

## ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», яке відбулось 19 вересня 2022 року

від 19 вересня 2022 року

м. Київ

№ 100-п/2022

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 311)*

*(з метою запобігання поширенню коронавірусу COVID-19 серед населення України та з метою дотримання та виконання вимог закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 9 грудня 2020 року № 1236 «Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)*

3

**Головуючий:** Остап'юк Ю. В. – Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

### Присутні від НКРЕКП:

Огньов А. В.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Волков С. А.

Заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Кічковський М. А.

Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Дятловська В.П.

Заступник начальника управління – начальник відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг

Жидченко Д. В.

Головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг

Мороженко А.О.

Головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг

### **Представники учасників ринку електричної енергії та інші зацікавлені сторони (дистанційна участь (відеозв'язок)):**

Полякова Ю. В.

Начальник відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»

Лазарюк К. О.	Експерт з аналізу нормативного забезпечення відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Сміленко О. М.	Начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
Мотовиловець О. С.	Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
Корицька Н. М.	Експерт з імплементації Європейського законодавства НЕК «УКРЕНЕРГО»
Наїденко А. М.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
Турос М. А.	Провідний інженер відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Шебета А. В.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
Круцяк М. О.	Начальник відділу оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей НЕК «УКРЕНЕРГО»
Шмарін С.	Провідний інженер відділу оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей НЕК «УКРЕНЕРГО»
Реп'єв О. І.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»

#### **Порядок денний:**

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови ІНКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що були отримані у період з 05.08.2022 до 15.08.2022.

#### **Слухали:**

**Остап'юка Ю. В.**, який звернувся до присутніх з привітальним словом та повідомив, що відкрите обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» проводиться на виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою ІНКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (проект постанови) розроблено НКРЕКП відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у зв'язку з необхідністю:

удосконалення процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

уточнення періодів, на які здійснюється прогнозування оцінки достатності генеруючих потужностей;

визначення порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі;

уточнення термінів підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років;

визначення особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу тощо.

Також **Остап'юк Ю. В.** озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

**Виступили:** Полякова Ю. В., Сміленко О. М., Шмарін С., Дятловська В.П., Жидченко Д.В., Мороженко А.О. та інші учасники відкритого обговорення.

**Вирішили:**

1. Визнати, що відкрите обговорення Проекту постанови відбулося та проведено на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.

3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

Додаток. на 24 арк. в 1 прим.

Головуючий — Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Остап'юк Ю. В.

Секретар — Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж



Кічковський М. А.

## ТАБЛИЦЯ

### узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

№	<i>РЕДАКЦІЯ СПІРНОЇ ЧАСТИНИ ПРОЄКТУ РІШЕННЯ/ЧАСТИНИ ПРОЄКТУ РІШЕННЯ</i>	<i>ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ</i>	<i>СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ)</i>
<b>Кодекс системи передачі, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309</b>			
<b>I. Загальні положення</b>			
<b>1. Визначення основних термінів та понять</b>			
1.4	джерело потужності – генеруючі потужності, УЗЕ та/або заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію;	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b> Пропонуємо вилючити термін «джерело потужності» з проєкту змін до КСП.	<b>Не враховано</b> Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» порядок підготовки, зміст та методологічні засади підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються кодексом системи передачі. Термін є узагальнюючим та не змінює назву звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. Термін відповідає європейській методології оцінки відповідності ресурсів, розробленій ENTSO-E та затвердженій ACER рішенням від 02.10.2020. Таким чином забезпечується гармонізація підходів та термінології при підготовці звіту з практикою ENTSO-E, що є необхідним в умовах синхронізації ОЕС України з мережею континентальної Європи.

