



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

Державна регуляторна служба
України

***Про погодження
проєкту наказу***

Міністерство енергетики України надсилає для погодження доопрацьований проєкт наказу «Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ» (далі – проєкт наказу).

Прошу розглянути та погодити зазначений проєкт наказу в установленій законодавством термін.

- Додаток: 1. Проєкт наказу на 15 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 9 арк.
3. Повідомлення про оприлюднення на 3 арк.
4. Копія наказу «Про внесення змін до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2022 рік» на 3 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ****НАКАЗ**

м. Київ

***Про внесення змін до Плану діяльності
Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних
актів на 2022 рік***

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; постанови Кабінету Міністрів України від 17.06.2020 № 507 «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731 (зі змінами),
н а к а з у ю:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2022 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 14.12.2021 № 333, що додаються.
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

UB
Міністерство енергетики України
№26 від 19.01.2022
КЕВ В. 15.06.2022 10:02
3E1304000007CDD0600E0AE7A00
Серія з 29.04.2022 10:07 до 29.04.2023 10:07

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

№ _____

ЗМІНИ
до Плану діяльності Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2022 рік

Доповнити план позиціями такого змісту:

| № п/п | Назва проекту регуляторного акта | Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта. | Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт | Термін виконання |
|-------|---|--|---|---------------------|
| 43. | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку обміну обсягами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря в рамках впровадження Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок» | Забезпечить дотримання операторами ВСУ своїх зобов'язань з обмеження викидів та упередить передчасне закриття генеруючих потужностей, необхідних для забезпечення балансової надійності енергетичної системи України і виробництва теплової енергії для критичної та соціальної інфраструктури мономіст. | Директорат стратегічного планування та європейської інтеграції | І квартал 2022 року |

| | | | | |
|-----|---|---|--|---------------------|
| 44. | Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ» | Врегулювання питань щодо введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії, оператора системи передачі та операторів систем розподілу напругою до 110 (150) кВ. | Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії | I квартал 2022 року |
| 45. | Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання електричної енергії» | Забезпечення надійного (безперебійного) постачання електричної енергії споживачам під час зимового періоду за низьких середньодобових температур. | Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії | I квартал 2022 року |
| 46. | Постанова Кабінету Міністрів України «Про створення інформаційної бази даних споживання природного газу» | Забезпечить створення інформаційної бази даних споживання природного газу, дозволить підвищити прозорість на ринку природного газу, призведе до зменшення маніпуляцій в питаннях виробничо-технологічних витрат та обліку. | Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів | I квартал 2022 року |

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ»

I. Визначення проблеми

Правила введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів діючих електричних мереж напругою від 0,38 кВ до 110 (150) кВ (далі – Правила) були затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 08 листопада 2011 року № 691, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 29 листопада 2011 року за № 1370/20108. Зміни до Правил не вносилися.

Таким чином, 11 років вимоги Правил залишалися незмінними. Водночас протягом цього періоду відбулися суттєві зміни у законодавстві України, у тому числі і в сфері містобудівної діяльності щодо порядку приймання в експлуатацію новозбудованих, реконструйованих та технічно переоснащених об'єктів, а також зазнали змін відповідні норми та правила, що впливають на реалізацію вимог зазначених Правил, у тому числі щодо повноважень Державної інспекції енергетичного нагляду України.

Зважаючи, що процедури «прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів» (що стосується виконання будівельних робіт) та «введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики» за правовим регулюванням, змістом та характером зазначених робіт суттєво відрізняються між собою, саме тому виникла необхідність перегляду Правил.

Також необхідно зазначити, що Правила потребують приведення у відповідність до вимог чинних редакцій Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30 грудня 2014 року № 1417, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 5 березня 2015 року за № 252/26697, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) 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 (далі - КСР), Переліку будівельних робіт, які не потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт не підлягає прийняттю в експлуатацію, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 червня 2017 року № 406, ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 21 червня 2019 року № 271), ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектною доку



наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 04 червня 2014 року № 163.

