

Обґрунтування до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

З метою вдосконалення норм Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – *Порядок*), Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – *Департамент*) було розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», яким, зокрема:

– впорядковується процедура формування та подання на розгляд до НКРЕКП планів розвитку систем розподілу (далі – ПРСР) та відповідних інвестиційних програм (далі – ІП) операторів систем розподілу (далі – ОСР), а також змін до них та звітів щодо їх виконання;

– передбачається необхідна деталізація у частині пояснювальної записки щодо обґрунтованості заходів, що пропонуються ОСР для реалізації в рамках ПРСР та ІП;

– передбачається наявність детального переліку обґрунтовуючих матеріалів для заходів, що пропонуються ОСР для реалізації в рамках ПРСР та ІП;

– врегульовуються окремі питання щодо виконання заходів ІП ОСР.

Оскільки проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» має ознаки регуляторного акта, згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи вищезазначене, Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.





**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
№ _____

Зміни

до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу

1. У назві слово «затвердження» замінити словом «схвалення».

2. У главі 1:

1) у пункті 1.1 слово «системи» замінити словом «систем»;

2) абзац третій пункту 1.2 після слова «пов'язана» доповнити словом «виключно», а після слів «системи розподілу» доповнити словом «свої».

3. У главі 2:

1) пункт 2.2 після підпункту 2 доповнити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:

«3) інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об'єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР;

4) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ПРСР, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії».

У зв'язку з цим підпункти 3 – 6 вважати відповідно підпунктами 5 – 8;

2) у пункті 2.7:

в абзаці п'ятому слово «ліцензіатів» замінити словами «операторів систем розподілу»;

в абзаці шостому аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», а після аббревіатури ТВЕ доповнити знаком та словами «, дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії»;

3) у підпункті 3 пункту 2.8 знак та слово «, блочно» виключити;

4) у пункті 2.9:

у підпункті 2.9.1:

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об'єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР»;»;

після підпункту 4 доповнити новим підпунктом 5 такого змісту:

«5) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ІП, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії»;».

У зв'язку з цим підпункти 5 – 10 вважати відповідно підпунктами 6 – 11;

у підпункті 2.9.2:

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу»;»;

у підпункті 5:

абзац другий після аббревіатури «ІП» доповнити знаками та словами «, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання»;»;

абзац четвертий доповнити словами «із зазначенням відповідної кошторисної вартості»;»;

абзац п'ятий доповнити словами «із зазначенням відповідної кошторисної вартості»;»;

підпункт 8 доповнити новим реченням такого змісту: «Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом його виконання та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі»;

5) у пункті 2.10:

підпункт 4 після слова та знака «обладнання,» доповнити словами та знаком «програмних засобів,»;

підпункт 5 викласти в такій редакції:

«5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;»;

б) у пункті 2.14:

в абзаці першому слово «електропостачання» замінити словами «надання послуг з розподілу електричної енергії»;

в абзаці другому слова «документації з будівництва» замінити словами та знаками «документації з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення»;

7) після пункту 2.15 доповнити новим пунктом 2.16 такого змісту:

«2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, мають бути включені до складу заходів ІІІ зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.».

У зв'язку з цим пункти 2.16 – 2.22 вважати відповідно пунктами 2.17 – 2.23;

8) у пункті 2.18 слова та знаки «будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення)» замінити словами та знаками «нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення»;

9) пункт 2.20 виключити.

У зв'язку з цим пункти 2.21 – 2.23 вважати відповідно пунктами 2.20 – 2.22.

4. У главі 3:

1) у пункті 3.1 аббревіатуру «ІІІ» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІІІ»;

2) абзац перший пункту 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІІ, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора.»;

3) в абзаці четвертому пункту 3.3 аббревіатуру «ІІ» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІІ»;

4) у пункті 3.6 аббревіатуру «ІІ» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІІ», слово «неї» замінити словом «них», слова та аббревіатуру «а також робочі примірники ІІ» виключити, а слово «відповідної» замінити словом «відповідних»;

5) абзаци перший та другий пункту 3.10 викласти в такій редакції:

«3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі.

Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.»;

б) пункт 3.11 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«Зміни до ПРСР/ІІ оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим.

5. У главі 4:

1) пункт 4.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«По заходах ІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІ.»;

2) у пункті 4.3 після слова «період» доповнити словами та аббревіатурою «для забезпечення виконання ІІ на прогностичний період», після слова «надалі» доповнити словом «повинен», а слово «здійснює» замінити словом «здійснювати»;

3) у пункті 4.10 слово «послуг» замінити словом «робіт».

6. У главі 5:

1) абзац перший пункту 5.1 викласти в такій редакції:

«5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІ КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.»;

2) у пункті 5.2:

абзац перший викласти в такій редакції:

«5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«До звіту щодо виконання ІІ оператор системи розподілу за результатом виконання заходів зазначає інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІ.»;

3) пункт 5.3 доповнити знаком та словами «, зокрема у частині проведення процедури закупівлі».

7. Додаток 1 доповнити новою таблицею «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до та після актуалізації», що додається.

8. У додатку 2:

1) таблицю «1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції» викласти в новій редакції, що додається;

2) у графах «усього» таблиці «4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду» знаки та цифри «=16+24» та «=7+8» виключити;

3) рядок 1.2 граfi 2 таблиці «5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» після слова «Реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;

4) рядки 1.2, 2.2, 3.2, 4.2, 5.2, 6.2, 7.2 та 8.2 граfi 3 таблиці «5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогнозний період» після слова «реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;

5) таблицю «6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період» викласти в новій редакції, що додається;

6) у рядку 6 таблиці «7. Форма детального опису заходу» слово «технічного» виключити.

9. У додатку 4:

1) у таблиці «2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми»: назву граfi 21 доповнити знаком та словами «, вид процедури закупівлі»; після граfi 22 доповнити новою графою 23 «Пріоритезація». У зв'язку з цим графу 23 вважати графою 24;

2) доповнити новою таблицею 3, що додається.

10. Доповнити двома новими додатками 5 та 6, що додаються.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції

№ з/п	Найменування заходів	Одиниця виміру	Кількість	Виконання ПВР		Виконання БМР					Обсяг фінансування, передбачений в ПП на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений в ПП на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Прогнозні терміни подальшого виконання (з вказанням термінів виконання, найменування виробничої програми тощо)	Причини невключення заходу до ПП на прогнозний період	Примітка
				Початок (рік)*	Закінчення (рік)*	Початок (період ПП)	Продовження виконання (період ПП)	Кошторисна вартість заходу, схвалена в ПП, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок схваленої в ПП кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)					
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10=8-9	11	12	13	14	15
1	ЛЕН (КЛ, ПЛ), з них:														
	1.1	110 кВ (220, 150 кВ)													
	1.2	35 кВ													
	1.3	6-20 кВ													
	1.4	0,4 кВ													
2	ПС, РП та ТП, з них:														
	1.1	110 кВ (220, 150 кВ)													
	1.2	35 кВ													
	1.3	6-20 кВ													
3	Інше														
	Усього	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* - у разі виконання ПВР у складі ПП, в графі вказати період відповідної ПП

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" " 20__ року

М. П. (за наявності)

Головний бухгалтер
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" " 20__ року

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.					
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повірки		
				на балансі				
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	оператора системи розподілу	споживачів	5	6	7
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

У малих небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.					
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повірки		
				на балансі				
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	оператора системи розподілу	споживачів	5	6	7
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

У побутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.							
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби		
				на балансі						
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	оператора системи розподілу	споживачів	5	6	7	8	9
1 - фазні										
3 - фазні										
Разом										

Усього

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.							
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби		
				на балансі						
1	2=3+4	3	4=5+6= =7+8	оператора системи розподілу	споживачів	5	6	7	8	9
1 - фазні										
3 - фазні										
Разом										

Примітка:

* Зазначити відповідний рік.

