вул. Митрополита Василя Липківського, 35; м. Київ, тел. (044) 206-31-00; 206-31-43; факс (044) 206-31-07; e-mail: info@mepr.gov.ua.

[Проект Наказу](#)

[Пояснювальна записка](#)

[Порівняльна таблиця](#)

[АРВ](#)

[Повідомлення про оприлюднення](#)

ПОДІЛИТИСЬ:



Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

Канцелярія

тел.: +38 (044) 206 31 15
email: info@mepr.gov.ua

Пресслужба

тел.: +38 (044) 206 31 01
email: press@mepr.gov.ua

Гаряча лінія "Міндовкілля на зв'язку"

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
<p style="text-align: center;">ТЕХНОЛОГІЧНІ НОРМАТИВИ</p> <p style="text-align: center;">допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт</p> <p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>2. Ці Технологічні нормативи встановлюють поточні та перспективні технологічні нормативи допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних теплосилових установок, призначених для вироблення енергії, під час спалювання твердого палива, включаючи біомасу і відходи вуглезбагачення, рідкого та газоподібного палива, за винятком установок, у яких продукти згоряння безпосередньо використовуються у виробничих процесах. Ці Технологічні нормативи не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>установок із газовими турбінами незалежно від виду спаленого палива, які використовуються в аварійних режимах та працюють менше 500 годин на рік. У таких випадках суб'єкти господарювання, що експлуатують теплосилові установки, мають вести облік кількості годин експлуатації цих установок;</p> <p>установок, що використовуються для виробництва електричної енергії з природного газу в межах заходів, що вживаються для уникнення ризиків порушення безпеки постачання електричної енергії, відповідно до пункту 13⁴ розділу</p>	<p style="text-align: center;">ТЕХНОЛОГІЧНІ НОРМАТИВИ</p> <p style="text-align: center;">допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт</p> <p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>2. Ці Технологічні нормативи встановлюють поточні та перспективні технологічні нормативи допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних теплосилових установок, призначених для вироблення енергії, під час спалювання твердого палива, включаючи біомасу і відходи вуглезбагачення, рідкого та газоподібного палива, за винятком установок, у яких продукти згоряння безпосередньо використовуються у виробничих процесах. Ці Технологічні нормативи не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>установок із газовими турбінами незалежно від виду спаленого палива, які використовуються в аварійних режимах та працюють менше 500 годин на рік. У таких випадках суб'єкти господарювання, що експлуатують теплосилові установки, мають вести облік кількості годин експлуатації цих установок;</p> <p>установок, що використовуються для виробництва електричної енергії з природного газу в межах заходів, що вживаються для уникнення ризиків порушення безпеки постачання електричної енергії, відповідно до пункту 13⁴ розділу XVII «Прикінцеві та перехідні</p>



UB
Міндовкілля
№25/1-14/11614-24 від 03.09.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 03.09.2024 19:27
3FAA9288358EC0030400000035892F000781D600
Сертифікат дійсний з 11.07.2024 00:00 до 10.07.2026
23:59

XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

норма відсутня

положення» Закону України «Про ринок електричної енергії»;

газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану.

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України

Руслан СТІЛЕЦЬ

«___» _____ 2024 р.

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт»

1. Мета

Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт» (далі – проєкт наказу) розроблений з метою виключення з під дії застосування норм наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 22 жовтня 2008 року № 541 «Про затвердження Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 17 листопада 2008 року за № 1110/15801, газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Проєкт наказу розроблений на виконання підпункту 8 пункту 3 Плану заходів з підготовки об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2024/25 року та його проходження, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 9 липня 2024 року № 642 та пункту 21 Операційного плану заходів з реалізації у 2024–2026 роках Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 липня 2024 року № 713.

У зв'язку з повномасштабною агресією російської федерації проти України, цілеспрямовані обстріли критичної енергетичної інфраструктури з березня 2024 року призвели до додаткових пошкоджень та втрати більшості тепло- та гідрогенерації, що спричинили пошкодження енергетичної інфраструктури України і стали причиною системних аварій та загострення проблем забезпечення операційної безпеки енергетичної системи, внаслідок чого в Україні існує дефіцит енергогенеруючої потужності.

