

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Інструкції з обліку та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів»

I. Визначення проблеми

Чинна редакція Інструкції з обліку та розслідування технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України від 04 серпня 2006 року № 270, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 22 серпня 2006 року за № 993/12867 (далі – Інструкція). Зміни до цієї Інструкції не вносилися.

Тобто 15 років вимоги Інструкції залишалися незмінними. Водночас протягом цього періоду відбулися суттєві зміни у законодавстві України, а також зазнали змін відповідні технічні норми та правила, що впливають на реалізацію вимог зазначеної Інструкції.

Так, Інструкція потребує приведення у відповідність до вимог законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про теплопостачання», Кодексу цивільного захисту України, Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 05 березня 2007 року за № 197/13464, Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25 липня 2006 року № 258, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 25 жовтня 2006 року за № 1143/13017, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310.

Слід зауважити, що абзацом п'ятим пункту 16 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» Кабінету Міністрів України було доручено утворити центральний орган виконавчої влади шляхом реорганізації Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної і теплової енергії шляхом утворення центрального органу виконавчої влади, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 10 вересня 2014 року № 442 «Про оптимізацію системи центральних органів виконавчої влади» створено Державну інспекцію енергетичного нагляду України як центральний орган виконавчої влади, поклавши на неї функції з реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання.

Відповідно до вимог пункту 1 Положення про Державну інспекцію енергетичного нагляду України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14 лютого 2018 року № 77 (далі - Положення), Державна інспекція енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) є центральним органом виконавчої влади, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра енергетики та який реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання.

Відповідно до підпункту 2 пункту 4 Положення, Держенергонагляд відповідно до покладених на нього завдань здійснює державний енергетичний нагляд за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів) і дотриманням учасниками ринку (крім споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж.

Відповідно до вимог частин другої та третьої статті 9 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що предметом державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є господарська діяльність, пов'язана з виробництвом, передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів) в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж, виконання робіт з проектування електроустановок і мереж.

Способом здійснення державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, відповідних обстежень, перевірок, оглядів щодо обладнання електричних мереж учасників ринку електричної енергії (крім споживачів) у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».

Однак вимогами чинної редакції Інструкції передбачено, що у разі пошкодження обладнання споживачів, в склад комісії з розслідування аварій обов'язково включаються представники структурного підрозділу Держенергонагляду.

Також вимогами чинної редакції Інструкції передбачено, що аварії та відмови в роботі енергетичного господарства підприємства, спричинені порушенням зовнішнього енергопостачання, розслідуються комісією підприємства із обов'язковим залученням, зокрема, представників територіальних органів інспекції з експлуатації електричних станцій та мереж і структурного підрозділу Держенергонагляду.

Через зазначену двозначність тлумачень окремих вимог Інструкції ускладнюється виконання Держенергонаглядом своїх функціональних завдань щодо захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та

інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів.

При цьому лише протягом 2020-2021 років в об'єднаній енергетичній системі України було зафіксовано 5294 випадків технологічних порушень у роботі енергетичних господарств значимих споживачів електричної енергії і суб'єктів відносин у сфері теплопостачання. Це стало причиною значної кількості порушень режимів роботи зовнішніх електричних мереж операторів систем передачі та розподілу і тепломереж інших суб'єктів відносин у сфері теплопостачання з припиненням (обмеженням) енергопостачання споживачів електричної і теплової енергії (громадян, державних органів та закладів, суб'єктів господарювання, у тому числі суб'єктів малого підприємництва).

Так, зазначені технологічні порушення супроводжувалися недовиробітком електричної енергії на електростанціях споживачів у розмірі 5134,6 тис. кВт·год., невідпуском електричної енергії споживачам, у тому числі I категорії надійності електропостачання, у розмірі 174,44 тис. кВт·год. та перервою теплопостачання споживачів в опалювальний період, як наприклад: 05.02.2020 більш ніж на 11 год. припинялося теплопостачання частини м. Миколаєва, а 03.03.2020 на 30 год. – частини м. Києва. (21.11.2021 на 27 год. припинялося теплопостачання частини м. Світловодська Кіровоградської області, а 14.12.2021 на 30 год. – частини м. Луганська).

Разом з цим повномасштабна агресія російської федерації суттєво вплинула на стан і режими роботи електроенергетичного комплексу України через систематичне ураження об'єктів критичної енергетичної інфраструктури, що забезпечували надійне енергопостачання населення та промисловості України.

На підставі зазначеного та враховуючи значний обсяг зношеності окремого обладнання енергетичної інфраструктури, рівень аварійності в електричних мережах, буде залишатися достатньо високим.

