



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

Про зауваження та пропозиції до проєкту  
постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 05.08.2022 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проєкту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проєкту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронну адресу [kichkovskyi@nerc.gov.ua](mailto:kichkovskyi@nerc.gov.ua).

Додаток: на 36 арк. у 1 прим.

З повагою,

Директор з управління ОЕС України –  
головний диспетчер

Зайченко В.Б.

Полякова 238 34 31



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000042E92300032A8E00

Підписувач Зайченко Віталій Борисович

Дійсний з 12.01.2021 17:12:10 по 12.01.2023 17:12:10

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/34533

від 15.08.2022

**Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»  
(щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей),  
що має ознаки регуляторного акта**

№ з/п	Пункт глава розділ КСП	Положення чинної редакції КСП	Зміст положень проекту постанови	Редакція, запропонована НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
<b>I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ</b>					
<b>1. Визначення основних термінів та понять</b>					
1.	п. 1.4 глава 1 розділу I	Термін відсутній	джерело потужності – генеруючі потужності, УЗЕ та/або заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію;		<p>Пропонуємо вилучити термін «джерело потужності» з проекту змін до КСП.</p> <p>У чинній редакції КСП застосовується термін: <b>відповідність (достатність) генеруючих потужностей</b> - здатність енергосистеми безперервно задовольняти попит на електричну енергію, з параметрами відповідної якості, та потужність з урахуванням запланованих та незапланованих відключень елементів енергосистеми.</p> <p>Крім цього, в обґрунтуванні щодо вилучення терміну</p>



документ підписано КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000042E92300032A8E00  
Підписувач Зайченко Віталій Борисович  
Дійсний з 12.01.2021 17:12:10 по 12.01.2023 17:12:10

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/34533  
від 15.08.2022

					<p>«джерело потужності» у редакції проекту змін до КСП щодо унормування порядку та методологічних засад підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, наданому Регулятору листом від 09.06.2022 № 01/22615, зазначено наступне:</p> <p>«НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою забезпечення відповідності Кодексу системи передачі чинному Закону України «Про ринок електричної енергії», а також термінам, визначенням і найменуванням документів, наведених у Законі, зокрема щодо найменування документу <b>«Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення</b></p>
--	--	--	--	--	---

					<p>необхідного резерву», аби дотримуватися логіки Закону і його вимог, пропонує вилучити запропонований НКРЕКП термін <b>«джерело/ресурс потужності»</b> з проекту змін до КСП, та взамін цього терміну <u>залишити у використанні термін «генеруючі потужності»</u> у поєднанні з словосполученням <b>«з урахуванням УЗЕ, заходів управління попитом...»</b> там, де це має відношення до оцінювання відповідності/достатності.</p> <p>Серед іншого, таке оцінювання з урахуванням означених чинників має місце, як в Україні, так і в країнах Європи.</p> <p>В такому разі використання терміну <b>«генеруючі потужності»</b> не буде протирічити чинному Закону та не потребувати</p>
--	--	--	--	--	--

					<p><u>напрацювання і внесення змін до нього.</u></p> <p>Окремо слід зазначити, що введення терміну <b>«джерела/ресурси потужності»</b> до Кодексу системи передачі потребуватиме врегулювання й в інших його частинах, що не мають безпосереднього стосунку до планування розвитку системи передачі.»</p>
2.	п. 1.4 глава 1 розділу I	критерій ймовірності втрати навантаження (LOLE) - середня кількість годин на рік, протягом яких очікується дефіцит потужностей, необхідних для покриття попиту на електричну енергію;	критерій <b>очікуваної</b> втрати навантаження (LOLE) – <b>очікувана (ймовірна) кількість годин, впродовж яких наявні джерела потужності є недостатніми для покриття попиту на електричну енергію, в результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;</b>	критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE) – очікувана (ймовірна) кількість годин, впродовж яких наявні <b>генеруючі джерела</b> —потужності, УЗЕ, <b>міждержавні перетини</b> та заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на <b>електричну енергію</b> , є недостатніми для покриття <b>цього</b> попиту на <del>електричну енергію</del> , в результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;	<p>Уточнена редакція із врахуванням вилучення з Проекту терміну <b>«джерело потужності»</b>.</p> <p>Приведення у відповідність до терміну <b>«попит на електричну енергію»</b>, визначення якого наявне у проекті постанови НКРЕКП.</p>
3.	п. 1.4 глава 1 розділу I	критерій очікуваної непоставленої енергії (EENS) - очікувана величина попиту на електричну енергію	<b>Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності</b>	критерій очікуваної <del>непоставленої</del> <b>недопоставленої електричної</b> енергії (EENS) – очікувана <b>величина</b> <del>попиту на електричну енергію</del>	Пропозиція уточнення редакції з урахуванням запропонованого

		(МВт·год), що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями у визначеному році;	<i>(достатності) генеруючих потужностей. Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проекту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</i>	(МВт·год), що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році ENS (МВт·год);	визначення ENS (недопоставлена електрична енергія).
4.	п. 1.4 глава 1 розділу I	<b>Термін відсутній</b>	<i>Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проекту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</i>	недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними джерелами потужності генеруючими потужностями, УЗЕ, міждержавними перетинами та заходами управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію, в області регулювання у відповідному періоді часу;	Уточнена редакція із врахуванням вилучення з Проекту терміну «джерело потужності». Приведення у відповідність до терміну «попит на електричну енергію», визначення якого наявне у проекті постанови НКРЕКП.
5.	п. 1.4 глава 1 розділу I	оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей та СНЕ або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності передавальної електричної мережі та можливості її розвитку;	<i>Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проекту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</i>	оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію, або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності системи передачі та можливості її розвитку;	Приведення у відповідність до терміну «попит на електричну енергію», визначення якого наявне у проекті постанови НКРЕКП.

