

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проекту Кабінету Міністрів України «Про деякі питання забезпечення
постачання електричної енергії захищеним споживачам»
(далі – проєкт постанови)

I. Визначення проблеми

Відповідно до частини четвертої статті 60 Закону України «Про ринок електричної енергії» процедура складання переліку захищених споживачів, порядок обмеження, відключення електропостачання захищеним споживачам та механізм забезпечення повної поточної оплати захищеними споживачами визначаються Порядком забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 року № 1209 «Деякі питання постачання електричної енергії захищеним споживачам та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» (зі змінами) (далі – Порядок).

У зв'язку зі складністю процедури отримання статусу захищеного споживача відповідно до вищезазначеного Порядку станом на сьогодні не було визначено жодного захищеного споживача.

Проєкт постанови розроблено на виконання протокольного рішення наради з питання врегулювання заборгованості на балансуєчому ринку електричної енергії, яка відбулася 13 червня 2024 року під головуванням заступника Секретаря РНБОУ за участі представників НКРЕКП, Міненерго, НЕК «Укренерго».

З метою недопущення дублювання діючого регуляторного акта відповідно до статті 5 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» розроблені зміни до чинної постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 року № 1209 «Деякі питання постачання електричної енергії захищеним споживачам та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» (зі змінами). Вказані зміни до постанови спрямовані на спрощення та впорядкування процедури отримання статусу захищеного споживача.

Станом на сьогодні на балансуєчому ринку електричної енергії сформувалися мільярдні борги (близько 32,5 млрд грн заборгованість учасників ринку перед НЕК «Укренерго» та близько 16,6 млрд грн заборгованість НЕК «Укренерго» перед учасниками ринку). Серед основних боржників, які створюють передумови для накопичення таких боргів, є підприємства критичної інфраструктури, а саме вугледобувні підприємства, підприємства централізованого водопостачання та водовідведення, підприємства, які забезпечують надання теплової енергії та комунальних послуг (далі – суб'єкти господарювання). Такі суб'єкти господарювання несвоєчасно сплачують за електричну енергію, разом з тим їх не відключають від електропостачання.

Таким чином, створюється проблема, яка призводить до неможливості своєчасних розрахунків оператором системи передачі на балансуєчому ринку, у тому числі перед виробниками електричної енергії.

Зазначені проблеми призводять до того, що недоотримання коштів виробниками електричної енергії за надані послуги на балансуєчому ринку не

дозволяє проводити своєчасне технічне обслуговування та ремонт обладнання (у тому числі для підготовки до осінньо-зимового періоду). Тому виникає необхідність створення механізму забезпечення розрахунків за електричну енергію таких підприємств для зупинення накопичення боргів.

Водночас відключення визначених суб'єктів господарювання знизить рівень життя побутових споживачів та може спричинити виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру.

З метою недопущення їх виникнення є необхідність спрощення процедури визначення переліку захищених споживачів електричної енергії (далі – захищені споживачі) та складення переліку захищених споживачів відповідно до чітких критеріїв, обмеження, відключення електропостачання яких може спричинити надзвичайну ситуацію техногенного характеру та які водночас забезпечують життєдіяльність населення, а також передбачити механізми забезпечення оплати за спожиту захищеними споживачами електричну енергію, відмінні від попередньої оплати прогнозованого обсягу споживання електричної енергії та/або надання фінансової гарантії оплати спожитої захищеним споживачем електричної енергії, як визначено чинною редакцією.

Крім того є необхідним зупинення збільшення зростання суми боргу за оплату спожитої електричної енергії, забезпечити створення передумов для будівництва генеруючих потужностей в українській енергосистемі.

Однією з переваг запропонованої у змінах спрощеної процедури отримання статусу захищеного споживача є зменшення кількості необхідних документів, які має надати суб'єкт господарювання для отримання статусу захищеного споживача та для застосування до нього заходів з безпечного відключення/обмеження електропостачання з метою недопущення виникнення надзвичайної ситуації техногенного характеру. Зокрема, для набуття статусу захищеного споживача споживач має укласти договір про переказ коштів протягом 20 календарних днів з дня отримання відповідного запиту від центрального органу виконавчої влади, який здійснює збір пропозицій до переліку захищених споживачів відповідно до проекту постанови. Вказаний термін визначений з урахуванням існуючого досвіду укладення договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, термін на укладення яких становить 10 робочих днів.