Разом з тим за статистичною інформацією, наданою операторами систем розподілу на підставі схвалених НКРЕКП інвестиційних програм на 2020 та 2021 роки, було виконано наступні заходи з технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, а саме:

- 215,7 км ПЛ до 1000 В;
- 3 км ПЛ 6-10 кВ;
- 8,46 км ПЛ 35кВ;
- 3,2 км КЛ до 1000 В;
- 9,6 км КЛ 6-10 кВ;
- 277 ТП 10(6)/0,4 кВ;
- 1 од. ПС 35 кВ .

На сьогодні внаслідок військової агресії зі сторони російської федерації були пошкоджені або знищені діючі об'єкти електроенергетики напругою до 110 (150) кВ на території здійснення ліцензованої діяльності (або її частини) 25 операторів систем розподілу (далі – ОСР), виробників електричної енергії та оператора системи передачі (далі – ОСП).

З метою відновлення в найкоротші терміни об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій, вищезазначеним суб'єктам господарювання необхідно виконати ремонтні роботи, реконструкцію, нове будівництво, у тому числі введення в експлуатацію технічно переоснащених або замінені складових частин пошкоджених або знищених об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ.

Проект наказу передбачає затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або замінені складових частин діючих об'єктів електроенергетики мереж напругою до 110 (150) кВ (далі – проект Правил), які відповідають вимогам чинного законодавства, враховують сучасний досвід експлуатації обладнання, чітко визначає обов'язки суб'єктів господарювання щодо дотримання порядку введення у роботу технічно переоснащених або замінені складових частин діючих об'єктів електроенергетики.

Залежно від призначення складових частин об'єкта електроенергетики для підготовки до введення їх в роботу замовником відповідних робіт призначається робоча комісія в складі представників:

- замовника (голова комісії);
- підрядника;
- пусконаладжувальної організації;
- розробника виконавчої документації;
- підрозділу, який експлуатує об'єкт електроенергетики;
- служб замовника, які відповідають за охорону праці та пожежну безпеку.

Дата затвердження акта готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики, підписаного членами робочої комісії, є датою введення переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики в експлуатацію.

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 належного введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики пов'язано з необхідністю уведення у дію нового нормативно-правового акту.

II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є здійснення:

- приведення положень Правил у відповідність до вимог чинного законодавства;
- спрощення порядку введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики, що призведе до покращення надійності та якості електропостачання споживачів електроенергії, у тому числі громадян;
- мінімізації впливу державних органів на суб'єкти господарювання та усунення правових колізій шляхом запровадження чітких вимог до введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики;
- підвищення ефективності діяльності об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії, ОСП та ОСР, до компетенції яких відносяться питання введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики;
- відновлення в найкоротші терміни об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення активних бойових дій.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
|---|--|
| Прийняття регуляторного акта. | Впровадження регуляторного акта дозволить врахувати вимоги чинного законодавства при введенні у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики, що дозволить покращити енергопостачання інших суб'єктів господарювання та громадян і вирішити інші питання, зазначені у розділі II «Цілі державного регулювання». |
| Альтернатива 2. Збереження чинного способу регулювання. | У Правилах не врегульовані питання щодо формування обов'язків об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії, оператора системи передачі та операторів систем розподілу, у власності яких перебувають об'єкти електричних мереж і/або які здійснюють їх експлуатацію, у частині належного введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики. Зазначене призводить до зниження рівня безпеки постачання, надійності та якості енергозабезпечення інших учасників ринку, зокрема споживачів. |

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

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|-------------------------------|--|-----------|
| Прийняття регуляторного акта. | Прийняття регуляторного акта дозволить підвищити надійність, якість та безпеку роботи об'єднаної енергосистеми України та зменшити зайвий регуляторний вплив на суб'єкти господарювання шляхом створення єдиних прозорих вимог до введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів | Відсутні. |

| | | |
|---------------------------------|--------------------|--|
| | електроенергетики. | |
| Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Практично унеможливорює введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики, що створює загрози у частині безпеки постачання електричної енергії населенню та різним галузям економіки України. |

3. Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|--------------------------------|---|---|
| Прийняття регуляторного акта. | Забезпечує належний рівень якості та надійність постачання електричної енергії споживачам (громадянам) України. | Відсутні |
| Збереження чинного регулювання | Відсутні. | Створює ризик щодо зниження якості та надійності постачання електричної енергії споживачам(громадянам). |

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. | 35 | 19 | 19 | 0 | 73 |

| | | | | | |
|--|-----|-----|-----|----|------|
| Питома вага групи у загальній кількості. | 48% | 26% | 26% | 0% | 100% |
|--|-----|-----|-----|----|------|

Дія проєкту акта поширюється на виробників електричної енергії оператора системи передачі та операторів систем розподілу, у власності яких перебувають об'єкти електричних мереж і/або які здійснюють їх експлуатацію.