Зважаючи на масштаб пошкоджень існуючих генеруючих потужностей та необхідність розосередження генерації для посилення стійкості енергосистеми, а також своєчасного початку та сталого проходження осінньо-зимового періоду 2024/25 року у всіх містах та областях України виникла нагальна проблема в прискореному будівництві та/або розміщенні нової розподіленої генерації



UB
Міндовкілля
№25/1-14/11614-24 від 03.09.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 03.09.2024 19:27
3FAA9288358EC003040000035892F000781D600
Сертифікат дійсний з 11.07.2024 00:00 до 10.07.2026
23:59

шляхом, зокрема, вжиття скоординованих організаційних, регуляторних, правових, економічних заходів та необхідності розроблення даного проєкту акта.

Одним із можливих способів вирішення проблеми є необхідність термінової інтеграції до об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України високоманеврових газотурбінних електростанцій широкого спектра цільового призначення, розвитку розподіленої генерації, у тому числі будівництва газопоршневих та газотурбінних установок (для забезпечення комбінованого виробництва теплової і електричної енергії та виробництва електроенергії без теплового навантаження), блочно-модульних котелень (для забезпечення теплопостачання), бензинових/дизельних та газових генераторів (для забезпечення сталого теплопостачання, водопостачання та водовідведення), забезпечення пуску існуючих електричних станцій після аварій з метою покриття пікового навантаження та резервного живлення критичної інфраструктури.

Для досягнення стратегічної мети підвищення стійкості та надійності ОЕС України в умовах воєнного стану та післявоєнного відновлення енергетичної інфраструктури, виникає необхідність внести зміни до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 22 жовтня 2008 року № 541, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 17 листопада 2008 року за № 1110/15801 (далі – Технологічні нормативи), що дозволить операторам установок, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу побудувати відповідні об'єкти та виробляти електричну і теплову енергію для потреб енергосистеми на установках, не застосовуючи Технологічні нормативи.

3. Основні положення акта

Проєктом наказу пропонується внести зміни до пункту 2 розділу I Технологічних нормативів передбачивши незастосування технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря до газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану.

4. Правові аспекти

У цій сфері є чинними такі нормативно-правові акти:
Закон України «Про охорону атмосферного повітря»;

постанова Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2001 року № 1780 «Про затвердження Порядку розроблення та затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 9 липня 2024 року № 642 «Про затвердження плану заходів з підготовки об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2024/25 року та його проходження»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 18 липня 2024 року № 713 «Про схвалення Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року і затвердження операційного плану заходів з її реалізації у 2024–2026 роках.

наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 22 жовтня 2008 року № 541 «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт», зареєстрований в Міністерстві юстиції України 17 листопада 2008 року за № 1110/15801.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація наказу не потребує додаткових витрат з державного та місцевих бюджетів.

6. Позиція заінтересованих сторін

Наказ не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної.

Наказ не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності.

Публічні консультації проводились відповідно до Порядку проведення консультацій з громадськістю з питань формування та реалізації державної політики, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 03 листопада 2010 року № 996.

7. Оцінка відповідності

У наказі відсутні положення, які:

стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;

стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;

впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків; створюють підстави для дискримінації.

У наказі відсутні процедури, які можуть містити ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією.

Громадська антикорупційна, громадська антидискримінаційна та громадська гендерно-правова експертизи стосовно наказу не проводились.

Проект акта не потребує проведення Мінцифри цифрової експертизи, оскільки не стосується питань інформатизації, електронного урядування, формування і використання національних електронних інформаційних ресурсів, розвитку інформаційного суспільства, електронної демократії, надання адміністративних послуг або цифрового розвитку.

8. Прогноз результатів

Реалізація наказу матиме позитивний вплив на ринкове середовище, забезпечення захисту прав та інтересів суб'єктів господарювання, громадян і держави, розвиток регіонів, громадське здоров'я та довкілля.

