

Обґрунтування

щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

Статтею 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статтею 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), зокрема належить здійснення моніторингу ринку електричної енергії. Основним джерелом інформації для здійснення моніторингу ринку електричної енергії є форми звітності учасників ринку.

З метою удосконалення форм звітності та інструкцій щодо їх заповнення Департаментом розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проєкт Постанови), якими зокрема:

уточнено порядок здійснення коригувань;

уточнено порядок відображення доходів та витрат;

удосконалено форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартал) «Звіт про обсяг чистого доходу» в частині унормування відображення джерел доходу.

Крім того, з метою автоматизації процесу подання звітності до НКРЕКП та підвищення ефективності здійснення моніторингу ринку електричної енергії проєктом Постанови передбачено подання форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» через автоматизований модуль збору звітності згідно із планом-графіком.

З огляду на зазначене, Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності пропонує схвалити проєкт постанови «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» та розмістити його на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій від заінтересованих осіб.

**Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності**

Тетяна МІЩЕНЕНКО



УВ
НКРЕКП
№2310-12.3/25 від 24.11.2025
КЕП: Міщенко Т. М. 24.11.2025 15:29
3FAA9288358EC003040000005A6F34005D6BD100
Сертифікат дійсний з 20.02.2024 до 20.02.2026 12:23



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанов
НКРЕКП від 28 лютого 2019 року
№ 282 та від 04 липня 2025 року
№ 996

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. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:

1) форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» викласти в новій редакції, що додаються;

2) інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання

структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» викласти в новій редакції, що додаються.

2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 липня 2025 року № 996 «Про запровадження подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності та затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП» такі зміни:

1) у пункті 2 слово «березня» замінити словом «лютого»;

2) План-графік подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності доповнити трьома новими пунктами такого змісту:

«	65	№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»	від 28.02.2019 № 282	Оператор системи передачі	Січень-грудень 2025 року
	66	№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02.2019 № 282	Оператори систем розподілу	Січень-грудень 2025 року
	67	№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02.2019 № 282	Постачальники універсальних послуг Постачальник «останньої» надії	Січень-грудень 2025 року
».					

3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

за січень – $\frac{\text{оберіть період} \quad \text{оберіть рік}}{(\text{звітний період})}$ року

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг
від 28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ року № _____)

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

[illegible]

(електрона пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності

за січень – _____ обертів період _____ обертів рік _____ року
(звітний період)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-пердача електричної енергії (квартальна)	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії			Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
				у діючих тарифах	фактично	у тому числі витрати, що капіталізовані	у діючих тарифах	фактично	у тому числі витрати, що капіталізовані
A	B	B	Г	1	2	2.1	3	4	4.1
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	015						
1.1.1.1		тис. грн							
1.1.1.2		тис. грн							
...	...	тис. грн							
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	020						
1.1.2.1	на технічне обслуговування	тис. грн							
1.1.2.2	на інше	тис. грн							
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів	тис. грн	120						
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн							
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн							
4.3	...	тис. грн							
...	інші (розшифрувати)	тис. грн							
1.11	Інші операційні витрати	тис. грн	100						
1.11.1	витрати на відрядження	тис. грн							
1.11.2	роз'їзний характер робіт	тис. грн							
1.11.3	паспортизація об'єктів	тис. грн							
1.11.4	витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проєкту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн							
1.11.5	податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	тис. грн							
1.11.5.1	плата за землю	тис. грн							
1.11.5.2	інші обов'язкові платежі	тис. грн							
1.11.5.2.1	...	тис. грн							
1.11.6	внески на регулювання	тис. грн							
1.11.7	послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	тис. грн							
1.11.8	послуги зв'язу	тис. грн							
1.11.9	послуги пожежної охорони	тис. грн							
1.11.10	відрахування профспілковим організаціям	тис. грн							
1.11.11	витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн							
1.11.12	страхування	тис. грн							
1.11.13	аудиторські послуги	тис. грн							
1.11.14	юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	тис. грн							
1.11.15	плата за оренду	тис. грн							
1.11.16	вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	тис. грн							
1.11.17	інформаційно-консультаційні послуги	тис. грн							
1.11.18	підготовка, перепідготовка кадрів	тис. грн							
1.11.19	атестація робочих місць	тис. грн							
1.11.20	медогляд	тис. грн							
1.11.21	інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн							
1.11.22	паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	тис. грн							
1.11.23	дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	тис. грн							
1.11.24	дослідження та розробки	тис. грн							
1.11.25	обов'язкові виплати по соціальних пільгах	тис. грн							
1.11.26	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»								
1.11.27	фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» за участь в аукціонах, комісійний збір за організацію та проведення аукціону								
1.11.28	інші (розшифрувати)	тис. грн							
1.11.28.1	...	тис. грн							
...	...	тис. грн							

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності

за січень – _____ оберіть період _____ оберіть рік _____ року
(звітний період)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії	Показники	Код рядка	Передача електричної енергії					
			у діючих тарифах			фактично		
			тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за л/МВт·год ПДВ	1 без тис. грн	тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за л/МВт·год ПДВ	1 без тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	025						
1.1.3.1	A-72-80							
1.1.3.2	A-90-93							
1.1.3.3	A-94-98							
1.1.3.4	дизпаливо							
1.1.3.5	газ метан							
1.1.3.6	газ пропан							
1.1.3.7	інше (розшифрувати)							
...	...							
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	045						
1.1.5.1	електрична енергія							
1.1.5.2	теплова енергія							
1.1.5.3	паливо для опалення							
...	...							

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Фактична структура чисельності персоналу

за січень – оберіть період оберіть рік року
(звітний період)

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Передача електричної енергії				Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
			середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Усього: виробнича чисельність персоналу	005								
1.1	керівники	010								
1.2	юрисконсульти	015								
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020								
1.4	інженерно-технічні працівники, усього	025								
1.4.1	у т. ч.: інженери	030								
1.4.2	диспетчери	035								
1.4.3	майстри	040								
1.4.4	інспектори	045								
1.4.5	техніки	050								
1.4.6	інші	055								
1.5	робітники, усього	060								
1.5.1	у т. ч.: контролери	065								
1.5.2	електромонтери	070								
1.5.3	електрослюсарі	075								
1.5.4	водії	080								
1.5.5	інші	085								
2	Усього: адміністративна чисельність персоналу	090								
2.1	керівники	095								
2.2	юрисконсульти	100								
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	105								
2.4	інженерно-технічні працівники, усього	110								
2.4.1	у т. ч.: інженери	115								
2.4.2	диспетчери	120								
2.4.3	інспектори	125								
2.4.4	майстри	130								
2.4.5	техніки	135								
2.4.6	інші	140								
2.5	робітники, усього	145								
2.5.1	у т. ч.: водії	150								
2.5.2	інші	155								
3	Усього: чисельність персоналу	160								
3.1	керівники	165								
3.2	юрисконсульти	170								
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	175								
3.4	інженерно-технічні працівники, усього	180								
3.4.1	у т. ч.: інженери	185								
3.4.2	диспетчери	190								
3.4.3	інспектори	195								
3.4.4	майстри	200								
3.4.5	техніки	205								
3.4.6	інші	210								
3.5	робітники, усього	215								
3.5.1	у т. ч.: контролери	220								
3.5.2	електромонтери	225								
3.5.3	електрослюсарі	230								
3.5.4	водії	235								
3.5.5	інші	240								

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат

за січень – обертів період обертів рік року					
(звітний період)					
№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1	Операційні контрольовані витрати	тис. грн	225		
1.1	Аудиторські послуги	тис. грн			
1.2	Атестація робочих місць	тис. грн			
1.3	Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	тис. грн			
1.4	Витрати, пов'язані з техоглядом автотранспорту	тис. грн			
1.5	Водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень	тис. грн			
1.6	Дозиметричний контроль	тис. грн			
1.7	Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	тис. грн			
1.8	Електроенергія для господарських потреб	тис. грн			
1.9	Інші витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)	тис. грн			
1.10	Інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн			
1.11	Інформаційно-консультаційні послуги	тис. грн			
1.12	Медогляд	тис. грн			
1.13	На передплату періодичних видань	тис. грн			
1.14	На дослідження та розробки	тис. грн			
1.15	Обслуговування обладнання підстанцій	тис. грн			
1.16	Обслуговування повітряних ліній	тис. грн			
1.17	Обслуговування пристроїв РЗА	тис. грн			
1.18	Обслуговування засобів вимірювальної техніки	тис. грн			
1.19	Обслуговування засобів обчислювальної техніки	тис. грн			
1.20	Обслуговування засобів ДТУ	тис. грн			
1.21	Обслуговування спецтехніки і спецмеханізмів	тис. грн			
1.22	Обслуговування інших основних засобів	тис. грн			
1.23	Охорона праці та техніка безпеки	тис. грн			
1.24	Оплата праці	тис. грн			
1.25	Оренда	тис. грн			
1.26	Оформлення прав землекористування	тис. грн			
1.27	Опалення	тис. грн			
1.28	Паркування та стоянка	тис. грн			
1.29	Паливно-мастильні матеріали	тис. грн			
1.30	Послуги зв'язку	тис. грн			
1.31	Послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	тис. грн			
1.32	Підготовка та перепідготовка кадрів	тис. грн			
1.33	Послуги пожежної охорони	тис. грн			
1.34	Паспортизація об'єктів	тис. грн			
1.35	Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	тис. грн			
1.36	Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків	тис. грн			
1.37	Ремонт	тис. грн			
1.38	Роз'їзний характер робіт	тис. грн			
1.39	Сировина та допоміжні матеріали	тис. грн			
1.40	Службові відрядження	тис. грн			
1.41	Страховання	тис. грн			
1.42	Технічне обслуговування легкового автотранспорту	тис. грн			
1.43	Транспортні послуги	тис. грн			
1.44	Юридичні, експертні послуги	тис. грн			
1.45	Інші (розшифрувати)	тис. грн			
1.45.1	...	тис. грн			
2	Операційні неkontrolьовані витрати	тис. грн	230		
2.1	Внесок на регулювання	тис. грн			
2.2	Відрахування профспілкової організації	тис. грн			
2.3	Екологічний податок	тис. грн			
2.4	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн			
2.5	Збір за першу реєстрацію транспортного засобу	тис. грн			
2.6	Лікарняні за рахунок підприємства	тис. грн			
2.7	Мито	тис. грн			
2.8	Обов'язкові виплати по соціальних пільгах	тис. грн			
2.9	Отримання дозволів та ліцензій	тис. грн			
2.10	Страховання працівників	тис. грн			
2.11	Плата за землю	тис. грн			
2.12	Податок на нерухоме майно	тис. грн			
2.13	Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом України	тис. грн			
2.14	Рентна плата за спеціальне використання води	тис. грн			
2.15	Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин	тис. грн			
2.16	Рентна плата за спеціальне використання лісових ресурсів	тис. грн			
2.17	Інші обов'язкові платежі (розшифрувати)	тис. грн			
2.17.1	...	тис. грн			

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі

за січень – _____
(звітний період) обертів період обертів рік _____ року

№ з/п	Показники	за обертів період				за обертів період				за обертів період				Усього за звітний квартал				Усього з початку року	
		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року			
		Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість
		МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Обсяг передачі електричної енергії при наданні послуги з передачі електричної енергії, у т.ч.:																		
1.1	обсяг споживання електричної енергії для підприємств "чорної" електрометалургії																		
2	Обсяг передачі електричної енергії та обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії при наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т. ч.:																		
2.1	обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії																		
3	Обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, усього, у т. ч.:																		
3.1	на ринку «на добу наперед»																		
3.2	на внутрішньодобовому ринку																		
3.3	на балансуєму ринку																		
3.4	за двосторонніми договорами																		
3.5	на роздрібному ринку за договорами постачання електричної енергії споживачу																		

Виконавця:

(підпис, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Інформація про здійснені коригування минулих періодів
за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п	Найменування показника	у тому числі:	Сегмент ринку	Причина коригування	Підстава коригування	Місяць звітного періоду в якому проведено коригування	Період, у якому фактично було надані послуги або понесені фактичні технологічні витрати електричної енергії		Величина коригування	
							Місяць	Рік	Обсяг МВт·год 6	Вартість тис. грн 7
A	Б	В	Г	1	2	3	4	5		
1										
2										
3										
4										
5										
...										
n										

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування фактичних інших доходів та витрат

за січень — _____ оберіть період _____ оберіть рік _____ року
(звітний період)

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/ збиток (-)
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Всього інші доходи та витрати				
1	Інша діяльність			
1.2				
...				
2	Інші витрати за рахунок кредитних коштів та безоплатно отримані послуги			
2.1				
3	Інші доходи та витрати, пов'язані з ринком електричної енергії			
3.1				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

до форми звітності № 1-НКРЕКП-передача
електричної енергії (квартальна)

$$\text{за січень} - \frac{\text{оберіть період} \quad \text{оберіть рік}}{(\text{звітний період})} \text{ року}$$

Виконавець:

(електрона пошта)

Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку форми звітності

за січень — оберіть період оберіть рік року
(звітний період)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1.7	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	тис.грн	080		
1.7.1	витрати на оплату праці	тис. грн			
1.7.1.1	чисельність працівників	осіб			
1.7.1.2	середня заробітна плата	грн.			
1.7.2	нарахування на заробітну плату	тис. грн			
1.7.3	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн			
1.7.4	службові відрядження	тис. грн			
1.7.5	інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн			
1.7.6	витрати на підготовку та перепідготовку кадрів	тис. грн			
1.7.7	аудиторські послуги	тис. грн			
...	...	тис. грн			

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ року № ____)

ІНСТРУКЦІЯ

**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача
електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та
виконання структури тарифу за видами діяльності»**

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – ОСП, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі – форма звітності № 1) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарювання з передачі електричної енергії.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 1 складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний

документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.

2.4. У формі звітності № 1 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 1.

2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 1 показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (два знаки після коми), без урахування податку на додану вартість;

обсяг електричної енергії – у МВт·год (два знаки після коми);

обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).

2.8. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:

у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки

ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

3. Порядок заповнення форми звітності № 1

3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності «Передача електричної енергії» (графи 1 та 2), «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» (графи 3 та 4), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 5), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 6), «Інша діяльність (фактично)» (графа 7) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 8).

ОСП заповнює розділи I та III, розділ II заповнюється ліцензіатом у разі провадження діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.