<p>критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE) – очікувана (ймовірна) кількість годин, впродовж яких наявні джерела потужності є недостатніми для покриття попиту на електричну енергію, у результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></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 <b>на електричну енергію</b>, є недостатніми для покриття <b>цього</b> попиту <del>на електричну енергію</del>, в результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Обґрунтування наведено вище. Крім того, міждержавні перетини є одним із засобів «передачі» потужності для покриття попиту, але самі не генерують її.</p>
	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b> критерій очікуваної <del>не</del><b>неопоставленої</b> <del>електричної</del> <b>недопоставленої електричної</b> енергії (EENS) – очікувана <del>величина</del> <del>попиту на електричну енергію (МВт·год), що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році</del> <b>ENS (МВт·год)</b>;</p>	<p><b>Враховано частково в наступній редакції:</b> критерій очікуваної <b>недопоставленої електричної</b> енергії (EENS) – очікувана величина ENS (МВт·год);</p>
	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b> недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними <del>джерелами</del> <b>потужності генеруючими потужностями, УЗЕ, міждержавними перетинами та заходами управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію</b>, в області регулювання у відповідному періоді часу;</p>	<p><b>Враховано частково в наступній редакції:</b> «недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними <b>джерелами потужності</b> в області регулювання у відповідному періоді часу;»</p>
	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b> оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів</p>	<p><b>Враховано частково в наступній редакції:</b> «оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України <b>при заданих</b></p>

		управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту <b>на електричну енергію</b> , або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності системи передачі та можливості її розвитку;	<b>джерела потужності</b> або при їх формуванні з урахуванням пропускної спроможності <b>електричних мереж</b> та можливості їх розвитку;»
	попит на електричну енергію – сумарне споживання електричної енергії ОЕС України у кожний момент часу (з урахуванням технологічних витрат у мережі);	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> попит на електричну енергію – сумарне споживання електричної енергії ОЕС України у кожний момент часу (з урахуванням технологічних витрат <b>електричної енергії у в електричній</b> мережі);	<b>Враховано</b>
			<b>Технічна правка</b> «структура генеруючих потужностей - розподіл генеруючих потужностей за типами технологій виробництва електричної енергії, що розміщені на електростанціях, що працюють у складі ОЕС <b>України</b> і забезпечують покриття попиту <b>енергоспоживачів</b> на електричну енергію;»

## II. Планування розвитку системи передачі

### 1. Загальні положення

1.1		<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 1.1. ОСП здійснює прогнозування розвитку генеруючих потужностей, із <del>урахуванням</del> 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	<b>Враховано частково в наступній редакції:</b> «1.1 ОСП здійснює прогнозування розвитку <b>джерел потужності</b> 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
-----	--	---	--

		виконання вимог щодо операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі.	безпеки постачання електричної енергії в перспективі.»
1.3	<p>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.</p> <p>Методологія (-ії) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей має враховувати особливості проведення оцінки відповідності (достатності) на довгострокову та на короткострокову перспективи.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<b>Враховано</b>
1.5	<p>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 Регулятора. Строк розгляду Регулятором проектів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання.</p> <p>ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті методології доопрацьовані з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проектів методологій (у разі їх наявності).</p> <p>У разі ініціювання змін до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або методології планування розвитку системи передачі Регулятором, ОСП</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>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 Регулятора. Строк розгляду Регулятором проектів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання.</p> <p>ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті методології доопрацьовані з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проектів методологій (у разі їх наявності).</p> <p>У разі ініціювання змін до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або методології планування розвитку системи передачі Регулятором, <b>ОСП розробляє протягом двох</b></p>	<p><b>Враховано частково в наступній редакції:</b></p> <p>«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 Регулятора. Строк розгляду Регулятором проектів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання.</p> <p>ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті методології з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проектів методологій (у разі їх наявності).</p> <p>У разі ініціювання змін до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або методології</p>

	<p>розробляє відповідний проєкт методології та 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 проєкту 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><b>місяців</b> відповідний проєкт змін та подає його на розгляд Регулятора 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 <del>терміну</del> <b>дати</b> оприлюднення <del>проєкту</del> <b>проскту</b> Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) в наступному періоді.</p> <p>ОСП у разі <b>необхідності</b> забезпечує <del>постійне</del> вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.</p>	<p>планування розвитку системи передачі Регулятором, ОСП розробляє відповідний проєкт(-и) методології(-ій) та подає його(-їх) на розгляд <b>Регулятору протягом двох місяців з дати отримання такого запиту.</b></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 <b>дати</b> оприлюднення <b>проєкту</b> Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) в наступному періоді.</p> <p>ОСП <b>забезпечує вдосконалення</b> методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі, <b>зокрема з метою врахування актуального стану ОЕС України, нормативно-правового забезпечення підготовки Звіту та Плану, практик та вимог ENTSO-E.»</b></p>
--	---	---	---