6.	п. 1.4 глава 1 розділу I	Термін відсутній	попит на електричну енергію – сумарне споживання електричної енергії ОЕС України у кожний момент часу (з урахуванням технологічних витрат у мережі);	попит на електричну енергію – сумарне споживання електричної енергії ОЕС України у кожний момент часу (з урахуванням технологічних витрат <b>електричної енергії у в електричній мережі</b> );	<p>Пропонуємо уточнити визначення цього терміну, враховуючи наступне:</p> <p>1. Відповідно до ПРРЕ: «Технологічні витрати електричної енергії на транспортування електричної енергії електричними мережами (<b>технологічні витрати електричної енергії</b>) - це сума втрат електричної енергії в елементах мереж, витрат електричної енергії на власні потреби підстанцій та витрат електричної енергії на плавлення ожеледі».</p> <p>Відповідне уточнення пропонується до п. 2.9 глави 2 розділу II КСП.</p> <p>2. Приведення до термінології наведеної у частині першій статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>27) <b>електрична мережа</b> - сукупність</p>
----	--------------------------------	------------------	--	--	---

					електроустановок для передачі та/або розподілу електричної енергії;
<b>II. ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ</b>					
<b>1. Загальні положення</b>					
<b>7.</b>	п. 1.3 глава 1 розділу II	1.1. ОСП здійснює прогнозування розвитку генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на передачу електричної енергії, а також виконання вимог щодо операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі.	<i>Редакція відсутня у проєкті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проєкту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</i>	1.1. ОСП здійснює прогнозування розвитку генеруючих потужностей, із урахуванням УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію, та планування розвитку системи передачі для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на передачу електричної енергії, а також виконання вимог щодо операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі.	Пропонуємо уточнити редакцію враховуючи, що УЗЕ не входить до структури генеруючих потужностей.
<b>8.</b>	п. 1.3 глава 1 розділу II	1.3. З метою виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі ОСП повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями.	1.3. З метою виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі ОСП повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями. <b>Методологія (-ії) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей має враховувати особливості</b>	1.3. З метою виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі ОСП повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями.	У пункті 2.1 (п.14 таблиці) окремо виділяються довго- та середньострокова перспективи. Крім того, формат звітування та деталізація моделювання за довго- та середньостроковим моделюванням мають



			проведення оцінки відповідності (достатності) на довгострокову та на короткострокову перспективи.	Методологія (-ії) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей має (-ють) враховувати особливості проведення оцінки відповідності (достатності) <b>генеруючих потужностей</b> на довгострокову <b>(включно із середньостроковою)</b> та на короткострокову перспективи.	певні особливості та відмінності. Враховуючи вищезазначене, <u>пропонується також додати</u> <u>і середньострокову перспективу (як частину методології, що входить до довгострокової, а не окрему методологію).</u>
9.	глава 1 розділу II	1.5. ОСП забезпечує постійне вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.	1.5. ОСП розробляє проекти методології (у тому числі проекти щодо внесення змін до методологій) виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі ОСП та надає їх на розгляд Регулятору. Строк розгляду Регулятором проектів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті методології доопрацьовані з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проектів методологій (у разі їх наявності). У разі ініціювання змін до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або методології планування розвитку системи передачі Регулятором, ОСП розробляє відповідний проєкт методології та	1.5. ОСП розробляє проекти методології (у тому числі проекти щодо внесення змін до методологій) виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі ОСП та надає їх на розгляд Регулятору. Строк розгляду Регулятором проектів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання.  ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті методології доопрацьовані з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проектів методологій (у разі їх наявності).  У разі ініціювання змін до	З метою прозорості, коректності досягнення повноцінних результатів щодо коригування методології, та чіткого розуміння усіх Користувачів, КСП має встановлювати конкретні терміни розробки змін

			<p>подає його на розгляд у визначений Регулятором строк.</p> <p>Якщо зміни до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей або методології планування розвитку системи передачі внесені менше ніж за чотири місяці до терміну оприлюднення проекту Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) в наступному періоді.</p> <p>ОСП забезпечує постійне вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.</p>	<p>методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або методології планування розвитку системи передачі Регулятором, ОСП розробляє протягом двох місяців відповідний проект змін та подає його на розгляд Регулятору у визначений ним строк.</p> <p>Якщо зміни до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей або методології планування розвитку системи передачі внесені менше ніж за чотири місяці до терміну дати оприлюднення проекту проекту Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) в наступному періоді.</p> <p>ОСП у разі необхідності забезпечує постійне вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.</p>	<p>до методології, що підтверджується проектом змін до КСП щодо розробки методології протягом 2 місяців.</p> <p>Визначення Регулятором термінів розробки методологій, відмінних від терміну 2 місяці, є внутрішнім протиріччям вимоги КСП.</p> <p>У діючій редакції КСП та проекті постанови НКРЕКП словосполучення «<b>термін оприлюднення</b>» не використовується, натомість використовується відповідне словосполучення «<b>дата оприлюднення</b>» (див. п. 1.9 (п. 11 таблиці)).</p> <p>Пропонуємо вилучити «<b>постійне</b>» вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності</p>
--	--	--	---	---	---

					(достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі. Методологія має вдосконалюватися у разі зміни зовнішніх факторів, а саме: зміни в нормативній базі, суттєвої зміни режимів роботи системи передачі, умов взаємодії при паралельній роботі з ENTSO-E, ініціювання зміни методології Регулятором, тощо.			
10.	п. 1.6 глава 1 розділу II	1.6. ОСП повинен оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет актуальні методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.	1.6. ОСП повинен оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет <b>офіційному вебсайті</b> актуальні методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.					
11.	п. 1.9 глава 1 розділу II	1.9. Підготовка звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) здійснюється з дотриманням таких термінів:	1.9. Підготовка звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) здійснюється з дотриманням таких термінів:	1.9. Підготовка звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) здійснюється з дотриманням таких термінів:				
			<table><tr><td>Часові терміни</td><td><b>Звіт</b></td><td>План</td></tr></table>	Часові терміни	<b>Звіт</b>	План		
Часові терміни	<b>Звіт</b>	План						