3.2. У графах 1 – 7 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ОСП, у графі 8 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 9 – 11 – інформація щодо капіталізації витрат з передачі електричної енергії, а саме:

1) у графі 1 «Передача електричної енергії, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на передачу електричної енергії, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

2) у графі 2 «Передача електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії за відповідний період;

3) у графі 3 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітної періоду, а саме: за I квартал як $1/4$, за II – як $1/2$, за III – як $3/4$ від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

4) у графі 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період;

5) у графі 5 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітної періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж ОСП. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;

6) у графі 6 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю;

7) у графі 7 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;

8) у графі 8 «Усього (фактично)» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності ОСП;

9) у графах 9 – 11 «Додатково: у т. ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:

у графі 9 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються приєднань електроустановок до електричних мереж;

у графі 10 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;

у графі 11 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо).

3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 240) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ОСП за звітний період у розрізі діяльності з передачі електричної енергії, надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інших видів діяльності, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності.

Значення граф 1 та 2 «Передача електричної енергії» та граф 3 та 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначаються як сума значень рядків 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація», 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».

Значення граф 5 – 7 та граф 9 – 11 визначаються як сума значень рядків 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі виду діяльності.

Значення граф 1 – 4, 6, 7, 9 та 10 визначаються як сума значень рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці».

Значення графі 5 визначається як сума значень рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 045 «витрати на електричну енергію

для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці»;

3) у рядку 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме: комунальних послуг, послуг з технічного обслуговування обладнання та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, запчастин, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до виробничої собівартості відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі виду діяльності;

6) у рядку 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:» зазначається інформація щодо фактичних витрат на ремонт у розрізі виду діяльності. Значення рядка 030 визначається як сума рядків 035 «підрядним способом» та 040 «господарським способом»;

7) у рядку 035 «підрядним способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт підрядним способом основних засобів, інших необоротних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності;

8) у рядку 040 «господарським способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт господарським способом основних засобів, інших необоротних матеріальних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності;

9) у рядку 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;

10) у рядку 050 «витрати на охорону праці» зазначаються витрати на охорону праці працівників з розподілом за видами господарської діяльності;

11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» зазначаються витрати ОСП на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується при визначенні тарифів на передачу електричної енергії;

12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату персоналу з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

15) у рядку 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора розрахунків та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

16) у рядку 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора комерційного обліку та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

17) у рядку 085 «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначаються витрати ОСП на врегулювання системних обмежень в ОЕС України. Витрати на врегулювання системних обмежень включаються до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

18) у рядку 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг» зазначаються витрати ОСП на придбання допоміжних послуг. Витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

19) у рядку 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину» зазначаються витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

20) у рядку 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності;

21) у рядку 105 «з них: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

22) у рядку 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

23) у рядку 115 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);

24) у рядку 120 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» зазначаються витрати на обслуговування залучених за погодженням з НКРЕКП кредитних коштів, у тому числі для реалізації інвестиційних програм, у межах діяльності з передачі електричної енергії та з оперативного-технологічного управління ОЕС України;

25) у рядку 125 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до нормативно-правових актів. Витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, включаються як окрема складова до тарифу на послуги з передачі електричної енергії;

26) у рядку 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» зазначаються витрати ОСП на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця;

27) у рядку 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії» зазначаються витрати ОСП на послугу за механізмом ринкової премії;

28) у рядку 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж. Графа 2 «фактично» рядка 140 заповнюється виключно за підсумками звітного року;

29) у рядку 145 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Значення графи 1 та 2 «Передача електричної енергії» визначаються як сума значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 120 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», 125 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом», 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії», 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» та 210 «Витрати з прибутку».

Значення графи 3 та 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначаються як сума значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 120 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», та 210 «Витрати з прибутку»;

30) у рядку 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був нарахований у звітному періоді від відповідного виду діяльності;

31) у рядку 155 «підприємствам «зеленої» електрометалургії» зазначається дохід, нарахований у звітному періоді від підприємств «зеленої» електрометалургії;

32) у рядку 160 «за реактивну енергію» зазначається дохід, нарахований у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електричної енергії;

33) у рядку 165 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної

оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо;

34) у рядку 170 «Фінансові результати від операційної діяльності» зазначається фінансовий результат від операційної діяльності.

Значення граfi 2 визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та рядка 165 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 125 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом», 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії», 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж».

Значення граф 4 – 7 визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та 165 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього»;

35) у рядку 175 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають внаслідок фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, відсотки та інші доходи від фінансової діяльності;

36) у рядку 180 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

37) у рядку 185 «Фінансові витрати» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу, з розподілом за видами господарської діяльності;

38) у рядку 190 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;

39) у рядку 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як

різниця суми значень рядків 170 «Фінансові результати від операційної діяльності», 175 «Інші фінансові доходи» та 180 «Інші доходи» та суми значень рядків 185 «Фінансові витрати» та 190 «Інші витрати»;

40) у рядку 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

41) у рядку 205 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування»;

42) у рядку 210 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку, що визначаються як сума значень рядків 215 «прибуток (чистий прибуток)» та 240 «податок на прибуток»;

43) у рядку 215 «прибуток (чистий прибуток)» зазначаються витрати з прибутку (чистого прибутку) що визначаються як сума значень рядків 220 «капітальні інвестиції», 225 «на повернення залучених кредитних коштів», 230 «інші витрати з прибутку» та 235 «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету».

3.4. Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 245 – 360) заповнюється ОСП у разі здійснення діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, інформація щодо вартості регуляторної бази активів на початок та кінець звітного періоду та інші показники регуляторного обліку, а саме:

1) у рядку 245 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати ОСП, розмір яких залежить від його управлінських рішень;

2) у рядку 250 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати, на які ОСП не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України);

3) у рядку 255 «Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання;

4) у рядку 260 «Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

5) у рядку 265 «Амортизація активів, отриманих безоплатно» зазначається амортизація на активи, які отримані на безоплатній основі після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

6) у рядку 270 «Амортизація активів, створених за рахунок плати за приєднання» зазначається амортизація на активи, які створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

7) у рядку 275 «Вартість активів на початок звітного періоду» зазначається вартість активів на початок звітного періоду;

8) у рядку 280 «Вартість активів на кінець звітного періоду» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду;

9) у рядку 285 «Активи, що були створені протягом звітного періоду, у т. ч.:

» зазначається сумарна вартість активів, що були створені протягом звітного періоду та визначаються як сума значень рядків: 290 «за рахунок інвестицій», 295 «за рахунок плати за приєднання» та 300 «безоплатно отримані»;

10) у рядку 305 «Активи, що вибули протягом звітного періоду» зазначається вартість вибуття активів із регуляторної бази активів протягом звітного періоду;

11) у рядку 310 «Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

12) у рядку 315 «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року» зазначається вартість на початок року регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що визначається на рівні значення первісної вартості регуляторної бази активів на кінець попереднього року;

13) у рядку 320 «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року;

14) у рядку 325 «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки;

15) у рядку 330 «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки;

16) у рядку 335 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;

17) у рядку 340 «Коригування у зв'язку зі зміною обсягів» зазначається коригування необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів споживання (передачі) електричної енергії;

18) у рядку 345 «Коригування відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням» зазначається коригування необхідного доходу на активи, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж, у разі невиконання ОСП зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням;

19) у рядку 350 «Інше коригування» зазначається коригування необхідного доходу у зв'язку з прийняттям НКРЕКП рішень щодо порушення ОСП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, у частині виявлення фактів недотримання вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначення регуляторної бази активів, невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії;

20) у рядку 355 «Необхідний дохід (НД)» зазначається розмір доходу, що визначається на підставі параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, та забезпечує здійснення діяльності з передачі електричної енергії у кожному році регуляторного періоду;

21) у рядку 360 «у т. ч.: коригування» зазначається сума коригувань розміру необхідного доходу.

3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 365 – 500) зазначається середньооблікова чисельність штатних працівників, середньомісячна заробітна плата, інформація щодо обсягу передачі електричної енергії, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, вартості активів, балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком, а саме:

1) у рядку 365 «Середньооблікова кількість штатних працівників» зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, яка розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні узгоджуватись з даними наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 370 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 375 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 375 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 365 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 380 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;

5) у рядку 385 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, за рахунок плати за приєднання чи безоплатно отриманого. Дані рядка 385 дорівнюють сумі даних рядків 390 «у т. ч.: за рахунок інвестицій», 395 «за рахунок плати за приєднання», 400 «безоплатно отримані» та 405 «інші»;

6) у рядку 390 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок інвестицій;

7) у рядку 395 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок плати за приєднання;

8) у рядку 400 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді;

9) у рядку 405 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів;

10) у рядку 410 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду;

11) у рядку 415 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду;

12) у рядку 420 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду;

13) у рядку 425 «Обсяг передачі електричної енергії, у т. ч.:» зазначається обсяг передачі електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, та Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586 (далі – Порядок № 586);

14) у рядку 430 «обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії» зазначається обсяг споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за звітний період;

15) у рядку 435 «Коригування минулих періодів обсягу передачі, у т.ч.:» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

16) у рядку 440 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом

звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

17) у рядку 445 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

18) у рядку 450 «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» зазначається обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Порядку № 586;

19) у рядку 455 «Коригування минулих періодів обсягу відпущеної електричної енергії, у т.ч.» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

20) у рядку 460 «коригування минулих періодів звітнього року» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

21) у рядку 465 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

22) у рядку 470 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;

23) у рядку 475 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;

24) у рядку 480 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата станом на кінець звітнього періоду;

25) у рядку 485 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього (податкового) періоду»

зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

26) у рядку 490 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

27) у рядку 495 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

28) у рядку 500 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.6. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків форми звітності» відображаються розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

3.7. У додатку 2 «Розшифрування окремих рядків форми звітності» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та заповнюється за 12 місяців звітного року.

3.8. У додатку 3 «Фактична структура чисельності персоналу» відображаються дані щодо середньої кількості працівників, витрат на оплату праці, відрахувань на соціальні заходи, забезпечення резерву відпусток та заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства персоналу задіяного в діяльності з передачі електричної енергії та в діяльності диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період.

У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції.

У рядках 090 – 155 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.9. У додатку 4 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії.

3.10. У додатку 5 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі» відображається інформація щодо обсягів та вартості передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів та вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії:

1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається фактична інформація щодо обсягів передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії протягом звітнього кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітнього кварталу (графи 1, 5 та 9);

2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається фактична інформація щодо вартості переданої електричної енергії та придбаної електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії протягом звітнього кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітнього кварталу (графи 2, 6 та 10);

3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 та 16 «Коригування минулих періодів звітнього року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди звітнього року у розрізі місяців (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та усього за звітний квартал (графи 15 та 16). У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів та вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.

Річні показники графі 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 1 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

Річні показники графі 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 1 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;

5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітнього

кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».

3.11. У додатку 6 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.

3.12. У додатку 7 «Розшифрування фактичних інших доходів та витрат» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

3.13. У додатку 8 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора розрахунків» відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора розрахунків.

3.14. У додатку 9 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку» відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора комерційного обліку.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

за січень – _____ (звітний період) _____ року

**Форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії
(квартальна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 28 лютого 2019 року № 282

(у редакції постанови НКРЕКП від _____ №_____)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	
Місцезнаходження:	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії		Приднання споживачів (фактично)	Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)	у т. ч. за надання послуг комерційного обліку	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	Довідково: у т. ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії		
				у двох тарифах	фактично						приднання споживачів (фактично)	витрати на ремонт (фактично)	інше (фактично)
A	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Розділ I. Загальна інформація													
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005										
1.1	Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	010										
1.1.1	виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	015										
1.1.2	сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)	тис. грн	020										
1.1.3	послуги оператора системи передачі	тис. грн	025										
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	тис. грн	030										
1.1.5	паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)	тис. грн	035										
1.1.6	витрати на ремонт	тис. грн	040										
1.1.7	витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)	тис. грн	045										
1.1.8	інші матеріальні витрати	тис. грн	050										
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	тис. грн	055										
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	060										
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	065										
1.5	Амортизація	тис. грн	070										
1.6	Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	075										
1.6.1	плата за землю	тис. грн	080										
1.6.2	витрати на зв'язок	тис. грн	085										
1.6.3	витрати на службові відрядження	тис. грн	090										
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	тис. грн	095										
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн	100										
1.6.6	інші витрати (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	105										
1.6.6.1	у т. ч.: внески на регулювання	тис. грн	110										
2	Коригування витрат	тис. грн	115										
3	Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заочислованих та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн	120										
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	125										
5	Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	МВт·год	130										
6	Фінансові витрати, що враховані в тарифах	тис. грн	135										
7	Витрати з прибутку	тис. грн	140										
8	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	145										
9	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	150										
9.1	у т. ч.: за реактивну енергію	тис. грн	155										
10	Інші операційні доходи	тис. грн	160										
11	Фінансові результати від операційної діяльності	тис. грн	165										
12	Доходи від участі в капіталі	тис. грн	170										
13	Інші фінансові доходи	тис. грн	175										
14	Інші доходи	тис. грн	180										
15	Фінансові витрати	тис. грн	185										
15.1	у т. ч.: відсотки за позиками	тис. грн	190										
16	Втрати від участі в капіталі	тис. грн	195										
17	Інші витрати	тис. грн	200										
18	Фінансові результати від значущої діяльності до оподаткування	тис. грн	205										
19	Податок на прибуток від значущої діяльності	тис. грн	210										
20	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	215										
Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку													
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:	тис. грн	220										
1.1	витрати на оплату праці	тис. грн	225										
2	Операційні неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:	тис. грн	230										

[illegible]

