



**ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ**  
**(ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯД)**

вул. Дорогожицька, 11/8, м. Київ, 04112, тел. (044) 204-79-95  
ел.пошта: bureau@sies.gov.ua, оф.вебсайт: sies.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 42578602

№ \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

Державна інспекція енергетичного нагляду України в межах компетенції опрацювала проєкт оприлюдненої постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» та надає пропозиції відповідно до порядку, визначеному статтею 16 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», в додатку до листа що додається.

Додаток: на 30 арк. в 1 прим.

**Голова**

**Руслан СЛОБОДЯН**

Олексій Котляренко 204 78 60



Сертифікат  
58E2D9E7F900307B04000000D1F1320036959900  
Підписувач Слободян Руслан Олександрович  
Дійсний з 23.09.2021 0:00:00 по 22.09.2023  
23:59:59



Держенергонагляд  
7/5.1-1453-22 від 16.07.2022

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта**

Чинна редакція	Редакція зі змінами	Пропозиції
<b>1. Загальні положення</b>		
1.1. Цей Порядок поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали або мають намір отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), та установлює процедуру подання, формування, розгляду, схвалення та виконання планів розвитку систем розподілу (далі - ПРСР) та інвестиційних програм (далі - ІП) ліцензіатів.		
1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  базовий період - період дії ІП, який передуює прогнозованому періоду ІП, тривалістю, як правило, календарний рік;		
захід ІП - запланована до виконання закупівля товарів, робіт або послуг протягом прогнозного періоду ІП (календарний рік), що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської		

діяльності з розподілу електричної енергії;		
звітний період - період дії ІП, за який ліцензіат звітує про виконання ІП (щокварталу наростаючим підсумком та за підсумками року);		звітний період - період дії ІП, за який ліцензіат звітує про виконання ІП (щокварталу наростаючим підсумком та за підсумками <b>календарного</b> року)
інвестиційна програма (ІП) - план використання коштів, розроблений на підставі схваленого ПРСР ліцензіата, для підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів, який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період її виконання щодо розвитку ліцензіата, джерела її фінансування, графік виконання та пояснювальну записку;	<b>інвестиційна програма (ІП) – 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;</b>	інвестиційна програма (ІП) – 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 <b>шляхом впровадження інноваційних технологій</b> , поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, <b>зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії</b> , з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, а також зазначенням джерел фінансування та графіка виконання.
перехідний захід ІП - запланована до виконання закупівля товарів, робіт або послуг протягом двох або більше років, що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської діяльності з розподілу електричної енергії;		
план розвитку системи розподілу (ПРСР) - документ, який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5 календарних років, розроблений з	план розвитку системи розподілу (ПРСР) - документ, який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу	план розвитку системи розподілу (ПРСР) - документ, який містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу відповідного ліцензіата на наступні 5

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;	<b>відповідного ліцензіата</b> на наступні 5 календарних років, розроблений <b>з урахуванням</b> 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;	календарних років, розроблений з урахуванням <b>відповідно до</b> 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;
прогнозний період ПРСР - п'ятирічний період, протягом якого ліцензіат планує розвиток системи розподілу;		
прогнозний період інвестиційної програми (далі - прогнозний період) - період, протягом якого ліцензіат зобов'язаний виконати заходи ІІ (як правило, перший календарний рік прогнозного періоду ПРСР).		
Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії".		Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", <b>Кодексі систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс).</b>
1.3. Ліцензіат зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІІ, виключно на її виконання відповідно до графіка, визначеного ІІ.		
1.4. Розгляду питання про схвалення ПРСР та ІІ передують їх відкрите обговорення на місцях згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що		

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженням постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року N 866.		
1.5. Рішення про схвалення ПРСР та ІП або внесення змін до них приймається НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, шляхом всебічного та повного з'ясування позицій усіх учасників засідання після розгляду та опрацювання НКРЕКП ПРСР та ІП або запропонованих змін до них та наданих матеріалів згідно з вимогами цього Порядку.		
<b>2. Вимоги до ПРСР та ІП</b>		
2.1. Щорічно до НКРЕКП ліцензіатом надається ПРСР, розроблений згідно з вимогами розділу III 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>2.1. Щорічно <b>в термін до 1 червня</b> до НКРЕКП ліцензіатом надається ПРСР, розроблений згідно з вимогами розділу III Кодексу <del>систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс)</del>, за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку.</p> <p><b>Заходи з розвитку систем розподілу мають бути направлені, зокрема, на:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- удосконалення вимог <del>норм</del>—безпеки і показників надійності електропостачання у системі розподілу,</li> <li>- підвищення рівня якості електропостачання;</li> <li>- зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних витрат електроенергії;</li> <li>- розвиток дистанційно керованих систем розподілу та «інтелектуальних» мереж;</li> <li>- підвищення енергоефективності роботи</li> </ul>

		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.
2.2. ПРСР має містити, зокрема:		
1) інформацію по обладнанню ліцензіата щодо показників SAIDI на початок базового періоду з урахуванням даних форми звітності N 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) "Звіт щодо показників надійності електропостачання", затвердженій постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року N 374, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів для виконання цільового завдання щодо досягнення показника SAIDI у першому році прогностного періоду ПРСР, розрахованого відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175;		
2) запланований для виконання впродовж прогностного періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту;	2) запланований для виконання впродовж прогностного періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту, та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених	

	<b>Законом України «Про енергетичну ефективність»;</b>	
<b>підпункт відсутній</b>	<b>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);</b>	
<b>підпункт відсутній</b>	<b>4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;</b>	
<b>підпункт відсутній</b>		<b>5) перелік заходів щодо переведення обладнання на вищий клас напруги.</b>
3) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому, числі повинна містити:	5) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому, числі повинна містити:	
мету, обґрунтування необхідності та доцільності виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді ПРСР;		
посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);		
інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію (за наявності);		
інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації (за наявності);		
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів (обсягів) виконання, що заплановані до		

виконання у прогностному періоді ПРСР (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи (обсяги) виконання за роками із урахуванням фактичного виконання).		
пункт відсутній		2.3. Згідно з вимогами розділу III Кодексу до ПРСР також додаються:
		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 прогностного 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



		<p>літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду.</p>
		<p>Ввести новий пункт такого змісту:</p> <p>Пункти 2.3-2.22 вважати п.2.4-2.23</p>
2.3. Інформація в ПРСР та звіті щодо його виконання, яка викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох знаків після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми.	2.3. Інформація в ПРСР та звіті щодо його виконання, яка викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох <b>цифр</b> після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми.	
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.		2.4. До ПРСР (як правило, для заходів першого року прогнозного періоду ПРСР) <b>обов'язково</b> додаються відповідні обґрунтовувальні матеріали, що, зокрема, <del>можуть</del> <b>повинні</b> містити <b>(за наявності)</b> акти <b>виконаних ремонтних робіт</b> , експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, <b>технічні паспорти, схеми</b> , протоколи замірів (акти, відомості тощо), проектну документацію, <b>приписи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики..</b>
2.5. З метою обґрунтування запланованих витрат ліцензіата на прогнозний період, які спрямовуються на нове будівництво, реконструкцію, технічне переоснащення та інший		