Це, зокрема, подолання негативних наслідків, пов'язаних з повномасштабною агресією російської федерації проти України, та здійснення необхідних заходів з підтримки енергетичної галузі України, розвитку розподіленої генерації, у тому числі будівництва газопоршневих та газотурбінних установок (для забезпечення комбінованого виробництва теплової і електричної енергії та виробництва електроенергії без теплового навантаження), блочно-модульних котелень (для забезпечення теплопостачання), бензинових/дизельних та газових генераторів (для забезпечення сталого теплопостачання, водопостачання та водовідведення), забезпечення пуску існуючих електричних станцій після аварій з метою покриття пікового навантаження та резервного живлення критичної інфраструктури.

Проект акта не стосується соціально-трудової сфери та не матиме впливу на ринок праці.

Заінтересована сторона	Вплив реалізації акта на заінтересовану сторону	Пояснення очікуваного впливу
Держава	Позитивний	Забезпечення операційної безпеки енергетичної системи в Україні та можливість швидкому подоланню дефіциту енергогенеруючої потужності.

Суб'єкти господарювання	Позитивний	Забезпечення за допомогою встановлення газопоршневих та газотурбінних установок (для забезпечення комбінованого виробництва теплової і електричної), блочно-модульних котелень (для забезпечення тепlopостачання), бензинових/дизельних та газових генераторів (для забезпечення сталого тепlopостачання, водопостачання та водовідведення), яке необхідне для повноцінного функціонування діяльності суб'єктів господарювання.
Громадськість	Позитивний	Уникнення підвищення соціальної напруги у наслідок запобігання довготривалих відключень електропостачання та вдалого проходження осінньо-зимового періоду 2024/25 року.

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України

« ____ » _____ 2024 р.

Руслан СТІЛЕЦЬ

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт»

I. Визначення проблеми

Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт» (далі - проєкт наказу) розроблений на виконання підпункту 8 пункту 3 Плану заходів з підготовки об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2024/25 року та його проходження, затвердженого розпорядження Кабінету Міністрів України від 9 липня 2024 № 642 та пункту 21 Операційного плану заходів з реалізації у 2024–2026 роках Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 липня 2024 року № 713.

У зв'язку з повномасштабною агресією російської федерації проти України, нові цілеспрямовані обстріли критичної енергетичної інфраструктури російськими військами призвели до додаткових пошкоджень та втрати більшості тепло- та гідрогенерації. Значний дефіцит доступної потужності генерації, що виникла внаслідок таких обстрілів, та в умовах недостатньої пропускної спроможності міждержавних перетинів із суміжними енергосистемами застосовуються заходи з обмеження електроспоживання, які мають негативний вплив на обороноздатність держави та призводять до значних соціально-економічних збитків.

Зважаючи на масштаб пошкоджень існуючих генеруючих потужностей та необхідність розосередження генерації для посилення стійкості енергосистеми, а також своєчасного початку та сталого проходження осінньо-зимового періоду 2024/25 року у всіх регіонах України виникла нагальна проблема в прискореному будівництві та/або розміщенні нової розподіленої генерації шляхом, зокрема, вжиття скоординованих організаційних, регуляторних, правових, економічних заходів та необхідності розроблення даного проєкту акта.

Одним із можливих способів вирішення проблеми є необхідність термінової інтеграції до об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України високоманеврових газотурбінних електростанцій широкого спектра цільового призначення, розвитку розподіленої генерації, у тому числі будівництва газопоршневих та газотурбінних установок (для забезпечення комбінованого виробництва теплової і електричної енергії та виробництва електроенергії без теплового навантаження), блочно-модульних котелень (для забезпечення



Міндовкілля
№25/1-14/11614-24 від 03.09.2024
КЕП: Стрільць Р. О. 03.09.2024 19:27
3FAA9288358EC003040000035892F000781D600
Сертифікат дійсний з 11.07.2024 00:00 до 10.07.2026
23:59

забезпечення сталого теплопостачання, водопостачання та водовідведення), забезпечення пуску існуючих електричних станцій після аварій з метою покриття пікового навантаження та резервного живлення критичної інфраструктури.