Отже в зазначеній ситуації ще більш актуальним стає питання необхідності врегулювання та удосконалення господарсько-правових відносин та взаємодії уповноважених представників підприємств, установ, організацій (далі - підприємства), на балансі яких знаходиться енергетичне обладнання і споруди, ушкодження яких ураховується як аварія або відмова в роботі, з уповноваженими представниками Державної інспекції енергетичного нагляду України, операторів систем розподілу, оператора системи передачі, суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, проектних, будівельно-монтажних, налагоджувальних і ремонтних організацій, заводів-виробників, науково-дослідних інститутів, місцевих держадміністрацій з метою, зокрема, виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та розроблення організаційно-технічних заходів для недопущення виникнення аналогічних аварій та відмов у роботі енергетичного обладнання в майбутньому.

З метою усунення двозначних тлумачень в чинній редакції Інструкції щодо повноважень та особливостей участі в розслідуваннях уповноважених представників Держенергонагляду та з метою можливості забезпечення ними під час участі в зазначених розслідуваннях, зокрема, захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, розроблено проєкт наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Інструкції з обліку та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів» (далі - проєкт Інструкції).

Так, зокрема, окремим пунктом проєкту Інструкції чітко визначені випадки обов'язкового включення представників територіального органу Держенергонагляду (за згодою) у склад комісії з розслідування аварії або відмови в роботі об'єктів енергетичного господарства підприємства, а саме у разі:

пошкодження обладнання теплосилового господарства, що призвели до порушення технологічних процесів підприємства та/або порушення теплопостачання споживачів;

виникнення аварії або відмови в роботі енергетичного господарства підприємства, які призвели до відключень в мережах оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, суб'єкта відносин у сфері теплопостачання з подальшим порушенням енергопостачання споживачів.

Зазначені випадки визначені відповідно до вимог статті 9 Закону України «Про ринок електричної енергії», статті 14 Закону України «Про теплопостачання» та вимог Положення.

З урахуванням вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Положення, відповідно до вимог абзацу третього пункту 6 розділу IV проєкту Інструкції, представники територіального органу Держенергонагляду повинні бути обов'язково залучені (за згодою) у склад комісії з розслідування аварії або відмови в роботі об'єктів енергетичного господарства підприємства, лише у випадку якщо така аварія або відмови призвела до відключень в мережах оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу з метою визначення причинно-наслідкових зв'язків між виникненням такого відключення та дотриманням відповідним оператором вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж.

Також з метою врахування Міненерго результатів розслідування таких аварій або відмови в роботі об'єктів енергетичного господарства підприємства під час формування державної технічної політики в електроенергетичному комплексі, в проєкті Інструкції додано пункти, якими передбачено забезпечення Держенергонаглядом збору інформації про виконання заходів,

визначених комісією у акті розслідування (у разі участі у розслідуванні), оформлення щоквартальних звітів про аварії та відмови в роботі енергетичного обладнання за визначеною формою та оформлення і надання до Міненерго зведеної річної довідки про стан аварійності енергоустановок та мереж в розрізі областей, м. Києва.

Проект Інструкції, відповідає вимогам чинного законодавства, враховує сучасний досвід експлуатації енергообладнання, та визначає класифікацію видів події або видів порушення нормального режиму роботи об'єктів енергетичного господарства чи його пошкодження, які класифікуються як аварії або відмови в роботі об'єктів енергетичного господарства підприємств, особливості та обов'язки суб'єктів господарювання щодо своєчасного і правильного повідомлення, розслідування, документального оформлення і обліку аварій та відмов в роботі, реалізації заходів з усунення причин, що спричинили їх виникнення, та інформування про виконання цих заходів відповідних територіальних органів Держенергонагляду.

У проекті Інструкції не передбачено розслідування аварій, які мають розслідуватися відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 17 квітня 2019 року № 337 «Про затвердження Порядку розслідування та ведення обліку нещасних випадків, професійних захворювань і аварій на виробництві». Тобто проект Інструкції спрямований на зменшення надмірного регуляторного тиску на суб'єкти господарювання.

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

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

За допомогою ринкових механізмів зазначена проблема не може бути розв'язана, оскільки вирішення питання можливості виконання Держенергонаглядом своїх функціональних завдань щодо захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів, пов'язано з необхідністю введення у дію нового нормативно-правового акту, який буде врегульовувати особливості виконання Держенергонаглядом зазначених функціональних завдань.

