

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Державної інспекції
енергетичного нагляду України
від 24.06.26 № 130

**Перелік питань
щодо встановлення обґрунтованості заходів проєкту інвестиційної програми
оператора системи розподілу**

1. Чи всі заходи розділів 1 та 3 (в частині заходів щодо телемеханізації ПС та РП) таблиці 6 додатка 2 до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок), які заплановані проєктом інвестиційної програми (далі – проєкт ІП), передбачені планом розвитку системи розподілу оператора системи розподілу на прогнозний період?

2. Чи всі заходи розділів 1 та 3 (в частині заходів щодо телемеханізації ПС та РП) таблиці 6 додатка 2 до Порядку, які заплановані проєктом ІП, забезпечені затвердженою проєктно-кошторисною документацією або розроблення проєктно-кошторисної документації передбачено проєктом ІП?

3. Чи забезпечено ОСР обґрунтованість кожного заходу розділів 1 та 3 (в частині заходів щодо телемеханізації ПС та РП) таблиці 6 додатка 2 до Порядку, які заплановані проєктом ІП, відповідно до вимог підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку, у тому числі в частині оформлення у вигляді таблиці 7 додатка 2 до Порядку?

4. Чи відповідає інформація про проведені роботи з капітальних ремонтів, технічного обслуговування, профілактичних випробувань тощо, внесена в технічні паспорти об'єктів електричних мереж, відносно яких проєктом ІП заплановані заходи, фактично проведеним роботам на цих об'єктах? (Зазначити виявлені порушення)?

5. Чи підтверджено комплексною кількісною та якісною оцінкою технічного стану об'єктів електричних мереж (у тому числі дефектними актами, листками огляду, журналами дефектів, технічними паспортами, протоколами випробувань та вимірювань тощо) відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38 20 кВ з повітряними лініями електропередачі», затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 03 лютого 2005

року № 60 (далі – СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005), необхідність реконструкції або заміни ПЛ 0,4-20 кВ, які передбачені проектом ІП»?

Чи відповідає коефіцієнт дефектності об'єкта визначеній комплексній кількісній та якісній оцінці його технічного стану відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005?

6. Чи підтверджено комплексною кількісною та якісною оцінкою технічного стану об'єктів електричних мереж (у тому числі дефектними актами, листками огляду, журналами дефектів, технічними паспортами, протоколами випробувань та вимірювань тощо) відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 необхідність реконструкції або заміни ТП напругою 6 (10,20)/0,4 кВ, які передбачені проектом ІП?

7. Чи виявлено під час огляду дефекти, які використано при розрахунку значення коефіцієнту дефектності ПЛ 0,4-20 кВ та/або ТП напругою 6 (10, 20)/0,4 кВ, згідно з вимогами СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005?

8. Чи підтверджено під час огляду та аналізу результатів проведених профілактичних випробувань та вимірювань факти незадовільного технічного стану об'єктів, відносно яких заплановані заходи з реконструкції, технічного переоснащення або повної заміни?

9. Чи надано ОСР перелік ПЛ напругою 6 (10) кВ з найбільшими показниками SAIDI (SAIFI) щодо кількості та тривалості перерв в електропостачанні споживачів у 2025 році з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників?

10. Чи наявна інформація щодо величин напруги та навантаження, підтверджена протоколами вимірів в режимні дні зимового та літнього максимумів об'єднаної енергосистеми України (за попередній рік) відповідно до Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України 15 січня 2008 року № 7, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 лютого 2008 року за № 84/14775, а також вимірів рівнів напруги у найвіддаленіших точках ПЛ відповідно до ГКД 34.20.507-2003 із зазначенням прив'язки таких вимірів до конкретних ТП, ПЛ/КЛ, фідерів та точок мережі, щодо яких проектом ІП передбачено відповідні заходи?

11. Чи забезпечено ОСР надання зареєстрованих звернень споживачів електричної енергії щодо невідповідності параметрів якості електричної енергії вимогам нормативно-технічних документів, а також інформації про результати їх розгляду та про факти приведення технічного стану ПЛ-0,4 кВ тощо до вимог

нормативно-правових актів, норм та правил, у тому числі до вимог пункту 4.12.2 глави 4.12 та/або пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV КСР, а також переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення відповідних показників якості електричної енергії?

12. Чи забезпечено ОСР надання протоколів вимірювання параметрів якості електричної енергії, в тому числі оформлених при розгляді скарги/звернення/претензії споживача, які проведені відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР, протягом не менше 7 календарних днів, а також заходів з реконструкції ТП та ПЛ?