М-тест не проводився оскільки малі суб'єкти господарювання не зазнають витрат на впровадження регуляторного акта.

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|---------------------------------|---|--|
| Прийняття регуляторного акта. | У разі прийняття регуляторного акта покращиться якість та надійність електропостачання споживачів (субспоживачів), які будуть отримувати електроенергію від технічно переоснащених або замінені складових частин діючих об'єктів електроенергетики інших учасників ринку електричної енергії. | Відсутні. |
| Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Незабезпечення безпеки постачання електроенергії споживачам (субспоживачам). |

| 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 проблеми) | Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки) | Коментарі щодо присвоєння відповідного балу |
|--|---|--|
| Прийняття регуляторного акта. | 4 | Цілі прийняття регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою, проблем введення у роботу неякісно технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики існувати не буде, що дозволить в повній мірі забезпечити зниження ризиків у частині надійного та безпечного електропостачання споживачів. |
| Збереження чинного регулювання. | 1 | Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити надійне (безперервне), якісне та безпечне електропостачання споживачів. |

| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування місця альтернативи у рейтингу |
|-------------------------------|--|--------------------|---|
| Прийняття регуляторного акта. | Забезпечення надійним та якісним енергопостачанням споживачів України. | Відсутні. | У разі прийняття регуляторного акта цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішенні визначеної проблеми. |
| Збереження чинного | Відсутні. | Відсутні. | У разі залишення існуючої ситуації |

| | | | |
|--------------|--|--|---|
| регулювання. | | | 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 акта. | Дозволяє вирішити проблему у разі порушення надійного (безперервного), та безпечного енергопостачання споживачів. | Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається. |
| Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Ризик зовнішніх чинників на дію існуючого регуляторного акта передбачається. |

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття регуляторного акта, що дозволить забезпечити належні умови експлуатації об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії оператора системи передачі та операторів систем розподілу.

Проект Правил відповідатиме вимогам чинного законодавства, враховуватиме досвід експлуатації електричних мереж, чітко встановлює обов'язки власників електричних мереж щодо введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта 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 акта не передбачаються.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

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

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності регуляторного акта є:

- 1) забезпечення безпеки енергопостачання споживачів;
- 2) кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія акта, – 73 суб'єкти господарювання;
- 3) розмір надходжень до державного бюджету – не зміниться;
- 4) кількість нещасних випадків, пов'язаних з порушенням вимог, встановлених регуляторним актом;
- 5) кількість скарг/звернень громадян/суб'єктів господарювання, пов'язаних із дією регуляторного акта тощо;
- 6) кількість виявлених порушень, пов'язаних із дією акта.

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

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

Відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися Держенергонаглядом статистичним методом.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися через один рік після набрання ним чинності.

Повторне відстеження здійснюватиметься через два роки після проведення базового відстеження.

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

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 2022 р.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проєкту наказу Міненерго "Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ"

09.06.2022 | 16:04



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-4.2-7993 від 15.06.2022
КЕП: Галушенко Г. В. 15.06.2022 10:02
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600E0AE7A00
Сертифікат дійсний з 29.04.2022 10:07 до 29.04.2023 10:07

**Повідомлення про оприлюднення
проєкт наказу Міненерго «Про затвердження Правил введення
в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин
діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ»**

Проєкт акта розроблений Міністерством енергетики України з метою перегляду державної політики щодо введення у роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ.

Зауваження та пропозиції слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул. Хрещатик, 30; e-mail: yuriy_pidgorniy@mev.gov.ua

Державна регуляторна служба України, 01011 м. Київ, вул. Арсенальна, 9/11; e-mail: inform@dkrp.gov.ua

Проєкт регуляторного акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднені шляхом розміщення на офіційному веб-сайті Міненерго в мережі інтернет <http://mpe.kmu.gov.ua/>.