розвиток основних фондів, активів ліцензіата, до НКРЕКП подається ІП за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку, що має передбачати першочергове виконання перехідних заходів з попередніх періодів.		
Кількість перехідних заходів у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження.		Кількість перехідних заходів у складі ІП 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..
2.6. Неподання ліцензіатом ПРСР та/або ІП відповідно до вимог нормативно-правових актів розглядається як порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1470.		
2.7. Джерела фінансування ІП формуються ліцензіатом з таких статей:	2.7. Джерела фінансування <b>ПРСР та ІП</b> формуються ліцензіатом з таких статей:	
амортизація;		
прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);		
запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;		
частина від запланованого на прогнозний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для ліцензіатів, до яких застосовується методологія тарифоутворення "витрати + "), що виникають при її розподілі електричними мережами, порівняно з прогнозованими, розрахованого за фактичним балансом		

<p>електричної енергії попереднього періоду та прогнозною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогнозованому періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року N 2897, за друге півріччя року, який передуює базовому та перше півріччя базового року (далі - дохід від небалансу ТВЕ).</p>		
<p>Додатковими джерелами фінансування ІП можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>		
<p>2.8. Джерела фінансування ІП формуються ліцензіатом з таких статей:</p> <p>амортизаційні відрахування;</p> <p>прибуток на виробничі інвестиції, передбачений структурою тарифів;</p> <p>запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії.</p> <p>Додатковими джерелами фінансування ІП можуть</p>	<p><b>Виключити</b></p>	

бути кредити, плата за приєднання, будь-яка фінансова допомога, кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.		
2.9. ІП 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:	2.8. ІП 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:	
1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;		
2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;		
3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;	3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з <b>урахуванням пріоритетизації заходів</b> , з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;	
4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:	4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:	
	<b>вступ, у якому зазначається:</b>	
	<b>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності</b>	

	даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;	
	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;	
	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;	
	інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;	
	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	

	<b>заходів;</b>	
	<b>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</b>	
	<b>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</b>	
	<b>обґрунтування пріоритезації включення до III заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</b>	
		<b>обґрунтування заходів щодо переведення обладнання на вищий клас напруги</b>
мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;	мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;	
обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;	обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з <b>описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;</b>	обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з <b>описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, термінів та обсягів проведених ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик,</b>
посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких	посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання	

заходів (робіт);	таких заходів (робіт);	
інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;	інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію <b>та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;</b>	
інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;	інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;	
опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;	опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;	
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);	інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, <b>фізичних обсягів</b> та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, <b>фізичні обсяги та фінансування</b> по роках із урахуванням фактичного виконання);	
5) джерела фінансування ІІІ;	5) джерела фінансування ІІІ;	
6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.		
2.10. До ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ.	2.9. До ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, <b>мають містити:</b>	
	<b>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт,</b>	

	розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;	
	2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;	
	3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;	
	4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), відповідні технічні завдання на проектування;	4) акти виконаних <del>ремонтних</del> —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 <del>обґрунтовальні</del> матеріали
	5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;	
	6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.	
Також до III додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового		



періоду, з кількісними та вартісними показниками.		
2.11. Числова інформація в ІІ та звітах щодо її виконання зазначається з точністю до двох цифр після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми.		
2.12. Ліцензіат може передбачити в ІІ кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в майбутніх періодах.		Ліцензіат може передбачити в ІІ кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в <b>наступному календарному році</b> .
2.13. 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.		2.13 Обсяги інвестицій визначаються ліцензіатом виходячи з технічного стану основних фондів, <b>якій підтверджено технічним оглядом та відповідною технічною документацією</b> та інших активів ліцензіата, принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів, а також з урахуванням впливів цих заходів на рівень тарифів на розподіл електричної енергії.
2.14. Планування фінансування розділів ІІ повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	2.13. Планування фінансування розділів ІІ повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, <b>управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та установок зберігання енергії</b> , забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	

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.		Під час розробки проектно-кошторисної документації з будівництва електричних мереж ліцензіат зобов'язаний визначати характеристики <b>технічних засобів</b> на вводі об'єкта побутового споживача, які обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, <b>визначеної проектною документацією та/або технічними характеристиками мереж електрозабезпечення об'єкта споживача</b> , але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення.
2.15. Заходи з проектування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,38 - 20 кВ мають включатися до складу заходів ІІ зі строком виконання І - ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.		
2.16. Заходи зі створення трансформаторної потужності рівня напруги 10(6)/0,4 кВ для реалізації стандартних приєднань (якщо ця потужність не є складовою лінійної частини окремого приєднання) можуть включатися до ІІ та виконуються згідно з вимогами цього Порядку незалежно від джерел фінансування відповідних заходів.		
2.17. Фінансування робіт з проведення будівництва, реконструкції, технічного		

переоснащення об'єктів ліцензіата включається до ІІ за наявності необхідних для цього проектів, розроблених та затверджених відповідно до вимог чинного законодавства.		
2.18. Ціни закупівель, які застосовуються при формуванні ІІ, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається ліцензіатом на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель.		
2.19. Розгляд та включення до ІІ заходів 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:	2.18. Розгляд та <b>схвалення заходів ІІ</b> 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, <b>зокрема</b> , за наявності таких документів:	
відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);		
проектної та кошторисної документації або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням;		
програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку.		
2.20. Технічні завдання на впровадження та модернізацію автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України, а також програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по		

точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, мають бути погоджені оператором системи передачі (в ролі Адміністратора комерційного обліку).		
2.21. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІП зазначаються реквізити:		
документа(ів), яким(и) ІП затверджена відповідно до статуту ліцензіата;		
висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектом ІП;		
постанови НКРЕКП, якою схвалено ІП.		
Зазначені відмітки підписуються керівником ліцензіата або уповноваженою ним особою та скріплюються печаткою ліцензіата (за наявності).		
Сторінки ІП повинні бути прошиті, прошнуровані, пронумеровані та скріплені підписом керівника ліцензіата або уповноваженої ним особи та скріплені печаткою ліцензіата (за наявності).		
2.22. Матеріали, що надаються як обґрунтування ПРСР та ІП, повинні бути підписані керівником ліцензіата або уповноваженою ним особою та скріплені печаткою (за наявності).		
<b>3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП</b>		
3.1. Надання до НКРЕКП ПРСР та його розгляд НКРЕКП здійснюються відповідно до вимог розділу ІІІ Кодексу.	3.1. ПРСР на прогностичний період подається на розгляд відповідно до затвердженого НКРЕКП графіка та з урахуванням вимог розділу ІІІ Кодексу.	
3.2. ІП на прогностичний період подається на розгляд		