<p>1.9</p>	<p>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:</p> <table border="1" data-bbox="219 1203 873 1417"> <thead> <tr> <th>Часові терміни</th> <th>Звіт</th> <th>План</th> </tr> </thead> <tbody> <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> </tbody> </table>	Часові терміни	Звіт	План	рік розробки	T*	T+1	дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня		дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня		<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>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:</p> <table border="1" data-bbox="896 1161 1496 1423"> <thead> <tr> <th>Часові терміни</th> <th>Звіт</th> <th>План</th> </tr> </thead> <tbody> <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> </tbody> </table>	Часові терміни	Звіт	План	рік розробки	T*	T+1	дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня		дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня		<p><b>Враховано</b></p>
Часові терміни	Звіт	План																									
рік розробки	T*	T+1																									
дата оприлюднення методології (-ій)	до 1 травня																										
дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня																										
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 оприлюднення проекту документа ОСП	до 01 жовтня	до 15 березня
дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 1 листопада	до 01 травня	дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 1 листопада	до 01 травня
перший рік, що розглядається в документі	T+1	T+2	перший рік, що розглядається в документі	T+1	T+2
* рік розробки Звіту			* рік розробки Звіту		

## 2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей

2.2	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</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),</p>	<p><b>РЕДАКЦІЙНА ПРАВКА</b></p> <p>(у зв'язку із введенням нового терміну).  <b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>2.2. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей з <del>урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі</del> 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 (<b>джерел потужності</b> та міждержавних перетинів) у</p>	<p><b>РЕДАКЦІЙНА ПРАВКА</b></p> <p>(у зв'язку із введенням нового терміну).  <b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>2.2. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей з <del>урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі</del> 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 (<b>джерел потужності</b> та міждержавних перетинів) у</p>
-----	---	---	---

		<p>середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);</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 заходів 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, 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 електричної енергії та операційної безпеки при роботі</p>	<p>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 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) джерел потужності та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку джерел потужності на перспективу Т+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту джерел потужності та потужностей міждержавних перетинів для покриття попиту на електричну енергію та забезпечення відповідних резервів потужності на відповідну перспективу;</p>
--	--	--	---

		<p>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 <del>технологій</del>—<b>заходів</b> управління попитом).</p>	<p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту <b>джерел потужності та</b> потужностей міждержавних перетинів <b>на відповідну перспективу</b> для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії 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 <b>джерел потужності</b>, необхідних для виконання вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження <b>додаткових</b> джерел потужності, <del>УЗЕ та технологій</del>—<b>заходів управління попитом</b>).</p>
2.3		<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p><b>2.3.</b> ОСП формує довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, беручи до уваги, зокрема:</p> <p><b>документи, затверджені Кабінетом Міністрів України</b>, 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><b>Редакційна правка</b> (у зв'язку із введенням нового терміну). <b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>«2.3. ОСП формує довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, беручи до уваги, зокрема:</p> <p><b>стратегічні документи загальнодержавного рівня</b>, 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>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> <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>структуру споживання та її розвиток;</p> <p>розвиток та інтеграцію енергетичних ринків;</p> <p>проекти з розвитку <b>джерел потужності</b>, які реалізуються та заплановані;</p> <p>плани (прогнози виробників <b>та/або ОУЗЕ</b>) щодо виводу генеруючих потужностей <b>та/або УЗЕ</b> з експлуатації (консервація, демонтаж);</p> <p><b>плани (прогнози) щодо зменшення потужності споживачів у частині застосування заходів управління попитом;</b></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><b>проекти/прогнози з розвитку газової інфраструктури та її використання;</b></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, внесення змін до <b>чинних стратегічних документів загальнодержавного рівня та/або нормативно-правових актів, які безпосередньо або опосередковано</b></p>
--	--	---	---