5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогностичний період									
№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги робіт та капіталовкладень ПЛ, КЛ/ЛС		Наявність проєктної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/ господарський)	Рік будівництва або попередньої реконструкції	Примітка
				км/шт.	капіталовкладення, тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		ПЛ-110 (150, 220) кВ, усього							
1.1		нове будівництво, усього							
1.1.1									
1.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
1.2.1									
2		ПЛ-35 кВ, усього							
2.1		нове будівництво, усього							
2.1.1									
2.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
2.2.1									
3		ПЛ-20, 10(6) кВ, усього							
3.1		нове будівництво, усього							
3.1.1									
3.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
3.2.1		реконструкція без улаштування розвантажувальних ТП							
3.2.1.1									
3.2.2		реконструкція з улаштуванням розвантажувальних ТП							
3.2.2.1									
4		ПЛ-0,4 кВ, усього							
4.1		нове будівництво, усього							
4.1.1									
4.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
4.2.1									
5		КЛ-110 кВ, усього							
5.1		нове будівництво, усього							
5.1.1									
5.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
5.2.1									
6		КЛ-35 кВ, усього							
6.1		нове будівництво, усього							
6.1.1									
6.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
6.2.1									
7		КЛ-20, 10(6) кВ, усього							
7.1		нове будівництво, усього							
7.1.1									
7.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
7.2.1									
8		КЛ-0,4 кВ, усього							
8.1		нове будівництво, усього							
8.1.1									
8.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
8.2.1									
9		ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього							
9.1		нове будівництво, усього							
9.1.1									
9.2		реконструкція, усього							
9.2.1									
9.3		технічне переоснащення, усього							
9.3.1									
10		ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього							
10.1		нове будівництво, усього							
10.1.1									
10.2		реконструкція, усього							
10.2.1									
10.3		технічне переоснащення, усього							
10.3.1									
11		ТП, РП-20, 10(6) кВ, усього							
11.1		нове будівництво, усього							
11.1.1									
11.2		реконструкція, усього							
11.2.1									
11.3		технічне переоснащення, усього							
11.3.1									
Усього									

* За наявності проєктної документації зазначити дату і номер документа про її затвердження.

У разі відсутності проєктної документації зазначити дату, до якої планується виготовлення цієї документації.

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах						Джерело фінансування**	Найменування відповідної державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	Опис робіт, запланованих на прогностичний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІІІ	Пріоритетність	Розробник проєктно-кошторисної документації	Примітка		
				кількість*	тис. грн (без ПДВ)	I квартал		II квартал		III квартал										IV квартал	
						кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)									кількість	тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
I. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
1.1	Нове будівництво ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																				
1.1.1	110 кВ (220, 150 кВ)																				
1.1.2	35 кВ																				
1.1.3	6 – 20 кВ																				
1.1.4	0,4 кВ																				
1.2	Реконструкція/технічне переоснащення ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																				
1.2.1	110 кВ (220, 150 кВ)																				
1.2.2	35 кВ																				
1.2.3	6 – 20 кВ																				
1.2.4	0,4 кВ																				
1.3	Нове будівництво ПС, РП та ТП, усього																				
1.3.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.3.2	35 кВ																				
1.3.3	6 – 20 кВ																				
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього																				
1.4.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.4.2	35 кВ																				
1.4.3	6 – 20 кВ																				
1.5	Технічне переоснащення ПС, ТП та РП, усього																				
1.5.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.5.2	35 кВ																				
1.5.3	6 – 20 кВ																				
1.6	Інше																				
Усього за розділом 1:																					

2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																	
Усього за розділом 2:																	
3. Впровадження та розвиток АСДТК																	
Усього за розділом 3:																	
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																	
Усього за розділом 4:																	
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																	
Усього за розділом 5:																	
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																	
Усього за розділом 6:																	
7. Інше																	
Усього за розділом 7:																	
Усього за програмою:																	