		<table><tr><td>Часові терміни</td><td>Звіт</td><td>План</td></tr><tr><td>рік розробки</td><td>T*</td><td>T+1</td></tr><tr><td>дата оприлюднення документа ОСП</td><td>до 01 листопада</td><td>до 15 березня</td></tr><tr><td>дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору</td><td>до 15 грудня</td><td>до 01 травня</td></tr><tr><td>перший рік, що розглядається в документі</td><td>T+2</td><td>T+2</td></tr></table> <p>* рік розробки Звіту</p>	Часові терміни	Звіт	План	рік розробки	T*	T+1	дата оприлюднення документа ОСП	до 01 листопада	до 15 березня	дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 15 грудня	до 01 травня	перший рік, що розглядається в документі	T+2	T+2	<table><tr><td>рік розробки</td><td>T*</td><td>T+1</td></tr><tr><td>дата оприлюднення методології (-ій)</td><td>до 1 травня</td><td></td></tr><tr><td>дата оприлюднення сценаріїв</td><td>до 01 липня</td><td></td></tr><tr><td>дата оприлюднення проекту документа ОСП</td><td>до 01 жовтня</td><td>до 15 березня</td></tr><tr><td>дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору</td><td>до 1 листопада</td><td>до 01 травня</td></tr><tr><td>перший рік, що розглядається в документі</td><td>T+1</td><td>T+2</td></tr></table> <p>* рік розробки Звіту</p>	рік розробки	T*	T+1	дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня		дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня		дата оприлюднення проекту документа ОСП	до 01 жовтня	до 15 березня	дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 1 листопада	до 01 травня	перший рік, що розглядається в документі	T+1	T+2	<table><tr><td>Часові терміни</td><td>Звіт</td><td>План</td></tr><tr><td>рік розробки</td><td>T*</td><td>T+1</td></tr><tr><td>дата оприлюднення методології (-ій)</td><td>до 1 травня</td><td></td></tr><tr><td>дата оприлюднення сценаріїв</td><td>до 01 липня</td><td></td></tr><tr><td>дата оприлюднення проекту документа ОСП</td><td>до 01 жовтня</td><td>до 15 березня</td></tr><tr><td>дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору</td><td>до 1 листопада</td><td>до 01 травня</td></tr><tr><td>перший рік, що розглядається в документі</td><td>T+1</td><td>T+2</td></tr></table> <p>* рік розробки Звіту</p>	Часові терміни	Звіт	План	рік розробки	T*	T+1	дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня		дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня		дата оприлюднення проекту документа ОСП	до 01 жовтня	до 15 березня	дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 1 листопада	до 01 травня	перший рік, що розглядається в документі	T+1	T+2	Редакційне уточнення.
Часові терміни	Звіт	План																																																									
рік розробки	T*	T+1																																																									
дата оприлюднення документа ОСП	до 01 листопада	до 15 березня																																																									
дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 15 грудня	до 01 травня																																																									
перший рік, що розглядається в документі	T+2	T+2																																																									
рік розробки	T*	T+1																																																									
дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня																																																										
дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня																																																										
дата оприлюднення проекту документа ОСП	до 01 жовтня	до 15 березня																																																									
дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 1 листопада	до 01 травня																																																									
перший рік, що розглядається в документі	T+1	T+2																																																									
Часові терміни	Звіт	План																																																									
рік розробки	T*	T+1																																																									
дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня																																																										
дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня																																																										
дата оприлюднення проекту документа ОСП	до 01 жовтня	до 15 березня																																																									
дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 1 листопада	до 01 травня																																																									
перший рік, що розглядається в документі	T+1	T+2																																																									
2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей																																																											
12.	глава 2	Пункт відсутній	2.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей здійснюється																																																								

	розділу II		на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективи.		
13.	п. 2.1 глава 2 розділу II	<p>2.1. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом;</p> <p>збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p>формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, СНЕ та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу (не менше 20 років);</p>	<p><b>Редакція відсутня у проєкті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.</b></p> <p><b>Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проєкту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</b></p>	<p>2.2. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p>збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p>формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);</p>	

		<p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації окремих сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p>		<p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p> <p>моделювання та розрахунки;</p> <p>визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій—<b>заходів</b> управління попитом на перспективу Т+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом,</p>	<p>Приведення до термінології визначеної частиною першою статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	--	--	---	---

				<p>потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності на—для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання <b>електричної енергії</b> та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та <del>впровадження технологій</del> <b>заходів</b> управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій <b>заходів</b> управління попитом).</p>	<p>Пропонується видалити слово «<b>впровадження</b>», адже за текстом далі наводиться перелік заходів з розвитку, а саме: розвитку генеруючих потужностей, розвитку УЗЕ та розвитку <b>заходів управління попитом</b>.</p>
--	--	--	--	--	--

14.	п. 2.2 глава 2 розділу II	<p>2.2. ОСП формує довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, беручи до уваги, зокрема:</p> <p>стратегічні документи, які безпосередньо або опосередковано стосуються питань розвитку у сфері електроенергетики та суміжних сферах (зокрема, щодо енергоефективності, виконання загальнонаціональних вимог з розвитку відновлюваних джерел енергії, обмежень на викиди парникових газів та забруднюючих речовин);</p> <p>сценарії розвитку економіки;</p> <p>структуру споживання та її розвиток;</p> <p>розвиток та інтеграцію енергетичних ринків;</p> <p>проекти з розвитку генеруючих потужностей та/або СНЕ, які реалізуються та заплановані;</p> <p>плани щодо виводу генеруючих потужностей</p>	<p><b>Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.</b></p> <p><b>Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проекту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</b></p>	<p><b>2.3.</b> ОСП формує довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, беручи до уваги, зокрема:</p> <p>документи, затверджені Кабінетом Міністрів України, які безпосередньо або опосередковано стосуються питань розвитку у сфері електроенергетики та суміжних сферах (зокрема, щодо енергоефективності, виконання загальнонаціональних вимог з розвитку відновлюваних джерел енергії, обмежень на викиди парникових газів та забруднюючих речовин, нафтогазової галузі);</p> <p>сценарії розвитку економіки;</p> <p>структуру споживання та її розвиток;</p> <p>розвиток та інтеграцію енергетичних ринків;</p> <p>проекти з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, які реалізуються та заплановані;</p> <p>плани (прогнози виробників) щодо виводу генеруючих потужностей та УЗЕ з експлуатації (консервація, демонтаж);</p>	Правка редакційного характеру.
-----	------------------------------------	---	---	---	--------------------------------