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>А</i>	<i>Б</i>	<i>В</i>	<i>Г</i>	<i>І</i>	<i>2</i>
1.1.1	виробничі послуги	тис. грн	015	0	0
1.1.1.1	обробка сировини і матеріалів	тис. грн			
1.1.1.2	проведення аналізів і досліджень обладнання та устаткування	тис. грн			
1.1.1.3	роботи з вивчення можливостей подальшої експлуатації металлоконструкцій, кранів, іншого устаткування та споруд, обстеження стану фундаментів будівель, споруд, обладнання і видача рекомендацій щодо їх подальшого використання	тис. грн			
1.1.1.4	транспортні послуги	тис. грн			
1.1.1.5	послуги з метрологічної атестації та повірки приладів	тис. грн			
1.1.1.6	послуги спеціалізованих пусконаладжувальних організацій та інших організацій, які виконують роботи, пов'язані з перевіркою готовності до введення в дію (пуску) шляхом комплексних випробувань (під навантаженням) устаткування, окремих агрегатів, підстанцій	тис. грн			
1.1.1.7	послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги)	тис. грн			
1.1.1.8	послуги з утилізації екологічно небезпечних відходів	тис. грн			
1.1.1.9	інші послуги виробничого характеру (розшифрувати)	тис. грн			
...	...	тис. грн			
1.6.6	інші витрати	тис. грн	105	0	0
1.6.6.1	витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн			
1.6.6.2	податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	тис. грн		0	0
1.6.6.2.1	плата за воду	тис. грн			
1.6.6.2.2	екологічний податок	тис. грн			
1.6.6.2.3	податок на нерухоме майно	тис. грн			
1.6.6.2.4	тощо (розшифрувати)	тис. грн			
1.6.6.3	внески на регулювання	тис. грн			
1.6.6.4	чистка трас	тис. грн			
1.6.6.5	витрати на охорону праці	тис. грн			
1.6.6.6	відрахування профспілковим організаціям	тис. грн			
1.6.6.7	витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн			
1.6.6.8	страхування	тис. грн			
1.6.6.9	аудиторські послуги	тис. грн			
1.6.6.10	юридичні послуги	тис. грн			
1.6.6.11	плата за оренду	тис. грн			
1.6.6.12	послуги з охорони	тис. грн			
1.6.6.13	поліграфічні, друкарські послуги	тис. грн			
1.6.6.14	канцелярські витрати	тис. грн			
1.6.6.15	підготовка кадрів	тис. грн			
...	...	тис. грн			
...	інше	тис. грн			

Розшифрування окремих показників форми звітності

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>І</i>	<i>2</i>
1.1.2	сировина і матеріали	тис. грн	020	0	0
1.1.2.1	матеріали і комплектуючі вироби, які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатація устаткування, будівель і споруд, передавальних пристроїв тощо)	тис. грн			
1.1.2.2	купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби, які використовуються в операційній діяльності підприємства	тис. грн			
1.1.2.3	будівельні матеріали, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства	тис. грн			
1.1.2.4	малоцінні та швидкозношувані предмети (МШП), що використовуються не більше одного року або нормального операційного циклу, якщо він більше одного року, в операційній діяльності підприємства, зокрема інструмент, господарський інвентар, спеціальне оснащення, спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту, мило та інші миючі засоби, знешкоджувальні засоби, молоко і лікувально-профілактичне харчування	тис. грн			
1.1.2.5	трансформаторне масло для силових трансформаторів	тис. грн			
1.1.2.6	паливо, що використовується для обігріву приміщень	тис. грн			
1.1.2.7	інші витрати, які безпосередньо пов'язані з придбанням запасів і доведенням їх до стану, в якому вони придатні для використання у запланованих цілях (розшифрувати)	тис. грн			
1.1.2.7.1		тис. грн			
1.1.2.8	інше (розшифрувати)	тис. грн			
1.1.2.9		тис. грн			
...	...	тис. грн			

Виконавець:

Розшифрування окремих рядків форми звітності

№ з/п	Показники	Код рядка	Розподіл електричної енергії					
			у діючих тарифах			фактично		
			тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за 1 л/МВт·год без ПДВ	тис. грн	тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за 1 л/МВт·год без ПДВ	тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	035	0		0	0		0
1.1.5.1	A-72-80							
1.1.5.2	A-90-93							
1.1.5.3	A-94-98							
1.1.5.4	дизпаливо							
1.1.5.5	газ метан							
1.1.5.6	газ пропан							
1.1.5.7	інше (розшифрувати)							
...	...							
1.1.7	витрати на електроенергію для господарчих потреб	045						

Фактична структура чисельності персоналу

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Розподіл електричної енергії			
			середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	
1	Усього: чисельність виробничого персоналу	005	0	0	0	0
1.1	керівники	010				
1.2	юрисконсульти	015				
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020				
1.4	інженерно-технічні працівники, усього	025	0	0	0	0
1.4.1	у т. ч.: інженери	030				
1.4.2	диспетчери	035				
1.4.3	майстри	040				
1.4.4	інспектори	045				
1.4.5	техніки	050				
1.4.6	інші	055				
1.5	робітники, усього	060	0	0	0	0
1.5.1	у т. ч.: контролери	065				
1.5.2	електромонтери	070				
1.5.3	електрослюсарі	075				
1.5.4	водії	080				
1.5.5	інші	085				
2	Усього: чисельність адміністративного персоналу	090	0	0	0	0
2.1	керівники	095				
2.2	юрисконсульти	100				
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	105				
2.4	інженерно-технічні працівники, усього	110	0	0	0	0
2.4.1	у т. ч.: інженери	115				
2.4.2	диспетчери	120				
2.4.3	інспектори	125				
2.4.4	техніки	130				
2.4.5	інші	135				
2.5	робітники, усього	140	0	0	0	0
2.5.1	у т. ч.: водії	145				
2.5.2	інші	150				
3	Усього: чисельність персоналу	155	0	0	0	0
3.1	керівники	160	0	0	0	0
3.2	юрисконсульти	165	0	0	0	0
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	170	0	0	0	0
3.4	інженерно-технічні працівники, усього	175	0	0	0	0
3.4.1	у т. ч.: інженери	180	0	0	0	0
3.4.2	диспетчери	185	0	0	0	0
3.4.3	інспектори	190	0	0	0	0
3.4.4	майстри	195	0	0	0	0
3.4.5	техніки	200	0	0	0	0
3.4.6	інші	205	0	0	0	0
3.5	робітники, усього	210	0	0	0	0
3.5.1	у т. ч.: контролери	215	0	0	0	0
3.5.2	електромонтери	220	0	0	0	0
3.5.3	електрослюсарі	225	0	0	0	0
3.5.4	водії	230	0	0	0	0
3.5.5	інші	235	0	0	0	0

Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат

№ з/п	Статті витрат	Одиниця виміру	Код рядка	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>I</i>
1	Операційні контрольовані витрати	тис. грн	215	0
1.1	Аудиторські послуги	тис. грн		
1.2	Виробничі послуги	тис. грн		
1.3	Водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень	тис. грн		
1.4	Обслуговування програмного забезпечення	тис. грн		
1.5	Електроенергія для господарських потреб	тис. грн		
1.6	Інвентаризація землі	тис. грн		
1.7	Консультаційні, інформаційні послуги	тис. грн		
1.8	Ліцензійний супровід з програмного забезпечення	тис. грн		
1.9	Оголошення в ЗМІ (не пов'язані з вимогами нормативно-правових актів)	тис. грн		
1.10	Опалення	тис. грн		
1.11	Операційна оренда основних засобів, інших необоротних активів виробничого призначення	тис. грн		
1.12	Оплата праці	тис. грн		
1.13	Оформлення права власності	тис. грн		
1.14	Охорона	тис. грн		
1.15	Охорона праці та техніка безпеки	тис. грн		
1.16	Паливно-мастильні матеріали	тис. грн		
1.17	Передплата спеціалізованих періодичних видань	тис. грн		
1.18	Поліграфічні, друкарські послуги	тис. грн		
1.19	Послуги депозитарію, зберігача	тис. грн		
1.20	Послуги зв'язку	тис. грн		
1.21	Послуги зі зняття показників лічильників	тис. грн		
1.22	Послуги реєстратора	тис. грн		
1.23	Послуги сторонніх організацій	тис. грн		
1.24	Проведення конференцій, семінарів, ділових зустрічей	тис. грн		
1.25	Проведення загальних зборів	тис. грн		
1.26	Розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків	тис. грн		
1.27	Ремонт	тис. грн		
1.28	Сировина і основні матеріали	тис. грн		
1.29	Службові відрядження	тис. грн		
1.30	Страхування	тис. грн		
1.31	Транспортні послуги сторонніх організацій	тис. грн		
1.32	Утримання, експлуатація основних засобів	тис. грн		
1.33	Утримання пунктів медичного огляду, медичної допомоги та профілактики працівників	тис. грн		
1.34	Чистка трас	тис. грн		

1.35	Юридичні послуги	тис. грн		
1.36	Повірка лічильників	тис. грн		
1.37	Інші (розшифрувати)	тис. грн		
...		тис. грн		
1.n		тис. грн		
2	Операційні неконтрольовані витрати	тис. грн	220	0
2.1	Відрахування коштів первинним профспілковим організаціям	тис. грн		
2.2	Судовий збір	тис. грн		
2.3	Внесок на регулювання	тис. грн		
2.4	Екологічний податок	тис. грн		
2.5	Податок на нерухоме майно			
2.6	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн		
2.7	Збір за користування радіочастотним ресурсом України	тис. грн		
2.8	Збір за першу реєстрацію транспортного засобу	тис. грн		
2.9	Збір за спеціальне використання води	тис. грн		
2.10	Збір за спеціальне використання лісових ресурсів	тис. грн		
2.11	Оголошення в ЗМІ (відповідно до вимог нормативно-правових актів)	тис. грн		
2.12	Плата за використання електричних мереж інших розподільчих компаній	тис. грн		
2.13	Плата за землю	тис. грн		
2.14	Плата за спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн		
2.15	Отримання ліцензій та спеціальних дозволів	тис. грн		
2.16	Послуги оператора системи передачі	тис. грн		
2.17	Плата за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
2.18	Інші обов'язкові платежі (розшифрувати)	тис. грн		
...		тис. грн		
2.n				

Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах

за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п	Показники	за				за				за				Усього за звітний квартал				Усього з початку року		Коригування минулих періодів попередніх років	
		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року									
		Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість				
		МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн				
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Обсяг розподіленої електричної енергії, усього, у т. ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	І клас													0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2	II клас													0,000	0,000	0,000	0,000				
2	Обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл													0,000	0,000	0,000	0,000				

*До обсягу розподілу електричної енергії не включається обсяг електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами законодавства.

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Інформація про здійснені коригування минулих періодів
за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п	Найменування показника	Клас	Причина коригування	Підстава коригування	Місяць звітного періоду в якому проведено коригування	Період, у якому фактично було надані послуги або понесені фактичні технологічні витрати електричної енергії		Величина коригування	
						Місяць	Рік	Обсяг	Вартість
								<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7
1	оберіть показник	оберіть	оберіть причину	оберіть підставу	оберіть місяць	оберіть місяць	оберіть рік		
2									
3									
4									
5									
...									
n									

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/збиток(-)
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Інша діяльність				
1				
...				

Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
A	Б	В	Г	1	2
1	Регуляторна амортизація, у т.ч.:	тис. грн	005	0	0
1.1	на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)	тис. грн	010	X	
1.2	на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)	тис. грн	015		X
1.3	на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)	тис. грн	020		
1.4	на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)	тис. грн	025		
1.5	на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)	тис. грн	030		
1.6	на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)	тис. грн	035		
2	Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:	тис. грн	040	X	0
2.1	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)	тис. грн	045	X	0
2.2	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду(залишкова)	тис. грн	050	X	0
3	Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:	тис. грн	055	X	0
3.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іоп)	тис. грн	060	X	
3.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)	тис. грн	065	X	
3.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)	тис. грн	070	X	
3.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)	тис. грн	075	X	
3.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)	тис. грн	080	X	
4	Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:	тис. грн	085	X	0
4.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)	тис. грн	090	X	
4.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов1)	тис. грн	095	X	
4.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)	тис. грн	100	X	
4.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)	тис. грн	105	X	
4.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)	тис. грн	110	X	
5	Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:	тис. грн	115	X	0
5.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іовп)	тис. грн	120	X	
5.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)	тис. грн	125	X	
5.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)	тис. грн	130	X	
5.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)	тис. грн	135	X	
5.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)	тис. грн	140	X	

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ року № ____)

ІНСТРУКЦІЯ

щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з розподілу електричної енергії.

1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та/або внести зміни до діючої або планової інвестиційної програми ліцензіата.

1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:
ОСП – оператор системи передачі;

ОСР – оператор системи розподілу.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 2 складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 2 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.

2.4. У формі звітності № 2 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер

контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2.

2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 2.

2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 2 показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа), без урахування податку на додану вартість;

обсяг розподілу електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа);

обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).

2.8. Усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:

у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої

версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2

3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).

Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.

Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки:

005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;

рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2;

рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються;

рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.

Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.

3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме:

1) у графі 1 «Розподіл електричної енергії, у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів;

2) у графі 2 «Розподіл електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії за відповідний період;

3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;

4) у графі 4 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю, відповідно до переліку, затвердженого Методикою розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних з ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, та фактичні витрати ОСР, пов'язані із наданням послуг комерційного обліку електричної енергії, які не належать до виключної компетенції ОСР та покриваються замовниками цих послуг за рахунок плати за послуги комерційного обліку;

5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку;

6) у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;

7) у графі 7 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата;

8) у графах 8 – 10 «Довідково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:

у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж;

у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;

у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної графи.

3.3 У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 215) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»;

3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та перевірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, тепlopостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності;

8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності;

9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;

10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата;

11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

15) у рядку 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності. Дані рядка 075 дорівнюють сумі даних рядків 080 «плата за землю», 085 «витрати на зв'язок», 090 «витрати на службові відрядження», 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення», 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» та 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)»;

16) у рядку 080 «плата за землю» зазначаються сукупні витрати, пов'язані з користуванням земельною ділянкою (орендна плата, податок на землю), з розподілом за видами господарської діяльності;

17) у рядку 085 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на технологічний зв'язок тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;

18) у рядку 090 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати на найму житлового приміщення) з розподілом за видами господарської діяльності;

19) у рядку 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності;

20) у рядку 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;

21) у рядку 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських, поліграфічних, друкарських послуг, витрати на охорону праці, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, внески на регулювання, витрати на оплату лікарняних, підготовку та перепідготовку кадрів, канцелярські витрати, витрати на обов'язкове страхування, витрати на чистку трас, перевірку лічильників та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності;

22) у рядку 110 «у т. ч.: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

23) у рядку 115 «Коригування витрат» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

25) у рядку 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;

26) у рядку 130 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

27) у рядку 135 «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

28) у рядку 140 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

29) у рядку 145 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

30) у рядку 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності;

31) у рядку 155 «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії;

32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;

33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:

ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;

ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання:

у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;

у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;

у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;

34) у рядку 170 «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;

35) у рядку 175 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;

36) у рядку 180 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

37) у рядку 185 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;

38) у рядку 190 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо;

39) у рядку 195 «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;

40) у рядку 200 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;

41) у рядку 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як різниця суми значень рядків 165 «Фінансові результати від операційної діяльності», 170 «Доходи від участі в капіталі», 175 «Інші фінансові доходи» та 180 «Інші доходи» та суми значень рядків 185 «Фінансові витрати», 195 «Втрати від участі в капіталі» та 200 «Інші витрати»;

42) у рядку 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

43) у рядку 215 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається як різниця значення рядка 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та значення рядка 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних.

3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 220 – 345) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання.