З метою недопущення екологічних проблем регіонального характеру Програма безпечного відключення погоджується місцевими органами виконавчої влади в межах їх компетенції у частині узгодження можливих негативних наслідків в результаті зупинки технологічного процесу (виробничого циклу) захищеного споживача через відключення/обмеження електропостачання. Також Програма безпечного відключення погоджується оператором системи розподілу або оператором системи передачі, або оператором малої системи розподілу (далі – оператор системи), до електричних мереж якого приєднані електроустановки захищених споживачів, оскільки припинення електроживлення їх об'єктів здійснюється безпосередньо оператором системи. Оператори систем, які беруть участь в процедурі Програми безпечного відключення, визначаються частиною першою статті 31, частиною першою статті 45 та частиною четвертою статті 49 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Слід зауважити, що до постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 року № 1209 «Деякі питання постачання електричної енергії захищеними споживачам та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» постановами Кабінету Міністрів України від 25 березня 2019 року № 300, від 5 липня 2019 року № 570 та від 23 листопада 2020 року № 1146 внесено зміни, відповідно до яких обмеження, відключення електропостачання не застосовуються до об'єктів державної форми власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави у сфері телекомунікацій та зв'язку, об'єктів комунального підприємства «Компанія «Вода Донбасу» та комунального підприємства «Попаснянський районний водоканал», які не визначені захищеними споживачами відповідно до процедури та для них не передбачене гарантоване джерело фінансування.

Проектом постанови пропонується вилучити вказані положення, оскільки об'єкти державної форми власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави у сфері телекомунікацій та зв'язку, не належать до категорій підприємств, визначених в проекті постанови.

Разом з цим відповідно до запропонованих змін до Порядку, об'єкти комунального підприємства «Компанія «Вода Донбасу» можуть бути запропоновані для включення до переліку захищених споживачів та отримати статус захищеного споживача.

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

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

Проблема, яку пропонується врегулювати в результаті прийняття регуляторного акта, є важливою та належить безпосередньо до компетенції органів державної влади, і не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів, оскільки потребує нормативного врегулювання. Проектом постанови Кабінету Міністрів України пропонується внести зміни до постанов Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 року № 1209 «Деякі питання постачання електричної енергії захищеними споживачам та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» та від 9 червня 2021 року № 590 «Про затвердження Порядку виконання повноважень Державною казначейською службою в особливому режимі в умовах воєнного стану».

II. Цілі державного регулювання

Цілями державного регулювання є:

спрощення процедури отримання статусу захищеного споживача суб'єктами господарювання, які забезпечують життєдіяльність населення, застосування до об'єктів таких споживачів процедури безпечного відключення, яка дозволить уникнути виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру у разі припинення/обмеження електропостачання;

недопущення накопичення заборгованості на ринку електричної енергії шляхом запровадження механізму забезпечення оплати спожитої електричної енергії та наданих послуг захищеними споживачами.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
|---|---|
| Альтернатива 1. Прийняття проекту постанови | Спрощення та упорядкування механізму визначення захищених споживачів. |
| Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін | Залишення чинного механізму визначення захищених споживачів діючим, що ускладнить визначення їх переліку. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|--------------------------------------|--|---|
| Прийняття проекту постанови | Убезпечення техногенних катастроф, уповільнення зростання заборгованості на ринку електричної енергії. | Адміністрування процесу включення суб'єктів господарювання до переліку захищених споживачів |
| Залишення існуючої ситуації без змін | Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною | Подальше накопичення заборгованості на ринку електричної енергії, виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії критично важливим галузям економіки держави |

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|--------------------------------------|--|--|
| Прийняття проєкту постанови | Підвищує рівень надійності та безперервності надання окремих комунальних послуг (безпеки постачання) | Оплата комунальних послуг за встановленими тарифами |
| Залишення існуючої ситуації без змін | Відсутні | Не забезпечено належний рівень надійності надання окремих комунальних послуг (водопостачання, водовідведення та теплопостачання) |