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

Міністерство енергетики України

1. [Проєкт наказу Міненерго «Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 \(150\) кВ»](#);
2. [Пояснювальна записка до проєкту наказу](#);
3. [Аналіз регуляторного впливу проєкту наказу](#).

[« повернутись](#)

Постійна www-адреса статті:

http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245654858



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ

Відповідно до статей 1, 2, 3, 5, 9, 16, 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та пункту 8 Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507,

н а к а з у ю:

1. Затвердити Правила введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ, що додаються.

2. Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії (Олександр МАРТИНЮК) забезпечити подання цього наказу в установленому порядку на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

3. Визнати таким, що втратив чинність, наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 08 листопада 2011 року № 691 «Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів діючих електричних мереж напругою від 0,38 кВ до 110 (150) кВ», зареєстрований у Міністерстві юстиції України 29 листопада 2011 року за № 1370/20108.

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

5. Контроль за виконанням цього наказу покласти на Першого заступника Міністра ВЛАСЕНКА Юрія.

Міністр



ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

_____ року № _____

Правила введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ

I. Загальні положення

1. Ці Правила визначають процедуру введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії, оператора системи передачі (далі - ОСП) та операторів систем розподілу (далі - ОСР) напругою до 110 (150) кВ.

2. Ново збудовані, а також реконструйовані або капітально відремонтовані об'єкти електроенергетики, що не внесені до Переліку будівельних робіт, які не потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт не підлягає прийняттю в експлуатацію, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 червня 2017 року № 406, приймаються в експлуатацію згідно з Порядком прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 461.

3. Вимоги цих Правил поширюються на об'єкти електроенергетики виробників електричної енергії, ОСП та ОСР незалежно від форм власності.

4. Терміни, що використовуються у цих Правилах, вживаються у таких значеннях:

виконавча документація - комплект робочої документації, за якою здійснювалися технічне переоснащення або заміна складових частин об'єкта, з позначками щодо відповідності виконаних робіт цій документації або внесеним в установленому порядку змінам, з підписами відповідальних осіб.

технічне переоснащення - комплекс заходів щодо підвищення техніко-економічного рівня окремих виробництв, цехів і дільниць на основі впровадження передової техніки та технології, механізації й автоматизації виробництва, модернізації та заміни застарілого і фізично зношеного устаткування новим, більш продуктивним, а також щодо удосконалення загальнозаводського господарства та допоміжних служб. Технічне

переоснащення діючих підприємств здійснюється, як правило, без розширення виробничих площ за проектами і кошторисами на окремі об'єкти або види робіт.

Інші терміни, що використовуються в цих Правилах вживаються у значеннях, наведених в Законі України «Про ринок електричної енергії», Кодексі системи передачі, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 309, Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», затвердженому наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 червня 2019 року № 271) (далі - ГКД 34.20.507-2003), СОУ 45.21.3-00100227-22:2010 «Порядок прийняття в експлуатацію об'єктів магістральних електричних мереж після їх реконструкції, технічного переоснащення та модернізації», затвердженому наказом Міністерства палива та енергетики України від 22 лютого 2010 року № 71.

II. Процедура введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики мереж напругою до 110 (150) кВ

1. До технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії, ОСП та ОСР напругою до 110 (150) кВ належать:

окреме електроустаткування підстанцій напругою від 6 кВ до 110 (150) кВ і розподільчих пунктів напругою від 6 кВ до 35 кВ (вимикачі, роз'єднувачі, комірки, силові та вимірювальні трансформатори, струмообмежувачі, дугогасильні реактори, пристрої, вводи, портали, кабельні збірки тощо);

засоби релейного захисту і автоматики та протиаварійної автоматики;

засоби зв'язку диспетчерського і технологічного керування;

засоби комерційного і технічного обліку електроенергії;

замінені комплектні та щоглові трансформаторні підстанції напругою 6/0,4 кВ та 10/0,4 кВ;

замінені повітряні і кабельні лінії напругою від 0,4 кВ до 10 кВ;

лінійні відгалуження від повітряних ліній напругою до 1000 В до введів у будівлі та споруди та будівельних майданчиків, які належать споживачам;

замінені кабельні лінії напругою 35 кВ, прокладені по існуючих трасах, і кабельні лінії напругою 110 (150) кВ, прокладені в існуючих кабельних спорудах (кабельні тунелі, канали, шахти, естакади, кабельні галереї тощо);

повітряні і кабельні лінії, розподільчі пункти та підстанції напругою до 150 кВ, відновлені при ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій;

засоби захисту електроустаткування та споруд від корозії.