У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:

1) у рядку 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;

2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;

3) у рядку 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

4) у рядку 235 «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії;

5) у рядку 240 «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

6) у рядку 245 «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку;

7) у рядку 250 «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям;

8) у рядку 255 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

9) у рядку 260 «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

10) у рядку 265 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;

11) у рядку 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;

13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітної року. Дані рядка 285 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290;

14) у рядку 285 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітної року.

У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітної року.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітної року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);

15) у рядку 290 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітної року.

У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітної року.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітної року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

16) у рядку 295 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітної періоду, у т.ч.» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до

стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 значення рядка 295 дорівнюють сумі значень рядків 300 та 305;

17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).

У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8;

18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).

У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 8;

19) у рядку 310 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:

зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Значення рядка 310 дорівнюють сумі значень рядків 315 та 320;

20) у рядку 315 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);

21) у рядку 320 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення);

22) у рядку 325 «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення податку на прибуток;

23) у рядку 330 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;

24) у рядку 335 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;

25) у рядку 340 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);

26) у рядку 345 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.

3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 350 – 500) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:

1) у рядку 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 355 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 360 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Значення рядка 360 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.

Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 360:

для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка 225 «витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

для графі 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 225 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 365 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;

5) у рядку 370 «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду;

6) у рядку 375 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. Значення рядка 375 дорівнюють сумі значень рядків 380 – 395;

7) у рядку 380 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій;

8) у рядку 385 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання;

9) у рядку 390 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді;

10) у рядку 395 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів;

11) у рядку 400 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду;

12) у рядку 405 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду;

13) у рядку 410 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 28 лютого 2025 року № 376, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 11 березня 2025 року за № 380/43786 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду;

14) у рядку 415 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду;

15) у рядку 420 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду;

16) у рядку 425 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду»;

17) у рядку 430 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду;

18) у рядку 435 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітного періоду;

19) у рядку 440 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітного періоду;

20) у рядку 445 «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період;

21) у рядку 450 «Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч.» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

22) у рядку 455 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного року за попередні періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

23) у рядку 460 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

24) у рядку 465 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду;

25) у рядку 470 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду;

26) у рядку 475 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;

27) у рядку 480 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

28) у рядку 485 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

29) у рядку 490 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

30) у рядку 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється;

31) у рядку 500 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії.

3.6. У додатку 2 «Розшифрування окремих показників» відображається розшифрування окремих показників витрат, а саме розшифрування витрат «сировина і матеріали» в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

3.7. У додатку 3 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електроенергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. Додаток 3 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним.

3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.9. У додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних

технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року:

1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);

2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);

3) у графах 2, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.

Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

Річні показники графи 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;

5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».

3.11. У додатку 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.

3.12. У додатку 8 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

3.13. У додатку 9 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме:

1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Дані рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі даних рядків 010, 020 – 035;

2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0)» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання A_0 , з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітнього року;

3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{ст}$)» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).

У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання $A_{ст}$, урахуваної в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.

Графа 2 не заповнюється;

4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{нов\ 1}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{нов\ 2}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{нов\ 3}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{нов\ 4}$)» наростаючим підсумком

зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.

У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком) активів, станом на останнє число звітного періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;

8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків 045 – 050;

9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно внесених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);

10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно внесених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:» зазначається загальна первісна вартість активів, створених

та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з вартості створених активів нарастаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.

Дані рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;

12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($I_{0п}$)» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.

У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітного періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);

13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I_{нов 1}$)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

14) у графі 2 рядку 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I_{нов 2}$)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

15) у графі 2 рядку 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I_{нов 3}$)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;

16) у графі 2 рядку 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I_{нов 4}$)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;

17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка

створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.

Дані рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;

18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);

19) у графі 2 рядку 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

20) у графі 2 рядку 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

21) у графі 2 рядку 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

22) у графі 2 рядку 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх

використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.

Дані рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;

24) у графі 2 рядку 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($I_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);

25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^1}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^2}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^3}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;

28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^4}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим

припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності

за січень – _____ року
(звітний період)

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, на яких покладено спеціальні обов'язки з надання універсальних послуг та/або постачання «останньої надії», –	квартальна – не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;
Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	за рік – не пізніше 01 березня

Форма № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 29 березня 2019 року № 448
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	
Місцезнаходження:	
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)	

№ з/п	Перелік витрат	Одиниця виміру	Код рядка	Постачання електричної енергії			Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)
				постачальник універсальних послуг (ПУП)		постачальник «останньої надії» (ПОН)			
				у діючих тарифах	фактично	фактично			
A	B	V	Г	1	2	3	4	5	6
Розділ I. Загальна інформація									
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005						
1.1	Матеріальні витрати, у т. ч.:	тис. грн	010						
1.1.1	виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	015						
1.1.2	сировина і матеріали	тис. грн	020						
1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	025						
1.3	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	030						
1.4	Амортизація	тис. грн	035						
1.5	Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	040						
1.5.1	витрати на зв'язок	тис. грн	045						
1.5.2	витрати на службові відрядження	тис. грн	050						
1.5.3	витрати на обслуговування програмного забезпечення	тис. грн	055						
1.5.4	інші (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	060						
2	Коригування витрат (+/-)	тис. грн	065						
3	Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заощучувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн	070						
4	Витрати на забезпечення обігового капіталу	тис. грн	075						
5	Прибуток	тис. грн	080						
6	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	085						
7	Витрати на купівлю електричної енергії	тис. грн	090						
8	Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)	тис. грн	095						
9	Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)	тис. грн	100						
10	Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	тис. грн	105						
11	Усього витрат	тис. грн	110						
12	Дохід за поставлену споживачам електричну енергію	тис. грн	115						
13	Коригування доходу (+,-)	тис. грн	120						
14	Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію	тис. грн	125						
15	Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	тис. грн	130						
16	Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	тис. грн	135						
17	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії	тис. грн	140						
18	Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії	тис. грн	145						
19	Дохід від діяльності з агрегації	тис. грн	150						
20	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	155						

21	Інші операційні доходи	тис. грн	160						
22	Фінансові результати від операційної діяльності (19=17+18-10)	тис. грн	165						
23	Інші фінансові доходи	тис. грн	170						
24	Інші доходи	тис. грн	175						
25	Фінансові витрати	тис. грн	180						
25.1	у т. ч.: відсотки за позиками	тис. грн	185						
26	Інші витрати	тис. грн	190						
27	Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування	тис. грн	195						
28	Податок на прибуток від звичайної діяльності	тис. грн	200						
29	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	205						
Розділ II. Довідкова інформація									
1	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	210						
2	Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками	люд.-год	215						
3	Середньомісячна заробітна плата штатних працівників	грн	220						
3.1	у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках	грн	225						
4	Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.:	од.	230						
4.1	малих непобутових споживачів у т. ч.:	од.	235						
4.1.1	на підконтрольній території	од.	236						
4.1.2	на тимчасово окупованій території	од.	237						
4.2	побутових споживачів у т. ч.:	од.	240						
4.2.1	на підконтрольній території	од.	241						
4.2.2	на тимчасово окупованій території	од.	242						
4.3	непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:	од.	245						
4.3.1	на підконтрольній території	од.	246						
4.3.2	на тимчасово окупованій території	од.	247						
4.4	інших непобутових споживачів	од.	250						
5	Корисний відпуск, у т. ч.:	МВт-год	255						
5.1	малим непобутовим споживачам	МВт-год	260						
5.2	побутовим споживачам, у т. ч.:	МВт-год	265						
5.2.1	на побутові цілі	МВт-год	266						
5.3	непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами	МВт-год	270						
5.4	іншим непобутовим споживачам	МВт-год	275						
6	Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.:	МВт-год	280						
6.1	коригування минулих періодів звітного року	МВт-год	285						
6.2	коригування минулих періодів попередніх років	МВт-год	290						
7	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	295						
8	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	300						
9	Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком	тис. грн	305						
10	Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком	тис. грн	310						
11	Вартість активів (капіталу)	тис. грн	315						
12	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	320						
13	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	325						

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків

№ з/п з форми № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Постачання електричної енергії			Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)
				постачальник універсальних послуг		постачальник «останньої надії»	
				у діючих тарифах	фактично	фактично	
А	Б	В	Г	1	2	3	4
1.1.1	виробничі послуги	тис. грн	015				
1.1.1.1		тис. грн					
1.1.1.2		тис. грн					
1.1.1.3		тис. грн					
...		тис. грн					
1.5.4	інші	тис. грн	060				
1.5.4.1	Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	тис. грн					
1.5.4.2	Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн					
1.5.4.3	Податки, збори та інші платежі до бюджетів (розшифрувати)	тис. грн					
....							
1.5.4.4	Внески на регулювання	тис. грн					
1.5.4.5	Витрати на охорону праці	тис. грн					
1.5.4.6	Відрахування профспілковим організаціям	тис. грн					
1.5.4.7	Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн					
1.5.4.8	Аудиторські послуги	тис. грн					
1.5.4.9	Юридичні послуги	тис. грн					
1.5.4.10	Плата за оренду	тис. грн					
1.5.4.11	Послуги з охорони	тис. грн					
1.5.4.12	Поліграфічні, друкарські послуги	тис. грн					
1.5.4.13	Канцелярські витрати	тис. грн					
1.5.4.14	Утримання ЦОК	тис. грн					
1.5.4.15	Утримання кол-центрів	тис. грн					
1.5.4.16	Інше (розшифрувати)	тис. грн					
...		тис. грн					

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Фактична структура чисельності персоналу

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Постачання електричної енергії (ПУП)			
			середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн
A	B	B	1	2	3	4
1	Усього: чисельність виробничого персоналу	005				
1.1	керівники	010				
1.2	юрисконсульты	015				
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020				
1.4	інженерно-технічні працівники, усього, у т. ч.:	025				
1.4.1	інженери	030				
1.4.2	інспектори	035				
1.4.3	техніки	040				
1.4.4	інші	045				
1.5	робітники, усього, у т. ч.:	050				
1.5.1	контролери	055				
1.5.2	водії	060				
1.5.3	інші	065				
2	Усього: чисельність адміністративного персоналу	070				
2.1	керівники	075				
2.2	юрисконсульты	080				
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	085				
2.4	інженерно-технічні працівники, усього, у т. ч.:	090				
2.4.1	інженери	095				
2.4.2	інспектори	100				
2.4.3	техніки	105				
2.4.4	інші	110				
2.5	робітники, усього, у т. ч.:	115				
2.5.1	водії	120				
2.5.2	інші	125				
3	Усього: чисельність персоналу	130				
3.1	керівники	135				
3.2	юрисконсульты	140				
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	145				
3.4	інженерно-технічні працівники, усього, у т. ч.:	150				
3.4.1	інженери	155				
3.4.2	інспектори	160				
3.4.3	техніки	165				
3.4.4	інші	170				
3.5	робітники, усього, у т. ч.:	175				
3.5.1	контролери	180				
3.5.2	водії	185				
3.5.3	інші	190				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Інформація про обсяг і вартість використаної електроенергії та кількості абонентів
за стрічку _____ року
(звітний період)

№ з/в	Назва показника	Код району	за					за					за					Усього за звітний квартал					Усього за звітний рік		Коригування випуску періоду попередніх років						
			Фактично			Коригування випуску періоду звітного року		Фактично			Коригування випуску періоду звітного року		Фактично			Коригування випуску періоду звітного року		Фактично			Коригування випуску періоду звітного року										
			Обсяг	Вартість	Кількість абонентів	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Кількість абонентів	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Кількість абонентів	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість						
			МВт·год	тис. грн	Всього у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на території автономної території	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	Всього у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на території автономної території	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	Всього у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на території автономної території	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	Підприємства, що виробляють електроенергію, у т.ч. %:	000																													
1.1	1 група, у т.ч. %:	010																													
1.1.1	1 кв.т., у т.ч. %:	015																													
1.1.1.1	до 100 кВт (вс. устаткування)	016																													
1.1.1.2	до 100 кВт (вс. устаткування)	017																													
1.1.1.3	близько установи	018																													
1.1.2	2 кв.т., у т.ч. %:	020																													
1.1.2.1	до 100 кВт (вс. устаткування)	021																													
1.1.2.2	до 100 кВт (вс. устаткування)	022																													
1.1.2.3	близько установи	023																													
1.2	2 група, у т.ч. %:	025																													
1.2.1	1 кв.т., у т.ч. %:	030																													
1.2.1.1	побутові споживачі, які проживають у житлових будинках, об'єднаних в установленному порядку електропостачальними підприємствами	035																													
1.2.1.2	до 2000 кВт (вс. устаткування)	036																													
1.2.1.3	побутові споживачі, які проживають у багатоквартирних будинках, що не є конфігурацією 1 кв.т. або не є конфігурацією 1 кв.т.	037																													
1.2.1.4	побутові споживачі, які проживають у багатоквартирних будинках, що не є конфігурацією 1 кв.т. або не є конфігурацією 1 кв.т.	040																													
1.2.1.5	до 2000 кВт (вс. устаткування)	041																													
1.2.1.6	до 2000 кВт (вс. устаткування)	042																													
1.2.2	2 кв.т., у т.ч. %:	045																													
1.2.2.1	побутові споживачі, які проживають у житлових будинках, об'єднаних в установленному порядку	050																													
1.2.2.2	до 2000 кВт (вс. устаткування)	051																													
1.2.2.3	побутові споживачі, які проживають у багатоквартирних будинках, що не є конфігурацією 1 кв.т. або не є конфігурацією 1 кв.т.	052																													
1.2.2.4	побутові споживачі, які проживають у багатоквартирних будинках, що не є конфігурацією 1 кв.т. або не є конфігурацією 1 кв.т.	055																													
1.2.2.5	до 2000 кВт (вс. устаткування)	056																													
1.2.2.6	до 2000 кВт (вс. устаткування)	057																													
2	Підприємства, що виробляють електроенергію, у т.ч. %:	060																													
2.1	1 кв.т., у т.ч. %:	065																													
2.1.1	1 група	070																													
2.1.2	2 група	075																													
2.2	2 кв.т., у т.ч. %:	080																													
2.2.1	1 група	085																													
2.2.2	2 група	090																													

Виповнено:

(підпис, прізвище)

(підпис)

(підпис, ім'я)

Інформація про здійснені коригування минулих періодів
за сечень - _____ року
(місцевий період)

№ за	Тип електропостачальника	Група споживачів	Клас споживання	Категорія споживачів	Обсяг споживання	Причина коригування	Підстава коригування	Місяць, звітного періоду в якому проводилося коригування	Період, у якому фактично було здійснено постачання		Величина коригування	
									Місяць	Рік	Обсяг МВт·год	Вартість грн, тис.
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7
1												
2												
3												
4												
5												
6												

Висновки:

(підпис, прізвище)

(підпис)

(посадова назва)

Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/ збиток (-)
А	Б	І	2	3
Інша діяльність				
1				
...				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

від 29 березня 2019 року № 448

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

ІНСТРУКЦІЯ

**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання
електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та
виконання структури тарифів за видами діяльності»**

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії» (далі – ліцензіат, постачальник). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 3 (квартальна)) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з постачання електричної енергії споживачу.