Для досягнення стратегічної мети підвищення стійкості та надійності ОЕС України в умовах воєнного стану та післявоєнного відновлення енергетичної інфраструктури, виникає необхідність внести зміни до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 22 жовтня 2008 року № 541, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 17 листопада 2008 року за № 1110/15801 (далі – Технологічні нормативи), що дозволить операторам установок, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу побудувати відповідні об'єкти та виробляти електричну і теплову енергію для потреб енергосистеми на установках, не застосовуючи Технологічні нормативи.

Проект наказу унеможливить порушення прав і законних інтересів суб'єктів господарювання, зменшить адміністративний тиск на бізнес та усуне відповідні регуляторні бар'єри.

Прийняття проекту наказу сприятиме подоланню негативних наслідків, пов'язаних з повномасштабною агресією російської федерації проти України, та здійснення необхідних заходів з підтримки енергетичної галузі України.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	-
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання	+	-
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	+	-

Вирішення зазначеної проблеми не може бути здійснено за допомогою ринкових методів, або діючих нормативно-правових актів.

II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю державного регулювання є створення сприятливих умов, які дозволять операторам газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу на період дії воєнного стану незастосування технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які є більш жорсткішими ніж нормативи викидів.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення визначених цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернатив	Опис альтернативи
Альтернатива 1 збереження ситуації, яка існує на цей час	<p>Залишення чинного регулювання, що передбачає для теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт застосовувати Технологічні нормативи.</p> <p>Оператори газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу не матимуть можливості побудувати відповідні об'єкти та виробляти електричну та теплову енергію для потреб енергосистеми, що в свою чергу спричинить дефіцит електроенергії, зупинці виробництв, падіння економіки країни, підвищення соціальної напруги за рахунок росту рівня безробіття та у наслідок довготривалих відключень електропостачання.</p> <p>Така альтернатива досягнення цілей державного регулювання не дозволить вирішити проблеми, що зазначені у розділі I цього аналізу регуляторного впливу та не дозволить досягти цілей державного регулювання, що є неприйнятним.</p>
Альтернатива 2 прийняття проекту наказу	<p>Прийняття проекту наказу.</p> <p>Перевагами обраного способу досягнення встановлених цілей є:</p> <p>забезпечення за допомогою встановлення газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу швидкого відновлення електропостачання, яке необхідне для повноцінного функціонування діяльності суб'єктів господарювання, житлового сектору шляхом не застосування при регулюванні викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря Технологічних нормативів;</p> <p>уникнення підвищення соціальної напруги у наслідок запобігання довготривалих відключень електропостачання та вдалого проходження осінньо-зимового періоду 2024/25 року</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернатив	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 збереження ситуації, яка існує на цей час	Вигоди для держави відсутні.	Для держави витрат чи втрат не очікується.

Альтернатива 2 прийняття проєкту наказу	Забезпечення операційної безпеки енергетичної системи в Україні та можливість швидкому подоланню дефіциту енергогенеруючої потужності.	У разі прийняття проєкту наказу держава не нестиме обтяжливих матеріальних та інших витрат.
---	--	---

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернатив	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 збереження ситуації, яка існує на цей час	Вигоди для громадян відсутні	Для громадян витрат чи втрат не очікується.
Альтернатива 2 прийняття проєкту наказу	Уникнення підвищення соціальної напруги у наслідок запобігання довготривалих відключень електропостачання та вдалого проходження осінньо-зимового періоду 2024/25 року.	Для громадян витрат чи втрат не очікується.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	1350	3216	2000	-	6566
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	20,5%	49,0%	30,5%	-	100%

*Прогнозні значення сформульовані, виходячи із експертних оцінок.

Вид альтернатив	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 збереження ситуації, яка існує на цей час	Вигоди відсутні (до операторів газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, з виробництва електричної та теплової енергії застосовуються Технологічні нормативи, які є більш жорсткішими ніж нормативи викидів).	Витрати суб'єктів господарювання пов'язані з виконанням природоохоронних заходів або значні витрати у разі зупинки виробництва у зв'язку з відсутністю електричної енергії.