	<p>та/або СНЕ з експлуатації (консервація, демонтаж);</p> <p>проекти з розвитку системи передачі (у тому числі міждержавних перетинів), які реалізуються та заплановані до реалізації;</p> <p>потреби щодо резервів для забезпечення операційної безпеки;</p> <p>власні припущення (оцінки) щодо можливих змін прогнозних балансів потужності та електричної енергії.</p> <p>Перегляд довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції здійснюється в обов'язковому порядку щонайменше один раз на п'ять років після прийняття нових, внесення змін до існуючих стратегічних документів, які безпосередньо або опосередковано стосуються питань розвитку електроенергетики та суміжних сфер.</p>		<p>проекти з розвитку системи передачі (у тому числі міждержавних перетинів), які реалізуються та заплановані до реалізації;</p> <p>потреби щодо резервів для забезпечення операційної безпеки;</p> <p>власні припущення (оцінки) щодо можливих змін прогнозних балансів потужності та електричної енергії;</p> <p>зовнішньополітичні та зовнішньоекономічні чинники, які є визначальними для розвитку електроенергетичного сектору.</p> <p>Перегляд довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції здійснюється ОСП в обов'язковому порядку щонайменше один раз на п'ять років або у випадку прийняття станом на 1 червня нових та внесення змін до <del>діючих</del> <b>чинних</b> документів, що впливають на стратегію розвитку енергетичної галузі, затверджених Кабінетом Міністрів України.</p>	<p>Правка редакційного характеру для приведення у відповідність до правила формування українською мовою активних дієприкметників теперішнього часу (тобто таких, що закінчуються на - ачий, -ячий, учий, -ючий (<u>діючий</u>, <u>бачачий</u>, <u>читаючий</u>)), відповідно до якого пропонується уникати їх, оскільки вони є невластивими українській</p>
--	--	--	--	---

					мові, тобто запозиченими з російської мови (є калькою), що є стилістичною помилкою. Для прикладу редакції газет "Хрещатик" та "Урядовий вісник" <u>замість "діючий"</u> у таких словосполученнях, як діючий прем'єр, діючий правопис, діюча програма, діюче законодавство, радять і <u>вживають чинний</u> прем'єр, чинний правопис, чинна програма, чинне законодавство.
15.	п. 2.3 глава 2 розділу II	2.3. Сценарні припущення, при яких формуються довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими.	2.4. Сценарні припущення, при яких формуються довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими.	2.4. Сценарні припущення, <del>при за</del> яких формуються сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими.	Правка редакційного характеру із врахуванням стилістики української мови.
16.	п. 2.4 глава 2 розділу II	2.4. Кількість сформованих ОСП довгострокових прогностичних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України повинна бути достатньою, щоб охопити реалістичний діапазон можливих шляхів розвитку на довгострокову	2.5. Кількість сформованих ОСП довгострокових <b>та короткострокових</b> прогностичних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України повинна бути достатньою, щоб охопити реалістичний діапазон можливих шляхів розвитку на довгострокову <b>та короткострокову</b> перспективу <b>перспективи</b> , <del>та не може</del>		

		перспективу, та не може бути менше трьох.	<del>бути менше трьох</del> але не менше трьох на кожну перспективу.		
17.	п. 2.5 глава 2 розділу II	2.5. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 10 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції з оцінкою ризиків порушення вимог безпеки постачання.	<p>2.6. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 10 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції з оцінкою ризиків порушення вимог безпеки постачання.</p> <p><b>Для формування базового сценарію ОСП розглядає та наводить у Звіті за результатами проведених консультацій із заінтересованими сторонами різні сценарні припущення та дані щодо:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>розвитку міждержавних перетинів;</b></li> <li><b>розвитку системи передачі зокрема, в частині усунення мережевих обмежень видачі потужностей;</b></li> <li><b>розвитку різних типів генеруючих потужностей;</b></li> <li><b>розвитку електротранспорту та відповідної інфраструктури;</b></li> <li><b>розвитку УЗЕ, заходів управління попитом;</b></li> <li><b>оцінки економічної дохідності роботи на ринку генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом (у тому числі з урахуванням змін у механізмах функціонування</b></li> </ul>	<p>2.6. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 10 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції з оцінкою ризиків порушення вимог безпеки постачання <b>електричної енергії.</b></p> <p>...</p> <p>оцінки економічної дохідності роботи на ринку <b>електричної енергії</b> генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом (у тому числі з урахуванням змін у</p>	<p>Приведення до термінології наведеної у частині першій статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Законом України «Про ринок електричної енергії» не визначено такого сегменту ринку як «ринку генеруючих потужностей». Законом обумовлюється лише визначення «ринку електричної енергії».</p> <p>Правки редакційного характеру. Відповідно до визначення, наведеного у частині 1 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», термін «ринку електричної енергії» включає всі види взаємовідносин на ринку</p>