2. Технічно переоснащені або замінені об'єкти електроенергетики напругою до 110 (150)кВ вводяться в роботу в такій послідовності:

перевірка комплектності виконавчої документації та її відповідності вимогам договорів, чинних стандартів, норм і правил;

перевірка відповідності технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електроенергетики вимогам чинних стандартів, норм і правил;

проведення індивідуальних випробувань устаткування і функціональних випробувань окремих систем;

комплексне випробування об'єкта електроенергетики, за результатами якого складається акт комплексного випробування технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж, згідно з додатком 1;

складання акта готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики, згідно з додатком 2.

3. Залежно від призначення складових частин об'єкта електроенергетики для підготовки до введення їх в роботу замовником відповідних робіт призначається робоча комісія в складі представників:

замовника (голова комісії);

підрядника;

пусконаладжувальної організації;

розробника виконавчої документації;

підрозділу, який експлуатує об'єкт електроенергетики;

служб замовника, які відповідають за охорону праці та пожежну безпеку.

4. Дата затвердження акта готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики, підписаного членами робочої комісії, є датою введення переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики в експлуатацію.

5. Моніторинг технічного стану введених в експлуатацію технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ здійснює Держенергонагляд у порядку, встановленому чинним законодавством.

III. Особливості підготовки до введення в роботу складових частин або заміненних складових частин об'єктів електроенергетики

1. Відповідно до вимог ГКД 34.20.507-2003 перед введенням в роботу після технічного переоснащення або заміненних складових частин об'єктів електроенергетики необхідно виконати:

індивідуальні випробування устаткування та функціональні випробування окремих систем;

комплексне випробування устаткування.

2. Індивідуальні випробування устаткування та функціональні випробування окремих систем організовує замовник із залученням підрядника, налагоджувальної організації і персоналу виробника електричної енергії, ОСП, ОСР з обов'язковим виконанням робіт, перевірок і заходів, проведення яких передбачено ГКД 34.20.507-2003, СОУ НEE 20.302-2020 «Норми випробування електрообладнання», затвердженим наказом Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 06 квітня 2020 року № 224, перед введенням і під час введення в роботу об'єктів електроенергетики. Акти і протоколи індивідуальних та функціональних випробувань повинні входити до комплексу виконавчої документації.

3. Замовник організовує комплексне випробування об'єкта електроенергетики або його складових частин після технічного переоснащення або заміненних складових частин із залученням представників підрядних та експлуатаційних організацій.

4. Початком комплексного випробування електроустановки вважається момент підключення її до електричної мережі.

5. Під час комплексного випробування перевіряється сумісна робота основних агрегатів і всього допоміжного устаткування під навантаженням.

6. В електричних мережах комплексне випробування вважається проведеним за умови нормальної і безперервної роботи під навантаженням устаткування підстанцій протягом 72 годин, а ліній електропередачі - протягом 24 годин.

7. Після закінчення комплексного випробування складається акт комплексного випробування технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електроенергетики.

IV. Склад документації, яка повинна бути наявною під час введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики

1. Під час введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики замовник і підрядник відповідно до ГКД 34.20.507-2003 та Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30 грудня 2014 року № 1417, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 05 березня 2015 року за № 252/26697, забезпечують наявність такої документації:

виконавча документація;

перелік організацій, які брали участь у виконанні робіт, із зазначенням видів виконаних ними робіт і прізвищ інженерно-технічних працівників, безпосередньо відповідальних за їх виконання;

сертифікати, технічні паспорти або інші документи виробів з технічними характеристиками, які засвідчують якість обладнання, матеріалів, конструкцій і виробів, використаних під час робіт; для продукції іноземного походження повинні бути сертифікати відповідності або свідоцтва про визнання відповідності, оформлені в установленому законом порядку;

комплект інструкцій з експлуатації устаткування і споруд, експлуатаційних схем, програм випробувань і перевірок устаткування;

акти та протоколи вимірювання опору заземлень;

акти випробування устаткування, що забезпечують електро-, вибухо- та пожежобезпеку;

акти на закриття прихованих робіт та додатково акти огляду прихованих робіт з улаштування заземлень;

журнали нагляду за дотриманням вимог з пожежної безпеки;

відомість узгоджених суб'єктами господарювання в установленому порядку відхилень від затвердженої виконавчої документації.