Примітка:
 * Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.
 ** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

Керівник оператора системи розподілу
 (або особа, яка виконує його обов'язки) _____
 (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

"__" _____ 20__ року

МП (за наявності)

7. Форма детального опису заходу	
1. Номер та назва заходу	
2. Характер робіт та термін виконання заходу	
3. Пріоритетність заходу	
4. Посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР та інші документи, що передбачають виконання заходу	
5. Посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу	
6. Інформація щодо існуючого технічного стану	
7. Обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу	
8. Опис робіт/закупівлі	
9. Економічний ефект	
10. Примітки	

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми																							
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогностичний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)					Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІП	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавчі роботи, послуг, продавць товару, визначено на тендері чи без, вид процедури закупівлі	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Пріоритезація	Причини невиконання плану
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	профінансовано			освоєно				кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)						
									питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	загальна вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																							
Усього за розділом 1:																							
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																							
Усього за розділом 2:																							
3. Впровадження та розвиток АСДПК																							
Усього за розділом 3:																							
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																							
Усього за розділом 4:																							
5. Впровадження та розвиток систем зв'язу																							
Усього за розділом 5:																							
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																							
Усього за розділом 6:																							
7. Інше																							
Усього за розділом 7:																							
Усього за програмою:																							

Примітка:

* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язково реінвестиції), прибуток (додатково реінвестиції), за перетоки реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"___" _____ 20__ року

МП (за наявності)

Цільові напрями ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін

№ з/п	Цільові напрями	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)
		перший рік прогнозного періоду ПРСР*			другий рік прогнозного періоду ПРСР*			третій рік прогнозного періоду ПРСР*			четвертий рік прогнозного періоду ПРСР*			п'ятий рік прогнозного періоду ПРСР*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	15	16	17
I	Нове будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання																		
II	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																		
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)																		
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій																		
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку																		
VI	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																		
VII	Інше																		
	Усього																		

* Зазначити відповідний рік.

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)_____
(підпис)_____
(прізвище, ім'я, по батькові)

« ____ » _____ 20 ____ року

М. П. (за наявності)

Зміни до інвестиційної програми оператора системи розподілу																		
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано згідно зі схваленою інвестиційною програмою					Пропозиція оператора системи розподілу					Різниця між пропозицією оператора системи розподілу та планом згідно зі схваленою інвестиційною програмою			Відсоток відхилення запропонованої вартості одиниці продукції від планової, %	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІІ	Примітки
			Вартість одиниці продукції тис. грн. (без ПДВ)	Усього		Джерело фінансування	Пріоритетизація	Вартість одиниці продукції тис. грн. (без ПДВ)	Усього		Джерело фінансування	Пріоритетизація	Вартість одиниці продукції тис. грн. (без ПДВ)	Усього				
				кількість	тис. грн. (без ПДВ)				кількість	тис. грн. (без ПДВ)				кількість	тис. грн. (без ПДВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14=9-4	15=10-5	16=11-6	17=14/4*100%	18	19
<i>1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання*</i>																		
Усього за розділом 1:																		
<i>2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії</i>																		
Усього за розділом 2:																		
<i>3. Впровадження та розвиток АСДТК</i>																		
Усього за розділом 3:																		
<i>4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій</i>																		
Усього за розділом 4:																		
<i>5. Впровадження та розвиток систем зв'язку</i>																		
Усього за розділом 5:																		
<i>6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки</i>																		
Усього за розділом 6:																		
<i>7. Інше</i>																		
Усього за розділом 7:																		
Усього за програмою:																		

Примітка:
*Структуризація розділу ІІ має відповідати таблиці 6 схваленої ІІ.

Керівник оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

"__" _____ 20__ року

МП (за наявності)