

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», яке відбулось 08.08.2022

08 серпня 2022 року

№ 82-17/2022

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 123)

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відсозв'язку)

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;

Рубан Ю. М. – начальник відділу інвестиційної політики;

від Державної інспекції енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) (дистанційна участь):

Клювак В. А. – Директор департаменту державного нагляду у галузі електроенергетики;

від НЕК «УКРЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Трофименко Ю. І. – начальник відділу планування та розвитку мережі;

від ТОВ ВС «Енерджі Інтернешнл Україна» (дистанційна участь):

Котельнікова Г. М. – Директор технічного департаменту;

від АТ «ВПШИЦЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Степанець В. І. – Директор технічний;

Ткаченко А. Е. – Директор з капітального будівництва;

від АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (дистанційна участь):

Стародуб М. О. – керівник департаменту з регуляторних питань;

Березовська К.В. – представник за довіреністю;

Красюк Е.Ф. – представник за довіреністю;

від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (дистанційна участь):

Песков С. – операційний директор;

Мусієнко С.О. – представник за довіреністю;

Любушкін І. В. – начальник відділу з планування та аналітики;

Волошко В. – представник за довіреністю;

від ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Сухан В. В. – Директор технічний;

Плиска І. М. – Директор з капітального будівництва;

Ручко О. М. – Директор комерційний;

Дзіковський В. В. – заступник Директора технічного;

від ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Лисенко О. О. – Директор з перспективного розвитку та інвестицій;

Тущкий Д. Б. – начальник відділу перспективного розвитку та інвестицій;

від ПрАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Іванців Р. Б. – Директор технічний;

від АТ «ПОЛТАВАООБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Стройний Р. В. – Голова Правління;

Андрієвський С. Г. – заступник Голови Правління;

Гудзь С. В. – Директор технічний;

Ларін Г. А. – Директор з капітального будівництва та інвестицій;

Маркідов Д. А. – Директор комерційний;

Чайка В. І. – Директор з інформаційних технологій;

від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Сеник О. С. – Директор технічний;

Цуприк О. Я. – керівник групи по роботі з ІІ та ІІІ;

від АТ «СУМІООБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Попов Б. Б. – Директор технічний;

від АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (дистанційна участь):

Ворчак М. В. – заступник Директора Департаменту електрифікації та електропостачання;

Кобилецька С. В. – головний фахівець відділу капітального будівництва та електрифікації Департаменту електрифікації та електропостачання;

від ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (дистанційна участь):

Корса М. В. – Генеральний директор – Голова Правління;

Горбач С. О. – Директор технічний;

Примаченко В. В. – Директор з капітального будівництва та інвестицій;

від АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Фелик С. В. – Директор технічний;

Синявський І. М. – Директор з капітального будівництва та інвестицій.

Порядок денний: Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (далі – Проект постанови) отриманих від усіх заінтересованих осіб у період з 08.07.2022 по 18.07.2022.

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

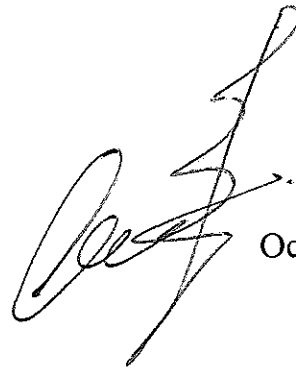
Виступили: Остап'юк Ю. В., Котельникова Т. М., Мусієнко С. О., Гудзь С. В., Клювак В. А., Сенік О. С.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

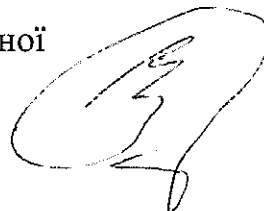
2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

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

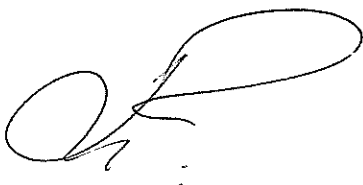


Остап'юк Ю. В.

Секретар – начальник відділу інвестиційної політики



Рубан Ю. М.



Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p align="center"><i>Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955</i></p>		
<p align="center">1. Загальні положення</p>		
<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p>		
<p>захід ІІІ - запланована до виконання закупівля товарів, робіт або послуг протягом прогнозного періоду ІІІ (календарний рік), що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської діяльності з розподілу електричної енергії;</p>		<p>Редакційне уточнення</p> <p>захід ІІІ - запланована до виконання закупівля товарів, робіт або послуг протягом прогнозного періоду ІІІ (календарний рік), що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської діяльності з розподілу електричної енергії. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розробка проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</p>
<p>звітний період - період дії ІІІ, за який ліцензіат звітує</p>	<p align="center"><u><i>Держенергонагляд</i></u></p> <p>звітний період - період дії ІІІ, за який ліцензіат звітує про</p>	<p>Пропонується врахувати уточнення</p>

про виконання ІІІ (щокварталу наростаючим підсумком та за підсумками року);	виконання ІІІ (щокварталу наростаючим підсумком та за підсумками календарного року)	
інвестиційна програма (ІІІ) – комплекс технічних заходів, схвалений в установленому порядку, спрямований на підвищення рівня надійності, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів ліцензіата, що містить зобов'язання ліцензіата щодо розвитку системи розподілу, поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, а також зазначенням джерел фінансування та графіка виконання;	<u>Держенергонагляд</u> інвестиційна програма (ІІІ) – комплекс технічних заходів, схвалений в установленому порядку, спрямований на підвищення рівня надійності, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів ліцензіата, що містить зобов'язання ліцензіата щодо розвитку системи розподілу шляхом впровадження інноваційних технологій, поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії , з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, а також зазначенням джерел фінансування та графіка виконання.	Пропонується частково врахувати у наступній редакції: інвестиційна програма (ІІІ) – комплекс технічних заходів, схвалений в установленому порядку, спрямований на підвищення рівня надійності, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів ліцензіата, що містить зобов'язання ліцензіата щодо розвитку системи розподілу, поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, зниження технологічних витрат електричної енергії , з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, а також зазначенням джерел фінансування та графіка виконання;
...		
план розвитку системи розподілу (ІІІ) - документ, який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу відповідного ліцензіата на наступні 5 календарних років, розроблений з урахуванням Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, та визначає потребу в майбутніх інвестиціях, план виконання відповідних заходів для забезпечення енергоефективності та надійності функціонування системи розподілу з дотриманням установлених показників якості надання послуг з розподілу електричної енергії;	<u>Держенергонагляд</u> план розвитку системи розподілу (ІІІ) - документ, який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу відповідного ліцензіата на наступні 5 календарних років, розроблений з урахуванням відповідно до Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, та визначає потребу в майбутніх інвестиціях, план виконання відповідних заходів для забезпечення енергоефективності та надійності функціонування системи розподілу з дотриманням установлених показників якості надання послуг з розподілу електричної енергії;	Пропонується відхилити Відповідно до статті 50 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «1. Оператори систем розподілу розробляють та подають на затвердження Регулятору плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років з <u>урахуванням</u> плану розвитку системи передачі на наступні 10 років.»
...		
	<u>Держенергонагляд</u>	Пропонується врахувати уточнення у наступній редакції:

<p>Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії".</p>	<p>Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", Кодексі систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс).</p>	<p>Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс).</p>
<p>2. Вимоги до ПРСР та Ш</p>		
<p>2.1. Щорічно до НКРЕКП ліцензіатом надається ПРСР, розроблений згідно з вимогами розділу Ш Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс), за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>2.1. Щорічно в термін до 1 червня до НКРЕКП ліцензіатом надається ПРСР, розроблений згідно з вимогами розділу Ш Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс), за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку.</p> <p>Заходи з розвитку систем розподілу мають бути направлені, зокрема, на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - удосконалення вимог норм безпеки і показників надійності електропостачання у системі розподілу, - підвищення рівня якості електропостачання; - зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних витрат електроенергії; - розвиток дистанційно керованих систем розподілу та «інтелектуальних» мереж; - підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги та за рахунок впровадження заходів з компенсації реактивної потужності; - забезпечення за схемами нормального режиму двохтрансформаторних підстанцій можливості автоматичного чи дистанційного введення резерву. 	<p>Пропонується врахувати уточнення у наступній редакції:</p> <p>2.1. Щорічно до НКРЕКП ліцензіатом надається ПРСР, розроблений згідно з вимогами розділу Ш Кодексу за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку.</p>
<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p>...</p>		

2) запланований для виконання впродовж прогнозного періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту, та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність»;

ПрАТ «Кіровоградобленерго»

2) запланований для виконання впродовж прогнозного періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту, та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність».