Альтернатива 2 прийняття проєкту наказу	Дозволить операторам газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів з виробництва електричної та теплової енергії побудувати відповідні об'єкти та виробляти електричну енергію для потреб енергосистеми із застосування для регулювання викидів забруднюючих речовин нормативів викидів.	Витрат не передбачається.
---	--	---------------------------

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1 Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва.	Витрати відсутні
Альтернатива 2 Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва.	219168

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного балу
Альтернатива 1 збереження ситуації, яка існує на цей час	1	Проблема продовжить існувати.
Альтернатива 2 прийняття проєкту наказу	4	Зазначений спосіб дозволяє досягти усіх цілей регулювання, повністю відповідає вимогам сучасності та є найбільш доцільним.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 збереження ситуації, яка існує на цей час.	Вигоди для держави відсутні.	Для держави витрат чи втрат не очікується.	У разі залишення існуючої на

	<p>Вигоди для суб'єктів господарювання відсутні (до операторів газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, з виробництва електричної та теплової енергії застосовуються Технологічні нормативи, які є більш жорсткішими ніж нормативи викидів)</p> <p>Вигоди для громадян відсутні</p>	<p>Для суб'єктів господарювання: витрати суб'єктів господарювання пов'язані з виконанням природоохоронних заходів або значні витрати у разі зупинки виробництва у зв'язку з відсутністю електричної енергії.</p> <p>Для громадян витрат чи втрат не очікується.</p>	<p>даний момент ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої цілі.</p>
<p>Альтернатива 2 прийняття проекту наказу</p>	<p>Для держави: Забезпечення операційної безпеки енергетичної системи в Україні та можливість швидкому подоланню дефіциту енергогенеруючої потужності.</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Дозволить операторам газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів з виробництва електричної та теплової енергії побудувати відповідні об'єкти та виробляти електричну енергію для потреб</p>	<p>Для держави: У разі прийняття проекту наказу держава не нестиме обтяжливих матеріальних та інших витрат.</p> <p>Для суб'єктів господарювання витрат не передбачається.</p> <p>Для громадян витрат чи втрат не очікується.</p>	<p>У разі прийняття проекту наказу ціль буде досягнута повною мірою, що повністю забезпечить безперебійне електропостачання.</p>

	<p>енергосистеми із застосування для регулювання викидів забруднюючих речовин нормативів викидів.</p> <p>Для громадян: Уникнення підвищення соціальної напруги у наслідок запобігання довготривалих відключень електропостачання.</p>		
--	---	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акту
Альтернатива 1	Дана альтернатива не здатна вирішити проблеми, що наведені у розділі I аналізу регуляторного впливу.	X
Альтернатива 2	Дана альтернатива є найбільш доцільною з огляду на поточний стан проблеми та переваги від її впровадження.	X

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом для розв'язання визначеної проблеми є прийняття проекту наказу, який забезпечить:

швидке подолання негативних наслідків, пов'язаних з повномасштабною агресією російської федерації проти України, та здійснення необхідних заходів з підтримки енергетичної галузі України;

послаблення адміністративного навантаження на бізнес на період дії воєнного стану, що дозволить операторам газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів з виробництва електричної та теплової енергії побудувати відповідні об'єкти та виробляти електричну та теплову енергію для потреб енергосистеми на газотурбінних електростанціях, застосовуючи для регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря нормативи викидів, а не Технологічні нормативи.

Заходи, які мають здійснити органи влади для впровадження цього проєкту наказу:

1. Забезпечити інформування громадськості про вимоги проєкту наказу шляхом його оприлюднення в мережі Інтернет – на офіційному вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України.

2. Здійснити погодження проєкту наказу заінтересованими органами.

Ризику впливу зовнішніх факторів на дію проєкту наказу немає.

Досягнення цілей не передбачає додаткових організаційних заходів.

Прийняття проєкту наказу не призведе до неочікуваних результатів і не потребуватиме додаткових витрат з державного бюджету.