			стосуються питань розвитку електроенергетики та суміжних сфер.»
2.4	<p>2.4. Сценарні припущення, при яких формуються довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 2.4. Сценарні припущення, <del>при</del> за яких формуються сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими.</p>	<p><b>Враховано</b></p>
2.6	<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>Для формування базового сценарію ОСП розглядає та наводить у Звіті за результатами проведених консультацій із заінтересованими сторонами різні сценарні припущення та дані щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>розвитку міждержавних перетинів;</li> <li>розвитку системи передачі зокрема, в частині усунення мережевих обмежень видачі потужності;</li> <li>розвитку різних типів генеруючих потужностей;</li> <li>розвитку електротранспорту та відповідної інфраструктури;</li> <li>розвитку УЗЕ, заходів управління попитом;</li> <li>оцінки економічної дохідності роботи на ринку генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом (у тому числі з урахуванням змін у механізмах функціонування ринку електричної енергії (його сегментів).</li> </ul> <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><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 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><b>Враховано частково в наступній редакції:</b> «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>Для формування базового сценарію ОСП розглядає та наводить у Звіті за результатами проведених консультацій із заінтересованими сторонами різні сценарні припущення та дані щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>розвитку міждержавних перетинів;</li> <li>розвитку системи передачі зокрема, в частині усунення мережевих обмежень видачі потужності;</li> <li>розвитку різних типів генеруючих потужностей;</li> <li>розвитку електротранспорту та відповідної інфраструктури;</li> <li>розвитку УЗЕ, заходів управління попитом;</li> </ul>

	<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>оцінки економічної дохідності роботи на ринку <b>електричної енергії</b> генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом (у тому числі з урахуванням змін у механізмах функціонування ринку електричної енергії (<del>його сегментів</del>)).</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 <b>власному</b> офіційному вебсайті та надає <del>його</del> <b>опис базового сценарію</b> на розгляд Регулятору.</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 механізмах функціонування ринку електричної енергії).</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 <b>власному</b> офіційному вебсайті та надає <b>їх</b> на розгляд Регулятору.</p> <p>Зауваження до проектів запропонованих сценаріїв надаються Регулятором та зацікавленими сторонами протягом 30 робочих днів.»</p>
2.7		<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p><b>2.7.</b> Моделивання розвитку генеруючих потужностей та аналіз сценаріїв розвитку попиту та пропозиції повинні, зокрема, <del>враховувати</del> <b>враховувати</b>:</p> <p>допустимі похибки прогнозу потреби споживачів в електричній енергії та потужності;</p> <p>вплив заходів з енергоефективності та потенціал управління попитом, розвиток технологій зберігання енергії;</p> <p>залежність (еластичність) попиту від вартості електричної енергії (за категоріями</p>	<p><b>Редакційна правка.</b></p> <p><b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>«2.7. Моделивання розвитку генеруючих потужностей та аналіз сценаріїв розвитку попиту та пропозиції повинні, зокрема, <b>враховувати</b>:</p> <p>допустимі похибки прогнозу потреби споживачів в електричній енергії та потужності;</p> <p>вплив заходів з енергоефективності та потенціал управління попитом, розвиток технологій зберігання енергії;</p>

		<p>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 (зокрема 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>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 (ВЕС та СЕС <b>тощо</b>) та необхідність забезпечення достатності резервних потужностей для компенсації коливань <b>виробництва</b> електричної енергії такими технологіями;</p> <p>необхідність дотримання критерію надійності N-1;</p> <p>знаходження частини генеруючих потужностей, <b>УЗЕ</b> та ліній електропередач у планових та аварійних ремонтах;</p> <p>обмеження пропускної спроможності між ціновими зонами ринку електричної енергії (де застосовується);</p> <p>оптимальне використання міждержавних ліній електропередачі;</p> <p><b>доступ до паливних ресурсів.»</b></p>
2.8	<p>2.8. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень для кожної години кожного року формування базового сценарію.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>2.8. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень для кожної години кожного року формування базового сценарію <b>часового горизонту, що охоплюється базовим сценарієм.</b></p>	<p><b>Враховано</b></p>
2.10		<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>2.10. Для кожного сценарію розвитку</p>	<p><b>Редакційна правка</b> <b>Враховано в наступній редакції:</b></p>