			<p>ринку електричної енергії (його сегментів).</p> <p>ОСП співпрацює з оператором газотранспортної системи, оператором газосховищ у питаннях формування поточної та прогнозованої інформації щодо потреби України в природному газі та стану її забезпечення на відповідну перспективу.</p> <p>ОСП оприлюднює проекти довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, базовий сценарій та сценарії, що розглядалися при його формуванні, опис та обґрунтування прийнятих припущень при їх формуванні на офіційному вебсайті та надає його на розгляд Регулятору.</p> <p>Зауваження до проектів запропонованих сценаріїв надаються Регулятором та зацікавленими сторонами протягом 30 робочих днів.</p>	<p>механізмах функціонування ринку електричної енергії (його сегментів).</p> <p>...</p> <p>ОСП оприлюднює проекти довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, базовий сценарій та сценарії, що розглядалися при його формуванні, опис та обґрунтування прийнятих припущень при їх формуванні на <u>власному</u> офіційному вебсайті та надає його опис базового сценарію на розгляд Регулятору.</p> <p>...</p>	<p>електричної енергії, враховуючи його сегменти.</p> <p>Редакційна правка.</p> <p>Необхідно вказати, що опублікування має відбутись на <u>власному</u> офіційному вебсайті ОСП, а не на вебсайті іншої організації (як це зазначено в інших частинах КСП).</p> <p>Уточнення з метою конкретизації щодо надання <u>опису базового сценарію</u> на розгляд Регулятору.</p>
18.	п. 2.6 глава 2 розділу II	<p>2.6. Моделювання розвитку генеруючих потужностей та аналіз сценаріїв розвитку попиту та пропозиції повинні, зокрема, урахувати:</p> <p>допустимі похибки прогнозу потреби споживачів в електричній енергії та потужності;</p>	<p><b>Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.</b></p> <p><b>Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проекту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</b></p>	<p><b>2.7.</b> Моделювання розвитку генеруючих потужностей та аналіз сценаріїв розвитку попиту та пропозиції повинні, зокрема, урахувати <b>враховувати:</b></p> <p>допустимі похибки прогнозу потреби споживачів в електричній енергії та потужності;</p> <p>вплив заходів 3</p>	<p>Правка редакційного характеру.</p>

	<p>вплив заходів з енергоефективності та потенціал управління попитом, розвиток технологій збереження енергії;</p> <p>залежність (еластичність) попиту від вартості електричної енергії (за категоріями споживачів);</p> <p>вплив складнопрогнозованих технологій виробництва електричної енергії (ВЕС та СЕС) та необхідність забезпечення достатності резервних потужностей для компенсації коливань виробітку електричної енергії такими технологіями;</p> <p>необхідність дотримання критерію надійності N-1;</p> <p>знаходження частини генеруючих потужностей та ліній електропередач у планових та аварійних ремонтах;</p> <p>обмеження пропускної спроможності між ціновими зонами ринку електричної енергії;</p>		<p>енергоефективності та потенціал управління попитом, розвиток технологій зберігання енергії;</p> <p>залежність (еластичність) попиту від вартості електричної енергії (за категоріями споживачів);</p> <p>економічну оцінку ймовірності виведення з експлуатації, консервації, нового будівництва генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом;</p> <p>вплив складнопрогнозованих технологій виробництва електричної енергії (<b>зокрема</b> ВЕС та СЕС) та необхідність забезпечення достатності резервних потужностей для компенсації коливань виробітку електричної енергії такими технологіями;</p> <p>необхідність дотримання критерію надійності N-1;</p> <p>...</p>	<p>Додано уточнення, що «<b>зокрема</b> ВЕС та СЕС,» адже до складнопрогнозованих відносяться і інші види генерації, такі, як малі ГЕС, геотермальні станції тощо.</p>
--	---	--	---	--

		оптимальне використання міждержавних ліній електропередачі.			
19.	п. 2.7 глава 2 розділу II	2.7. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень, зокрема для днів з найбільш складними умовами роботи ОЕС України (мінімум та максимум навантажень, гідрологічні обмеження (повінь, межень) тощо), а також для характерних робочих та вихідних днів опалювального та неопалювального сезонів.	2.8. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень, зокрема для днів з найбільш складними умовами роботи ОЕС України (мінімум та максимум навантажень, гідрологічні обмеження (повінь, межень) тощо), а також для характерних робочих та вихідних днів опалювального та неопалювального сезонів <b>для кожної години кожного року формування базового сценарію.</b>	2.8. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень для кожної години кожного року <b>формування базового сценарію часового горизонту, що охоплюється базовим сценарієм.</b>	Пропонується перефразувати, щоб змістити акцент з процесу формування базового сценарію (адже із запропонованої редакції виникає розуміння якраз саме того, що мова йде про процес формування сценарію) до того, що має моделюватися кожен часовий проміжок.
20.	п. 2.9 глава 2 розділу II	2.9. Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема, такі прогностичні показники:  основні макроекономічні показники, при яких він був сформований;  рівні та режими споживання електричної енергії (ураховуючи власні потреби, у т. ч. технологічні витрати	<b>Редакція відсутня у проєкті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.</b> <b>Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проєкту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</b>	2.10. Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема, такі прогностичні показники:  основні макроекономічні показники, при за яких він був сформований;  рівні та режими споживання електричної енергії (ураховуючи власні потреби, у т. ч. технологічні витрати електричної енергії в мережах з урахуванням власних потреб, у т. ч. технологічних витрат	Правка редакційного характеру із врахуванням стилістики української мови.  Приведення до термінології наведеної у частині першій статті 1 Закону України «Про

		<p>електричної енергії в мережах);</p> <p>рівні та режими імпорту та експорту електричної енергії;</p> <p>потужність технологій генерації електричної енергії (за типами);</p> <p>потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;</p> <p>характеристики СНЕ;</p> <p>опис типу технологій збереження енергії та їх потужність;</p> <p>потреба в резервах (за видами);</p> <p>потреба в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;</p> <p>ціна виробництва та/або відпуску електричної енергії в мережу.</p>		<p><b>електричної енергії в електричних мережах);</b></p> <p>величини пропускної спроможності міждержавних перетинів,</p> <p>рівні та режими імпорту та експорту електричної енергії;</p> <p>потужність технологій генерації електричної енергії (за типами);</p> <p>потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;</p> <p>характеристики СНЕ УЗЕ;</p> <p>опис типу технологій збереження зберігання енергії та їх потужність;</p> <p><del>потреба</del> <b>потреби</b> в резервах (за видами);</p> <p><del>потреба</del> <b>потреби</b> в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;</p> <p>ціна виробництва та/або відпуску електричної енергії в мережу.</p>	<p>ринок електричної енергії».</p> <p>27) <b>електрична мережа</b> - сукупність електроустановок для передачі та/або розподілу електричної енергії;</p> <p>Пропонується наводити слово «<b>потреби</b>» (у множині) в даному контексті, тому що потреби в резервах є диференційовані, адже ці потреби можуть стосуватися різних видів резервів. Більше того, в інших змінах запропонованих до КСП слово «потреба» використовувалось у</p>
--	--	---	--	---	---