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

| Показник | Великі | Середні | Малі | Мікро | Разом |
|--|--------|---------|------|-------|-------|
| Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, в тому числі: | 29 | 230 | 1145 | - | 1404 |
| 1) електропостачальники | 22 | 134 | 1145 | - | 1301 |
| 2) оператори систем | 4 | 28 | - | - | 32*** |
| 3) суб'єкти господарювання, які претендують на отримання статусу захищеного споживача, в тому числі: | 3 | 68 | - | - | 71** |
| вугледобувні підприємства державної форми власності | 1 | 8 | - | - | 9* |
| підприємства централізованого водопостачання та водовідведення всіх форм власності | 2 | 49 | - | - | 51** |
| підприємства державної та комунальної форм власності, які забезпечують надання теплової енергії та комунальних послуг, за виключенням тих, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії | - | 11 | - | - | 11** |
| питома вага у загальній кількості суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, відсотків**** | 2,1 | 16,4 | 81,5 | - | 100 |

*- Джерело інформації: періодична звітність підприємств

** - Джерело інформації: Реєстр суб'єктів господарювання, які провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, діяльність яких регулюється НКРЕКП
https://www.nerc.gov.ua/storage/app/sites/1/Docs/Reestry/reestr_subektiv_gospodory

[vannia/2025/Reestr-reestr_subektiv-gospodaruvannya-yaki-reguluutsyaNKREKP_31.01.2025.xlsx](https://www.nerc.gov.ua/storage/app/sites/1/Docs/Reestry/Lits_reestr_NKREKP_31.01.2025.xlsx)

*** Джерело інформації: Ліцензійний реєстр Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

https://www.nerc.gov.ua/storage/app/sites/1/Docs/Reestry/Lits_reestr_NKREKP_31.01.2025.xlsx

**** У зв'язку з інформацією, яка є закритою під час воєнного стану, розподіл суб'єктів господарювання на великі, середні та малі підприємства передбачено у відповідності до даних Державного комітету статистики

https://www.ukrstat.gov.ua/operativ/menu/menu_u/sze_20.htm.

Дія проекту постанови розповсюджується на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність в галузі електроенергетики – здійснюють постачання електричної енергії на об'єкти споживачів електричної енергії, обмеження, відключення яких може спричинити настання надзвичайної ситуації техногенного характеру, а саме такі об'єкти з переліку наступних підприємств: вугледобувні підприємства державної форми власності; підприємства централізованого водопостачання та водовідведення всіх форм власності; підприємства державної та комунальної форм власності, які забезпечують надання теплової енергії та комунальних послуг, за виключенням тих, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії.

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|--------------------------------------|--|--|
| Прийняття проекту постанови | Стабільність та прогнозованість електропостачання, зменшення рівня заборгованості | Збільшення обсягу коштів, який буде спрямовуватися на оплату електричної енергії та супутні послуги |
| Залишення існуючої ситуації без змін | Спрямування меншого обсягу на покриття заборгованості для забезпечення електропостачання | Загроза вимкнення електропостачання, ліквідація наслідків надзвичайних ситуацій техногенного характеру |

Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва у перший рік за альтернативами

| Сумарні витрати за альтернативами | Сума витрат, гривень |
|---|----------------------|
| Альтернатива 1. Прийняття проекту постанови | 638 070,00 грн. |
| Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін | 876 288,00 грн |

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

| Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | Бал результативності (за чотири-бальною системою оцінки) | Коментарі щодо присвоєння відповідного бала |
|--|--|--|
| Прийняття проекту постанови | 4 | Цілі прийняття проекту постанови будуть досягнуті повною мірою. Проблема існувати не буде, що дозволить зупинити нарощування заборгованості на ринку електричної енергії, забезпечити будівництво нових генеруючих потужностей, запобігти в повній мірі виникненню надзвичайних ситуацій техногенного характеру. |
| Залишення існуючої ситуації без змін | 1 | Проблема залишиться невирішеною. Несе загрозу для сталого функціонування ринку електричної енергії та збільшує ризики виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру. |

| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу |
|--------------------------------------|---|---|---|
| Прийняття проекту постанови | Прийняття постанови дозволить забезпечити складення переліку захищених споживачів з метою недопущення виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру | 1 902 150,00 грн – витрати суб'єктів господарювання, які виникають внаслідок дії регуляторного акта (за перший рік) | У разі прийняття проекту постанови цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішенні визначеної проблеми |
| Залишення існуючої ситуації без змін | Відсутні | Виникнення загрози щодо безпеки постачання електричної енергії критично важливим галузям економіки держави і суб'єктам господарювання | У разі залишення існуючої ситуації без змін, проблема незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання продовжуватиме існувати, 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 проекту постанови | Дозволяє вирішити проблему шляхом визначення переліку захищених споживачів, відповідно до чітких критеріїв, обмеження, відключення електропостачання яких може спричинити надзвичайну ситуацію техногенного характеру та які водночас забезпечують життєдіяльність населення, передбачення механізмів забезпечення поточної оплати спожитої електричної енергії захищеними споживачами | Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту постанови можливий у випадку пошкоджень через проведення бойових дій |
| Залишення існуючої ситуації без змін | Проблема залишиться невирішеною | Не передбачається |

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

Механізми, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми, є: прийняття постанови;

впровадження нової процедури формування переліку захищених споживачів.

Організаційними заходами є:

складення переліку споживачів, які мають не сплачену заборгованість за договорами про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» за період 2022 – 2023 років, обмеження, відключення об'єктів яких може спричинити виникнення надзвичайної ситуації техногенного характеру, та подання такого переліку із відповідним обґрунтуванням до центрального органу виконавчої влади, який здійснює збір пропозицій до переліку захищених споживачів відповідно до проекту постанови, з метою подальшого включення таких споживачів електричної енергії до переліку захищених споживачів електричної енергії;

формування та надання пропозицій до переліку;

укладення споживачами, які можуть набути статусу захищеного споживача, з електропостачальником, банком та/або органом Державної казначейської служби договорів про переказ коштів по всіх рахунках таких споживачів електричної енергії, крім рахунків, на які надходять кошти за операціями, що належать до операцій із виконання бюджетів;

розробка та прийняття порядку затвердження переліку захищених споживачів.

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

Проектом постанови передбачена конкретизація повноважень Міжвідомчої комісії з надання статусу захищеного споживача, центральних органів виконавчої влади, зокрема, центрального органу виконавчої влади, який здійснює збір пропозицій до переліку захищених споживачів відповідно до проекту постанови, Держенергонагляду, процедури формування переліку захищених споживачів, обмеження, відключення яких може спричинити настання надзвичайної ситуації техногенного характеру.

Розрахунок витрат на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії регуляторного акта (альтернатива 1) в додатку 1 до аналізу регуляторного впливу.

Розрахунок бюджетних витрат на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва Міненерго в додатку 3 до аналізу регуляторного впливу.

Питома вага суб'єктів малого підприємництва (малих та мікропідприємств разом) у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія регулювання, становить більше 10 відсотків, тому розроблено розрахунок витрат на запровадження державного регулювання для вказаних суб'єктів згідно з додатком 4 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 11 березня 2004 року № 308, (Тест малого підприємництва), що додається (Додаток 2 до аналізу регуляторного впливу).

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту постанови не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблему та досягти цілей державного регулювання.

Постанова Кабінету Міністрів України набирає чинності відповідно до законодавства з дня її офіційного опублікування.

Положення Порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженого цією постановою, у частині застосування поточного рахунку із спеціальним режимом використання для отримання статусу захищеного споживача діють до 1 січня 2028 року (на період дії пункту 15² розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії», який внесено Законом України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні»). У разі внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» термін дії зазначених положень Порядку буде змінений.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Обов'язковими показниками результативності проекту постанови:

1. Розмір надходжень до державного бюджету та місцевих бюджетів – 0 грн.
2. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія проекту постанови – 1404.
3. Розмір коштів і час, які витратять суб'єкти господарювання на виконання вимог проекту постанови – 1 902 150,0 грн (за перший рік).
4. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проекту постанови – 100% (проект постанови та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міненерго в мережі Інтернет <https://mev.gov.ua> та Міненерго у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту постанови).

Додаткові показники результативності проекту постанови:

5. Кількість поданих пропозицій для отримання суб'єктами господарювання визначених категорій статусу захищених споживачів.
6. Кількість укладених договорів про переказ коштів.
7. Кількість суб'єктів господарювання, які отримали статус захищеного споживача.
8. Зменшення рівня заборгованості на ринку електричної енергії захищеними споживачами.