II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є здійснення:

- якісних розслідувань аварій та відмов в роботі електро- та теплоенергетичних господарств споживачів електричної і теплової енергії, в частині виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та розроблення організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому;

- оптимізація впливу державних органів на суб'єкти господарювання та усунення правових колізій шляхом запровадження чітких вимог до обліку та розслідування аварій та відмов в роботі електро- та теплоенергетичних господарств споживачів електричної і теплової енергії, а також до особливостей участі в таких розслідуваннях уповноважених представників Держенергонагляду;

- підвищення ефективності діяльності центральних органів виконавчої влади, до компетенції яких відносяться питання участі у зазначених розслідуваннях.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Інструкції з обліку та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів»	Впровадження регуляторного акта дозволить врахувати вимоги чинного законодавства щодо повноважень та особливостей участі в розслідуваннях аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів уповноважених представників Держенергонагляду та вирішити інші питання, зазначені у розділі II «Цілі державного регулювання».
Альтернатива 2. Збереження чинного способу регулювання	Через двозначність тлумачень окремих вимог чинної редакції Інструкції відносно вимог статті 9 Закону України «Про ринок електричної енергії» і Положення буде ускладнено виконання Держенергонаглядом своїх функціональних завдань щодо захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових

	актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів, а також не буде забезпечено контролю держави за якістю виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та розроблення організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому.
--	--

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей. Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття регуляторного акту	Прийняття регуляторного акту удосконалисть відносини між уповноваженими представниками підприємств, установ, організацій, на балансі яких знаходиться енергетичне обладнання і споруди, ушкодження яких ураховується як аварія або відмова в роботі та перелік яких наведено у додатку 1 до цієї Інструкції, з уповноваженими представниками Державної інспекції енергетичного нагляду України, операторів систем розподілу, оператора системи передачі, суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, проєктних, будівельно-монтажних, налагоджувальних і ремонтних організацій, заводів-виробників, науково-дослідних	Відсутні

	інститутів, місцевих держадміністрацій під час повідомлення, розслідування, документального оформлення і обліку аварій та відмов в роботі, реалізації заходів з усунення причин, що спричинили їх виникнення, та інформування про виконання цих заходів відповідних територіальних органів Держенергонагляду.	
Збереження чинного регулювання	Відсутні	Через двозначність тлумачень окремих вимог чинного регулювання ускладнюється повноцінне виконання Держенергонаглядом своїх функціональних завдань щодо захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів. У зв'язку з описаним не забезпечується контроль держави за якістю виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов

		виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та достатністю розроблених організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому.
--	--	--

3. Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття регуляторного акту	Забезпечує належний рівень якості та надійності постачання електричної і теплової енергії споживачам (громадянам України).	Відсутні
Збереження чинного регулювання	Відсутні	Створює ризик щодо зниження якості та надійності постачання електричної і теплової енергії споживачам (громадянам України), у зв'язку з відсутністю контролю держави за якістю виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та достатністю розроблених організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому.

4. Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі, у т.ч. СГД-фізичні особи	Мікро, у т.ч. СГД-фізичні особи	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	837	17065	832	0	18734
Питома вага групи у загальній кількості	4,46%	91%	4,44%	0	100%

Дія проекту акту поширюється на учасників ринку електричної енергії, суб'єкти господарювання (споживачів електричної і теплової енергії), у власності яких перебуває енергетичне обладнання та/або які здійснюють його експлуатацію.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття регуляторного акту	Держенергонагляд отримає можливість у законний спосіб брати участь у розслідуваннях аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів, що забезпечить у подальшому підвищення рівня надійного (безперервного) та безпечного енергопостачання споживачів, а також контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства	Відсутні

	споживачів.	
Збереження чинного регулювання	Відсутні	Створює ризик щодо зниження якості та надійності постачання електричної і теплової енергії споживачам (громадянам України), у зв'язку з невиконанням Держенергонаглядом своїх функціональних завдань щодо захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів.

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей при вирішенні	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного балу
--	---	---

проблеми)		
Прийняття регуляторного акту	4	Удосконалення організації експлуатації і ремонту енергетичних об'єктів, модернізації, реконструкції чи заміни енергетичного обладнання завдяки використанню матеріалів розслідування аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства підприємств, зокрема, виявлених причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та розроблених організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому.
Збереження чинного регулювання	1	Ймовірне зниження організації експлуатації і ремонту енергетичних об'єктів, модернізації, реконструкції чи заміни енергетичного обладнання через відсутність контролю держави за якістю виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та достатністю розроблених організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування місця альтернативи у рейтингу
Прийняття регуляторного акту	Забезпечення надійним та якісним енергопостачанням споживачів	Відсутні	У разі прийняття регуляторного акту цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю

	України		забезпечить потребу у вирішенні визначеної проблеми.
Збереження чинного регулювання	Відсутні	Цілі державного регулювання не будуть досягнуті, що унеможливило своєчасне реагування та усунення проблемних ситуацій щодо надійного (безперервного) та безпечного енергопостачання споживачів.	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема залишиться, що не забезпечить досягнення поставленої мети.