		<p>повинні бути визначені, зокрема, такі прогностичні показники:</p> <p>основні макроекономічні показники, <del>при</del> <b>за</b> яких він був сформований;</p> <p>рівні та режими споживання електричної енергії (<del>ураховуючи власні потреби, у т. ч. технологічні витрати електричної енергії в мережах</del> <b>з урахуванням власних потреб, у т. ч. технологічних витрат 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 <del>СНЕ</del> УЗЕ;</p> <p>опис типу технологій <del>збереження</del> <b>зберігання</b> 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>«2.10. Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема, такі прогностичні показники:</p> <p>основні макроекономічні показники, <b>за</b> яких він був сформований;</p> <p>рівні та режими споживання електричної енергії (ураховуючи власні потреби, у т. ч. технологічні витрати електричної енергії в <b>електричних</b> мережах);</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 УЗЕ;</p> <p>опис типу технологій зберігання енергії та їх потужність;</p> <p><b>потреби</b> в резервах (за видами);</p> <p><b>потреби</b> в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;</p> <p>ціна виробництва та/або відпуску електричної енергії в <b>електричну</b> мережу.»</p>
2.11			<p><b>Редакційна правка</b> (у зв'язку із введенням нового терміну). <b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>«2.11. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність</p>

			<p>(достатність) генеруючих потужностей для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) <b>відповідності (достатності) джерел потужності</b> та відповідного їх аналізу.</p> <p>У якості таких критеріїв ОСП застосовує критерій <b>очікуваної</b> втрати навантаження (LOLE), критерій <b>очікуваної</b> <b>недопоставленої</b> електричної енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії відповідності (достатності) <b>джерел потужності</b>, які визначає у відповідній методології.</p> <p>Допустимі діапазони значень критеріїв відповідності (достатності) <b>джерел потужності</b> визначаються ОСП в методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за N 1076/32528 (далі – <b>Правила безпеки постачання</b>).»</p>
2.12			<p><b>Редакційна правка</b> (у зв'язку із введенням нового терміну). <b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>«2.12. На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема: пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з</p>

			<p>метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електричної енергії та відпуску електричної енергії в енергосистему;</p> <p>пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;</p> <p>рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей, <b>УЗЕ та впровадження заходів управління попитом, а також інших заходів</b> з метою недопущення дефіциту потужності.</p> <p>пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом.</p> <p>ОСП наводить у Звіті результати моделювання реалізації пропонованих ОСП заходів із зазначенням впливу (у кількісному виразі) кожного із пропонованих заходів.»</p>
--	--	--	---

### 3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки

3.1	<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, звід основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);</p> <p>опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></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, звід основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);</p>	<p><b>Враховано частково в наступній редакції:</b></p> <p>«3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема:</p> <p>короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (в тому числі значення критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) <b>джерел потужності</b>, звід основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);</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>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо- та довгострокову перспективи - 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>оцінку ризиків, які виникають внаслідок реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків.</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>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо та довгострокову перспективи - 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</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 <b>не менше ніж 5 останніх повних років</b>, 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 середньо- та довгострокову перспективи - прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;</p> <p>показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову <b>та короткострокову перспективи</b>, аналіз основних тенденцій розвитку <b>джерел потужності</b> та 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 <b>(індикаторів) відповідності</b> (достатності) <b>джерел потужності</b> для базового сценарію та їх аналіз;</p> <p>оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та <b>критерії відповідності</b> (достатності) <b>джерел потужності</b> на короткострокову перспективу (для кожного місяця року T+1);</p>
---	--	--

		<p>(для кожного місяця року T+1);</p> <p>оцінку ризиків <del>нрн</del>, які виникають внаслідок реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків</p>	<p>оцінку ризиків, які виникають внаслідок реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності джерел потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків.»</p>
3.3	<p>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.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>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 запитамі за необхідністю.</b></p>	<p><b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>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, оприлюднених на <b>власному</b> офіційному вебсайті ОСП, а також додаткову інформацію, отриману за окремими запитамі ОСП (за необхідністю).</p>
3.4	<p>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.</p>		<p><b>Редакційна правка.</b></p> <p><b>З метою приведення у відповідність до пункту 1.3</b></p> <p>3.4. При підготовці проекту Звіту ОСП використовує інформацію, отриману під час проведення консультацій із органами державної влади, заінтересованими сторонами, Регулятором, <b>оператором газотранспортної системи, оператором газосховищ</b>, науковою та експертною спільнотою стосовно формування сценарних припущень щодо перспектив розвитку енергетики країни з <b>урахуванням тенденцій розвитку економіки та інших суміжних питань</b>, пов'язаних з розробкою узгоджених</p>