Кількісне значення додаткових показників буде визначено статистичним методом під час проведення базового відстеження.

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

Строк проведення базового відстеження результативності дії регуляторного акта – через 1 рік після набрання чинності регуляторним актом.

Строк проведення повторного відстеження результативності дії регуляторного акта – через 1 рік після базового відстеження, але не пізніше ніж через 2 роки з дня набрання чинності регуляторним актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні 3 роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього проекту постанови.

Відстеження результативності акта буде здійснюватися Міненерго статистичним методом – шляхом аналізу динаміки показників, вказаних в розділі VIII аналізу регуляторного впливу.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 2025 р.

Додаток 1
до аналізу регуляторного
впливу

ВИТРАТИ
на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії
регуляторного акта (альтернатива 1)

| Порядковий номер | Витрати | За перший рік | За 5 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, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень Витрати на внесення змін до інструкцій, приведення у відповідність внутрішньої документації 8 год * 48,00 грн (мінімальна оплата часу за одну годину відповідно до Закону України «Про державний бюджет на 2025 рік») | 0 | 0 |
| 6 | Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень | 0 | 0 |
| 7 | Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень | 0 | 0 |
| 8 | Інше (уточнити), гривень: | | |

| | | | |
|-------|--|---------|----------|
| 8.1 | Витрати на ознайомлення з положеннями регуляторного акта (для всіх категорій) (1 год * 48,00 грн) | 48,00 | 0 |
| 8.2 | Витрати усіх категорій на укладення договорів про переказ коштів (6 год * 48,00 грн) | 288,00 | 288,00 |
| 8.3 | Витрати для суб'єкта господарювання, який претендує на статус захищеного споживача, в тому числі: | | |
| 8.3.1 | витрати на надання копій укладених договорів до Міненерго, гривень (0,5 год * 48,00 грн) | 24,00 | 24,00 |
| 8.3.2 | витрати на підготовку документів, визначених пунктом 8 проекту постанови, для подання їх до Міжвідомчої комісії з надання статусу захищеного споживача, гривень (48 год * 48,00 грн) | 2304,00 | 0 |
| 8.3.3 | витрати на доопрацювання програми безпечного відключення та повторне подання на погодження до місцевих органів виконавчої влади та оператора системи, до електричних мереж якого приєднаний об'єкт захищеного споживача, гривень (16 год * 48,00 грн) | 768,00 | 0 |
| 8.3.4 | витрати на подання до Держенерго-нагляду схеми електропостачання струмоприймачів за заявою суб'єкта господарювання для розгляду та повторне подання до Держенерго-нагляду після усунення невідповідностей, гривень (16 год * 48,00 грн) | 768,00 | 0 |
| 8.3.5 | витрати захищеного споживача на розробку графіка здійснення обмеження, відключення електропостачання та його подання на погодження до електропостачальника та оператора системи, до електричних мереж якого приєднаний об'єкт захищеного споживача, гривень (16 год * 48,00 грн) | 768,00 | 0 |
| 8.3.6 | витрати на подання електропостачальнику завіреної виписки банку та/або органу Казначейства про рух коштів на своїх рахунках, гривень (6 год * 48,00 грн) | 288,00 | 1 440,00 |

| | | | |
|------|---|-------------------------------|------------|
| 9 | Кількість суб'єктів господарювання, які претендують на отримання статусу захищеного споживача | 71 | 71 |
| 10 | Сумарні витрати суб'єкта господарювання, який претендує на отримання статусу захищеного споживача, гривень (109,5 год * 48,00 грн) | 5 256,00 | 1 752,00 |
| 11 | Витрати електропостачальника, в тому числі: | | |
| 11.1 | витрати електропостачальника на перевірку графіка здійснення обмеження, відключення електропостачання та надання відповіді захищеному споживачу, гривень (16 год * 48,00 грн) | 768,00 | 0 |
| 12 | Кількість електропостачальників | 156 | 156 |
| 13 | Сумарні витрати електропостачальників, гривень ((п. 8.1 + п. 8.2 + п. 11.1) * п. 12) | 172 224,00 | 44 928,00 |
| 14 | РАЗОМ, гривень (п. 10 + п. 11.1) | 6 024,00 | 1 752,00 |
| 15 | Витрати операторів систем, в тому числі: | | |
| 15.1 | Розгляд та погодження програми безпечного відключення операторами систем, гривень (16 год * 48,00 грн) | 768,00 | 0 |
| 15.2 | Організаційне, інформаційне та матеріально-технічне забезпечення діяльності Міжвідомчої комісії оператором системи передачі, гривень | $3^1 * 1^2 * 22186^3 = 66558$ | 0 |
| 16 | Кількість операторів систем | 32 | 32 |
| 17 | Сумарні витрати операторів систем, гривень ((п. 8.1 + п. 15.1) * п. 16 + п. 15.2) | 92 670,00 | 0 |
| 18 | Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в заходах | 259 | 259 |
| 19 | Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства на виконання регулювання, гривень (п. 9 * п. 10 + п. 13 + п. 17) | 638 070,00 | 169 320,00 |