2. Для повітряних ліній, крім документації, зазначеної в пункті 1 цього розділу, повинні бути наявні:

журнали монтажу заземлень;

журнали всіх видів з'єднань проводів (у тому числі зварних) і грозозахисних тросів;

журнали монтажу проводів і грозозахисних тросів у анкерних прогонах;

журнали монтажу натяжних і ремонтних затискачів проводів і грозозахисних тросів;

акти огляду перетинів з інженерними спорудами і природними перешкодами та вимірювання габаритів;

перелік устаткування та матеріалів експлуатаційного запасу;
 протоколи перевірки та випробування вентиляльних розрядників, акти і протоколи вимірювання опору фазної і міжфазної ізоляції, опору повторних заземлень і опору петлі «фаза-нуль» для повітряних ліній напругою 0,4 кВ;
 протоколи перевірки симетричності електричної ємності окремих фаз повітряної лінії.

3. Для кабельних ліній, крім документації, зазначеної в пункті 1 цього розділу, повинні бути наявні:

журнал робіт з монтажу кабелів і кабельних муфт;
 акти вимірювання опору ізоляції, а для одножильних кабелів - також акт вимірювання струморозподілу;
 акти індивідуального випробування підвищеною випрямленою напругою;
 акти визначення цілості жил кабелів та їх фазування, а для ліній напругою від 35 кВ до 110 (150) кВ, крім того, визначення активного опору та робочої електричної ємності жил кабелів;
 акти приймання пристроїв анодно-катодного захисту для кабельних ліній напругою від 6 кВ до 35 кВ.

4. Для підстанцій та приміщень і споруд, необхідних для їх нормальної роботи, крім документації, зазначеної в пункті 1 цього розділу, повинні бути наявні:

журнал монтажу трансформаторів;
 кабельний журнал силових і контрольних кабелів;
 журнал монтажу устаткування підстанції;
 журнали монтажу заземлень устаткування і споруд;
 журнал усіх видів з'єднань проводів і шин;
 акти улаштування дренажів, маслоприймачів, масловідводів і маслонакопичувачів;
 акти проведення комплексного випробування установки пожежної автоматики та приймання установки в експлуатацію;
 перелік обладнання та матеріалів експлуатаційного призначення.

5. Для пристроїв релейного захисту і автоматики та протиаварійної автоматики, які вводять у роботу, крім документації, зазначеної в пункті 1 цього розділу, повинні бути наявні:

виконавчі робочі схеми: принципові та структурні (технологічні алгоритми функціонування), монтажні та принципово-монтажні;
 програмне забезпечення для керування мікропроцесорними пристроями релейного захисту і автоматики та їх обслуговування у вигляді програм на відповідних носіях інформації;
 паспорти-протоколи налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики, протиаварійної автоматики та щитів оперативного струму;

проектні схеми вторинних з'єднань пристроїв релейного захисту і автоматики та протиаварійної автоматики з позначками щодо відповідності цих схем виконаним вторинним з'єднанням пристроїв релейного захисту і автоматики та протиаварійної автоматики і внесеними в ці схеми змінами, виконаними особами, які провадили пусконаладжувальні роботи щодо пристроїв релейного захисту і автоматики та протиаварійної автоматики;

програми виведення в перевірку (введення в роботу) складних пристроїв релейного захисту і автоматики із зазначенням послідовності, способу і місця від'єднання (приєднання) їх кіл від пристроїв релейного захисту і автоматики, які залишилися в роботі, кіл керування устаткуванням і кіл струму та напруги.