1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії».

1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:
ПУП – постачальник універсальних послуг;
ПОН – постачальник «останньої надії»;
ОСП – оператор системи передачі;
ОСР – оператор системи розподілу;
МСР – мала система розподілу.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 3 (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 3 (квартальна) подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.

2.4. У формі звітності № 3 (квартальна) зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. Клітинки, у яких зазначений символ «X», не заповнюються.

2.6. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3 (квартальна).

2.7. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 3 (квартальна).

2.8. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 3 (квартальна) показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);

корисний відпуск електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа);

середньомісячна заробітна плата штатних працівників – у грн (з округленням до цілого числа);

кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками – у люд.-год;

середньооблікова кількість штатних працівників – осіб.

2.9. Усі показники форми звітності № 3 (квартальна) мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.10. Звітні дані у формі звітності № 3 (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:

у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проект відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)

3.1. Звіт складається з двох розділів: I «Загальна інформація» та II «Довідкова інформація». Показники розділів зазначаються в розрізі видів діяльності «Постачання електричної енергії» (графи 1 – 3), «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» (графа 4), «Інша діяльність (фактично)» (графа 5) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 6).

3.2. У графах 1 – 5 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 6 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, а саме:

1) у графі 1 «у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані щодо сум операційних витрат, прибутку, обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – 3/4 від річного значення, що затверджені структурою тарифів. У разі перегляду тарифу

ліцензіата в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

2) у графі 2 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;

3) у графі 3 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;

4) у графі 4 «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду постачальника електричної енергії за вільними цінами;

5) у графі 5 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються витрат (доходів) іншої неліцензованої діяльності ліцензіата;

6) у графі 6 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата. Дані графі 6 визначаються як сума граф 2 – 5.

3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 205) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії», постачальника електричної енергії за вільними цінами та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що належить до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.», 025 «Витрати на оплату праці», 030 «Відрахування на соціальні заходи», 035 «Амортизація» та 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» та 020 «сировина і матеріали»;

3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, які

можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина і матеріали» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

7) у рядку 035 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

8) у рядку 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків: 045 «витрати на зв'язок», 050 «витрати на службові відрядження», 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» та 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)»;

9) у рядку 045 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на зв'язок кол-центру тощо;

10) у рядку 050 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення);

11) у рядку 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності;

12) у рядку 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських послуг, витрати на охорону праці, утримання кол-центрів, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, витрати на

оплату лікарняних, канцелярські витрати та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності;

13) у рядку 065 «Коригування витрат (+/-)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

14) у рядку 070 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та суми заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);

15) у рядку 075 «Витрати на забезпечення обігового капіталу» зазначаються витрати на забезпечення обігового капіталу;

16) у рядку 080 «Прибуток» зазначається прибуток за кожним видом діяльності постачальника. Дані рядка 080 визначаються як різниця між рядком 085 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядком 005 «Операційні витрати, усього»;

17) у рядку 085 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) з розподілом за видами господарської діяльності;

18) у рядку 090 «Витрати на купівлю електричної енергії» зазначаються витрати на купівлю електричної енергії для забезпечення постачання електричної енергії споживачам;

19) у рядку 095 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи передачі відповідно до укладених договорів;

20) у рядку 100 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів;

21) у рядку 105 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначаються витрати постачальника універсальних послуг на купівлю електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що

перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами;

22) дані рядка 110 «Усього витрат» визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», 090 «Витрати на купівлю електричної енергії», 095 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», 100 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», 105 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»;

23) у рядку 115 «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію, поставлену споживачам;

24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».

Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).

Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);

25) у рядку 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію яка, була придбана у споживачів безоплатно;

26) у рядку 130 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається вартість послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка надається постачальником універсальних послуг гарантованому покупцю. Розрахунок вартості послуги здійснюється відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483;

27) у рядку 135 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначається вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

енергії, яка надається постачальником універсальних послуг оператору системи передачі. Розрахунок вартості послуги здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується НКРЕКП;

28) у рядку 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;

29) у рядку 145 «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу (перепродажу) електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії та поза внутрішнім ринком (з урахуванням електричної енергії закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії та у побутових споживачів безоплатно);

30) у рядку 150 «Дохід від діяльності з агрегації» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від діяльності з агрегації на ринку електричної енергії;

31) у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків 115 «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію», 120 «Коригування доходу», 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію», 130 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», 135 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», 145 «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії» та 150 «Дохід від діяльності з агрегації». Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу;

32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з

розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»;

33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності» наводиться фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядка 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядка 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 110 «Усього витрат»;

34) у рядку 170 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;

35) у рядку 175 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

36) у рядку 180 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;

37) у рядку 185 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками;

38) у рядку 190 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінення фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

39) у рядку 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата з розподілом за її видами у відповідних графах, що визначається як сума даних рядків 165 «Фінансові результати від операційної діяльності ($19=17+18-10$)», 170 «Інші фінансові доходи» та 170 «Інші доходи» за мінусом даних рядків 180 «Фінансові витрати» та 190 «Інші витрати»;

40) у рядку 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

41) у рядку 205 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається як різниця даних рядка 185 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та даних рядка 190 «Податок на прибуток від звичайної діяльності».

3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 305) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:

1) у рядку 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні узгоджуватись з даними наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 210 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 215 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 185 визначаються як відношення рядка 025 «Витрати на оплату праці» до рядка 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 220 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільше оплачуваних працівників;

5) у рядку 225 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.:» зазначається кількість споживачів на кінець звітного періоду;

6) у рядку 230 «малих побутових споживачів у т. ч.:» зазначається кількість малих побутових споживачів на кінець звітного періоду;

7) у рядку 231 «на підконтрольній території» зазначається кількість малих побутових споживачів на підконтрольній території на кінець звітного періоду;

8) у рядку 232 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість малих непобутових споживачів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;

9) у рядку 235 «побутових споживачів у т. ч.:» зазначається кількість побутових споживачів на кінець звітного періоду;

10) у рядку 236 «на підконтрольній території» зазначається кількість побутових споживачів на підконтрольній території на кінець звітного періоду;

11) у рядку 237 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість побутових споживачів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;

12) у рядку 240 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:» зазначається кількість непобутових споживачів, які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, що визначені додатком 3 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483;

13) у рядку 241 «на підконтрольній території» зазначається кількість непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами на підконтрольній території на кінець звітного періоду;

14) у рядку 242 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;

15) у рядку 245 «інших непобутових споживачів» зазначається кількість інших непобутових споживачів на кінець звітного періоду;

16) у рядку 250 «Корисний відпуск» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії за звітний період;

17) у рядку 255 «малим непобутовим споживачам» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії малим непобутовим споживачам за звітний період;

18) у рядку 260 «побутовим споживачам у т. ч.:» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам, у тому числі на непобутові цілі;

19) у рядку 261 «на непобутові цілі» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам на непобутові цілі;

20) у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії непобутовим споживачам, які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, що визначені додатком 3 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483;

21) у рядку 270 «іншим непобутовим споживачам» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії непобутовим споживачам, інформація щодо постачанням яким не відображена у рядках 255 «малим непобутовим споживачам» та 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»;

22) у рядку 275 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.» відображається сума коригувань корисного відпуску, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

23) у рядку 280 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань корисного відпуску, що проведена протягом звітного року за попередні періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

24) у рядку 285 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань корисного відпуску, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

25) у рядку 290 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду;

26) у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду;

27) у рядку 300 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

28) у рядку 305 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

29) у рядку 310 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;

30) у рядку 315 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

31) у рядку 320 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з постачання електричної енергії.

3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:

1) у графах 1, 8, 18 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 18);

2) у графах 2, 9, 19 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 19);

3) у графах 3 – 5, 10 – 12 та 17 – 19 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі відповідних груп та класів споживачів;

4) у графах 6, 7, 13, 14, 20, 21, 24 та 25 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

5) у графах 26 та 27 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.

Річні показники графи 26 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 22 та 24 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

Річні показники графи 27 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 23 та 25 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

6) у графах 28 та 29 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

7) у 1 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам у розрізі класів споживачів;

8) у 2 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам та побутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами.

3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.

3.9. У додатку 5 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначаються загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата у розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про обсяг чистого доходу

за

року

Подать	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність); Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.-	до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

Форма № 1-НКРЕКП-додаток (скаригальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 15 травня 2024 року № 943
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ року № _____)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІК) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	
Місцезнаходження:	
	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

Ліцензії:	

Вид діяльності	Джерело доходу	Код рядка	Одиниця виміру	За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду	Коригування попередніх періодів	Усього за звітний період	З початку звітного року
А	Б	В	Г	1	2	3	4
Усього за суб'єктом господарювання:		005	тис. грн				
Передача електричної енергії	послуги з передачі електричної енергії	010	тис. грн				
	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	015	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	020	тис. грн				
Здійснення функцій оператора ринку	нарахований фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР	025	тис. грн				
	нарахований платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДНВДР	030	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	035	тис. грн				
Здійснення функцій гарантованого покупця	нарахована компенсація вартості за послуги із забезпечення збалансування частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	040	тис. грн				
	послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	045	тис. грн				
	продаж гарантій походження	050	тис. грн				
	продаж на ринку «на добу наперед»	055	тис. грн				
	продаж на внутрішньодобовому ринку	060	тис. грн				
	продаж за двосторонніми договорами	065	тис. грн				
	експорт електричної енергії	070	тис. грн				
	продаж небалансів	075	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи гарантованого покупця	080	тис. грн				
	за механізмом ринкової премії	085	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	090	тис. грн				
Розподіл електричної енергії	надання послуг з розподілу електричної енергії	095	тис. грн				
	продаж реактивної електричної енергії	100	тис. грн				
	продаж небалансів	105	тис. грн				

		продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	110	тис. грн				
		продаж за договором з учасниками балансуючої групи	115	тис. грн				
		інше (розшифрувати в додатку І)	120	тис. грн				
Виробництво електричної енергії	продаж на ринку «на добу наперед»	125	тис. грн					
	продаж на внутрішньодобовому ринку	130	тис. грн					
	продаж за двосторонніми договорами	135	тис. грн					
	експорт електричної енергії	140	тис. грн					
	продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом	145	тис. грн					
	продаж гарантованому покупцю за аукціонною ціною	150	тис. грн					
	за механізмом ринкової премії	155	тис. грн					
	за договором про участь в агрегованій групі	160	тис. грн					
	послуги балансування (завантаження)	165	тис. грн					
	послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою	170	тис. грн					
	надання допоміжних послуг	175	тис. грн					
	продаж небалансів	180	тис. грн					
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	185	тис. грн					
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	190	тис. грн					
	адміністрування балансуючої групи	195	тис. грн					
	продаж гарантій походження	200	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	205	тис. грн					
Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг	нарахована компенсація вартості за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	210	тис. грн					
	нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	215	тис. грн					
	продаж гарантій походження	220	тис. грн					
	продаж за договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг	225	тис. грн					
	безоплатна отримана електрична енергія	230	тис. грн					
	продаж небалансів	235	тис. грн					
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	240	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	245	тис. грн					
Постачання електричної енергії постачальником "останньої" надії	за договором надання послуги із забезпечення безперервного функціонування постачальника "останньої надії"	250	тис. грн					
	продаж за договором про постачання електричної енергії постачальником "останньої" надії	255	тис. грн					
	продаж гарантій походження	260	тис. грн					
	експорт електричної енергії	265	тис. грн					
	продаж небалансів	270	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	275	тис. грн					
Постачання електричної енергії (за віальними цінами)	продаж за договором про постачання електричної енергії споживачу	280	тис. грн					
	продаж гарантій походження	285	тис. грн					
	продаж небалансів	290	тис. грн					
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	295	тис. грн					
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	300	тис. грн					
	адміністрування балансуючої групи	305	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	310	тис. грн					
Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)	продаж на ринку «на добу наперед»	315	тис. грн					
	продаж на внутрішньодобовому ринку	320	тис. грн					
	продаж за двосторонніми договорами	325	тис. грн					

	експорт електричної енергії	330	тис. грн				
	продаж небалансів	335	тис. грн				
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	340	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	345	тис. грн				
	адміністрування балансуючої групи	350	тис. грн				
	продаж гарантій походження	355	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	360	тис. грн				
Діяльність з агрегації	продаж за договором з учасниками агрегованої групи	365	тис. грн				
	продаж на ринку «на добу наперед»	370	тис. грн				
	продаж на внутрішньодобовому ринку	375	тис. грн				
	продаж за двосторонніми договорами	380	тис. грн				
	експорт електричної енергії	385	тис. грн				
	продаж небалансів	390	тис. грн				
	продаж за договором з	395	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	400	тис. грн				
	адміністрування балансуючої групи	405	тис. грн				
	послуги балансування (завантаження)	410	тис. грн				
	допоміжні послуги	415	тис. грн				
	продаж гарантій походження	420	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	425	тис. грн				
Зберігання енергії	продаж на ринку «на добу наперед»	430	тис. грн				
	продаж на внутрішньодобовому ринку	435	тис. грн				
	продаж за двосторонніми договорами	440	тис. грн				
	послуги балансування (завантаження)	445	тис. грн				
	допоміжні послуги	450	тис. грн				
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	455	тис. грн				
	експорт електричної енергії	460	тис. грн				
	продаж небалансів	465	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	470	тис. грн				
	адміністрування балансуючої групи	475	тис. грн				
	продаж гарантій походження	480	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	485	тис. грн				
Розподіл електричної енергії малими системами розподілу	надання послуг з розподілу електричної енергії	490	тис. грн				
	продаж реактивної електричної енергії	495	тис. грн				
	продаж небалансів	500	тис. грн				
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	505	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	510	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	515	тис. грн				
Виробництво теплової енергії	виробництво теплової енергії (на ТЕЦ, ТЕС, АЕС та КТУ)	520	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	525	тис. грн				

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

Виконавець:

Телефон:

Електронна пошта:

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

Розшифрування інших джерел доходу

№ з/п	Вид діяльності	Деталізація інших джерел доходу	За проданий товар / надані послуги протягом звітного періоду	Коригування попередніх періодів	Усього за звітний період	З початку звітного року
1						
2						
3						
4						
5						
6						
...						
n						

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта:

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
від 15 травня 2024 року № 943

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)
«Звіт про обсяг чистого доходу»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіат, учасник ринку), зокрема:

1) ліцензіатів у сфері електроенергетики:

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – оператор системи передачі);

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (далі – оператор ринку);

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця (далі – гарантований покупець);

суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – оператор систем розподілу);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – виробник);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі – електропостачальник);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність) (далі – трейдер);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності розподілу електричної енергії малими системами розподілу (далі – оператор МСР);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії (далі – оператор УЗЕ);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації (далі – агрегатор);

2) суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках (далі – виробник теплової енергії).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартал) «Звіт про обсяг чистого доходу» (далі – форма звітності № 1) та додатка до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:

законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі

зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, затверджених постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1813, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1909;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП):

1) ліцензіатами у сфері електроенергетики через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його супровідним листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та

«Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього;

2) суб'єктами господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, на адресу: dohid@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 1 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить конфіденційну інформацію та/або інформацію, що становить комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту такої інформації, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства, визначає перелік відомостей, що становлять конфіденційну інформацію та/або комерційну таємницю, умови та порядок їх поширення НКРЕКП і подає його разом із формою звітності № 1 (супровідним листом).