Можлива шкода у разі очікуваних наслідків дії проєкту наказу не прогнозується.

З боку суб'єктів господарювання відсутня необхідність вчинення додаткових дій.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акту залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати органів влади на впровадження проєкту наказу здійснюватиметься за рахунок раціонального використання наявних матеріально-технічних ресурсів та перерозподілу наявних трудових ресурсів у процесі державного управління.

Для впровадження та виконання вимог проєкту наказу органам державної влади не потрібно додаткових витрат з державного та місцевого бюджетів.

Для впровадження та виконання вимог проєкту наказу органи виконавчої влади, фізичні та юридичні особи не будуть нести додаткові витрати.

Можливість виконання вимог проєкту наказу оцінюється як висока.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акту

Проєкт наказу запроваджується до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану на виконання вимог передбачених підпунктом 8 пункту 3 Плану заходів з підготовки об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2024/25 року та його проходження, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 9 липня 2024 року № 642 та пунктом 21 Операційного плану заходів з реалізації у 2024–2026 роках Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 липня 2024 року № 713.

Термін набрання чинності – з дня, наступного за днем його опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акту

Основними показниками результативності проєкту наказу є:

розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією проєкту наказу. Розмір надходжень коштів до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією проєкту наказу, не змінюється, оскільки проєктом наказу не регулюються надходження до державного та місцевого бюджетів;

кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія проєкту наказу 6566 одиниць (За даними Державної служби статистики України звіт по формі 2-ТП (повітря) за 2023 рік подали 6566 суб'єктів господарювання);

рівень поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень проєкту наказу високий, оскільки повідомлення про оприлюднення, проєкту наказу та аналіз регуляторного впливу проєкту наказу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України.

ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Відстеження результативності проєкту наказу здійснюватиметься Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

Строки проведення базового відстеження результативності дії проєкту наказу:

базове відстеження результативності проєкту наказу буде здійснене після набрання чинності проєкту наказу, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності проєкту наказу.

Строки проведення повторного відстеження результативності дії проєкту наказу:

повторне відстеження планується здійснити через рік після набрання чинності проєкту наказу, в результаті якого відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження. У разі виявлення нерегульованих та проблемних питань шляхом аналізу показників дії проєкту наказу, такі питання будуть врегульовані шляхом внесення відповідних змін;

періодичне відстеження має здійснюватися раз на три роки, починаючи з дня виконання заходів з повторного відстеження. Відстеження результативності зазначеного проєкту наказу проводитиметься шляхом розгляду пропозицій та зауважень від суб'єктів господарювання, які надійшли до Міндовкілля.

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

Вид даних, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності – статистичні.

Для відстеження результативності будуть використовуватися дані, отримані за результатами процедури розгляду заяви на отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

У разі виявлення під час відстеження нерегульованих та/або шкідливих для суб'єктів господарювання вимог чи норм наказу, буде внесено проєкт відповідних змін.

ВИТРАТИ

**на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва,
які виникають внаслідок дії регуляторного акта**

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1.	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2.	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	-	-
3.	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	-	-
4.	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	-	-
5.	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	-	-
6.	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	-	-
7.	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	-	-
8.	Інше (одноразові на ознайомлення із вимогами наказу), гривень.	48	48
9.	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	48	48
10.	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	4566	4566
11.	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	219168	219168

Примітка:

Розрахунок погодинної мінімальної заробітної плати (далі – МЗП). Кількість робочих годин за 12 місяців - 1987 год (40-годинний робочий день). Погодинна МЗП = 8000*12/1987=48.

Розмір коштів і час, що витрачатимуться суб'єктами господарювання, пов'язаними з виконанням вимог проєкту наказу: разово орієнтовно 1 годину для відповідальних працівників на ознайомлення із вимогами. Час витрачений в даному випадку має обліковуватися в межах норм часу, що витрачається на виконання безпосередніх фахових обов'язків відповідальних працівників; кошти, які необхідно буде витратити одному суб'єкту господарювання для виконання вимог проєкту наказу – орієнтовно 48 грн. на процедуру організації виконання вимог регулювання.