відповідно до затвердженого НКРЕКП графіка, але не пізніше ніж за 2 місяці до дати закінчення дії попередньої ІП.		
3.3. ІП ґрунтується на ПРСР, оформлюється з дотриманням вимог цього Порядку та затверджується у порядку, встановленому установчими документами ліцензіата.		
Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає до НКРЕКП висновок з відповідним обґрунтуванням щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами ІП операторів систем розподілу, відповідно до графіка, затвердженого НКРЕКП згідно з пунктом 3.2 цього Порядку.		
3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.	3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, <b>оформлені належним чином з урахуванням вимог цього Порядку</b> , надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.	3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, <b>оформлені належним чином з урахуванням вимог цього Порядку</b> , надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП та <b>центрального органу виконавчої влади, який <del>ще</del> реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання</b> в електронному вигляді та на паперових носіях.
ІП розглядається відповідним підрозділом апарату НКРЕКП на предмет її оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та ІП в цілому відповідно до вимог цього Порядку.	<b>ПРСР/ІП</b> розглядаються відповідним підрозділом апарату НКРЕКП на предмет <b>їх</b> оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та <b>ПРСР/ІП</b> в цілому відповідно до вимог цього Порядку.	
У разі встановлення невідповідності ІП вимогам	У разі встановлення невідповідності	

цього Порядку в частині оформлення, затвердження та погодження вона до розгляду не приймається, про що письмово повідомляється ліцензіату.	<b>ПРСР/ІП</b> вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та погодження <b>вони</b> до розгляду не приймаються, про що письмово повідомляється ліцензіату.	
У разі наявності зауважень та пропозицій до ІП НКРЕКП письмово інформує ліцензіата.	У разі наявності зауважень та пропозицій до <b>ПРСР/ІП</b> НКРЕКП письмово інформує ліцензіата.	
Додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції ліцензіата приймаються НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня отримання ліцензіатом зауважень та пропозицій НКРЕКП.	Додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції ліцензіата приймаються НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня отримання ліцензіатом зауважень та пропозицій НКРЕКП.	
3.5. У разі відсутності у НКРЕКП зауважень до ІП або відсутності у ліцензіата пропозицій, додаткових пояснень та обґрунтувань щодо зауважень та пропозицій НКРЕКП до ІП питання про схвалення ІП виноситься на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання.	3.5. У разі відсутності у НКРЕКП зауважень до <b>ПРСР/ІП</b> або відсутності у ліцензіата пропозицій, додаткових пояснень та обґрунтувань щодо зауважень та пропозицій НКРЕКП до <b>ПРСР/ІП</b> питання про схвалення <b>ПРСР/ІП</b> виноситься на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання.	
3.6. Якщо ліцензіат протягом 10 робочих днів з дня отримання зауважень та пропозицій НКРЕКП до ІП надає відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування, ІП повторно розглядається відповідним підрозділом апарату НКРЕКП, після чого питання про схвалення ІП виноситься на засідання НКРЕКП.	3.6. Якщо ліцензіат протягом 10 робочих днів з дня отримання зауважень та пропозицій НКРЕКП до ІП надає відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування, ІП повторно розглядається відповідним підрозділом апарату НКРЕКП, після чого питання про схвалення ІП виноситься на засідання НКРЕКП.	
3.7. Після прийняття рішення про схвалення ІП проектна документація та обґрунтовувальні матеріали до неї, надані ліцензіатом, а також робочі примірники ІП повертаються ліцензіату та		

зберігаються у нього не менше 3 років після закінчення строку дії відповідної ІП та мають бути надані НКРЕКП за її запитом для виконання покладених на неї завдань.		
3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП ІП виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ІП 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.	3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП <b>ПРСР/ІП</b> виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд <b>ПРСР/ІП</b> 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 ІП НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ІП, окремих заходів.	У разі визнання НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих розділів/ <b>заходів ПРСР/ІП</b> НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів <b>ПРСР/ІП</b> , окремих заходів.	
За результатами експертизи спірні питання розглядаються на засіданні НКРЕКП.		
3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів ІП 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 ІП за пропозицією НКРЕКП.	3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів <b>ПРСР/ІП</b> 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 <b>ПРСР/ІП</b> за пропозицією НКРЕКП.	
3.10. Ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації.		3.10. Ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП та <a href="#">центрального органу</a>

		виконавчої влади, який <del>ще</del> —реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання інформації.
3.11. Схвалений НКРЕКП ПРСР протягом 10 календарних днів надається в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) до апарату НКРЕКП та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	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 <b>energo3@nerc.gov.ua</b> 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.	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 <b>energo3@nerc.gov.ua</b> 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 <del>ще</del> —реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та теплопостачання та оператора системи передачі.
Схвалена НКРЕКП ІІ 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.		Схвалена НКРЕКП ІІ 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 ІІ в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) надається центрального органу виконавчої влади, який <del>ще</del> —реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в у галузях електроенергетики та



		теплопостачання
Електронна форма схваленої НКРЕКП ІП оприлюднюється відповідним ліцензіатом шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет протягом 5 робочих днів з дня прийняття рішення НКРЕКП про схвалення ІП та зберігається на ньому протягом строку дії ІП та не менше 3 років після його закінчення.		
3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими економічними та іншими 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 підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схваленої ІП з наданням відповідного обґрунтування.	3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими <del>економічними та іншими</del> 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 підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схваленої <del>їх</del> ПРСР/ІП з <del>наданням відповідного обґрунтування</del> , оформлених та обґрунтованих належним чином відповідно до вимог цього Порядку.	
Зміни до ПРСР та ІП розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП.	Зміни до ПРСР та ІП розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та	

	<b>включення додаткових заходів до схваленої ІІ.</b>	
Питання про внесення змін до ПРСР/ІІ розглядаються НКРЕКП на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.		
<b>4. Виконання ІІ</b>		
4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.	4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, <b>обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні</b> , у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	
4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.	4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування <del>матеріальні активи по яких прийняті на баланс та</del> <b>та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:</b>	
Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:	<del>Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:</del>	
1) для основних засобів:	1) для <del>основних засобів</del> <b>матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</b>	
акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року N 352;	<b>акт введення в експлуатацію основних засобів;</b>	
акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів,	<b>акт приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових</b>	

оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року N 352;	<b>частин об'єктів електричних мереж;</b>	
2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).	<b>2) для нематеріальних активів:</b>	
<b>відсутній</b>	<b>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів (форма НА-1).</b>	
<b>відсутній</b>	<b>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.</b>	
<b>відсутній</b>		
Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.		
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 ІІ.		
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 і заходів зі зниження та/або	4.3. При неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та	