					множині, тобто «потреби».
<b>3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки</b>					
<b>21.</b>	п. 3.1 глава 3 розділу II	<p>3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема:</p> <p>методологію, методи та засоби проведення робіт та досліджень;</p> <p>аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом останніх 5-10 років;</p> <p>аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5-10 років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);</p> <p>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на довгострокову перспективу - прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;</p> <p>показники сформованих сценаріїв розвитку на</p>	<p><b>Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП щодо підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.</b></p> <p><b>Пропонується для врахування як уточнення до зауважень до проекту постанови НКРЕКП щодо розвитку установок зберігання енергії, наданих листом від 18.07.2022 № 01/29736.</b></p>	<p>3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема:</p> <p>короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, згідно основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);</p> <p>опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;</p> <p>аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх повних років;</p> <p>аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5 років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);</p>	



		<p>довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;</p> <p>розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності генеруючих потужностей та їх аналіз;</p> <p>оцінку ризиків при реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності потужностей для покриття прогнозованого попиту;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків.</p>		<p>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо та довгострокову перспективу - прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;</p> <p>показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;</p> <p>опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції – основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання;</p> <p>розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для базового сценарію та їх аналіз;</p> <p>оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та показники відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу (для кожного місяця року T+1);</p>	<p>«T+1» відноситься до <u>номера року</u>, а не до порядкового номеру місяця, як у редакції проекту постанови НКРЕКП.</p>
--	--	---	--	---	--

				оцінку ризиків при, які <b>виникають внаслідок</b> реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;  пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків	Правка редакційного характеру.
22.	глава 3 розділу II	Пункт відсутній	3.2. ОСП щороку до 1 лютого оприлюднює графік підготовки Звіту на власному офіційному вебсайті.		
23.	глава 3 розділу II	Пункт відсутній	3.3. Для підготовки Звіту ОСП використовує всю необхідну інформацію, отриману на свій запит від користувачів, учасників ринку, оператора газотранспортної системи, оператора газосховищ згідно з формами надання інформації для проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та інструкцій щодо їх заповнення, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП.	3.3. Для підготовки Звіту ОСП використовує всю необхідну інформацію, отриману на свій запит від користувачів, учасників ринку, <b>органів державної влади</b> , оператора газотранспортної системи, оператора газосховищ згідно з формами надання інформації для проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та інструкцій щодо їх заповнення <del>оприлюднених</del> <b>(оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП), а також за окремими запитами за необхідністю.</b>	Для розроблення Звіту необхідно збирати інформацію, яку інколи неможливо отримати виключно з використанням затверджених і розроблених завчасно форм. Певна інформація, наприклад, бачення окремих ЦОВВ, техніко-економічні особливості певних технологій та запланованих до впровадження окремих генеруючих потужностей, може і має бути отримана за окремими запитами.

					Крім того, виключення органів державної влади з переліку ускладнює офіційні канали комунікації та досягнення узгодженості позицій різних зацікавлених сторін. Взаємодія і звернення ОСП до органів державної влади (саме у процесі розробки Звіту) передбачені чинним ЗУ “Про ринок електричної енергії”.
<b>24.</b>	п. 3.2 глава 3 розділу II	3.2. При підготовці проекту Звіту ОСП проводить консультації із заінтересованими сторонами, Регулятором, науковою та експертною спільнотою стосовно формування сценарних припущень щодо перспектив розвитку економіки та енергетики країни та з суміжних питань, пов'язаних з розробкою узгоджених сценаріїв розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу.	<b>3.4 При підготовці проекту Звіту ОСП використовує інформацію, отриману під час проведення консультацій із органами державної влади, заінтересованими сторонами, Регулятором, оператором газотранспортної системи, оператором газосховищ, науковою та експертною спільнотою стосовно формування сценарних припущень щодо перспектив розвитку енергетики країни з урахуванням тенденцій розвитку економіки та інших суміжних питань, пов'язаних з розробкою узгоджених сценаріїв на довгострокову перспективу.</b>		

25.	п. 3.3 глава 3 розділу II	3.3. За результатами проведених консультацій ОСП оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет відповідні аналітичні матеріали з описом та обґрунтуванням прийнятих сценарних припущень, на основі яких готується Звіт.	3.5. За результатами проведених консультацій ОСП оприлюднює на <del>власному веб-сайті в мережі Інтернет</del> <b>офіційному вебсайті</b> відповідні аналітичні матеріали з описом та обґрунтуванням прийнятих сценарних припущень, на основі яких готується Звіт.	3.5. За результатами проведених консультацій ОСП оприлюднює на <b>власному</b> офіційному вебсайті відповідні аналітичні матеріали з описом та обґрунтуванням прийнятих сценарних припущень, на основі яких готується Звіт.	Необхідно вказати, що опублікування має відбутись на <u>власному</u> офіційному вебсайті ОСП, а не на вебсайті іншої організації.
26.	п. 3.4 глава 3 розділу II	3.4. Підготовлений проект Звіту оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет до 01 листопада року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу.	3.6. Підготовлений проект Звіту оприлюднюється ОСП на <del>власному веб-сайті в мережі Інтернет</del> <b>офіційному вебсайті</b> до 01 листопада жовтня року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу <b>разом із повідомленням про проведення громадських обговорень.</b>	3.6. Підготовлений <del>проект</del> <b>проект</b> Звіту оприлюднюється ОСП на <b>власному</b> офіційному вебсайті до 01 жовтня року разом із повідомленням про проведення громадських обговорень.	Редакційне виправлення.  Необхідно вказати, що опублікування має відбутись на <u>власному</u> офіційному вебсайті ОСП, а не на вебсайті іншої організації.
27.	п. 3.5 глава 3 розділу II	3.5. ОСП протягом календарного місяця з дати опублікування проекту Звіту забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій, забезпечує збір зауважень та пропозицій, їх розгляд та аналіз.	3.7. ОСП протягом календарного місяця з дати опублікування проекту Звіту забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій, забезпечує збір зауважень та пропозицій, їх розгляд та аналіз. <b>Пропозиції та зауваження до проекту Звіту ОСП приймає до 15 жовтня (включно).</b>	3.7. ОСП протягом календарного місяця з дати опублікування <del>проекту</del> <b>проекту</b> Звіту забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій, забезпечує збір зауважень та пропозицій, їх розгляд та аналіз.  Пропозиції та зауваження до <del>проекту</del> <b>проекту</b> Звіту ОСП приймає до 15 жовтня (включно).	Редакційне виправлення.
28.	п. 3.6 глава 3 розділу II	3.6. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює	3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проекту Звіту та подає його на затвердження	3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання <del>проекту</del> <b>проекту</b>	Редакційні виправлення.