			сценаріїв на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективи.
3.5	3.5. За результатами проведених консультацій ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті відповідні аналітичні матеріали з описом та обґрунтуванням прийнятих сценарних припущень, на основі яких готується Звіт.	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 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.	<b>Враховано</b>
3.6	3.6. Підготовлений проект Звіту оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті до 01 жовтня року разом із повідомленням про проведення громадських обговорень.	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</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.	<b>Враховано</b>
3.7	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. Пропозиції та зауваження до проекту Звіту ОСП приймає до 15 жовтня (включно).	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</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).	<b>Враховано у проекті змін до Кодексу системи передачі (щодо розвитку установок зберігання енергії)</b>
3.8	3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проекту Звіту та подає його на затвердження Регулятора до 01 листопада року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проектом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання <del>проекту</del> <b>проекту</b> Звіту та подає його на затвердження Регулятора 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	<b>Враховано у проекті змін до Кодексу системи передачі (щодо розвитку установок зберігання енергії)</b>

	здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	
<b>3.10</b>	3.10. Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його на офіційному вебсайті разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання.	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b> 3.10. Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його на <b>власному</b> офіційному вебсайті разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання.	<b>Враховано в наступній редакції:</b> «3.10. Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його <b>разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання, на власному</b> офіційному вебсайті.»
<b>4. Особливості проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу</b>			
<b>4.1</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: збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків; формування базового і критичного сценарію розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу; аналіз та розрахунки; формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту джерел потужностей та відповідних чинників; підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту джерел потужностей з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки енергосистеми.	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></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: збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків; формування базового і критичного сценарію розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу; аналіз та розрахунки; формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту <b>джерел</b> потужностей, <b>УЗЕ, заходів управління попитом, міждержавних перетинів</b> та відповідних чинників;	<b>Враховано частково в наступній редакції:</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: збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків; формування базового і критичного сценарію розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу; аналіз та розрахунки; формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту <b>джерел потужності</b> та відповідних чинників; підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту <b>джерел потужності</b> з урахуванням вимог безпеки постачання»

		<p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту <b>генеруючих джерел</b> потужностей, <b>УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів</b> з урахуванням вимог безпеки постачання <b>електричної енергії</b> та операційної безпеки енергосистеми.</p>	<p><b>електричної енергії</b> та операційної безпеки енергосистеми.»</p>
<p>4.2</p>	<p>4.2. При проведенні короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей ОСП враховує, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>заплановану недоступність об'єктів системи передачі, у тому числі, міждержавних ліній;</li> <li>заплановану недоступність об'єктів системи розподілу, які мають вплив на роботу системи передачі та видачу потужності в ОЕС України</li> <li>заплановану недоступність джерел потужності;</li> <li>поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу джерел потужності;</li> <li>прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо);</li> <li>поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;</li> <li>поточну та прогнозу інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ, тощо);</li> <li>ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у т.ч. міждержавних ліній електропередачі;</li> <li>ймовірність аварійної недоступності електростанцій, УЗЕ, заходів управління попитом;</li> <li>прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання електричної енергії;</li> <li>режими виробництва енергії з ВДЕ;</li> <li>очікувані перетоки імпорту/експорту електричної енергії;</li> </ul>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>4.2. При проведенні короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей ОСП враховує, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо);</b></li> <li><b>заплановану недоступність генеруючих джерел потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, та резервів потужності;</b></li> <li><b>поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу генеруючих джерел потужностей та УЗЕ;</b></li> <li>заплановану недоступність об'єктів системи передачі, у тому числі, міждержавних ліній;</li> <li>заплановану недоступність об'єктів системи розподілу, які мають вплив на роботу системи передачі та видачу потужності в ОЕС України;</li> <li>поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;</li> <li>поточну та прогнозу інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ тощо);</li> <li>ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у т.ч. міждержавних ліній електропередачі;</li> <li>ймовірність аварійної недоступності електростанцій <b>генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом;</b></li> </ul>	<p><b>Враховано частково в наступній редакції:</b></p> <p>«4.2. При проведенні короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей ОСП враховує, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>заплановану недоступність об'єктів системи передачі, у тому числі, міждержавних ліній;</li> <li>заплановану недоступність об'єктів системи розподілу, які мають вплив на роботу системи передачі та видачу потужності в ОЕС України;</li> <li>заплановану недоступність <b>джерел потужності;</b></li> <li>поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу генеруючих <b>потужностей та УЗЕ;</b></li> <li><b>поточну інформацію щодо застосування заходів управління попитом;</b></li> <li>прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо);</li> <li>поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;</li> <li>поточну та прогнозу інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ, тощо);</li> <li>ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у т.ч. міждержавних ліній електропередачі;</li> </ul>