недопущення понаднормативних витрат електричної енергії.	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.	
4.4. При зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.		
4.5. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ліцензіат ініціює процедуру внесення відповідних змін до ІП згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.		
4.6. Профінансованими вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено фактичну оплату грошовими коштами.		
4.7. У разі недофінансування заходів ІП базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІП, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІП базового періоду.		
4.8. Об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених		

фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.		
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.		Ліцензіати при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю нового сучасного високотехнологічного <b>сертифікованого відповідно до вимог чинного законодавства</b> 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.
<b>5. Порядок надання звітів щодо виконання ПРСР та ІІ</b>		
5.1. Звіт щодо виконання ПРСР формується відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІІ Кодексу та додатка 3 до цього Порядку і надається ліцензіатом в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП <a href="mailto:energo3@necr.gov.ua">energo3@necr.gov.ua</a> та на офіційну адресу із накладанням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.		
У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо усіх заходів, запланованих схваленим НКРЕКП ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання.		
5.2. Звіт щодо виконання ІІ, оформлений згідно з додатком 4 до цього Порядку, в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) надається ліцензіатом на електронну адресу		

НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.		
Сторінки звіту щодо виконання ІІ нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника ліцензіата або уповноваженої ним особи та скріплюється печаткою ліцензіата (за наявності).		
5.3. У разі неповного виконання ІІ до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу.		
5.4. Відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання, несе ліцензіат.		
Якщо ліцензіат виявив у наданих звітах щодо виконання ПРСР та ІІ помилку, він має письмово проінформувати про це НКРЕКП.		
Вказана інформація буде перевірена НКРЕКП під час здійснення відповідного заходу державного контролю дотримання ліцензіатами ліцензійних умов з розподілу електричної енергії. У разі підтвердження такої інформації за результатами перевірки НКРЕКП в межах компетенції приймає відповідне рішення, а ліцензіат зобов'язаний надати уточнений звіт.		
Надання уточнених звітів у іншому випадку не допускається.		
5.5. Електронна форма звіту щодо виконання ІІ оприлюднюється ліцензіатом шляхом розміщення на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет		

не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, та зберігається на ньому не менше 3 років.		
5.6. Контроль за виконанням ліцензіатом ПРСР та ІІ здійснюється шляхом аналізу відповідним структурним підрозділом апарату НКРЕКП та територіальним підрозділом НКРЕКП у відповідному регіоні звітів щодо виконання ПРСР та ІІ і проведення планових та позапланових перевірок діяльності ліцензіата НКРЕКП.		
Додаток 1 Таблиця «Зміст»  відсутня	Додаток 1 <b>Внести зміни в таблицю «Зміст»</b> <b>Доповнити новим рядком 13</b> <b>«Інформація щодо заходів з</b> <b>енергоефективності, управління</b> <b>попитом та можливостей використання</b> <b>розподіленої генерації та УЗЕ»</b> <b>Доповнити новим рядком «Додаток 6.</b> <b>Перелік та технічні дані основного</b> <b>обладнання трансформаторних</b> <b>підстанцій 20 кВ та вище</b>	
Таблиця 4.7 додатку 2 рядок третій граfi першої: «Фактичне надходження електричної енергії»	у таблиці 4.7 слово «Фактичне» замінити словом «Сальдоване»	
Таблиця 2 додатку 4 графа 10: «Виконано»	Назву граfi 10 таблиці 2 додатка 4 викласти в такій редакції: «Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)»	
Таблиця 6 додатку 2 графа «Короткий опис запланованих робіт» відсутня	назву граfi 18 таблиці 6 викласти в такій редакції: «Опис робіт запланованих на прогнозований період»	



**ДТЕК Донецькі  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
Запорізьке шоссе, буд.22  
м. Дніпро  
49107, Україна  
+38 0629 40 50 99

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
**18.07.2022 №91/9485-вих**

**Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг**

буд. 19, вул. Смоленська, м. Київ

Зауваження та пропозиції  
до проєкту рішення НКРЕКП

АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» надають зауваження та пропозиції до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм ОСР, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП.

**Додаток:**

1. Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм ОСР на 14 листах в 1 екз.

**Керівник**  
Департаменту з регуляторних питань

**Михайло СТАРОДУБ**

0952358087  
Стародуб М





### Зауваження та пропозиції

**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»**

Редакція зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
інвестиційна програма (ІП) – 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;		
план розвитку системи розподілу (ПРСР) - документ, який містить необхідні прогнозні 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;		
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»;		
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);	<b>3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту;</b>	Пропонуємо вилучити, в зв'язку з тим що реалізація також можлива в році розробки проектно-вишукувальних робіт
4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;		
5) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому, числі повинна містити:		
2.3. Інформація в ПРСР та звіті щодо його виконання, яка викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох <b>цифр</b> після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми.		
2.7. Джерела фінансування <b>ПРСР</b> та <b>ІІ</b> формуються ліцензіатом з таких статей:		

<b>Виключити</b>		
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:		
3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з урахуванням пріоритетизації заходів, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;	3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з урахуванням пріоритетизації заходів, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів; <b>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;</b> <b>для реалізації стандартних приєднань.</b>	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 фідера повинна зберігатися), необхідно терміново встановити розвантажувальний трансформаторний пункт. Згідно діючого законодавства термін усунення скарги, що потребує реконструкції мережі - має не перебільшувати 180 днів, після спливу цього терміну ОСР сплачує штрафні санкції за неякісну послугу. Для можливості усунення скарги у встановлені діючим законодавством терміни у поточному році, КТП необхідно

		<p>включати до ІІ без прив'язки до конкретного диспетчерського найменування.</p> <p>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:</p> <p>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.</p>
4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:		
<b>вступ, у якому зазначається:</b>		
інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому	інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому	Необхідне уточнення.

Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;	Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо. <b>В умовах воєнного стану відкриті обговорення не проводяться;</b>	
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;	інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;	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.
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;		
інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;		
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		

<b>подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</b>		
<b>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</b>		
<b>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</b>		
<b>обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</b>		
мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;		
<b>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;</b>		
посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);		
<b>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;</b>		

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, <b>фізичних обсягів</b> та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, <b>фізичні обсяги та фінансування</b> по роках із урахуванням фактичного виконання);		
5) джерела фінансування ІІ;		
2.9. До ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, <b>мають містити:</b>		
<b>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;</b>		
<b>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</b>		
<b>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</b>		
<b>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), відповідні технічні завдання на проектування;</b>		

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) <b>виробників або їх офіційних представників в Україні</b> , результати публічної закупівлі;	5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі;	Цінові пропозиції можуть бути на БМР включно з матеріалами тощо.
<b>б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</b>		
2.13. Планування фінансування розділів ІІ повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, <b>управління попитом та можливостей</b> використання <b>розподіленої генерації та</b> установок зберігання енергії, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	2.13. Планування фінансування розділів ІІ повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, використання <b>власних</b> установок зберігання енергії, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	Управління попитом, використання розподіленої генерації та установок використання зберігання енергії споживачів може здійснюватися лише виходячи із потреб та можливостей споживачів.
2.18. Розгляд та <b>схвалення заходів ІІ</b> 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, <b>зокрема</b> , за наявності таких документів:	Залишити у діючій редакції.	Пунктом передбачено перелік документів для розгляду та схвалення заходів ІІ.  Доповнення пункту словом «зокрема» може вимагати від ОСР додаткових, не передбачених Порядком, документів.
<b>3.1. ПРСР на прогнозний період подається на розгляд відповідно до затвердженого НКРЕКП графіка та з урахуванням вимог розділу ІІ Кодексу.</b>		
3.3. ІІ ґрунтується на ПРСР, оформлюється з дотриманням вимог цього Порядку та		



затверджується у порядку, встановленому установчими документами ліцензіата.		
3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені <b>належним чином</b> з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.	3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.	Потребує уточнення формулювання щодо оформлення оформлення матеріалів ІП, які мають бути оформленні відповідно виключеного до вимог цього Порядку.
<b>ПРСР/ІП</b> розглядаються відповідним підрозділом апарату НКРЕКП на предмет їх оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та <b>ПРСР/ІП</b> в цілому відповідно до вимог цього Порядку.		
У разі встановлення невідповідності <b>ПРСР/ІП</b> вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та погодження <b>вони</b> до розгляду не приймаються, про що письмово повідомляється ліцензіату.		
У разі наявності зауважень та пропозицій до <b>ПРСР/ІП</b> НКРЕКП письмово інформує ліцензіата.		
Додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції ліцензіата приймаються НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня отримання ліцензіатом зауважень та пропозицій НКРЕКП.		
3.5. У разі відсутності у НКРЕКП зауважень до <b>ПРСР/ІП</b> або відсутності у ліцензіата пропозицій, додаткових пояснень та обґрунтувань щодо зауважень та пропозицій НКРЕКП до <b>ПРСР/ІП</b> питання про схвалення <b>ПРСР/ІП</b> виноситься на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання.		

3.6. Якщо ліцензіат протягом 10 робочих днів з дня отримання зауважень та пропозицій НКРЕКП до ІП надає відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування, ІП повторно розглядається відповідним підрозділом апарату НКРЕКП, після чого питання про схвалення ІП виноситься на засідання НКРЕКП.		
3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП <b>ПРСР/ІП</b> виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд <b>ПРСР/ІП</b> 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 <b>ПРСР/ІП</b> НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів <b>ПРСР/ІП</b> , окремих заходів.		
3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів <b>ПРСР/ІП</b> 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 <b>ПРСР/ІП</b> за пропозицією НКРЕКП.		
3.11. Схвалений НКРЕКП <b>ПРСР</b> протягом 10 календарних днів надається в електронній формі	3.11. Схвалений НКРЕКП <b>ПРСР</b> протягом 10 календарних днів надається в електронній формі	Відповідно до Закону № 1396-IX від 15.04.2021 із повноважень

<p>(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 <b>центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі</b>, та оператора системи передачі.</p>	<p>(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 <b>центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики</b>, та оператора системи передачі.</p>	<p>центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (Міненерговугілля) виключено повноваження щодо погодження ІІ. При цьому Держенергонагляд надає Регулятору висновки щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу.</p>
<p>3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими <del>економічними та іншими</del> 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 підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених <del>ПРСР/ІІІ</del> <b>ПРСР/ІІІ</b> з наданням <del>відповідного обґрунтування</del>, оформлених та обґрунтованих <b>належним чином</b> відповідно до вимог цього Порядку.</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 підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІІ з наданням відповідного обґрунтування, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.</p>	<p>Потребує уточнення.</p>
<p>Зміни до ПРСР та ІІІ розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІІІ. <b>При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої ІІІ.</b></p>	<p>Зміни до ПРСР та ІІІ розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІІІ. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої ІІІ.</p>	<p>У зв'язку з проведенням на території України бойових дій, виникає потреба термінового включення до ІІІ заходів з відновлення пошкоджених мереж тощо. Оскільки дані заходи не були передбачені затвердженим ПРСР, необхідно</p>

	<b>У разі потреби включення до ІІ заходів, які не передбачені затвердженням ПРСР, надається обґрунтування щодо потреби термінового впровадження зазначених заходів.</b>	передбачити порядок включення цих заходів до ІІ.
4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену 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.	4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, <b>фактичних</b> джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	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.  Пропонуємо здійснювати контроль виконання ІІ у рамках фактично отриманих коштів.
4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування <del>матеріальні активи по яких прийняті на баланс та</del> та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:	4.2. Виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію <b>або виконані в обсязі запланованому в пояснювальній записці для перехідних заходів</b> у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:	Перехідні заходи вводяться в експлуатацію тільки по закінченню.
<del>Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:</del>		
1) для <del>основних засобів</del> <b>матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</b>		
<b>акт введення в експлуатацію основних засобів;</b>	акт введення в експлуатацію основних засобів <b>або акти приймання виконаних робіт (КБ-</b>	Пропонуємо врахувати особливості підтвердження

	<b>2)/підтвердження здійснення авансового платежу для перехідних проектів;</b>	виконання перехідних проектів.
<b>акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненіх складових частин об'єктів електричних мереж;</b>	акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненіх складових частин об'єктів електричних мереж <b>або акти приймання виконаних робіт (КБ-2)/підтвердження здійснення авансового платежу для перехідних проектів;</b>	Пропонуємо врахувати особливості підтвердження виконання перехідних проектів.
<b>2) для нематеріальних активів:</b>		
акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів <b>(форма НА-1).</b>	акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.	На кожному підприємстві затверджені свої формати звітності (наприклад ОЗ), тому пропонуємо дати загальне формулювання.
<b>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.</b>		
<b>Зміни не пропонувалися.</b>	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 <b>або здійснено авансовий платіж</b> на умовах, передбачених схваленою ІІ.	Необхідно уточнення щодо здійснених авансових платежів.
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.		
Додаток 1 Внести зміни в таблицю «Зміст» Доповнити новим рядком 13 «Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ» Доповнити новим рядком «Додаток 6. Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище	Доповнити новим рядком 13 «Інформація щодо заходів з енергоефективності, власних УЗЕ»	Управління попитом, використання розподіленої генерації та установок використання зберігання енергії споживачів може здійснюватися лише виходячи із потреб та можливостей споживачів.
у таблиці 4.7 слово «Фактичне» замінити словом «Сальдоване»		
Назву граfi 10 таблиці 2 додатка 4 викласти в такій редакції: «Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)»		
назву граfi 18 таблиці 6 викласти в такій редакції: «Опис робіт запланованих на прогнозний період»		

**Голові НКРЕКП України  
Ущাপовському К.В.**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057  
energo1@nerc.gov.ua  
+380 (44) 204-48-27

**Шановний Костянтин Валерійовичу!**

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції та зауваження до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

Додаток: на 12 арк.