13. Чи виконано ОСР роботи з технічного обслуговування, поточного ремонту та/або капітального ремонту для приведення показників якості електричної енергії до нормативних величин, передбачених пунктом 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII КСР, на об'єктах електричних мереж, відносно яких заплановані заходи щодо покращення показників якості шляхом виконання робіт з нового будівництва?

14. Чи забезпечено ОСР надання інформації щодо необхідності заміни існуючих силових трансформаторів на трансформатори більшої потужності (відсутній резерв потужності), в тому числі щодо фактичної завантаженості та наявності/відсутності резерву потужності цих силових трансформаторів, а також відповідності схемі нормального режиму їх роботи?

15. Чи забезпечено ОСР надання інформації щодо розрахунку величини потужності та зниження напруги, передбаченої заходами проєкту ІІІ (встановлення розвантажувальних підстанцій або заміна трансформаторів)?

16. Чи забезпечено ОСР надання інформації щодо фактичного резерву потужності силових трансформаторів за заходами проєкту ІІІ (встановлення розвантажувальних підстанцій або заміна трансформаторів)?

17. Чи забезпечено ОСР надання інформації щодо здійснення реконструкції обладнання підстанцій напругою 35-110 (150) кВ та ТП напругою 6 (10)/0,4 кВ з метою реалізації технічних умов нестандартного приєднання?

18. Чи направлялись ОСР замовникам листи-відмови у доступі до електричних мереж або листи-повідомлення про намір відмовити або тимчасово обмежити доступ до електричних мереж внаслідок недостатньої пропускної спроможності електричних мереж? Якщо так, то які заходи проєкту ІІІ направлені на усунення таких обмежень?

19. Чи надано ОСР висновки за результатами оцінювання технічного стану та організації експлуатації силових трансформаторів напругою 35-150 кВ на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів, у разі їх заміни із необхідністю виведення з експлуатації, відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 21 листопада 2014 року № 823 «Про затвердження форми висновку за результатами оцінювання технічного стану та організації експлуатації силового трансформатора на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативних документів», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 08 грудня 2014 року за № 1570/26347 (далі – наказ Міненерговугілля № 823)?

(Чи забезпечено ОСР надання додаткових пояснювальних (обґрунтовуючих) матеріалів, а саме, документального підтвердження виведення в ремонт трансформатора для проведення робіт з його випробувань та вимірювань (виписки з журналів видачі нарядів, розпоряджень та оперативних журналів; паспорт на трансформатор тощо)?

20. Чи відповідає висновок за результатами оцінювання технічного стану та організації експлуатації силових трансформаторів напругою 35-150 кВ на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів формі, затвердженій наказом Міненерговугілля № 823?

21. Чи забезпечено ОСР виконання обсягів заходів, перелік яких визначений експертним висновком за результатами оцінювання технічного стану та організації експлуатації силового трансформатора на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативних документів (у разі наявності у висновку таких заходів), а також дотримання термінів та періодичності їх виконання?

22. Чи забезпечено ОСР надання протоколів вимірів та випробувань технічних характеристик обладнання напругою 0,4-110 (150) кВ, встановленого на підстанціях, у розподільчих пристроях, трансформаторних пунктах вимогам СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007 «Норми випробування електрообладнання», затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 січня 2007 року № 13 (у редакції наказу Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 06 квітня 2020 року № 224)?

23. Чи підтверджено, що заміна кабельних ліній електропередачі напругою вище 1 кВ пов'язана із незадовільним технічним станом та/або за результатами проведення їх вимірювань та випробувань (наявність відповідних протоколів) відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.509 «Експлуатація силових кабельних ліній напругою до 35 кВ. Інструкція», затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 лютого 2005 року № 77?

24. Чи забезпечено ОСР внесення до проекту ІП заходів, відповідно до або з метою виконання рекомендаційних листів та/або розпорядчих документів центрального органу, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики*?

**Зазначити в додатку 1 до Висновку реквізити розпорядчих документів або рекомендаційних листів, відповідно до яких ОСР забезпечено внесення відповідних заходів до проекту ІП.*

З метою інформування Міненерго та НКРЕКП також окремо зазначити в додатку 1 до Висновку реквізити інших розпорядчих документів або рекомендаційних листів центрального органу, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики (у разі наявності), якими передбачено вимоги щодо приведення у відповідність до вимог нормативно-технічних документів у галузі електроенергетики технічного стану об'єктів системи розподілу та параметрів якості електричної напруги, а також диспетчерське найменування відповідних об'єктів систем розподілу (у разі наявності).