У разі обґрунтованої необхідності до даного переліку також включаються з заходи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язані з виконанням ПРСР, інвестиційної програми ОСР ініціатора.

Виконання таких заходів у мережах суміжного ОСР має бути передбачено ПРСР, відповідною інвестиційною програмою і корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах ОСР ініціатора.

Обґрунтування пропозиції:

Для врегулювання питань взаємовідносин між ОСР або ОСР та ОСП у випадку необхідності реалізації заходів, які потребують нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення суміжних енергооб'єктів різних власників.

Довідково - характерними заходами для ПрАТ "Кіровоградобленерго" є:

- необхідність реконструкції ЗРУ-10 кВ ПС-150 кВ "Власівка" (власність ПрАТ "Полтаваобленерго") з метою улаштування другого живлення смт. Власівка;

- реконструкція ряду комірок 35, 10 кВ на 9 тягових ПС-150 кВ (власність АТ "УЗ") в частині оснащення первинного обладнання складовими комплексів SCADA (контролери RTU, стійки телемеханіки та зв'язку для реалізації плану заходів з підвищення достовірності даних);

реконструкція тягової ПС-150 кВ "Тимкове" (власність АТ "УЗ") в частині улаштування лінійної комірочки ПЛ-150 кВ Л86К, та реконструкція ПС-330 кВ "Кварцит"

Пропонується відхилити

Враховано у проекті змін до Кодексу

<p>3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту (будівельно-монтажні роботи необхідно виконувати в наступному році після проектно-вишукувальних робіт);</p>	<p>(власність ПрАТ "НЕК "Укренерго") в частині улаштування лінійної комірки ПЛ-150 кВ Л85К.</p> <p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту;</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Пропонуємо вилучити, в зв'язку з тим що реалізація також можлива в році розробки проектно-вишукувальних робіт.</i></p> <p><u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u></p> <p>3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту (будівельно-монтажні роботи, як правило необхідно виконуються в наступному році після проектно-вишукувальних робіт);</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>У зв'язку із нестабільною ситуацією в країні через військову агресію російської федерації на 100% передбачити чи будуть реалізовані всі заходи, на які проводилися проектно-вишукувальні роботи в наступному році неможливо, тому формулювання пропонується послабити.</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту (будівельно-монтажні роботи, як правило, виконуються в наступному році після проектно-вишукувальних робіт);</p> <p>Враховано у редакції</p>
<p>4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;</p>		
<p>підпункт відсутній</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>5) перелік заходів щодо переведення обладнання на вищий клас напруги.</p>	<p>За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>5) перелік заходів щодо підвищення рівня напруги;</p>

...		
пункт відсутній	<u>Держенергонагляд</u> 2.3. Згідно з вимогами розділу III Кодексу до ПРСР також додаються:	Пропонується відхилити Враховано у розділі III Кодексу
	1) схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;	
	2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;	
	3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;	
	4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;	
	5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів: максимуму навантаження під час зимового періоду; мінімуму навантаження під час зимового періоду; денного зниження навантаження під час зимового періоду; максимуму навантаження під час літнього періоду; мінімуму навантаження під час літнього періоду; денного зниження навантаження під час літнього періоду.	