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, та/або інформація, що становить комерційну таємницю, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію, надану ліцензіатом, конфіденційною та/або комерційною таємницею, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.5. Показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру (три знаки після коми), які вказані в затвердженій формі звітності.

2.8. У разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій на право провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії, ліцензіат заповнює форму звітності № 1 окремо по кожному виду ліцензованої діяльності.

2.9. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 1 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.10. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:

у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом, проект відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Ліцензіатами у сфері електроенергетики відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору

звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

Суб'єктами господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») на адресу: dohid@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності.

3. Порядок заповнення форми звітності № 1

3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:

1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;

2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів та які були здійсненні протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;

3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;

4) у графі 4 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.

3.2. Інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата відображається загалом (рядок 005) та у розрізі видів діяльності:

1) у рядках 010 – 020 «Передача електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з передачі електричної енергії та заповнюється оператором системи передачі у розрізі джерел доходу;

2) у рядках 025 – 035 «Здійснення функцій оператора ринку» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та заповнюється оператором ринку у розрізі джерел доходу;

3) у рядках 040 – 090 «Здійснення функцій гарантованого покупця» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та заповнюється гарантованим покупцем у розрізі джерел доходу;

4) у рядках 095 – 120 «Розподіл електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії та заповнюється оператором систем розподілу у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення діяльності з перепродажу, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360;

5) у рядках 125 – 205 «Виробництво електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та заповнюється виробниками у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення виробником діяльності з перепродажу, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення виробником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

6) у рядках 210 – 245 «Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника універсальних послуг та заповнюється електропостачальниками, що були визначені постачальниками універсальних послуг, у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

7) у рядках 250 – 275 «Постачання електричної енергії постачальником «останньої» надії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника «останньої» надії та заповнюється електропостачальником, що були визначений постачальником «останньої» надії у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

8) у рядках 280 – 310 «Постачання електричної енергії (за вільними цінами)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами) та заповнюється електропостачальником у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

9) у рядках 315 – 360 «Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та заповнюється трейдерами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з перепродажу, у розрізі джерел доходу;

10) у рядках 365 – 425 «Діяльність з агрегації» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з агрегації та заповнюється агрегаторами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з агрегації, у розрізі джерел доходу;

11) у рядках 430 – 485 «Зберігання енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі зберігання енергії та заповнюється оператором УЗЕ у розрізі джерел доходу;

12) у рядках 490 – 515 «Розподіл електричної енергії малими системами розподілу» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу та заповнюється оператором МСР;

13) у рядках 520 та 525 «Виробництво теплової енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що розраховується як добуток фактично відпущеної теплової енергії та відповідного тарифу, що діяв (фактично застосовувався) у звітному періоді, та заповнюється виробниками теплової енергії.

3.1. У додатку 1 «Розшифрування інших джерел доходу» відображається розшифрування інших джерел доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП.

4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX_1d_H_K_YY

де «XXXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«Н» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій (S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська діяльність, W – виробництво теплової енергії);

«K» – звітний квартал, за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності, до назви файлу з формою звітності № 1 додаються знаки та символи «_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту
розслідувань зловживань на
оптових енергетичних ринках
та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення Змін до
постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025
року № 996»

Статтею 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статтею 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), зокрема належить здійснення моніторингу ринку електричної енергії. Основним джерелом інформації для здійснення моніторингу ринку електричної енергії є форми звітності учасників ринку.

З метою удосконалення форм звітності та інструкцій щодо їх заповнення Департаментом розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проєкт Постанови), якими зокрема:

- уточнено порядок здійснення коригувань;
- уточнено порядок відображення доходів та витрат;
- удосконалено форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартал) «Звіт про обсяг чистого доходу» в частині унормування відображення джерел доходу.

Крім того, з метою автоматизації процесу подання звітності до НКРЕКП та підвищення ефективності здійснення моніторингу ринку електричної енергії проєктом Постанови передбачено подання форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» через автоматизований модуль збору звітності згідно із планом-графіком.

З огляду на зазначене, Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності пропонує схвалити проєкт постанови «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» та розмістити його на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій від заінтересованих осіб.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО



УВ
НКРЕКП
№2305-12.3/25 від 19.11.2025
КЕП: Міщенко Т. М. 19.11.2025 15:23
3FAA9288358EC003040000005A6F34005D6BD100
Сертифікат дійсний з 20.02.2024 до 20.02.2026 12:23



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанов
НКРЕКП від 28 лютого 2019 року
№ 282 та від 04 липня 2025 року
№ 996

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. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:

1) форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» викласти в новій редакції, що додаються;

2) інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання

структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» викласти в новій редакції, що додаються.

2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 липня 2025 року № 996 «Про запровадження подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності та затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП» такі зміни:

1) у пункті 2 слово «березня» замінити словом «лютого»;

2) План-графік подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності доповнити трьома новими пунктами такого змісту:

«	65	№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»	від 28.02.2019 № 282	Оператор системи передачі	Січень-грудень 2025 року	
	66	№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02.2019 № 282	Оператори систем розподілу	Січень-грудень 2025 року	
	67	№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02.2019 № 282	Постачальники універсальних послуг Постачальник «останньої» надії	Січень-грудень 2025 року	».

3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

за січень – _____ року
(звітний період)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

від 28 лютого 2019 року № 282

(у редакції постанови НКРЕКП

від _____ року № _____)

Респондент:	
Наименования субъекта господарования:	
Код СДРПОУ:	
Энергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	
Місцезнаходження:	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/приміщення, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ в/п	Послання	Одиниця виміру	Код радіа	Передача електричної енергії		Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Присвоєння споживачів (фактично)	Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	Додатково: у т. ч. інформація щодо витрат, які кваліфікувалися з передачі електричної енергії		
				у лічбових тарифах	фактично	у лічбових тарифах	фактично					присвоєння споживачів (фактично)	витрати на ремонт (фактично)	інше (фактично)
A	B	C	D	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Розділ I. Загальна інформація														
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005											
1.1	Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	010											
1.1.1	послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	015											
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	020											
1.1.3	паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)	тис. грн	025											
1.1.4	витрати на ремонт, усього, у т. ч.:	тис. грн	030											
1.1.4.1	підприємним способом	тис. грн	035											
1.1.4.2	постороннім способом	тис. грн	040											
1.1.5	витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)	тис. грн	045											
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	050											
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	055											
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	060											
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	065											
1.5	Амортизація	тис. грн	070											
1.6	Витрати на послуги адміністратора розподільних (розшифрувати в додатку 7)	тис. грн	075											
1.7	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)	тис. грн	080											
1.8	Витрати на регулювання системних обмежень	тис. грн	085											
1.9	Витрати на прибирання допоміжних приміщень	тис. грн	090											
1.10	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міжзонального перетину	тис. грн	095											
1.11	Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	100											
1.11.1	з них: внески на регулювання	тис. грн	105											
2	Коригування необхідного доходу (витрат)	тис. грн	110											
3	Витрати на створення забезпечення на виплату відступок (резерву відступок), зобов'язувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн	115											
4	Фінансові витрати, що враховані в тарифі	тис. грн	120											
5	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	125											
6	Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом	тис. грн	130											
7	Витрати на послугу за механізмом ринкової ціни	тис. грн	135											
8	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присвоєння електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	140											
9	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	145											
10	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:	тис. грн	150											
10.1	підприємством "зеленої" електрогенерації	тис. грн	155											
10.2	за реактивною енергією	тис. грн	160											
11	Інші операційні доходи	тис. грн	165											
12	Фінансові результати від операційної діяльності	тис. грн	170											
13	Інші фінансові доходи	тис. грн	175											
14	Інші доходи	тис. грн	180											
15	Фінансові витрати	тис. грн	185											
16	Інші витрати	тис. грн	190											
17	Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування	тис. грн	195											
18	Податок на прибуток від звичайної діяльності	тис. грн	200											
18	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	205											
20	Витрати з прибутку	тис. грн	210											
20.1	прибуток (частиний прибуток)	тис. грн	215											
20.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	220											
20.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	225											
20.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	230											
20.1.4	відрахування частини прибутку на виплату податків до державного бюджету	тис. грн	235											
20.2	податок на прибуток	тис. грн	240											

Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку												
1	Операції контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)	тис. грн	245									
2	Операції неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 4)	тис. грн	250									
3	Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулювального регулювання	тис. грн	255									
4	Амортизація активів, які створені після переходу до стимулювального регулювання	тис. грн	260									
5	Амортизація активів, отриманих безоплатно	тис. грн	265									
6	Амортизація активів, створених за рахунок плати за придбання	тис. грн	270									
7	Вартість активів на початок звітного періоду	тис. грн	275									
8	Вартість активів на кінець звітного періоду	тис. грн	280									
9	Активи, що були створені протягом звітного періоду, у т. ч.:	тис. грн	285									
9.1	за рахунок інвестицій	тис. грн	290									
9.2	за рахунок плати за придбання	тис. грн	295									
9.3	безоплатно отримані	тис. грн	300									
10	Активи, що вибули протягом звітного періоду	тис. грн	305									
11	Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулювального регулювання	тис. грн	310									
12	Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулювального регулювання, на початок року	тис. грн	315									
13	Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулювального регулювання, на кінець року	тис. грн	320									
14	Регуляторна база активів після переходу до стимулювального регулювання на початок регуляторного періоду	тис. грн	325									
15	Регуляторна база активів після переходу до стимулювального регулювання на кінець регуляторного періоду	тис. грн	330									
16	Користування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг	тис. грн	335									
17	Користування у зв'язу зі зміною обсягів	тис. грн	340									
18	Користування відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із придбаннями	тис. грн	345									
19	Інше користування	тис. грн	350									
20	Необхідний дохід (НД)	тис. грн	355									
20.1	у т. ч.: користування	тис. грн	360									
Розділ III. Додаткова інформація												
1	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	365									
2	Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками	люд.-год	370									
3	Середньомісячна заробітна плата працівників	тис. грн	375									
3.1	у т. ч.: по 5 найвишнім оплачуваним працівникам	тис. грн	380									
4	Обсяг створеного енергетичного обладнання	у.о.	385									
4.1	у т. ч.: за рахунок інвестицій	у.о.	390									
4.2	за рахунок плати за придбання	у.о.	395									
4.3	безоплатно отримані	у.о.	400									
4.4	інші	у.о.	405									
5	Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду	у.о.	410									
6	Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду	у.о.	415									
7	Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду	у.о.	420									
8	Обсяг передачі електричної енергії, у т.ч.:	МВт·год	425									
8.1	обсяг споживання електричної енергії для підприємств "власної" електрометалургії	МВт·год	430									
9	Користування минулих періодів обсягу передачі, у т.ч.:	МВт·год	435									
9.1	користування минулих періодів звітного року	МВт·год	440									
9.2	користування минулих періодів попередніх років	МВт·год	445									
10	Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії	МВт·год	450									
11	Користування минулих періодів обсягу відпущеної електричної енергії, у т.ч.:	МВт·год	455									
11.1	користування минулих періодів звітного року	МВт·год	460									
11.2	користування минулих періодів попередніх років	МВт·год	465									
12	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	470									
13	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	475									
14	Вартість активів (звітну)	тис. грн	480									
15	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду	тис. грн	485									
16	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду	тис. грн	490									
17	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	495									
18	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	500									

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності

за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/в з форми звітності № 1-НКРЕКП-пердача електричної енергії (квартальна)	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії			Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
				у діючих тарифах	фактично	у тому числі витрати, що капіталізовані	у діючих тарифах	фактично	у тому числі витрати, що капіталізовані
A	B	B	Г	1	2	2.1	3	4	4.1
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	015						
1.1.1.1		тис. грн	X						
1.1.1.2		тис. грн	X						
...	...	тис. грн	X						
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	020						
1.1.2.1	на технічне обслуговування	тис. грн	X						
1.1.2.2	на інше	тис. грн	X						
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів	тис. грн	120				X	X	X
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	X				X	X	X
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	X				X	X	X
4.3	...	тис. грн	X				X	X	X
...	інші (розшифрувати)	тис. грн	X				X	X	X
1.11	Інші операційні витрати	тис. грн	100						
1.11.1	витрати на відрядження	тис. грн	X						
1.11.2	роз'їзний характер робіт	тис. грн	X						
1.11.3	паспортизація об'єктів	тис. грн	X						
1.11.4	витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проєкту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн	X						
1.11.5	податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	тис. грн	X						
1.11.5.1	плата за землю	тис. грн	X						
1.11.5.2	інші обов'язкові платежі	тис. грн	X						
1.11.5.2.1	...	тис. грн	X						
1.11.6	внески на регулювання	тис. грн	X						
1.11.7	послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	тис. грн	X						
1.11.8	послуги зв'язу	тис. грн	X						
1.11.9	послуги пожежної охорони	тис. грн	X						
1.11.10	відрахування профспілковим організаціям	тис. грн	X						
1.11.11	витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн	X						
1.11.12	страхування	тис. грн	X						
1.11.13	аудиторські послуги	тис. грн	X						
1.11.14	юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	тис. грн	X						
1.11.15	плата за оренду	тис. грн	X						
1.11.16	вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	тис. грн	X						
1.11.17	інформаційно-консультаційні послуги	тис. грн	X						
1.11.18	підготовка, перепідготовка кадрів	тис. грн	X						
1.11.19	атестація робочих місць	тис. грн	X						
1.11.20	медогляд	тис. грн	X						
1.11.21	інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн	X						
1.11.22	паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	тис. грн	X						
1.11.23	дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	тис. грн	X						
1.11.24	дослідження та розробки	тис. грн	X						
1.11.25	обов'язкові виплати по соціальних пільгах	тис. грн	X						
1.11.26	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»		X						
1.11.27	фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» за участь в аукціонах, комісійний збір за організацію та проведення аукціону		X						
1.11.28	інші (розшифрувати)	тис. грн	X						
1.11.28.1	...	тис. грн	X						
...	...	тис. грн	X						

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності

за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії	Показники	Код рядка	Передача електричної енергії					
			у діючих тарифах			фактично		
			тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за л/МВт·год ПДВ	1 без тис. грн	тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за л/МВт·год ПДВ	1 без тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	025						
1.1.3.1	A-72-80							
1.1.3.2	A-90-93							
1.1.3.3	A-94-98							
1.1.3.4	дизпаливо							
1.1.3.5	газ метан							
1.1.3.6	газ пропан							
1.1.3.7	інше (розшифрувати)							
...	...							
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	045						
1.1.5.1	електрична енергія							
1.1.5.2	теплова енергія							
1.1.5.3	паливо для опалення							
...	...							