З повагою,  
**Генеральний директор  
Д.І. Григор'єв**



Зауваження та пропозиції  
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Редакція зі змінами	Пропозиції АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
інвестиційна програма (ІП) – 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;		
план розвитку системи розподілу (ПРСР) - документ, який містить необхідні прогностні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу <b>відповідного ліцензіата</b> 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;		
2) запланований для виконання впродовж прогностного		



періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту, <b>та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність»;</b>		
3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту <b>(будівельно-монтажні роботи необхідно виконувати в наступному році після проектно-вишукувальних робіт);</b>	<b>3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту;</b>	Пропонуємо вилучити, в зв'язку з тим що реалізація також можлива в році розробки проектно-вишукувальних робіт
<b>4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;</b>		
<b>5) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому, числі повинна містити:</b>		
2.3. Інформація в ПРСР та звіті щодо його виконання, яка викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох <b>цифр</b> після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми.		
2.7. Джерела фінансування <b>ПРСР та</b> ІП формуються ліцензіатом з таких статей:		
<b>Виключити</b>		
2.8. ІП 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:		
3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з	3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з урахуванням пріоритетизації заходів, з розбивкою на	У разі виникнення скарги на якість напруги, та при умові перевищення найвіддаленішої точки фідера більше 400 метрів, а також

<p>урахуванням пріоритезації заходів, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;</p>	<p>етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;  <b>При визначенні пріоритезації заходів не враховується перелік заходів зі створення трансформаторної потужності (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів рівня напруги 10(6)/0,4кВ), які включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних, тощо):</b>  <b>для приведення якості напруги до вимог ДСТУ EN 50160:2014;</b>  <b>для реалізації стандартних приєднань.</b></p>	<p>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.  Згідно діючого законодавства термін усунення скарги, що потребує реконструкції мережі - має не перебільшувати 180 днів, після спливу цього терміну ОСР сплачує штрафні санкції за неякісну послугу.  Для можливості усунення скарги у встановлені діючим законодавством терміни у поточному році, КТП необхідно включати до ІП без прив'язки до конкретного диспетчерського найменування.  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:  1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою</p>
---	--	--

		здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.
4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:		
<b>вступ, у якому зазначається:</b>		
інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;	інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо. <b>В умовах воєнного стану відкриті обговорення не проводяться;</b>	Необхідне уточнення.
інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, <b>із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</b>	інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;	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 ІП.
<b>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</b>		

заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;		
інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІП;		
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;		
інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення 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 ІП заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;		
мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому 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;		

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);		
інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію <b>та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІП;</b>		
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, <b>фізичних обсягів</b> та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, <b>фізичні обсяги та фінансування</b> по роках із урахуванням фактичного виконання);		
5) джерела фінансування ІП;		
2.9. До ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, <b>мають містити:</b>		
<b>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;</b>		
<b>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</b>		
<b>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</b>		
<b>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів</b>		

(акти, відомості тощо), відповідні технічні завдання на проектування;		
5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) <b>виробників або їх офіційних представників в Україні</b> , результати публічної закупівлі;	5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі;	Цінові пропозиції можуть бути на БМР включно з матеріалами тощо.
<b>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</b>		
2.13. Планування фінансування розділів ІП повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, <b>управління попитом та можливостей</b> використання <b>розподіленої генерації та</b> установок зберігання енергії, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	2.13. Планування фінансування розділів ІП повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, використання <b>власних</b> установок зберігання енергії, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	Управління попитом, використання розподіленої генерації та установок використання зберігання енергії споживачів може здійснюватися лише виходячи із потреб та можливостей споживачів.
2.18. Розгляд та <b>схвалення заходів ІП</b> 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, <b>зокрема</b> , за наявності таких документів:	Залишити у діючій редакції.	Пунктом передбачено перелік документів для розгляду та схвалення заходів ІП.  Доповнення пункту словом «зокрема» може вимагати від ОСР додаткових, не передбачених Порядком, документів.
<b>3.1. ПРСР на прогнозний період подається на розгляд відповідно до затвердженого НКРЕКП графіка та з урахуванням вимог розділу III Кодексу.</b>		
3.3. ІП ґрунтується на ПРСР, оформлюється з дотриманням вимог цього Порядку та затверджується у порядку, встановленому установчими документами ліцензіата.		
3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені <b>належним чином</b> з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до	3.4. ІП та відповідні обґрунтовувальні матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, надаються для опрацювання до апарату НКРЕКП в	Потребує уточнення формулювання щодо оформлення оформлення матеріалів ІП, які мають бути

апарату НКРЕКП в електронному вигляді та на паперових носіях.	електронному вигляді та на паперових носіях.	оформленні відповідно виключеного до вимог цього Порядку.
<b>ПРСР/ІП</b> розглядаються відповідним підрозділом апарату НКРЕКП на предмет їх оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та <b>ПРСР/ІП</b> в цілому відповідно до вимог цього Порядку.		
У разі встановлення невідповідності <b>ПРСР/ІП</b> вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та погодження <b>вони</b> до розгляду не приймаються, про що письмово повідомляється ліцензіату.		
У разі наявності зауважень та пропозицій до <b>ПРСР/ІП</b> НКРЕКП письмово інформує ліцензіата.		
Додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції ліцензіата приймаються НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня отримання ліцензіатом зауважень та пропозицій НКРЕКП.		
3.5. У разі відсутності у НКРЕКП зауважень до <b>ПРСР/ІП</b> або відсутності у ліцензіата пропозицій, додаткових пояснень та обґрунтувань щодо зауважень та пропозицій НКРЕКП до <b>ПРСР/ІП</b> питання про схвалення <b>ПРСР/ІП</b> вноситься на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання.		
3.6. Якщо ліцензіат протягом 10 робочих днів з дня отримання зауважень та пропозицій НКРЕКП до ІП надає відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування, ІП повторно розглядається відповідним підрозділом апарату НКРЕКП, після чого питання про схвалення ІП вноситься на засідання НКРЕКП.		
3.8. Якщо під час розгляду в НКРЕКП <b>ПРСР/ІП</b> виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд <b>ПРСР/ІП</b> 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/ІП НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/ІП, окремих заходів.		
3.9. У разі визнання на засіданні у формі відкритого слухання НКРЕКП необґрунтованими окремих розділів ПРСР/ІП 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/ІП за пропозицією НКРЕКП.		
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 <a href="mailto:energo3@necr.gov.ua">energo3@necr.gov.ua</a> 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.	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 <a href="mailto:energo3@necr.gov.ua">energo3@necr.gov.ua</a> 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 системи передачі.	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 ІП. При цьому Держенергонагляд надає Регулятору висновки щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу.
3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими економічними та іншими	3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ліцензіат не	Потребує уточнення.