	<p>Ввести новий пункт такого змісту:</p> <p>Пункти 2.3-2.22 вважати п.2.4-2.23</p>	
<p>2.3. Інформація в ПРСР та звіті щодо його виконання, яка викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох цифр після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми.</p>		
<p>2.4. До ПРСР (як правило, для заходів першого року прогнозного періоду ПРСР) додаються відповідні обґрунтовувальні матеріали, що, зокрема, можуть містити акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), проектну документацію.</p>	<p><u><i>Держенергонагляд</i></u></p> <p>2.4. До ПРСР (як правило, для заходів першого року прогнозного періоду ПРСР) обов'язково додаються відповідні обґрунтовувальні матеріали, що, зокрема, можуть повинні містити (за наявності) акти виконаних ремонтних—робіт, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, схеми, протоколи замірів (акти, відомості тощо), проектну документацію, приписи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>Пропонується врахувати уточнення у наступній редакції:</p> <p>2.4. До ПРСР (як правило, для заходів першого року прогнозного періоду ПРСР) додаються відповідні обґрунтовувальні матеріали, що, зокрема, можуть містити акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), проектну документацію.</p>
<p>2.5. ...</p>		
<p>Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження.</p>	<p><u><i>Держенергонагляд</i></u></p> <p>Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, які підтверджуються наданням відповідних документів та розрахунків.</p>	<p>Пропонується врахувати уточнення у наступній редакції:</p> <p>Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.</p>
<p>2.7. Джерела фінансування ПРСР та ІІ формуються ліцензіатом з таких статей:</p>		

...		
<p>2.8. III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p>		
<p>...</p> <p>3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з урахуванням пріоритетизації заходів, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з урахуванням пріоритетизації заходів, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;</p> <p>При визначенні пріоритетизації заходів не враховується перелік заходів зі створення трансформаторної потужності (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів рівня напруги 10(6)/0,4кВ), які включаються до III без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних, тощо): для приведення якості напруги до вимог ДСТУ EN 50160:2014;</p> <p>для реалізації стандартних присідань.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>У разі виникнення скарги на якість напруги, та при умові перевищення найвіддаленішої точки фідера більше 400 метрів, а також відсутності можливості перепідключення ділянки лінії, що перевищує нормативну протяжність до іншої трансформаторної підстанції (при цьому умова збереження нормативної довжини фідеру повинна зберігатися), необхідно терміново встановити розвантажувальний трансформаторний пункт.</i></p> <p><i>Згідно діючого законодавства термін усунення скарги, що потребує реконструкції мережі - має не перебільшувати 180 днів, після спливу цього терміну</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів в межах розділів III, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно обов'язково керуватися тим, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії та не враховувати перелік заходів зі створення трансформаторної потужності, що включаються до III без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p>

	<p><i>ОСР сплачує штрафні санкції за неякісну послугу.</i></p> <p><i>Для можливості усунення скарги у встановлені діючим законодавством терміни у поточному році, КТП необхідно включати до ІІ без прив'язки до конкретного диспетчерського найменування.</i></p> <p><i>Аналогічна ситуація по улаштуванню розвантажувальних трансформаторних пунктів для приєднання замовників ТУ. Зокрема, в «Методиці (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», затвердженій Постановою № 1965 від 18.12.2018, зазначено:</i></p> <p><i>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.</i></p>	
<p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p>		
<p>вступ, у якому зазначається:</p>		
<p>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо. В умовах воєнного стану відкриті обговорення не проводяться;</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Необхідне уточнення.</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Порядок проведення відкритих обговорень проєктів рішень НКРЕКП визначений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.</p> <p>Введення воєнного стану є окремим випадком форс-мажорних обставин. У випадку форс-мажорних обставин доцільно їх розглядати окремими рішеннями НКРЕКП.</p>
	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК</u></p>	

<p>інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p>	<p><u>Одеські електромережі»</u></p> <p>інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Відповідно до КСР розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії може мати не постійний характер та ОСР може здійснювати оперативне переміщення таких пристроїв відповідно до оперативної оцінки якості електричної енергії та скарг споживачів. Тому надання зазначеної у проекті змін інформації не має доцільності для затвердження ІІІ..</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Фіксується стан на дату надання ІІІ для оцінки обґрунтованості рішення щодо плану подальшого встановлення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії.</p>
<p>інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у розділі 2 цього Порядку, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p>		
<p>інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;</p>		
<p>інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p>		
<p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення</p>		

перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;		
інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;		
обґрунтування пріоритезації включення до III заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;		
відсутній	<u>Держенергонагляд</u> обґрунтування заходів щодо переведення обладнання на вищий клас напруги	За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати у наступній редакції: обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;
мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;		
обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;	<u>Держенергонагляд</u> обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, термінів та обсягів проведених ремонтних робіт , терміну їх експлуатації, типу та характеристик;	За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати у наступній редакції: обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;
посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);		
інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію		