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Фактична структура чисельності персоналу

за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Передача електричної енергії				Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
			середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Усього: виробнича чисельність персоналу	005								
1.1	керівники	010								
1.2	юрисконсульти	015								
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020								
1.4	інженерно-технічні працівники, усього	025								
1.4.1	у т. ч.: інженери	030								
1.4.2	диспетчери	035								
1.4.3	майстри	040								
1.4.4	інспектори	045								
1.4.5	техніки	050								
1.4.6	інші	055								
1.5	робітники, усього	060								
1.5.1	у т. ч.: контролери	065								
1.5.2	електромонтери	070								
1.5.3	електрослюсарі	075								
1.5.4	водії	080								
1.5.5	інші	085								
2	Усього: адміністративна чисельність персоналу	090								
2.1	керівники	095								
2.2	юрисконсульти	100								
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	105								
2.4	інженерно-технічні працівники, усього	110								
2.4.1	у т. ч.: інженери	115								
2.4.2	диспетчери	120								
2.4.3	інспектори	125								
2.4.4	майстри	130								
2.4.5	техніки	135								
2.4.6	інші	140								
2.5	робітники, усього	145								
2.5.1	у т. ч.: водії	150								
2.5.2	інші	155								
3	Усього: чисельність персоналу	160								
3.1	керівники	165								
3.2	юрисконсульти	170								
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	175								
3.4	інженерно-технічні працівники, усього	180								
3.4.1	у т. ч.: інженери	185								
3.4.2	диспетчери	190								
3.4.3	інспектори	195								
3.4.4	майстри	200								
3.4.5	техніки	205								
3.4.6	інші	210								
3.5	робітники, усього	215								
3.5.1	у т. ч.: контролери	220								
3.5.2	електромонтери	225								
3.5.3	електрослюсарі	230								
3.5.4	водії	235								
3.5.5	інші	240								

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат

за січень –

року

(звітний період)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1	Операційні контрольовані витрати	тис. грн	225		
1.1	Аудиторські послуги	тис. грн			
1.2	Атестація робочих місць	тис. грн			
1.3	Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	тис. грн			
1.4	Витрати, пов'язані з техоглядом автотранспорту	тис. грн			
1.5	Водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень	тис. грн			
1.6	Дозиметричний контроль	тис. грн			
1.7	Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	тис. грн			
1.8	Електроенергія для господарських потреб	тис. грн			
1.9	Інші витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)	тис. грн			
1.10	Інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн			
1.11	Інформаційно-консультаційні послуги	тис. грн			
1.12	Медогляд	тис. грн			
1.13	На передплату періодичних видань	тис. грн			
1.14	На дослідження та розробки	тис. грн			
1.15	Обслуговування обладнання підстанцій	тис. грн			
1.16	Обслуговування повітряних ліній	тис. грн			
1.17	Обслуговування пристроїв РЗА	тис. грн			
1.18	Обслуговування засобів вимірювальної техніки	тис. грн			
1.19	Обслуговування засобів обчислювальної техніки	тис. грн			
1.20	Обслуговування засобів ДТУ	тис. грн			
1.21	Обслуговування спецтехніки і спецмеханізмів	тис. грн			
1.22	Обслуговування інших основних засобів	тис. грн			
1.23	Охорона праці та техніка безпеки	тис. грн			
1.24	Оплата праці	тис. грн			
1.25	Оренда	тис. грн			
1.26	Оформлення прав землекористування	тис. грн			
1.27	Опалення	тис. грн			
1.28	Паркування та стоянка	тис. грн			
1.29	Паливно-мастильні матеріали	тис. грн			
1.30	Послуги зв'язку	тис. грн			
1.31	Послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	тис. грн			
1.32	Підготовка та перепідготовка кадрів	тис. грн			
1.33	Послуги пожежної охорони	тис. грн			
1.34	Паспортизація об'єктів	тис. грн			

1.35	Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	тис. грн			
1.36	Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків	тис. грн			
1.37	Ремонт	тис. грн			
1.38	Роз'їзний характер робіт	тис. грн			
1.39	Сировина та допоміжні матеріали	тис. грн			
1.40	Службові відрядження	тис. грн			
1.41	Страховання	тис. грн			
1.42	Технічне обслуговування легкового автотранспорту	тис. грн			
1.43	Транспортні послуги	тис. грн			
1.44	Юридичні, експертні послуги	тис. грн			
1.45	Інші (розшифрувати)	тис. грн			
1.45.1	...	тис. грн			
2	Операційні неконтрольовані витрати	тис. грн	230		
2.1	Внесок на регулювання	тис. грн			
2.2	Відрахування профспілковій організації	тис. грн			
2.3	Екологічний податок	тис. грн			
2.4	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн			
2.5	Збір за першу реєстрацію транспортного засобу	тис. грн			
2.6	Лікарняні за рахунок підприємства	тис. грн			
2.7	Мито	тис. грн			
2.8	Обов'язкові виплати по соціальних пільгах	тис. грн			
2.9	Отримання дозволів та ліцензій	тис. грн			
2.10	Страховання працівників	тис. грн			
2.11	Плата за землю	тис. грн			
2.12	Податок на нерухоме майно	тис. грн			
2.13	Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом України	тис. грн			
2.14	Рентна плата за спеціальне використання води	тис. грн			
2.15	Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин	тис. грн			
2.16	Рентна плата за спеціальне використання лісових ресурсів	тис. грн			
2.17	Інші обов'язкові платежі (розшифрувати)	тис. грн			
2.17.1	...	тис. грн			

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі

за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п	Показники	за _____				за _____				за _____				Усього за звітний квартал				Усього з початку року		Коригування минулих періодів попередніх років	
		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року					
		Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість				
		МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн		
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Обсяг передачі електричної енергії при наданні послуги з передачі електричної енергії, у т.ч.:																				
1.1	обсяг споживання електричної енергії для підприємств "залізної" електрометалургії																				
2	Обсяг передачі електричної енергії та обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії при наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т. ч.:																				
2.1	обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії																				
3	Обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, у т. ч.:																				
3.1	на ринку «на добу наперед»																				
3.2	на внутрішньодобовому ринку																				
3.3	на балансовому ринку																				
3.4	за двосторонніми договорами																				
3.5	на роздрібному ринку за договорами постачання електричної енергії споживачу																				

Виконавець:

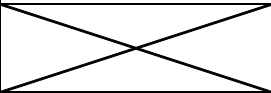
(підпис, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування фактичних інших доходів та витрат

за січень – _____ року
(звітний період)

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/ збиток (-)
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Всього інші доходи та витрати				
1	Інша діяльність			
1.2				
...				
2	Інші витрати за рахунок кредитних коштів та безоплатно отримані послуги			
2.1				
3	Інші доходи та витрати, пов'язані з ринком електричної енергії			
3.1				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Додаток 7

до форми звітності № 1-НКРЕКП-передача
електричної енергії (квартальна)

Розшифрування витрат на послуги адміністратора розрахунків

за січень — _____ року
(звітний період)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1.6	Витрати на послуги адміністратора розрахунків	тис.грн	075		
1.6.1	витрати на оплату праці	тис.грн			
1.6.1.1	чисельність працівників	осіб			
1.6.1.2	середня заробітна плата	грн.			
1.6.2	нарахування на заробітну плату	тис.грн			
1.6.3	сировина та допоміжні матеріали	тис.грн			
1.6.4	службові відрядження	тис.грн			
1.6.5	інформаційно-обчислювальні послуги	тис.грн			
1.6.6	аудиторські послуги	тис.грн			
1.6.7	витрати на охорону праці та техніку безпеки	тис.грн			
....		тис.грн			

Виконавець:

_____ (ініціали, прізвище)

_____ (телефон)

_____ (електронна пошта)

Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку

за січень — _____ року
(звітний період)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>Б</i>	<i>В</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1.7	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	тис.грн	080		
1.7.1	витрати на оплату праці	тис. грн			
1.7.1.1	чисельність працівників	осіб			
1.7.1.2	середня заробітна плата	грн.			
1.7.2	нарахування на заробітну плату	тис. грн			
1.7.3	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн			
1.7.4	службові відрядження	тис. грн			
1.7.5	інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн			
1.7.6	витрати на підготовку та перепідготовку кадрів	тис. грн			
1.7.7	аудиторські послуги	тис. грн			
...	...	тис. грн			

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ року № ____)

ІНСТРУКЦІЯ

**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача
електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та
виконання структури тарифу за видами діяльності»**

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – ОСП, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі – форма звітності № 1) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарювання з передачі електричної енергії.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 1 складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний

документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.

2.4. У формі звітності № 1 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 1.

2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 1 показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (два знаки після коми), без урахування податку на додану вартість;

обсяг електричної енергії – у МВт·год (два знаки після коми);

обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).

2.8. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:

у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки

ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

3. Порядок заповнення форми звітності № 1

3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності «Передача електричної енергії» (графи 1 та 2), «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» (графи 3 та 4), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 5), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 6), «Інша діяльність (фактично)» (графа 7) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 8).

ОСП заповнює розділи I та III, розділ II заповнюється ліцензіатом у разі провадження діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.

3.2. У графах 1 – 7 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ОСП, у графі 8 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 9 – 11 – інформація щодо капіталізації витрат з передачі електричної енергії, а саме:

1) у графі 1 «Передача електричної енергії, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на передачу електричної енергії, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

2) у графі 2 «Передача електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії за відповідний період;

3) у графі 3 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за I квартал як $1/4$, за II – як $1/2$, за III – як $3/4$ від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

4) у графі 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період;

5) у графі 5 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж ОСП. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;

6) у графі 6 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю;

7) у графі 7 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;

8) у графі 8 «Усього (фактично)» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності ОСП;

9) у графах 9 – 11 «Додатково: у т. ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:

у графі 9 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються приєднань електроустановок до електричних мереж;

у графі 10 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;

у графі 11 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо).

3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 240) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ОСП за звітний період у розрізі діяльності з передачі електричної енергії, надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інших видів діяльності, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності.

Значення граф 1 та 2 «Передача електричної енергії» та граф 3 та 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначаються як сума значень рядків 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація», 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».

Значення граф 5 – 7 та граф 9 – 11 визначаються як сума значень рядків 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі виду діяльності.

Значення граф 1 – 4, 6, 7, 9 та 10 визначаються як сума значень рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці».

Значення графі 5 визначається як сума значень рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 045 «витрати на електричну енергію

для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці»;

3) у рядку 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме: комунальних послуг, послуг з технічного обслуговування обладнання та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, запчастин, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до виробничої собівартості відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі виду діяльності;

6) у рядку 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:» зазначається інформація щодо фактичних витрат на ремонт у розрізі виду діяльності. Значення рядка 030 визначається як сума рядків 035 «підрядним способом» та 040 «господарським способом»;

7) у рядку 035 «підрядним способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт підрядним способом основних засобів, інших необоротних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності;

8) у рядку 040 «господарським способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт господарським способом основних засобів, інших необоротних матеріальних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності;

9) у рядку 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;

10) у рядку 050 «витрати на охорону праці» зазначаються витрати на охорону праці працівників з розподілом за видами господарської діяльності;

11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» зазначаються витрати ОСП на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується при визначенні тарифів на передачу електричної енергії;

12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату персоналу з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

15) у рядку 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора розрахунків та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

16) у рядку 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора комерційного обліку та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

17) у рядку 085 «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначаються витрати ОСП на врегулювання системних обмежень в ОЕС України. Витрати на врегулювання системних обмежень включаються до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

18) у рядку 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг» зазначаються витрати ОСП на придбання допоміжних послуг. Витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

19) у рядку 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину» зазначаються витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

20) у рядку 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності;

21) у рядку 105 «з них: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

22) у рядку 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

23) у рядку 115 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);

24) у рядку 120 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» зазначаються витрати на обслуговування залучених за погодженням з НКРЕКП кредитних коштів, у тому числі для реалізації інвестиційних програм, у межах діяльності з передачі електричної енергії та з оперативно-технологічного управління ОЕС України;

25) у рядку 125 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до нормативно-правових актів. Витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, включаються як окрема складова до тарифу на послуги з передачі електричної енергії;

26) у рядку 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» зазначаються витрати ОСП на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця;

27) у рядку 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії» зазначаються витрати ОСП на послугу за механізмом ринкової премії;

28) у рядку 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж. Графа 2 «фактично» рядка 140 заповнюється виключно за підсумками звітного року;

29) у рядку 145 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Значення графи 1 та 2 «Передача електричної енергії» визначаються як сума значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 120 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», 125 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом», 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії», 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» та 210 «Витрати з прибутку».

Значення графи 3 та 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначаються як сума значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 120 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», та 210 «Витрати з прибутку»;

30) у рядку 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був нарахований у звітному періоді від відповідного виду діяльності;

31) у рядку 155 «підприємствам «зеленої» електрометалургії» зазначається дохід, нарахований у звітному періоді від підприємств «зеленої» електрометалургії;

32) у рядку 160 «за реактивну енергію» зазначається дохід, нарахований у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електричної енергії;

33) у рядку 165 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної

оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо;

34) у рядку 170 «Фінансові результати від операційної діяльності» зазначається фінансовий результат від операційної діяльності.

Значення граfi 2 визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та рядка 165 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 125 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом», 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії», 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж».