		доопрацювання проекту Звіту та подає його на затвердження Регulatorу до 15 грудня року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проектом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	Регulatorу до <del>15 грудня</del> <b>01 листопада</b> року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проектом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	Звіту та подає його на затвердження Регulatorу до 01 листопада року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з <del>проектом</del> <b>проектом</b> Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	
<b>29.</b>	п. 3.8 глава 3 розділу II	3.8. Після затвердження Звіту Регulatorом ОСП оприлюднює його на власному веб-сайті в мережі Інтернет.	<del>3.10. Після затвердження Звіту Регulatorом ОСП оприлюднює його на власному веб-сайті в мережі Інтернет</del> <b>офіційному вебсайті разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання.</b>	3.10. Після затвердження Звіту Регulatorом ОСП оприлюднює його на <b>власному</b> офіційному вебсайті разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання.	Необхідно вказати, що опублікування має відбутись на <u>власному</u> офіційному вебсайті ОСП, а не на вебсайті іншої організації.
<b><u>Нова глава</u></b>					
<b>4. Особливості проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу</b>					
<b>30.</b>	п. 4.1 глава 4 розділу II		<b>4.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу проводиться ОСП на період T+1 при підготовці Звіту.</b>  <b>ОСП виконує короткострокову оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей згідно з таким алгоритмом:</b>	4.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу проводиться ОСП на період T+1 при підготовці Звіту.  ОСП виконує короткострокову оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей згідно з таким алгоритмом:	Уточнена редакція із врахуванням вилучення з Проекту терміну <b>«джерело потужності»</b> .

			<p>збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків;</p> <p>формування базового і критичного сценарію розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу;</p> <p>аналіз та розрахунки;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту джерел потужностей та відповідних чинників;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту джерел потужностей з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки енергосистеми.</p>	<p>збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків;</p> <p>формування базового і критичного сценарію розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу;</p> <p>аналіз та розрахунки;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих джерел потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, міждержавних перетинів та відповідних чинників;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих джерел потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки енергосистеми.</p>	
31.	п. 4.2 глава 4 розділу II		<p>4.2. При проведенні короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей ОСП враховує, зокрема:</p> <p>заплановану недоступність об'єктів системи передачі, у тому числі, міждержавних ліній;</p>	<p>4.2. При проведенні короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей ОСП враховує, зокрема:</p> <p>прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо);</p>	<p>Найголовніші чинники моделювання винесено на початок переліку (тобто змінено порядок елементів після двокрапки, від найбільш до найменш вагомих).</p>

			<p>заплановану недоступність об'єктів системи розподілу, які мають вплив на роботу системи передачі та видачу потужності в ОЕС України</p> <p>заплановану недоступність джерел потужності;</p> <p>поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу джерел потужності;</p> <p>прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо);</p> <p>поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;</p> <p>поточну та прогнозу інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ, тощо);</p> <p>ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у т.ч. міждержавних ліній електропередачі;</p> <p>ймовірність аварійної недоступності електростанцій, УЗЕ, заходів управління попитом;</p> <p>прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання електричної енергії;</p>	<p>заплановану недоступність генеруючих джерел—потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, та резервів потужності;</p> <p>поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу генеруючих джерел—потужностей та УЗЕ;</p> <p>заплановану недоступність об'єктів системи передачі, у тому числі, міждержавних ліній;</p> <p>заплановану недоступність об'єктів системи розподілу, які мають вплив на роботу системи передачі та видачу потужності в ОЕС України;</p> <p>поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;</p> <p>поточну та прогнозу інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ тощо);</p> <p>ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у т.ч. міждержавних ліній</p>	
--	--	--	---	---	--

			<p><b>режими виробництва енергії з ВДЕ;</b></p> <p><b>очікувані перетоки імпорту/експорту електричної енергії;</b></p> <p><b>поточну та прогнозну інформацію щодо потреби України в природному газі, стану її забезпечення.</b></p>	<p>електропередачі;</p> <p>ймовірність аварійної недоступності електростанцій генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом;</p> <p>прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання електричної енергії;</p> <p>режими виробництва енергії з ВДЕ;</p> <p>очікувані перетоки імпорту/експорту електричної енергії;</p> <p>поточну та прогнозну інформацію щодо потреби ОЕС України в природному газі, стану її забезпечення у викопному та ядерному паливі (у тому числі природному газі) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, стану її забезпечення.</p>	<p>«електростанцій» замінено на «генеруючих потужностей» для забезпечення узгодженості по тексту КСП.</p> <p>Уточнення, адже необхідно враховувати обсяги природного газу необхідні для забезпечення виробництва електричної енергії. ОСП може не знати про обсяги природного газу, які необхідні для всієї України.</p> <p>Пропонується розширити перелік палив, адже окрім природного газу, потреба у вугіллі та, за необхідності, нафтопродуктах (напр., мазут) є вкрай актуальним (роль інших палив, наразі відіграє</p>
--	--	--	---	--	--