та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах III;		
інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;		
опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;		
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);		
...		
2.9. До III ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:		
1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;		Редакційне уточнення 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;
2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;		
3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;		

<p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), відповідні технічні завдання на проектування;</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>4) акти виконаних ремонтних робіт, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, схеми, протоколи випробувань та вимірювань, дефектні акти на обладнання, протоколи замірів навантажень та напруги (впродовж 7 днів), перелік реалізованих заходів (простих робіт) за результатами розгляду скарг споживачів з питань якості електропостачання, відповідні технічні завдання на проектування та інші обґрунтовальні матеріали</p>	<p>Пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;</p>
<p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі;</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції</u></p> <p><i>Цінові пропозиції можуть бути на БМР включно з матеріалами тощо.</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p>
<p>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</p>		
<p>...</p>		
<p>2.11. Ліцензіат може передбачити в ІІ кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в майбутніх періодах.</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>Ліцензіат може передбачити в ІІ кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році.</p> <p><u>АТ «Прикарпаттяобленерго»</u></p> <p>Доповнити даний пункт новим абзацом:</p> <p>«Для оперативного усунення скарг споживачів через недотримання стандартів якості електропостачання, згідно Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам</p>	<p>Пропонується врахувати уточнення</p> <p>За результатами відкритого обговорення пропонується відхилити:</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

	<p>за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 передбачити можливість реалізації розробки ПКД та заходів із її впровадження (БМР) в межах одного періоду (року) та в рамках одного заходу».</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Згідно Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 у ОСР є 180 днів на усунення скарг після чого ОСР буде змушений сплатити компенсації споживачам за недотримання стандартів якості електропостачання.</i></p> <p><i>З огляду на вищевказане, АТ «Прикарпаттяобленерго» звертається до Вас із проханням розглянути можливість одночасного включення в ІІ заходів як із розроблення ПКД так із впровадження проектів (БМР) по будівництву розвантажувальних ТП. Реалізація такої можливості дасть змогу більш оперативно усувати скарги споживачів (протягом одного року), покращити якість електропостачання на проблемних ділянках, зменшити фінансове навантаження на товариство за рахунок зменшення сплати компенсацій споживачам. Реалізувати такий підхід можливо за рахунок розроблення та погодження із Вами типових проектів</i></p>	
<p>2.12. Обсяги інвестицій визначаються ліцензіатом виходячи з технічного стану основних фондів та інших активів ліцензіата, принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів, а також з урахуванням впливів цих заходів на рівень тарифів на розподіл електричної енергії.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>2.13 Обсяги інвестицій визначаються ліцензіатом виходячи з технічного стану основних фондів, якій підтверджено технічним оглядом та відповідною технічною документацією та інших активів ліцензіата, принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів, а також з урахуванням впливів цих заходів на рівень тарифів на розподіл електричної енергії.</p>	<p>Пропонується врахувати уточнення у наступній редакції:</p> <p>2.12. Обсяги інвестицій визначаються ліцензіатом виходячи з технічного стану основних фондів, що підтверджено технічним оглядом та відповідною технічною документацією, та інших активів ліцензіата, принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів, а також з урахуванням впливів цих заходів на рівень тарифів на розподіл</p>

	<p><i>Управління поптом, використання розподіленої генерації та установок використання зберігання енергії споживачів може здійснюватися лише виходячи із потреб та можливостей споживачів.</i></p>	
<p>Під час розробки проектів з будівництва електричних мереж ліцензіат зобов'язаний визначати характеристики струмообмежувальних пристроїв на вводі об'єкта побутового споживача відповідно до дозволеної (договірної) потужності об'єкта споживача, зазначеної в паспорті точки розподілу, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>Під час розробки проектно-кошторисної документації з будівництва електричних мереж ліцензіат зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, які обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, визначеної проектною документацією та/або технічними характеристиками мереж електрозабезпечення об'єкта споживача, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення.</p>	<p>За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати уточнення у наступній редакції:</p> <p>Під час розробки проектно-кошторисної документації з будівництва електричних мереж ліцензіат зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, що обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення.</p>
<p>2.18. Розгляд та схвалення заходів III за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП, зокрема, за наявності таких документів:</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>Залишити у діючій редакції.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Пунктом передбачено перелік документів для розгляду та схвалення заходів III.</i></p> <p><i>Доповнення пункту словом «зокрема» може вимагати від ОСР додаткових, не передбачених Порядком, документів.</i></p>	<p>Пропонується викласти у наступній редакції:</p> <p>2.18. Розгляд та схвалення заходів III за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:</p>
<p>відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому</p>		<p>відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками</p>