6. Для засобів диспетчерського і технологічного керування, які вводять у роботу, крім документів, визначених в пункті 1 цього розділу, повинні бути наявні:

- протоколи вимірювання фізичних параметрів кабелів;
- протоколи монтажу кабелів;
- виконавчі робочі схеми: принципові, структурні та монтажні;
- протоколи випробувань і вимірювань;
- кабельний журнал;

технічна документація виробника засобів диспетчерського і технологічного керування: технічний опис, інструкції з експлуатації, принципові та монтажні схеми;

програмне забезпечення для систем з мікропроцесорними пристроями на оптичних носіях інформації, програмне забезпечення з діагностики обладнання та інструкції з їх застосування.

7. Для автоматизованих систем обліку електроенергії, які вводять у роботу, крім документів, визначених в пункті 1 цього розділу, повинні бути наявні:

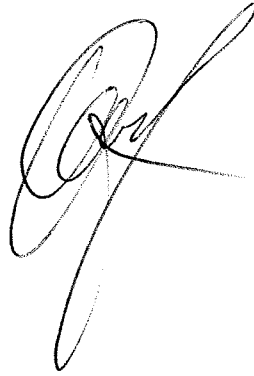
- свідоцтва про державну метрологічну атестацію та перевірку вимірювальних комплексів;
- паспорти-протоколи вимірювальних комплексів;
- акти та протоколи випробувань вимірювальних комплексів та автоматизованих систем обліку електроенергії з визначенням допустимих похибок вимірювань електричної енергії для різних рівнів систем обліку.

8. Перелік документації, яка має бути наявна під час введення в роботу переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики, уточнюється замовником і підрядником у конкретних випадках залежно від обсягів виконаних робіт та робочої документації.

9. Наявність зазначеної в пунктах 1 - 7 цього розділу документації забезпечують замовник і підрядник відповідно до вимог законодавства, умов договорів на підрядні роботи і поставку устаткування.

10. Уся документація з введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики повинна зберігатись у суб'єкта господарювання, що є власником цього об'єкта, протягом усього терміну експлуатації об'єкта електроенергетики.

**Керівник експертної групи
розвитку відновлюваної
електроенергетики**



Олександр МАРТИНЮК

Додаток 1
до Правил введення в роботу
технічно переоснащених або
замінених складових частин діючих
об'єктів електроенергетики напругою
до 110 (150) кВ
(пункт 2 розділу II)

АКТ
комплексного випробування
технічно переоснащених або замінених
складових частин об'єктів електричних мереж

м. _____ " ____ " _____ 20__ року

Комісія, утворена _____
(найменування та реквізити розпорядчого документа,

_____ згідно з яким створено комісію, найменування замовника)

у складі:
голови комісії _____;
(найменування посади, найменування суб'єкта господарювання, прізвище, ім'я та по
батькові (за наявності))

членів комісії¹:

(найменування посади, найменування суб'єкта господарювання, прізвище, ім'я та по
батькові (за наявності))

(найменування посади, найменування суб'єкта господарювання, прізвище, ім'я та по
батькові (за наявності))

(найменування посади, найменування суб'єкта господарювання, прізвище, ім'я та по
батькові (за наявності))

(найменування посади, найменування суб'єкта господарювання, прізвище, ім'я та по
батькові (за наявності))

(найменування посади, найменування суб'єкта господарювання, прізвище, ім'я та по
батькові (за наявності))

ВСТАНОВИЛА:

1. Устаткування _____

(перелік устаткування та його коротка характеристика)

змонтоване в _____

(найменування будівлі, споруди, підстанції)

яке входить до складу _____

(найменування підприємства, об'єкта, частини об'єкта)

змонтоване відповідно до затвердженої виконавчої документації з дотриманням вимог чинних стандартів та інших нормативних документів і пройшло необхідні індивідуальні та функціональні випробування (перелік протоколів додається).

2. Згідно з ГКД 34.20.507-2003 "Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила" устаткування з ___ год. "___" _____ 20__ року по ___ год. "___" _____ 20__ року пройшло комплексне випробування.