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 підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП з наданням відповідного обґрунтування, оформлених та обґрунтованих належним чином відповідно до вимог цього Порядку.	міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією 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/ІП з наданням відповідного обґрунтування, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.	
Зміни до ПРСР та ІП розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. <b>При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої ІП.</b>	Зміни до ПРСР та ІП розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої ІП.  <b>У разі потреби включення до ІП заходів, які не передбачені затвердженням ПРСР, надається обґрунтування щодо потреби термінового впровадження зазначених заходів.</b>	У зв'язку з проведенням на території України бойових дій, виникає потреба термінового включення до ІП заходів з відновлення пошкоджених мереж тощо. Оскільки дані заходи не були передбачені затвердженням ПРСР, необхідно передбачити порядок включення цих заходів до ІП.
4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП 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.	4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, <b>фактичних</b> джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.	Протягом 2022 спостерігається зниження фактично отриманих коштів для фінансування ІП у порівнянні із тим, що були передбачені відповідно за затвердженої ІП. Зважаючи на майже 5 місячний період воєнного стану, така тенденція ймовірно спостерігатиметься й надалі.  Пропонуємо здійснювати контроль виконання ІП у рамках фактично отриманих коштів.
4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких	4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких	Перехідні заходи вводяться в

здійснено повне фінансування <del>матеріальні активи по яких прийняті на баланс</del> та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:	здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію <b>або виконані в обсязі запланованому в пояснювальній записці для перехідних заходів</b> у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:	експлуатацію тільки по закінченню.
Документи, що підтверджують виконання заходу ІП:		
1) для основних засобів <b>матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</b>		
<b>акт введення в експлуатацію основних засобів;</b>	акт введення в експлуатацію основних засобів <b>або акти приймання виконаних робіт (КБ-2)/підтвердження здійснення авансового платежу для перехідних проектів;</b>	Пропонуємо врахувати особливості підтвердження виконання перехідних проектів.
<b>акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;</b>	акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж <b>або акти приймання виконаних робіт (КБ-2)/підтвердження здійснення авансового платежу для перехідних проектів;</b>	Пропонуємо врахувати особливості підтвердження виконання перехідних проектів.
2) для нематеріальних активів:		
акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів <b>(форма НА-1).</b>	акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.	На кожному підприємстві затверджені свої формати звітності (наприклад ОЗ), тому пропонуємо дати загальне формулювання.
<b>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.</b>		

Зміни не пропонувалися.	Перехідні заходи ІП 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 <b>або здійснено авансовий платіж</b> на умовах, передбачених схваленою ІП.	Необхідно уточнення щодо здійснених авансових платежів.
4.3. При неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, <b>заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг</b> і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії.		
Додаток 1 Внести зміни в таблицю «Зміст» <b>Доповнити новим рядком 13</b> «Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ» <b>Доповнити новим рядком «Додаток 6. Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище</b>	Доповнити новим рядком 13 «Інформація щодо заходів з енергоефективності, власних УЗЕ»	Управління попитом, використання розподіленої генерації та установок використання зберігання енергії споживачів може здійснюватися лише виходячи із потреб та можливостей споживачів.
у таблиці 4.7 слово «Фактичне» замінити словом «Сальдоване»		
Назву граfi 10 таблиці 2 додатка 4 викласти в такій редакції: «Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)»		
назву граfi 18 таблиці 6 викласти в такій редакції: «Опис робіт запланованих на прогнозний період»		



Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»  
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34  
IBAN №UA023365030000026001300018152 в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська  
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",  
Код 00131564  
телефон (0342) 52 05 27  
факс (0342) 53 39 38  
факс (0342) 59 44 51  
e-mail: kanc@oe.if.ua  
[www.oe.if.ua](http://www.oe.if.ua)

№ 50015283/23 дата 11.07.2022  
На № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

*Пропозиції до проекту змін  
Постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018*

**Шановний Костянтіне Валерійовичу**

В доповнення до листа АТ «Прикарпаттяобленерго» № 50015283/9 від 28.02.2022 та в рамках проведення відкритих обговорень проекту змін Постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018 надаємо вам на розгляд пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта згідно додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП затвердженого постановою НКРЕКП №866 від 30.06.2017.

Додаток 1 – Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта.

**З повагою,**

**Василь КОСТЮК**

**Заступник Голови Правління  
АТ «Прикарпаттяобленерго»**

Олег ЦУПРИК  
[Oleh.Tsupryk@oe.if.ua](mailto:Oleh.Tsupryk@oe.if.ua)  
(0342) 59-46-10

Додаток 1  
до Порядку проведення відкритого  
обговорення проектів рішень  
Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

**ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки**  
**регуляторного акта**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
П.2.12. Ліцензіат може передбачити в ІП кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в майбутніх періодах	Доповнити даний пункт новим абзацом: «Для оперативного усунення скарг споживачів через недотримання стандартів якості електропостачання, згідно Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам 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».	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. З огляду на вищевказане, АТ «Прикарпаттяобленерго» звертається до Вас із проханням розглянути можливість одночасного включення в ІП 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

"11" 07 2022 року



Василь КОСТИЮК



# ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 2630/05/01 від 20.07. 2022 р.

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

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

Щодо надання пропозицій

За результатами опрацювання проекту, 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", ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає свої пропозиції у вигляді таблиці (додається).

*Додаток: таблиця "Пропозиції та зауваження до проекту змін до постанови НКРЕКП № 955 від 04.09.2018 р. "Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу".*

Директор технічний

Валерій ЗАПОРОЖЕЦЬ

**Пропозиції та зауваження до проекту змін до постанови НКРЕКП № 955 від 04.09.2018 р. “Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу”)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p>...</p> <p>2) запланований для виконання впродовж прогнозного періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту, <b>та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність».</b></p>	<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p>...</p> <p>2) запланований для виконання впродовж прогнозного періоду ПРСР перелік заходів з урахуванням інформації, визначеної в підпункті 1 цього пункту, <b>та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність».</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>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.</b></p>	<p>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.</p> <p>Довідково - характерними заходами для ПрАТ "Кіровоградобленерго" є:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- необхідність реконструкції ЗРУ-10 кВ ПС-150 кВ "Власівка" (власність ПрАТ "Полтаваобленерго") з метою улаштування другого живлення смт. Власівка;</li> <li>- 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);</li> <li>- реконструкція тягової ПС-150 кВ "Тимкове" (власність АТ "УЗ") в частині улаштування лінійної комірки ПЛ-150 кВ Л86К, та реконструкція ПС-330 кВ "Кварцит" (власність ПрАТ "НЕК "Укренерго") в частині улаштування лінійної комірки ПЛ-150 кВ Л85К.</li> </ul>



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

вул. Князя Володимира, 71  
м. Рівне Рівненська обл. 33013  
тел. : (+380 362) 694-298  
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11  
факс: (+380 362) 694-211, 694-247  
E-mail: [INFO@ROE.VSEI.UA](mailto:INFO@ROE.VSEI.UA)

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

15.07.22 № 5305

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_.