					порівняно більшу роль, аніж її відіграє природний газ).
32.	п. 4.3 глава 4 розділу II		4.3. ОСП актуалізує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу впродовж року на сезонній основі.		
33.	п. 4.4 глава 4 розділу II НКРЕКП		4.4. ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів (01 квітня – 30 вересня) (літній сезон) та (01 жовтня – 31 березня) (зимовий сезон) з метою оцінки ризиків, пов'язаних з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів. Для проведення сезонної оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей Користувачі повинні надавати ОСП до 20 лютого та до 20 серпня інформацію (дані) згідно з формами, що оприлюднені на офіційному вебсайті ОСП.	4.4. ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів <b>літнього</b> (з 01 квітня – <b>по</b> 30 вересня) <del>(літній сезон)</del> та <b>зимового</b> (з 01 жовтня – <b>по</b> 31 березня) <b>сезонів</b> <del>(зимовий сезон)</del> з метою оцінки ризиків, пов'язаних з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів. ...	Перефразовано з метою зниження кількості уточнень за текстом, що значно спрощує сприйняття інформації за текстом.
34.	п. 4.5 глава 4 розділу II		4.5. Сезонна оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей готується для кожного тижня відповідного періоду. Розрахунки проводяться для базового сценарію балансу потужності в ОЕС України на відповідний період. Якщо в результаті оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей за базового	4.5. Сезонна оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей готується для кожного тижня відповідного періоду. Розрахунки проводяться для базового сценарію балансу потужності в ОЕС України на відповідний період. Якщо в результаті оцінки відповідності	Уточнена редакція із врахуванням вилучення з Проекту терміну «джерело потужності» та заміни « <b>дефіциту</b> » на « <b>недостатність</b> » генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління

			сценарію ОСП виявлено недостатність джерел потужності для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення дефіциту джерел потужності, а також заходів для його запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки енергосистеми.	(достатності) генеруючих потужностей за базового сценарію ОСП виявлено недостатність джерел—потужності <b>генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом</b> для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення дефіциту джерел—потужності— <b>їх недостатності</b> , а також заходів для його її запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання <b>електричної енергії</b> та операційної безпеки енергосистеми.	попитом для покриття попиту на електричну енергію.
35.	п. 4.6 глава 4 розділу II НКРЕКП		4.6. ОСП оприлюднює результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для зимового сезону до 15 вересня та результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для літнього сезону до 15 березня на офіційному вебсайті. Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.	4.6. ОСП оприлюднює результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для зимового сезону до 15 вересня та результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для літнього сезону до 15 березня на <b>власному</b> офіційному вебсайті. ...	Необхідно вказати, що опублікування має відбутись на <u>власному</u> офіційному вебсайті ОСП, а не на вебсайті іншої організації.
36.	п. 4.7 глава 4 розділу II		4.7. Якщо за результатами проведення короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі сезонної) виявлено ризики недостатності джерел потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію у періоді, для якого	4.7. Якщо за результатами проведення короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі сезонної) виявлено ризики недостатності— <del>джерел—потужності</del> <b>генеруючих потужностей, УЗЕ,</b>	Запропоновано навести мету оцінки у повному обсязі відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», що також відображено повною

			проводилась оцінка, ОСП відповідно до Правил про безпеку постачання невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів.	заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП відповідно до Правил про безпеку постачання невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів.	мірою у назві самого Звіту (нормально функціонуюча енергосистема задовольняє попит на електричну енергію та необхідні резерви). Низку аналогій можна провести із дослідженнями достатності/відповідності (або адекватності) ENTSO-E та країн-членів ENTSO-E.
37.	п. 4.8 глава 4 розділу II		4.8. Якщо після оприлюднення результатів короткострокової (у т.ч. сезонної) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей відбуваються суттєві зміни у вхідних даних, що використовувались при проведенні оцінки (зміна планів ремонтів тощо), та/або виникають інші непередбачувані обставини ОСП проводить місячну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, якщо ОСП вважає, що відповідні зміни можуть спричинити ризик для покриття попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в ОЕС України.	4.8. Якщо після оприлюднення результатів короткострокової (у т.ч. сезонної) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей відбуваються суттєві зміни у вхідних даних, що використовувались при проведенні оцінки (зміна планів ремонтів тощо), та/або виникають інші непередбачувані обставини ОСП проводить місячну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, якщо ОСП вважає, що відповідні зміни можуть спричинити ризик для покриття попиту на електричну	

			<p>ОСП повинен проводити оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей на місяць наперед за обґрунтованим зверненням Регулятора та/або центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>ОСП може проводити оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей також на тиждень та на добу наперед у випадках та у порядку, визначених методологією виконання короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. Для актуалізації короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на відповідний період ОСП може використовувати дані (інформацію), отримані для аналізу операційної безпеки відповідно до глави 6 Розділу VI цього Кодексу. У разі необхідності ОСП може звернутися до Користувачів з запитом про надання додаткової та/або підтвердження раніше наданої інформації на найближчий відповідний період.</p> <p>Результати короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (сезонні, на місяць, на тиждень та на добу наперед)</p>	<p>енергію та забезпечення необхідного резерву в ОЕС України. ОСП повинен проводити оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей на місяць наперед за обґрунтованим зверненням Регулятора та/або центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>ОСП може проводити оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей також на тиждень та на добу наперед у випадках та у порядку, визначених методологією виконання короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. Для актуалізації короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на відповідний період ОСП може використовувати дані (інформацію), отримані для аналізу операційної безпеки відповідно до глави 6 Розділу VI цього Кодексу. У разі необхідності ОСП може звернутися до Користувачів з запитом про надання додаткової та/або підтвердження раніше</p>	
--	--	--	---	--	--

			оприлюднюються ОСП на офіційному вебсайті.	наданої інформації на найближчий відповідний період. Результати короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (сезонні, на місяць, на тиждень та на добу наперед) оприлюднюються ОСП на <b>власному</b> офіційному вебсайті.	Необхідно вказати, що опублікування має відбутись на <u>власному</u> офіційному вебсайті ОСП, а не на вебсайті іншої організації.
<b>10. Дані, які надаються Користувачами на періодичній основі</b>					
<b>38.</b>	глава 10 розділу II	Пункт відсутній	10.12. На запит ОСП для підготовки сезонної оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей Користувачі повинні надавати запитувану інформацію у тижневому розрізі.		