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік – стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років

Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	0	0	0	0
---	---	---	---	---

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

ТЕСТ МАЛОГО ПІДПРИЄМНИЦТВА (М-Тест)

1. Консультації з представниками мікро- та малого підприємництва щодо оцінки впливу регулювання.

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання на суб'єктів малого підприємництва та визначення детального переліку процедур, виконання яких необхідно для виконання регулювання стосовно підготовки документів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, проведено у період з 12 липня 2024 року по 21 серпня 2024 року.

№ з/п	Вид консультації (публічні консультації прями (круглі столи, наради, робочі зустрічі тощо), інтернет-консультації прями (інтернет-форуми, соціальні мережі тощо), запити (до підприємців, експертів, науковців тощо)	Кількість учасників консультацій, осіб	Основні результати консультацій (опис)
1.	Робочі зустрічі, телефоні розмови, запити до підприємців, бізнес-асоціацій та експертів	7 суб'єктів господарювання	<p>Запропоноване регулювання дозволить операторам газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів з виробництва електричної та теплової енергії виробляти електричну та теплову енергію для потреб енергосистеми із застосуванням для регулювання викидів забруднюючих речовин нормативів викидів, а не Технологічних нормативів які є більш жорсткішими.</p> <p>Отримано інформацію, що при отриманні дозвільного документу витрати суттєво не зміняться.</p>

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва.

Кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання: 2000 одиниць, у тому числі малого підприємництва 2000 одиниць;

питома вага суб'єктів малого підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема може справляти вплив 30,5 відсотків.

3. Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва, що виникають на виконання вимог регулювання

№ з/п	Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання	У перший рік (стартовий рік впровадження регулювання)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за 5 років
1	2	3	4	5
1.	Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів)	0	0	0
2.	Процедури повірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування	0	0	0
3.	Процедури експлуатації обладнання(ТО)	0	0	0
4.	Процедури обслуговування обладнання (експлуатаційні витрати – витратні матеріали)	0	0	0
5.	Інші процедури (уточнити), гривень.	0	0	0
6.	Разом, грн. Формула: (1 + 2+ 3+ 4+ 5)	0	0	0
7.	Кількість суб'єктів господарювання, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць	Кількість суб'єктів господарювання– 2000 організацій		
8.	Сумарно, грн.	0	0	0
Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування				
9.	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання (одноразові на ознайомлення із вимогами наказу)	48	0	48
10.	Процедури організації виконання вимог регулювання	0	0	0
11.	Процедури офіційного звітування	0	0	0
12.	Процедури щодо забезпечення процесу перевірок	0	0	0
13.	Інші процедури (уточнити):	0	0	0
14.	Разом, грн.	48	0	48
15.	Кількість суб'єктів малого підприємництва, що мають виконати вимоги регулювання, одиниць	Кількість суб'єктів господарювання – 2000 організацій		
16.	Сумарно, грн.	96000	0	96000

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва.

Розрахунок бюджетних витрат на адміністрування регулювання здійснюється окремо для кожного відповідного органу державної влади/місцевого самоврядування, що залучений до процесу регулювання.

Процедури регулювання суб'єктів малого підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання малого підприємництва – за потреби окремо для суб'єктів малого та мікро- підприємств)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата)	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають до сфери відповідної процедури	Витрати на адміністрування регулювання* (за рік), грн.
1	2	3	4	5	6
1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання	0	0	0	0	0
2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання	0	0	0	0	0
у т.ч. камеральні	0	0	0	0	0
у т.ч. виїзні	0	0	0	0	0
3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання	0	0	0	0	0
4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання	0	0	0	0	0
5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання	0	0	0	0	0
6. Підготовка звітності за результатами регулювання	0	0	0	0	0
7. Витрати часу на інші адміністративні процедури (уточнити):	0	0	0	0	0
Разом по органу державного регулювання за рік	X	X	X	X	0 грн.
Сумарно по органу державного регулювання за 5 років	X	X	X	X	0 грн.

* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають до сфери відповідної процедури та на кількість процедур за рік

4. Розрахунок сумарних витрат суб'єктів малого підприємництва, що виникають на виконання вимог регулювання

№ з/п	Показник	Перший рік регулювання (стартовий)	За 5 років
1.	Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання	0 грн.	0 грн.
2.	Оцінка вартості адміністративних процедур для суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування	96000 грн.	96000 грн.
3.	Сумарні витрати малого підприємництва на виконання за планового регулювання	96000 грн.	96000 грн.
4.	Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва	0 грн.	0 грн.
5.	Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання	96000 грн.	96000 грн.

5. Розроблення корегуючих (пом'якшувальних) заходів для малого підприємництва щодо запропонованого регулювання.

На основі оцінки сумарних витрат малого підприємництва на виконання запланованого регулювання (за перший рік регулювання та за п'ять років) з метою вирівнювання питомої вартості адміністративного навантаження між суб'єктами великого, середнього та малого підприємництва компенсаторним механізмом є забезпечення за допомогою встановлення газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу швидкого відновлення електропостачання, яке необхідне для повноцінного функціонування діяльності суб'єктів господарювання, житлового сектору шляхом не застосування при регулюванні викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря Технологічних нормативів, які є більш жорсткішими за нормативи викидів від стаціонарних джерел.

На основі запропонованого компенсаторного механізму для суб'єктів малого підприємництва проводити повторну оцінку витрат суб'єктів малого підприємництва не є доцільним.

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України

Руслан СТРИЛЕЦЬ

« ___ » _____ 2024 р.



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15,
факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@mer.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

На № _____

**Державна регуляторна
служба України**

**Про погодження проєкту
наказу Міндовкілля**

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України відповідно до статті 21 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» надсилає на погодження проєкт наказу «Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт» (далі – проєкт наказу).

Просимо погодити проєкт наказу в десятиденний строк.

- Додатки: 1. Проєкт наказу на 2 арк. в 1 прим.
2. Пояснювальна записка на 5 арк. в 1 прим.
3. Порівняльна таблиця на 2 арк. в 1 прим.
4. Аналіз регуляторного впливу на 16 арк. в 1 прим.
5. Копія оприлюдненого повідомлення про оприлюднення проєкту наказу на 2 арк. в 1 прим.

Міністр

Руслан СТРИЛЕЦЬ

Ігор Подоляк 206 31 30



UB
Міндовкілля
№25/1-14/11614-24 від 03.09.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 03.09.2024 19:27
3FAA9288358EC003040000035892F000781D600
Сертифікат дійсний з 11.07.2024 00:00 до 10.07.2026
23:59



МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

НАКАЗ

_____ 2024 р.

Київ

№ _____

Про внесення змін до Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт

Відповідно до пункту 8 Порядку розроблення та затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2001 року № 1780, підпункту 47 пункту 4 Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25 червня 2020 року № 614, підпункту 8 пункту 3 Плану заходів з підготовки об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду 2024/25 року та його проходження, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 9 липня 2024 року № 642 та пункту 21 Операційного плану заходів з реалізації у 2024–2026 роках Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 липня 2024 року № 713,

НАКАЗУЮ:

1. Внести зміни до пункту 2 розділу I Технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт, затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 22 жовтня 2008 року № 541, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 17 листопада 2008 року за № 1110/15801 (в редакції наказу Міністерства екології та природних ресурсів від 16 лютого 2018 року № 62), доповнивши новим абзацом такого змісту:

«газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану».



UB
Міндовкілля
№25/1-14/11614-24 від 03.09.2024
КЕП: Стрілець Р. О. 03.09.2024 19:27
3FAA9288358EC003040000035892F000781D600
Сертифікат дійсний з 11.07.2024 00:00 до 10.07.2026
23:59

2. Департаменту запобігання промислового забрудненню та кліматичної політики (Богдан СЕМЕНЕНКО) забезпечити в установленому законодавством порядку подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Вікторію КИРЕЄВУ.

Міністр

Руслан СТРИЛЕЦЬ