числі заходів з кібербезпеки);		заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);
проектної та кошторисної документації або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням;		проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;
		наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;
		експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;
		актів, експертних звітів (висновків) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідних технічних завдань на проектування;
		цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі;
програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку.		програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку.
...		
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та Ш		

<p>3.1. ПРСР на прогностичний період подається на розгляд відповідно до затвердженого НКРЕКП графіка та з урахуванням вимог розділу III Кодексу.</p>		
<p>3.4. III та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені належним чином з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>3.4. III та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені належним чином з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, який що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання в електронному вигляді та на паперових носіях.</p> <p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>3.4. III та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Потребує уточнення формулювання щодо оформлення оформлення матеріалів III, які мають бути оформленні відповідно виключеного до вимог цього Порядку.</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>3.4. III та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики в електронному вигляді та, за вимогою, на паперових носіях.</p> <p>Враховано у редакції вище</p>
<p>ПРСР/III розглядаються відповідним підрозділом апарату НКРЕКП на предмет їх оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та ПРСР/III в цілому відповідно до вимог цього Порядку.</p>		
<p>У разі встановлення невідповідності ПРСР/III вимогам цього Порядку в частині оформлення,</p>		

затвердження та погодження вони до розгляду не приймаються , про що письмово повідомляється ліцензіату.		
У разі наявності зауважень та пропозицій до ПРСР/П НКРЕКП письмово інформує ліцензіата.		
...		
3.5. У разі відсутності у НКРЕКП зауважень до ПРСР/П або відсутності у ліцензіата пропозицій, додаткових пояснень та обґрунтувань щодо зауважень та пропозицій НКРЕКП до ПРСР/П питання про схвалення ПРСР/П вноситься на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання.		
3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП ПРСР/П виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/П призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом 5 днів з дня прийняття рішення НКРЕКП щодо проведення такої експертизи.		
У разі визнання НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих розділів/ заходів ПРСР/П НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/П , окремих заходів.		
...		
3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів ПРСР/П або їх складових ці розділи чи їх складові ліцензіату пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути вилучені зі структури тарифу або перерозподілені ліцензіатом між іншими розділами ПРСР/П за пропозицією НКРЕКП.		
	<u>Держенергонагляд</u>	Пропонується врахувати уточнення у

<p>3.10. Ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації.</p>	<p>3.10. Ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, який що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання інформації.</p>	<p>наступній редакції:</p> <p>3.10. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо.</p>
<p>3.11. Схвалений НКРЕКП ПРСР протягом 10 календарних днів надається в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та оператора системи передачі.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>3.11. Схвалений НКРЕКП ПРСР протягом 10 календарних днів надається в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, який що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання та оператора системи передачі.</p> <p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>3.11. Схвалений НКРЕКП ПРСР протягом 10 календарних днів надається в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та оператора</p>	<p>Пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>3.11. Схвалений НКРЕКП ПРСР протягом 10 календарних днів надається в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі.</p> <p>Враховано у редакції вище</p>