	<p>поточну та прогнозну інформацію щодо потреби України в природному газі, стану її забезпечення.</p>	<p>прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання електричної енергії;  режими виробництва енергії з ВДЕ;  очікувані перетоки імпорту/експорту електричної енергії;  поточну та прогнозну інформацію щодо потреби <del>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.</del></p>	<p>ймовірність аварійної недоступності <b>генеруючих потужностей</b>, УЗЕ, заходів управління попитом;  прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання електричної енергії;  режими виробництва енергії з ВДЕ;  очікувані перетоки імпорту/експорту електричної енергії;  поточну та прогнозну інформацію щодо потреби <b>та стану забезпечення ОЕС України викопним та ядерним паливом (у тому числі природним газом) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії.</b></p>
<p><b>4.4</b></p>	<p>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.</p> <p>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.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>4.4. ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів <b>літнього (з 01 квітня – по 30 вересня)</b> <del>(літній сезон)</del> та <b>зимового (з 01 жовтня – по 31 березня) сезонів (зимовий сезон)</b> з метою оцінки ризиків, пов'язаних з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів.</p> <p>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.</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p><b>4.5</b></p>	<p>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</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></b></p> <p>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</p>	<p><b>Вище по тексту використовується термін «дефіцит потужності». Враховано частково в наступній редакції:</b></p> <p>«4.5. Сезонна оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей готується для кожного тижня відповідного</p>

	(достатності) генеруючих потужностей за базового 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.	відповідний період. Якщо в результаті оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей за базового сценарію ОСП виявлено недостатність <del>джерел потужності</del> <b>генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом</b> для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення <del>дефіциту джерел потужності</del> <b>їх недостатності</b> , а також заходів для <del>його</del> <b>її</b> запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання <b>електричної енергії</b> та операційної безпеки енергосистеми.	періоду. Розрахунки проводяться для базового сценарію балансу потужності в ОЕС України на відповідний період. Якщо в результаті оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей за базового сценарію ОСП виявлено недостатність <b>джерел потужності</b> для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення <b>дефіциту джерел потужності</b> , а також заходів для <b>його</b> запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання <b>електричної енергії</b> та операційної безпеки енергосистеми.»
4.6	<p>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.</p> <p>Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>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.</p> <p>Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.</p>	<b>Враховано</b>
4.7	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 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.	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>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, заходів управління попитом</b> для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію <b>та забезпечення необхідного резерву</b> у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП відповідно до Правил про безпеку постачання невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що</p>	<b>Враховано частково в наступній редакції:</b>
			<p>«4.7. Якщо за результатами проведення короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі сезонної) виявлено ризики недостатності <b>джерел потужності</b> для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію <b>та забезпечення необхідного резерву</b> у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП відповідно до <b>Правил безпеки постачання</b> невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію</p>

		забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів.	державної політики в електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів.»
4.8	<p>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.</p> <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.</p> <p>Для актуалізації короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на відповідний період ОСП може використовувати дані (інформацію), отримані для</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>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.</p> <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.</p> <p>Для актуалізації короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на відповідний період ОСП може</p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>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) оприлюднюються ОСП на офіційному вебсайті.</p>	<p>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) оприлюднюються ОСП на <b>власному</b> офіційному вебсайті.</p>	
--	--	--