¹ Кількість штатних працівників

² Кількість часу на забезпечення діяльності Міжвідомчої комісії в місяцях

³ Розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах промисловості за січень-вересень 2024 року у відповідності до даних Державного комітету статистики

https://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2005/gdn/Zarp_ek_p/Zp_ek_p_u/arh_zpp_u.htm.

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії чинного регуляторного акта (альтернатива 2)

| Порядковий номер | Витрати | За перший рік | За 5 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, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень Витрати на внесення змін до інструкцій, приведення у відповідність внутрішньої документації 8 год * 48,00 грн (мінімальна оплата часу за одну годину відповідно до Закону України «Про державний бюджет на 2025 рік») | 0 | 0 |
| 6 | Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень | 0 | 0 |
| 7 | Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень | 0 | 0 |
| 8 | Інше (уточнити), гривень: | | |
| 8.1 | Витрати для суб'єкта господарювання, який претендує на статус захищеного споживача, в тому числі: | | |

| | | | |
|-------|--|------------|------|
| 8.1.1 | витрати на підготовку документів відповідно до пункту 8 постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 року № 1209 (8 видів документів), гривень (160 год * 48,00) | 7680,00 | 0 |
| 8.1.2 | витрати на укладення договору з електропостачальником щодо попередньої оплати, гривень (40 год * 48,00 грн) | 1920,00 | 0 |
| 9 | Кількість суб'єктів господарювання, які претендують на отримання статусу захищеного споживача | 71 | 71 |
| 10 | Сумарні витрати суб'єкта господарювання, які претендують на отримання статусу захищеного споживача, гривень (200 год * 48,00 грн) | 9600,00 | 0 |
| 11 | Витрати електропостачальника, в тому числі: | | |
| 11.1 | витрати на складання графіка здійснення обмеження, відключення електропостачання суб'єкта господарювання, який є кандидатом в захищені споживачі, та його інформування, гривень (18 год * 48,00 грн) | 864,00 | 0 |
| 11.2 | витрати на укладення договору щодо попередньої оплати з суб'єктом господарювання, який є кандидатом в захищені споживачі, гривень (8 год * 48,00 грн) | 384,00 | 0 |
| 12 | Кількість електропостачальників | 156 | 156 |
| 13 | Сумарні витрати електропостачальника, гривень (п. 11.1 + п. 11.2) | 1 248,00 | 0 |
| 14 | РАЗОМ, гривень (п. 10 + п. 13) | 10 848,00 | 0 |
| 15 | Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в заходах | 227 | 227 |
| 16 | Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства на виконання регулювання, гривень (п. 9 * п. 10 + п. 12 * п. 13) | 876 288,00 | 0,00 |

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 здійснення регулювання, проведено розробником у період з 1 березня 2024 року по 10 липня 2024 року.