25. Чи забезпечено ОСР внесення до проекту ІП заходів, відповідно до або з метою виконання рішень актів розслідування технологічних порушень на відповідних об'єктах систем розподілу**?

***Зазначити в додатку 1 до Висновку реквізити акта розслідування технологічного порушення.*

З метою інформування Міненерго та НКРЕКП також окремо зазначити в додатку 1 до Висновку реквізити інших актів розслідування технологічних порушень, якими передбачено вимоги щодо приведення у відповідність до вимог нормативно-технічних документів у галузі електроенергетики технічного стану об'єктів системи розподілу, а також диспетчерське найменування відповідних об'єктів систем розподілу (у разі наявності).

26. Чи забезпечено ОСР дотримання рекомендацій листів/протоколів/документів/рішень Офісу Президента України, РНБО України, Кабінету Міністрів України, Міненерго, НКРЕКП та інших органів (у разі наявності) стосовно заходів для розвитку системи розподілу***?

****Зазначити в додатку 1 до Висновку реквізити листів/протоколів/документів/рішень Офісу Президента України, РНБО України, Кабінету Міністрів України, Міненерго, НКРЕКП та інших органів (у разі наявності).*

27. Чи внесено до проекту ІП заходи з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій у частині реконструкції/технічного переоснащення об'єктів енергетики?

(Обов'язкова наявність у пояснювальній записці інформації щодо кількості пошкоджених/відновлених об'єктів ОСР та кількості відключених споживачів станом на дату подання ІП, а також планів ОСР з відновлення елементів систем розподілу).

28. Чи обґрунтовані необхідність та місця встановлення реклоузерів в електричних мережах напругою 10 (6) кВ? (В обґрунтовуючих матеріалах обов'язкова наявність однолінійної схеми з вказанням місць встановлення реклоузерів та розрахунку/аналізу очікуваного впливу їх встановлення на локалізацію пошкоджень, зменшення кількості та тривалості перерв в електропостачанні, у тому числі на показники SAIDI (SAIFI) по відповідних фідерах).

29. Чи передбачено проектом ІП та підтверджено відповідними обґрунтовуючими документами супутні заходи, пов'язані із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142?

30. Чи передбачено проектом ІП та підтверджено відповідними обґрунтовуючими документами заходи із забезпечення ОСР запасом критично важливого обладнання і матеріалів для оперативної ліквідації наслідків воєнної агресії?

(Обов'язкова наявність у пояснювальній записці інформації щодо загальної потреби ОСР у запасі критично важливого обладнання і матеріалів для оперативної ліквідації наслідків воєнної агресії).

31. Чи внесено до проекту ІП заходи із відділення супутнього навантаження об'єктів критичної інфраструктури на інші лінії електропередач або передбачені інші організаційно-технічні заходи? (Із наданням обґрунтувань щодо доцільності, достатності та ефективності таких заходів із зазначенням схеми електропостачання до та після реалізації заходу, переліку супутніх споживачів/навантажень, що підлягають відділенню, та очікуваного впливу заходу на можливість пріоритетного електропостачання об'єкта критичної інфраструктури).

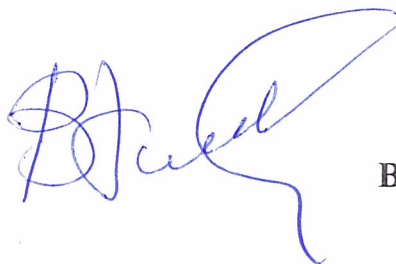
32. Чи передбачено проектом ІП та підтверджено відповідними обґрунтовуючими документами заходи з переходу класу напруги в електричних мережах 3-35 кВ на вищий рівень класу напруги?

33. Чи передбачено проектом ІІІ та підтверджено відповідними обґрунтованими документами заходи з впровадження «розумних мереж», які передбачені розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 жовтня 2022 року № 908-р «Про схвалення Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року»?

34. Чи передбачено ОСР в проекті ІІІ заходи із забезпечення роботи установок розподіленої генерації в режимі енергетичних островів, визначених рішеннями відповідних органів (за наявності ініціаторів та розробленої проектно-документації)?

35. Чи надано ОСР проектно-кошторисну документацію, розроблену органом місцевого самоврядування, та чи забезпечено виконання повного переліку вимог передбачених пунктом 4.1.15 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР), у тому числі оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики, стосовно здійснення електрифікації території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) за рахунок складової тарифу на розподіл електричної енергії шляхом включення до інвестиційної програми ОСР?

**Директор Департаменту
державного нагляду
у галузі електроенергетики**



Володимир КЛЮВАК