	<p>системи передачі.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>Відповідно до Закону № 1396-IX від 15.04.2021 із повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (Міненерговугілля) виключено повноваження щодо погодження ІІІ. При цьому Держенергонагляд надає Регулятору висновки щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу.</p>	
<p>Схвалена НКРЕКП ІІІ оформлюється ліцензіатом у трьох примірниках. Протягом 10 календарних днів один примірник та його копія в електронній формі надаються до апарату НКРЕКП, другий примірник та його копія в електронній формі - до територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні, третій залишається у ліцензіата.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>Схвалена НКРЕКП ІІІ оформлюється ліцензіатом у трьох примірниках. Протягом 10 календарних днів один примірник та його копія в електронній формі надаються до апарату НКРЕКП, другий примірник та його копія в електронній формі - до територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні, третій залишається у ліцензіата. Копія ІІІ в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) надається центрального органу виконавчої влади, який ще реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання</p>	<p>Пропонується врахувати уточнення у наступній редакції :</p> <p>Схвалена НКРЕКП ІІІ оформлюється ліцензіатом у трьох примірниках. Протягом 10 календарних днів один примірник та його копія в електронній формі надаються до апарату НКРЕКП, другий примірник та його копія в електронній формі - до територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні, третій залишається у ліцензіата. Копія ІІІ в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) надається до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики.</p>
<p>...</p>		
<p>3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ліцензіат не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій,</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ліцензіат не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, ліцензіат має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за</p>	<p>Пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ліцензіат не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією</p>

<p>ліцензіат має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/П, оформлених та обґрунтованих належним чином відповідно до вимог цього Порядку.</p>	<p>підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/П з наданням відповідного обґрунтування, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Потребує уточнення.</i></p>	<p>наслідків надзвичайних ситуацій, ліцензіат має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/П, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.</p>
<p>Зміни до ПРСР та П розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/П. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої П.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>Зміни до ПРСР та П розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/П. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої П.</p> <p>У разі потреби включення до П заходів, які не передбачені затвердженням ПРСР, надається обґрунтування щодо потреби термінового впровадження зазначених заходів.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>У зв'язку з проведенням на території України бойових дій, виникає потреба термінового включення до П заходів з відновлення пошкоджених мереж тощо. Оскільки дані заходи не були передбачені затвердженням ПРСР, необхідно передбачити порядок включення цих заходів до П.</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Окремі випадки доцільно розглядати у разі термінової необхідності внесення змін до П з наданням відповідного обґрунтування.</p>
<p>...</p>		
<p>4. Виконання П</p>		
<p>4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП П в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному</p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Цим пунктом визначений обов'язок</p>

<p>НКРЕКП ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.</p>	<p>вираженні, фактичних джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Протягом 2022 спостерігається зниження фактично отриманих коштів для фінансування ІІ у порівнянні із тим, що були передбачені відповідно за затвердженої ІІ. Зважаючи на майже 5 місячний період воєнного стану, така тенденція ймовірно спостерігатиметься й надалі.</i></p> <p><i>Пропонуємо здійснювати контроль виконання ІІ у рамках фактично отриманих коштів.</i></p>	<p>ліцензіата виконувати ІІ, зокрема, відповідно до схвалених джерел фінансування.</p> <p>Факт наповнення цих джерел перевіряється та фіксується при здійсненні заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг</p>
<p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію або виконані в обсязі запланованому в пояснювальній записці для перехідних заходів у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Перехідні заходи вводяться в експлуатацію тільки по закінченню.</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Особливості виконання перехідних заходів враховані в останньому абзаці цього пункту</p>
<p>1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</p>		
<p>акт введення в експлуатацію основних засобів;</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>акт введення в експлуатацію основних засобів або акти приймання виконаних робіт (КБ-2)/підтвердження здійснення авансового платежу для перехідних проектів;</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Пропонуємо врахувати особливості підтвердження виконання перехідних проектів.</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Особливості виконання перехідних заходів враховані в останньому абзаці цього пункту</p>