| № з/п | Вид консультацій | Кількість учасників консультацій (осіб) | Основні результати консультацій (опис) |
|-------|--|---|--|
| 1. | Інтернет-консультації із користувачами соціальних мереж на сторінці НЕК «УКРЕНЕРГО» у соціальній мережі Facebook (https://www.facebook.com/100064765023460/posts/824668899701937/?mibextid=rS40aB7S9Ucbxw6v) та Telegram (https://t.me/Ukrenergo/2675) щодо визначення переліку захищених споживачів та створення механізму забезпечення розрахунків за електричну енергію | 15 600 | Отримання коментарів до проєкту акту |
| 2. | Надсилання Міненерго проєкту регуляторного акту на погодження до заінтересованих центральних органів виконавчої влади | 15 | Отримання зауважень до проєкту акту |
| 3. | Нарада щодо врегулювання заборгованості на балансуєчому ринку електричної енергії (представники Міненерго, НКРЕКП, НЕК «УКРЕНЕРГО») | 6 | Прийнято рішення щодо внесення змін до нормативно-правового акта |

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва (мікро- та малі):

1) кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання: 1145;

2) питома вага суб'єктів малого підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив, 81,5 відсотка (відповідно до

таблиці «Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання» з аналізу регуляторного впливу).

3. Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання:

| № з/п | Найменування оцінки | У перший рік (стартовий рік впровадження регулювання), грн | Періодичні (за наступний рік), грн | Витрати за 5 років, грн |
|--|--|--|------------------------------------|-------------------------|
| Оцінка вартості «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва | | | | |
| 1. | Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів) | – | – | – |
| 2. | Процедури перевірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування | – | – | – |
| 3. | Процедури експлуатації обладнання (експлуатаційні витрати - витратні матеріали) | – | – | – |
| 4. | Процедури обслуговування обладнання (технічне обслуговування) | – | – | – |
| 5. | Кількість суб'єктів малого підприємництва | 1145 | 1145 | 1145 |
| 6. | Сумарні прямі витрати суб'єктів малого підприємництва | - | - | - |
| Оцінка вартості адміністративних витрат суб'єктів малого підприємництва | | | | |
| 7. | Витрати на ознайомлення з положеннями регуляторного акта – 1 (одна) робоча година x 48,00 грн* (прямі витрати не передбачені) | 48,00 | – | – |
| 8. | Витрати на укладення договорів про переказ коштів: 6 робочих годин x 48,0 грн Договір/довіреність не засвідчуватиметься нотаріально (прямі витрати не передбачені) | 288,0 | – | 288,0 |

| | | | | |
|-----|--|-----------|------|----------|
| 9. | Витрати електропостачальника на перевірку графіка здійснення обмеження, відключення електропостачання та надання відповіді захищеному споживачу, гривень: 16 робочих годин x 48,0 грн | 768,0 | – | – |
| 12. | Разом, гривень (сума рядків 7+8+9) | 1104,0 | – | 288,0 |
| 13. | Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконувати вимоги регулювання. Одиниць | 1145 | 1145 | 1145 |
| 14. | Сумарно, гривень (рядок 12 x рядок 13) | 1264080,0 | – | 329760,0 |

* мінімальна заробітна плата у погодинному розмірі відповідно до статті 8 Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік»

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва в М-Тесті не розраховуються, оскільки категорія електропостачальників не включена до адміністрування внесеними змінами.

Загальні бюджетні витрати на адміністрування регулювання розраховані в додатку 3 до аналізу регуляторного впливу.

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

| № з/п | Показник | Перший рік регулювання (стартовий), грн | За 5 років, грн |
|-------|--|---|-----------------|
| 1. | Оцінка “прямих” витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання | – | – |
| 2. | Оцінка вартості адміністративних процедур для суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування (загалом по 1145 суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання буде витрачено 24771 годин робочого часу) | 1264080,0 | 329760,0 |
| 3. | Сумарні витрати малого підприємництва на виконання запланованого регулювання | 1264080,0 | 329760,0 |
| 4. | Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва | – | – |
| 5. | Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання | 1264080,0 | 329760,0 |

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 5 років) та враховуючи той факт, що на суб'єктів великого, середнього та малого підприємництва не покладаються адміністративні навантаження, компенсаторні механізми не пропонуються.