**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

*Зауваження та пропозиції до змін  
до деяких постанов НКРЕКП щодо  
Порядку розроблення та подання на  
затвердження планів розвитку систем  
розподілу та інвестиційних програм ОСР*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП щодо Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, а саме зауваження до проектів змін до постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899 Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

*Додатки до листа: в 1 примірнику на 5 аркушах.*

Директор з розвитку  
електричних мереж  
ПрАТ «Рівнеобленерго»

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

Вик. Захаров Ю.О.



# ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до внесення змін до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Зауваження та пропозиції до проекту ЗУ	Обґрунтування
Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 04.09.2018 року № 955		
2. Вимоги до ПРСР та ІП		
<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p>1) інформацію по обладнанню ліцензіата щодо показників SAIDI на початок базового періоду з урахуванням даних форми звітності N 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) "Звіт щодо показників надійності електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року N 374, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів для виконання цільового завдання щодо досягнення показника SAIDI у першому році прогностичного періоду ПРСР, розрахованого відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на</p>	<p>2.2. ПРСР має містити, зокрема:</p> <p>1) інформацію по обладнанню ліцензіата щодо показників SAIDI на початок базового періоду з урахуванням даних форми звітності N 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) "Звіт щодо показників надійності електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року N 374, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів для виконання цільового завдання щодо досягнення показника SAIDI у першому році прогностичного періоду ПРСР, розрахованого відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу</p>	<p>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</p>

<p>послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175;</p> <p>(підпункт 1 пункту 2.2 у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.06.2021 р. N 955 набирає чинності з 01.01.2022 р.)</p> <p>2) запланований для виконання впродовж прогностичного 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»;</p> <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>електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175;</p> <p>(підпункт 1 пункту 2.2 у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.06.2021 р. N 955 набирає чинності з 01.01.2022 р.)</p> <p>2) запланований для виконання впродовж прогностичного 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»;</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 виконувати в наступному році після проектно-вишукувальних робіт);</p>	
--	--	--

4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;	4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;
5) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому, числі повинна містити:	5) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому, числі повинна містити:
мету, обґрунтування необхідності та доцільності виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді ПРСР;	мету, обґрунтування необхідності та доцільності виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді ПРСР;
посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);	посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектну-копторисну документацію (за наявності);	інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектну-копторисну документацію (за наявності);
інформацію щодо проведення експертизи проектно-копторисної документації (за наявності);	інформацію щодо проведення експертизи проектно-копторисної документації (за наявності);
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів (обсягів) виконання, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді ПРСР (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи (обсяги) виконання за роками із урахуванням фактичного виконання).	інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів (обсягів) виконання, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді ПРСР (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи (обсяги) виконання за роками із урахуванням фактичного виконання).

етапи (обсяги) виконання за роками із урахуванням фактичного виконання).		
<b>4. Виконання III</b>		
<p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</p> <p>акт введення в експлуатацію основних засобів;</p> <p>акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних активів:</p> <p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів (форма НА-1).</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогностованого періоду, якщо за результатами їх виконання</p>	<p>4.2. Виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</p> <p>акт введення в експлуатацію основних засобів;</p> <p>акт приймання-здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;</p> <p>Первинні документи для обліку основних засобів, які затверджені ліцензіатом</p> <p>2) для нематеріальних активів:</p> <p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів (форма НА-1).</p>	<p>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</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>

<p>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>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>Заходи ІІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p>	<p>Заходи ІІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p>	
<p>Перехідні заходи ІІІ 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>Перехідні заходи ІІІ 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>	



**USAID**  
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

## ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

**Національна комісія,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг (НКРЕКП)**

Копія: Агентство США  
з міжнародного розвитку (USAID)

ESP-081-NEURC-2022-07-15

У продовженні нашого листа ESP-057-NEURC-2022-06-10, та відповідно до повідомлення про оприлюднення схвалених 05.07.2022 проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», з метою приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України № 2046-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії»), рекомендації від Проєкту енергетичної безпеки (ПЕБ) викладені за формою Зауважень та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, згідно з Додатком 1 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Підготовка та надання рекомендацій здійснюється на виконання пункту 1.11.3. «Розробка нормативно-правової бази впровадження систем накопичення в енергосистему» проєкту нашого спільного з НКРЕКП Робочого плану на 2022 рік.

Ми будемо раді відповісти на Ваші запитання, у разі виникнення яких, будь ласка, звертайтеся до технічних експертів ПЕБ з електроенергетики [esi.kyiv.electricity@tetrattech.com](mailto:esi.kyiv.electricity@tetrattech.com) та менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс [Anna.Vadis@tetrattech.com](mailto:Anna.Vadis@tetrattech.com) (+38 066 103 2402).

Скан-копію листа також надіслано на офіційну електронну адресу НКРЕКП [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua), [volkov@nerc.gov.ua](mailto:volkov@nerc.gov.ua), [kichkovskiy@nerc.gov.ua](mailto:kichkovskiy@nerc.gov.ua), [kharchenkom@nerc.gov.ua](mailto:kharchenkom@nerc.gov.ua).

### *Додатки:*

1. *Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», українською мовою, на 23 аркушах.*
2. *Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», українською мовою, на 1 аркуші.*

**З повагою**

**Керівник Проєкту**

**Майкл Трейнор**

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, -  
проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку  
систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>2. Вимоги до ПРСР та ІП</b>		
<...>	<...>	
2.13. Планування фінансування розділів ІП повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, <b>управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та установок зберігання енергії</b> , забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу.	2.13. Планування фінансування розділів ІП повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності електропостачання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу, <b>а також доцільності, необхідності та можливості використовувати установки зберігання енергії.</b>	Використання УЗЕ Операторами системи (ОС) не мають розроблятися з врахуванням пошуку <u>можливостей</u> використання УЗЕ, бо відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» діє загальна заборона на оперування ОС УЗЕ, але в першу чергу пошуку інших альтернативних технічних способів вирішити проблеми у визначених вузлах електромережі. Тому важливо зазначити, що при оцінці використання УЗЕ ОС повинен здійснити аналіз доцільності, необхідності і лише потім можливості використання УЗЕ. В інакшому разі, можливість використання УЗЕ стає обов'язковою опцією (обов'язком) для розробки будь-якого ПРСР.
<...>	<...>	