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Прийняття регуляторного акту	Прийняття регуляторного акту забезпечує: - можливість повноцінного виконання Держенергонаглядом своїх функціональних завдань щодо захисту прав споживачів теплової енергії та контролю дотримання операторами систем розподілу/оператором системи передачі вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акту не передбачається.

	технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, у разі настання технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів; - можливість контролю держави за якістю виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та достатністю розроблених організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому; - покращити якість виявлення причинно-наслідкових зв'язків і передумов виникнення таких аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та достатністю розроблених організаційно-технічних заходів для недопущення їх виникнення в майбутньому; - удосконалення організації експлуатації і ремонту енергетичних об'єктів, модернізації, реконструкції чи заміни енергетичного обладнання завдяки реалізації зазначених	
--	---	--

	організаційно-технічних заходів для недопущення виникнення аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства їх в майбутньому; - підвищення якості та надійності постачання електричної і теплової енергії споживачам (громадянам України).	
Збереження чинного регулювання	Відсутні	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акту не передбачається.

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття регуляторного акту, що дозволить забезпечити можливість повноцінного виконання Держенергонаглядом своїх функціональних завдань, контроль за якістю розслідувань виникнення аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства та визначенням організаційно-технічних заходів для недопущення виникнення аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства їх в майбутньому.

Проект Інструкції відповідатиме вимогам чинного законодавства та інших нормативно-правових актів, враховуватиме досвід експлуатації електричних мереж, та визначає класифікацію видів події або видів порушення нормального режиму роботи об'єктів енергетичного господарства чи його пошкодження, які класифікуються як аварії або відмови в роботі об'єктів енергетичного господарства підприємств, особливості та обов'язки суб'єктів господарювання щодо своєчасного і правильного повідомлення, розслідування, документального оформлення і обліку аварій та відмов в роботі, реалізації заходів з усунення причин, що спричинили їх виникнення, та інформування про виконання цих заходів відповідних територіальних органів Держенергонагляду.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акту залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, суб'єкти господарювання, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акту розраховані з розрахунків на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії регуляторного акту, що додаються.

ВИТРАТИ
на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії
регуляторного акту

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	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	0	0
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, експертиз, сертифікацій, атестацій тощо) та інших послуг (проведення наукових досліджень, страхування тощо), гривень	0	0
6	Витрати на ознайомлення з вимогами регуляторного акту (сума взята з розрахунку мінімальної заробітної плати на 1 годину), гривень	40,46	202,3
7	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцтовари тощо), гривень	0	0
9	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
9	Інше, гривень	0	0
10	РАЗОМ, гривень	40,46	202,3

11	Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в заходах	4417	4417
12	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва на виконання регулювання, гривень	178711,82	893559,1

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 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	Витрати на ознайомлення з вимогами регуляторного акту (за рік), гривень (суму взята з розрахунку мінімальної заробітної плати на 1 годину)	Витрати за п'ять років
Витрати на ознайомлення з вимогами регуляторного акту (суму взята з розрахунку мінімальної заробітної плати на 1 годину), гривень	40,46	202,3

Вид витрат	Річні витрати на оплату праці додаткового персоналу	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцтовари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додаткового персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з оплатою праці додаткового персоналу	0	0

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акту

Строк дії регуляторного акту не обмежується у часі, що надає можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акту

Показниками результативності регуляторного акту є:

1. Розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта – не передбачаються.

2. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта: 18734 суб'єктів господарювання.

3. Розмір коштів та час, які витрачаються суб'єктами господарювання пов'язаними з виконанням вимог акта: не зміниться.

4. Кількість аварій та відмов в роботі об'єктів енергетичного господарства споживачів (підприємств) за рік.

5. Кількість комісій з розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів (підприємств), в яких взяли участь уповноважені представники Державної інспекції енергетичного нагляду України за рік.

6. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень регуляторного акта – високий;

7. Кількість скарг/звернень громадян/суб'єктів господарювання, пов'язаних із дією регуляторного акта тощо.

Проект регуляторного акта разом з матеріалами, що обґрунтовують його прийняття, оприлюднено на офіційному веб-сайті Міненерго в мережі Інтернет <http://mre.kmu.gov.ua>. Міненерго у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта.

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

Відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися Держенергонаглядом статистичним методом.

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

Базове відстеження результативності акта буде здійснене через один рік після набрання чинності цим регуляторним актом.

Повторне відстеження здійснюватиметься через два роки після проведення базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися один раз на три роки, починаючи з дня виконання заходів з повторного відстеження результативності цього регуляторного акта.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 2023 р.