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ
на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього
підприємництва

Міністерством енергетики України

| Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання) | 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 під дію процедури регулювання** | Витрати на адміністрування регулювання (за рік), гривень |
|--|-----------------------------------|---|--|---|--|
| 1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання | - | - | - | - | - |
| 2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі: | - | - | - | - | - |
| камеральні | - | - | - | - | - |
| виїзні | - | - | - | - | - |
| 3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 5. Оскарження одного окремого рішення | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|---|----------|-----------|---|-----|--------------|
| суб'єктами господарювання | | | | | |
| 6. Підготовка звітності за результатами регулювання | - | - | - | - | - |
| 7. Інші адміністративні процедури (уточнити): | | | | | |
| 7.1. Перевірка пропозицій до переліку захищених споживачів | 8 годин | 48,00 грн | 1 | 300 | 115200,0 грн |
| 7.2. Надання сформованих пропозицій на розгляд Міжвідомчої комісії з надання статусу захищеного споживача | 1 година | 48,00 грн | 1 | 300 | 14400,0 грн |
| 7.3. Формування та надсилання запитів до споживачів щодо укладення договорів про переказ коштів | 2 години | 48,00 грн | 1 | 300 | 28800,0 грн |
| Разом за рік | - | - | - | - | 158400,0 грн |
| Сумарно за 5 років | - | - | - | - | 158400,0 грн |

* мінімальна заробітна плата у погодинному розмірі відповідно до статті 8 Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік»

** орієнтовна кількість пропозицій для включення до переліку захищених споживачів за рік

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ

на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва

Державною інспекцією енергетичного нагляду України

| Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання) | 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 під дію процедури регулювання** | Витрати на адміністрування регулювання (за рік), гривень |
|--|-----------------------------------|---|--|---|--|
| 1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання | - | - | - | - | - |
| 2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі: | - | - | - | - | - |
| камеральні | - | - | - | - | - |
| виїзні | - | - | - | - | - |
| 3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання | - | - | - | - | - |
| 6. Підготовка звітності за | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|--|-----------|-----------|---|-----|---------------|
| результатами регулювання | | | | | |
| 7. Інші адміністративні процедури (уточнити): | | | | | |
| 7.1. Узгодження програми безпечного відключення | 24 години | 48,00 грн | 1 | 300 | 345600,0 грн |
| 7.2. Розгляд схеми електропостачання струмоприймачів | 80 годин | 48,00 грн | 1 | 300 | 1152000,0 грн |
| Разом за рік | - | - | - | - | 1497600,0 грн |
| Сумарно за 5 років | - | - | - | - | 1497600,0 грн |

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ

на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва

Місцевими органами виконавчої влади

| Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання) | 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 під дію процедури регулювання** | Витрати на адміністрування регулювання (за рік), гривень |
|--|-----------------------------------|---|--|---|--|
| 1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання | - | - | - | - | - |
| 2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі: | - | - | - | - | - |
| камеральні | - | - | - | - | - |
| виїзні | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|---|----------|-----------|---|-----|--------------|
| 3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання | - | - | - | - | - |
| 6. Підготовка звітності за результатами регулювання | - | - | - | - | - |
| 7. Інші адміністративні процедури (уточнити): | | | | | |
| 7.1. Розгляд та погодження програми безпечного відключення | 16 годин | 48,00 грн | 1 | 300 | 230400,0 грн |
| Разом за рік | - | - | - | - | 230400,0 грн |
| Сумарно за 5 років | - | - | - | - | 230400,0 грн |

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ

на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва

Державною податковою службою України

| Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання) | Планові витрати часу на процедуру | Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії | Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта | Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання** | Витрати на адміністрування регулювання (за рік), гривень |
|--|-----------------------------------|--|--|---|--|
|--|-----------------------------------|--|--|---|--|

| | | (заробітна плата)* | | | |
|---|----------|-----------------------|---|-----|----------------|
| 1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання | - | - | - | - | - |
| 2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі: | - | - | - | - | - |
| камеральні | - | - | - | - | - |
| вийзні | - | - | - | - | - |
| 3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання | - | - | - | - | - |
| 5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання | - | - | - | - | - |
| 6. Підготовка звітності за результатами регулювання | - | - | - | - | - |
| 7. Інші адміністративні процедури (уточнити): | | | | | |
| 7.1. Перевірка повноти переліку рахунків захищеного споживача за зверненням електропостачальника | 1 година | 48,00 грн | 1 | 300 | 14400,0 грн |

| | | | | | |
|-----------------------|---|---|---|---|----------------|
| Разом за рік | - | - | - | - | 14400,0 грн |
| Сумарно за 5 років | - | - | - | - | 14400,0 грн |