3. Дефекти виготовлення і монтажу устаткування (за необхідності вказуються в додатку до акта), які виявлені в процесі комплексного випробування, а також недоробки

_____.
(усунено/не усунено)

4. Комісією перевірено виконання при монтуванні, налагодженні та випробуваннях електроустаткування вимог відповідних стандартів, правил улаштування електроустановок, правил охорони праці і промислової санітарії, правил вибухо- і пожежобезпеки, вказівок заводів-виробників, інструкцій з монтажу устаткування.

Рішення комісії:

Устаткування _____

(найменування об'єкта електроенергетики)

пройшло комплексне випробування і готове до введення в дію.

Голова комісії _____

_____ (підпис, власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ, дата)

Члени комісії _____

_____ (підпис, власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ, дата)

_____ (підпис, власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ, дата)

_____ (підпис, власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ, дата)

(підпис, власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ, дата)

¹Відповідно з пунктом 3 розділу II Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ.

Додаток 2
до Правил введення в роботу
технічно переоснащених або
замінених складових частин діючих
об'єктів електроенергетики напругою
до 110 (150) кВ
(пункт 2 розділу II)

ЗАТВЕРДЖЕНО

(керівник замовника)
" ____ " _____ 20__ року

АКТ

**готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або
замінених складових частин об'єкта електроенергетики**

м. _____ N _____ " ____ " _____ 20__ року

(найменування об'єкта електроенергетики, характер робіт:

технічне переоснащення, заміна складових частин)

(місцезнаходження об'єкта електроенергетики)

1. Технічне переоснащення (заміну складових частин) здійснював підрядник

(найменування)

який виконав

(зазначаються види робіт)

2. Виконавча документація на переоснащення об'єкта електроенергетики чи
заміну складових частин розроблена проектною організацією

(найменування)

яка виконала роботи з підготовки

(назви розділів робочої документації)

3. Робочу документацію затверджено

(назва, дата і номер розпорядчого документа замовника)

4. Роботи виконано в період:

_____ (початок робіт - місяць, рік)

_____ (закінчення робіт - місяць, рік)

5. Об'єкт чи його складова частина після технічного переоснащення має такі основні показники _____

_____ (потужність, протяжність тощо)

6. На об'єкті виконані згідно з відповідними державними будівельними нормами всі роботи, передбачені робочою документацією, обладнання пройшло комплексне випробування (акт додається).

7. Заходи з охорони праці, забезпечення вибухобезпеки, пожежної безпеки, охорони навколишнього природного середовища і антисейсмічні заходи, передбачені робочою документацією, _____.

(виконані в повному обсязі/не виконані)

Характеристика заходів додається до цього акта.

8. Перелік видів робіт, строки виконання яких перенесені через несприятливі погодні умови і які буде виконано:

| Перелік робіт | Строки виконання | Виконавець (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності) керівника суб'єкта господарювання) | Підпис керівника |
|---------------|------------------|---|------------------|
| | | | |

9. Інвестиційна вартість за затвердженою проектною документацією: усього _____ тис.грн, у тому числі витрати, пов'язані з будівельно-монтажними роботами, _____ тис.грн, витрати, пов'язані з придбанням машин, обладнання та інвентарю, _____ тис.грн.

10. Вартість основних фондів, які приймаються в роботу, _____ тис.грн, у тому числі: витрати, пов'язані з будівельно-монтажними роботами, _____ тис.грн, витрати, пов'язані з придбанням обладнання та інвентарю, _____ тис.грн.

Технічно переоснащений об'єкт або замінена складова частина мереж

_____ (найменування згідно з технічною документацією)

відповідає вимогам чинних стандартів, норм, Правил улаштування електроустановок, правил охорони праці і промислової санітарії, правил вибухо- і пожежобезпеки, вказівок заводів-виробників, інструкцій з монтажу устаткування і готовий до введення в дію¹.

| | | |
|-------------------|-------------------|--|
| _____ (посада) | _____ (підпис) | _____ (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) |
| _____ (посада) | _____ (підпис) | _____ (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) |
| _____ (посада) | _____ (підпис) | _____ (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) |
| _____ (посада) | _____ (підпис) | _____ (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) |
| _____ (посада) | _____ (підпис) | _____ (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) |
| _____ (посада) | _____ (підпис) | _____ (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)) |
| | _____ | |

¹Акт готовності об'єкта до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики підписують особи, визначені пунктом 3 розділу II Правил введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ.