	<p><u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u> акт введення в експлуатацію основних засобів;</p>	
<p>акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u> акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж або акти приймання виконаних робіт (КБ-2)/підтвердження здійснення авансового платежу для перехідних проектів;</p> <p><i>Обґрунтування пропозиції:</i></p> <p><i>Пропонуємо врахувати особливості підтвердження виконання перехідних проектів.</i></p> <p><u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u> акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж; Первинні документи для обліку основних засобів, які затверджені ліцензіатом</p> <p><i>Обґрунтування пропозиції:</i></p> <p><i>У відповідності до ст.9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», а саме п.1 Підставою для бухгалтерського обліку господарських операцій є первинні документи. Для контролю та впорядкування оброблення даних на підставі первинних документів можуть складатися зведені облікові документи та п.2 Первинні та зведені облікові документи можуть бути складені у паперовій або в електронній формі та повинні мати такі обов'язкові реквізити, якщо інше не передбачено окремими законодавчими актами України</i></p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Особливості виконання перехідних заходів враховані в останньому абзаці цього пункту</p> <p>Пропонується відхилити</p> <p>У пункті 4.2 визначається не типова форма подачі документу для підтвердження виконання заходу, а його назва з метою визначення орієнтиру для переліку обов'язкових реквізитів, що має містити даний первинний документ.</p>

	<p>Та у відповідності до Наказу №88 від 24.05.1995 року «Про затвердження Положення про документальне забезпечення записів у бухгалтерському обліку» і виходячи з того, що типові форми були скасовані ліцензіати адаптували форми первинних документів для обліку основних засобів і затвердили наказами по підприємству. Вони можуть відрізнятися, тому не доцільно визначати одну назву. Також наразі всі форми первинних документів затверджені в ОСР і змінювати їх через зміну назви не є доцільним.</p>	
2) для нематеріальних активів:		
<p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів (форма НА-1).</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>На кожному підприємстві затверджені свої формати звітності (наприклад ОЗ), тому пропонуємо дати загальне формулювання.</p>	<p>Пропонується врахувати</p>
<p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p>		
...		
	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>Перехідні заходи ІІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх</p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Окремі випадки доцільно розглядати при аналізі виконання ІІІ з наданням</p>

<p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ.</p>	<p>виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів або здійснено авансовий платіж на умовах, передбачених схваленою ІІІ.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>Необхідно уточнення щодо здійснених авансових платежів.</p>	<p>відповідного обґрунтування.</p>
<p>4.3. При неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії.</p>		<p>Редакційне уточнення</p> <p>4.3. При неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетзації заходів.</p>
<p>4.9. Ліцензіати при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю нового сучасного високотехнологічного обладнання, виконаного із якісних матеріалів, що не було у використанні та щодо якого зберігаються гарантійні зобов'язання виробників або їх офіційних представників, крім випадків придбання цілісних майнових комплексів об'єктів електроенергетики при наданні належного обґрунтування.</p>	<p><u>Держенергонагляд</u></p> <p>Ліцензіати при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю нового сучасного високотехнологічного сертифікованого відповідно до вимог чинного законодавства обладнання, виконаного із якісних матеріалів, що не було у використанні та щодо якого зберігаються гарантійні зобов'язання виробників або їх офіційних представників, крім випадків придбання цілісних майнових комплексів об'єктів електроенергетики при наданні належного обґрунтування.</p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Пункт недостатньо обґрунтований.</p>
<p>Додаток 1</p>		

<p>Внести зміни в таблицю «Зміст»</p> <p>Доповнити новим рядком 13 «Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ»</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u></p> <p>Доповнити новим рядком 13 «Інформація щодо заходів з енергоефективності, власних УЗЕ»</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Управління попитом, використання розподіленої генерації та установок використання зберігання енергії споживачів може здійснюватися лише виходячи із потреб та можливостей споживачів.</i></p>	<p>Пропонується врахувати у наступній редакції:</p> <p>Доповнити новим рядком 13 «Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та власних УЗЕ»</p>
<p>Доповнити новим рядком «Додаток 6. Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище</p>		
<p>Додаток 2</p>		
<p>У таблиці 4.7 додатка 2 слово «Фактичне» замінити словом «Сальдоване»</p>		
<p>Назву граfi 18 таблиці 6 викласти в такій редакції: «Опис робіт запланованих на прогнозний період»</p>		<p>Редакційне уточнення</p> <p>назву граfi 18 таблиці 6 викласти в такій редакції: «Опис робіт запланованих на прогнозний період»</p> <p>Таблицю 6 після граfi 19 доповнити новою графою 20 «Пріоритезація»</p> <p>у зв'язку з цим графу 20 вважати графою 21</p>
<p>Додаток 4</p>		
<p>Назву граfi 10 таблиці 2 викласти в такій редакції: «Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)»</p>		