Значення граф 4 – 7 визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та 165 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього»;

35) у рядку 175 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають внаслідок фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, відсотки та інші доходи від фінансової діяльності;

36) у рядку 180 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

37) у рядку 185 «Фінансові витрати» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу, з розподілом за видами господарської діяльності;

38) у рядку 190 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;

39) у рядку 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як

різниця суми значень рядків 170 «Фінансові результати від операційної діяльності», 175 «Інші фінансові доходи» та 180 «Інші доходи» та суми значень рядків 185 «Фінансові витрати» та 190 «Інші витрати»;

40) у рядку 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

41) у рядку 205 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування»;

42) у рядку 210 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку, що визначаються як сума значень рядків 215 «прибуток (чистий прибуток)» та 240 «податок на прибуток»;

43) у рядку 215 «прибуток (чистий прибуток)» зазначаються витрати з прибутку (чистого прибутку) що визначаються як сума значень рядків 220 «капітальні інвестиції», 225 «на повернення залучених кредитних коштів», 230 «інші витрати з прибутку» та 235 «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету».

3.4. Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 245 – 360) заповнюється ОСП у разі здійснення діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, інформація щодо вартості регуляторної бази активів на початок та кінець звітного періоду та інші показники регуляторного обліку, а саме:

1) у рядку 245 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати ОСП, розмір яких залежить від його управлінських рішень;

2) у рядку 250 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати, на які ОСП не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України);

3) у рядку 255 «Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання;

4) у рядку 260 «Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

5) у рядку 265 «Амортизація активів, отриманих безоплатно» зазначається амортизація на активи, які отримані на безоплатній основі після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

6) у рядку 270 «Амортизація активів, створених за рахунок плати за приєднання» зазначається амортизація на активи, які створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

7) у рядку 275 «Вартість активів на початок звітного періоду» зазначається вартість активів на початок звітного періоду;

8) у рядку 280 «Вартість активів на кінець звітного періоду» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду;

9) у рядку 285 «Активи, що були створені протягом звітного періоду, у т. ч.:

» зазначається сумарна вартість активів, що були створені протягом звітного періоду та визначаються як сума значень рядків: 290 «за рахунок інвестицій», 295 «за рахунок плати за приєднання» та 300 «безоплатно отримані»;

10) у рядку 305 «Активи, що вибули протягом звітного періоду» зазначається вартість вибуття активів із регуляторної бази активів протягом звітного періоду;

11) у рядку 310 «Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

12) у рядку 315 «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року» зазначається вартість на початок року регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що визначається на рівні значення первісної вартості регуляторної бази активів на кінець попереднього року;

13) у рядку 320 «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року;

14) у рядку 325 «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки;

15) у рядку 330 «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки;

16) у рядку 335 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;

17) у рядку 340 «Коригування у зв'язку зі зміною обсягів» зазначається коригування необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів споживання (передачі) електричної енергії;

18) у рядку 345 «Коригування відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням» зазначається коригування необхідного доходу на активи, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж, у разі невиконання ОСП зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням;

19) у рядку 350 «Інше коригування» зазначається коригування необхідного доходу у зв'язку з прийняттям НКРЕКП рішень щодо порушення ОСП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, у частині виявлення фактів недотримання вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначення регуляторної бази активів, невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії;

20) у рядку 355 «Необхідний дохід (НД)» зазначається розмір доходу, що визначається на підставі параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, та забезпечує здійснення діяльності з передачі електричної енергії у кожному році регуляторного періоду;

21) у рядку 360 «у т. ч.: коригування» зазначається сума коригувань розміру необхідного доходу.

3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 365 – 500) зазначається середньооблікова чисельність штатних працівників, середньомісячна заробітна плата, інформація щодо обсягу передачі електричної енергії, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, вартості активів, балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком, а саме:

1) у рядку 365 «Середньооблікова кількість штатних працівників» зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, яка розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні узгоджуватись з даними наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 370 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 375 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 375 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 365 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 380 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;

5) у рядку 385 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, за рахунок плати за приєднання чи безоплатно отриманого. Дані рядка 385 дорівнюють сумі даних рядків 390 «у т. ч.: за рахунок інвестицій», 395 «за рахунок плати за приєднання», 400 «безоплатно отримані» та 405 «інші»;

6) у рядку 390 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок інвестицій;

7) у рядку 395 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок плати за приєднання;

8) у рядку 400 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді;

9) у рядку 405 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів;

10) у рядку 410 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду;

11) у рядку 415 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду;

12) у рядку 420 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду;

13) у рядку 425 «Обсяг передачі електричної енергії, у т. ч.:» зазначається обсяг передачі електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, та Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586 (далі – Порядок № 586);

14) у рядку 430 «обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії» зазначається обсяг споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за звітний період;

15) у рядку 435 «Коригування минулих періодів обсягу передачі, у т.ч.:» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

16) у рядку 440 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом

звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

17) у рядку 445 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

18) у рядку 450 «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» зазначається обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Порядку № 586;

19) у рядку 455 «Коригування минулих періодів обсягу відпущеної електричної енергії, у т.ч.» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

20) у рядку 460 «коригування минулих періодів звітнього року» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

21) у рядку 465 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

22) у рядку 470 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;

23) у рядку 475 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;

24) у рядку 480 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата станом на кінець звітнього періоду;

25) у рядку 485 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього (податкового) періоду»

зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

26) у рядку 490 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

27) у рядку 495 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

28) у рядку 500 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.6. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків форми звітності» відображаються розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

3.7. У додатку 2 «Розшифрування окремих рядків форми звітності» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та заповнюється за 12 місяців звітного року.

3.8. У додатку 3 «Фактична структура чисельності персоналу» відображаються дані щодо середньої кількості працівників, витрат на оплату праці, відрахувань на соціальні заходи, забезпечення резерву відпусток та заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства персоналу задіяного в діяльності з передачі електричної енергії та в діяльності диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період.

У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції.

У рядках 090 – 155 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.9. У додатку 4 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії.

3.10. У додатку 5 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі» відображається інформація щодо обсягів та вартості передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів та вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії:

1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається фактична інформація щодо обсягів передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії протягом звітної кварти (граф 13) та у розрізі місяців звітної кварти (графи 1, 5 та 9);

2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається фактична інформація щодо вартості переданої електричної енергії та придбаної електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії протягом звітної кварти (граф 14) та у розрізі місяців звітної кварти (графи 2, 6 та 10);

3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 та 16 «Коригування минулих періодів звітної року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітної кварти за минулі періоди звітної року у розрізі місяців (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та усього за звітний квартал (графи 15 та 16). У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів та вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.

Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 1 (квартильна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

Річні показники графи 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 1 (квартильна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;

5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітної

кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».

3.11. У додатку 6 «Розшифрування фактичних інших доходів та витрат» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

3.12. У додатку 7 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора розрахунків» відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора розрахунків.

3.13. У додатку 8 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку» відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора комерційного обліку.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності

(звітний період)

Подать	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	квартальна – не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом; за рік – не пізніше 01 березня

ЗАТВЕРДЖЕНО

(у редакції постанови НКРЕКП від _____ №_____)

Найменування суб'єкта господарювання:

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:

Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):
Місцезнаходження:

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії		Приднання споживачів (фактично)	Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)	у т. ч. за надання послуг комерційного обліку	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	Довідково: у т. ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії		
				у діючих тарифах	фактично						приднання споживачів (фактично)	витрати на ремонт (фактично)	інше (фактично)
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Розділ І. Загальна інформація													
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005										
1.1	Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	010										
1.1.1	виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	015										
1.1.2	сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)	тис. грн	020										
1.1.3	послуги оператора системи передачі	тис. грн	025										
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	тис. грн	030										
1.1.5	паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)	тис. грн	035										
1.1.6	витрати на ремонт	тис. грн	040										
1.1.7	витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)	тис. грн	045										
1.1.8	інші матеріальні витрати	тис. грн	050										
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	тис. грн	055										
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	060										
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	065										
1.5	Амортизація	тис. грн	070										
1.6	Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	075										
1.6.1	плата за землю	тис. грн	080										
1.6.2	витрати на зв'язок	тис. грн	085										
1.6.3	витрати на службові відрахування	тис. грн	090										
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	тис. грн	095										
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн	100										
1.6.6	інші витрати (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	105										
1.6.6.1	у т. ч.: внески на регулювання	тис. грн	110										
2	Коригування витрат	тис. грн	115										
3	Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заощаджувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн	120										
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	125										
5	Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	МВт·год	130										
6	Фінансові витрати, що враховані в тарифах	тис. грн	135										
7	Витрати з прибутку	тис. грн	140										
8	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	145										
9	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	150										
9.1	у т. ч.: за реактивну енергію	тис. грн	155										
10	Інші операційні доходи	тис. грн	160										
11	Фінансові результати від операційної діяльності	тис. грн	165										
12	Доходи від участі в капіталі	тис. грн	170										
13	Інші фінансові доходи	тис. грн	175										
14	Інші доходи	тис. грн	180										
15	Фінансові витрати	тис. грн	185										
15.1	у т. ч.: відсотки за позиками	тис. грн	190										
16	Втрати від участі в капіталі	тис. грн	195										
17	Інші витрати	тис. грн	200										
18	Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування	тис. грн	205										
19	Податок на прибуток від звичайної діяльності	тис. грн	210										
20	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	215										

Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку												
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:	тис. грн	220									
1.1	витрати на оплату праці	тис. грн	225									
2	Операційні неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:	тис. грн	230									
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	тис. грн	235									
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	тис. грн	240									
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)	тис. грн	245									
2.4	сума відрахувань коштів перинним профспілковим організаціям	тис. грн	250									
2.5	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	255									
2.6	сума виєсків на регулювання	тис. грн	260									
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн	265									
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	тис. грн	270									
4	Регуляторна амортизація	тис. грн	275									
5	Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:	тис. грн	280									
6	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)	тис. грн	285									
7	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)	тис. грн	290									
8	Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:	тис. грн	295									
9	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)	тис. грн	300									
10	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)	тис. грн	305									
11	Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:	тис. грн	310									
11.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	315									
11.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	320									
12	Податок на прибуток	тис. грн	325									
13	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)	тис. грн	330									
14	Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг	тис. грн	335									
15	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії	тис. грн	340									
16	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	345									
Розділ III. Додаткова інформація												
1	Середньобілова кількість штатних працівників	осіб	350									
2	Кількість відрахованого робочого часу штатними працівниками	люд-год	355									
3	Середньомісячна заробітна плата працівників	тис. грн	360									
3.1	у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках	тис. грн	365									
4	Кількість абонентів на кінець звітного періоду	од.	370									
5	Обсяг створеного енергетичного обладнання	у. о.	375									
5.1	у т. ч.: за рахунок інвестицій	у. о.	380									
5.2	за рахунок плати за приєднання	у. о.	385									
5.3	безоплатно отримані	у. о.	390									
5.4	інші	у. о.	395									
6	Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду	у. о.	400									
6.1	на підконтрольній території	у. о.	405									
6.2	на тимчасово окупованій території	у. о.	410									
7	Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду	у. о.	415									
7.1	на підконтрольній території	у. о.	420									
7.2	на тимчасово окупованій території	у. о.	425									
8	Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду	у. о.	430									
8.1	на підконтрольній території	у. о.	435									
8.2	на тимчасово окупованій території	у. о.	440									
9	Обсяг розподілу електричної енергії	МВт·год	445									
10	Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч.:	МВт·год	450									
10.1	коригування минулих періодів звітного року	МВт·год	455									
10.2	коригування минулих періодів попередніх років	МВт·год	460									
11	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	465									
12	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	470									
13	Вартість активів (капіталу)	тис. грн	475									
14	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду	тис. грн	480									
15	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду	тис. грн	485									
16	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	490									
17	Амортизація (за бухгалтерським обліком)	тис. грн	495									
18	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	500									

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>І</i>	<i>2</i>
1.1.1	виробничі послуги	тис. грн	015		
1.1.1.1	обробка сировини і матеріалів	тис. грн			
1.1.1.2	проведення аналізів і досліджень обладнання та устаткування	тис. грн			
1.1.1.3	роботи з вивчення можливостей подальшої експлуатації металлоконструкцій, кранів, іншого устаткування та споруд, обстеження стану фундаментів будівель, споруд, обладнання і видача рекомендацій щодо їх подальшого використання	тис. грн			
1.1.1.4	транспортні послуги	тис. грн			
1.1.1.5	послуги з метрологічної атестації та повірки приладів	тис. грн			
1.1.1.6	послуги спеціалізованих пусконаладжувальних організацій та інших організацій, які виконують роботи, пов'язані з перевіркою готовності до введення в дію (пуску) шляхом комплексних випробувань (під навантаженням) устаткування, окремих агрегатів, підстанцій	тис. грн			
1.1.1.7	послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги)	тис. грн			
1.1.1.8	послуги з утилізації екологічно небезпечних відходів	тис. грн			
1.1.1.9	інші послуги виробничого характеру (розшифрувати)	тис. грн			
...	...	тис. грн			
1.6.6	інші витрати	тис. грн	105		
1.6.6.1	витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн			
1.6.6.2	податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	тис. грн			
1.6.6.2.1	плата за воду	тис. грн			
1.6.6.2.2	екологічний податок	тис. грн			
1.6.6.2.3	податок на нерухоме майно	тис. грн			
1.6.6.2.4	тощо (розшифрувати)	тис. грн			
1.6.6.3	внески на регулювання	тис. грн			
1.6.6.4	чистка трас	тис. грн			
1.6.6.5	витрати на охорону праці	тис. грн			
1.6.6.6	відрахування профспілковим організаціям	тис. грн			
1.6.6.7	витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн			
1.6.6.8	страхування	тис. грн			
1.6.6.9	аудиторські послуги	тис. грн			
1.6.6.10	юридичні послуги	тис. грн			
1.6.6.11	плата за оренду	тис. грн			
1.6.6.12	послуги з охорони	тис. грн			
1.6.6.13	поліграфічні, друкарські послуги	тис. грн			
1.6.6.14	канцелярські витрати	тис. грн			
1.6.6.15	підготовка кадрів	тис. грн			
...	...	тис. грн			
...	інше	тис. грн			

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Розшифрування окремих показників форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>I</i>	<i>2</i>
1.1.2	сировина і матеріали	тис. грн	020		
1.1.2.1	матеріали і комплектуючі вироби, які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатація устаткування, будівель і споруд, передавальних пристроїв тощо)	тис. грн			
1.1.2.2	купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби, які використовуються в операційній діяльності підприємства	тис. грн			
1.1.2.3	будівельні матеріали, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства	тис. грн			
1.1.2.4	малоцінні та швидкозношувані предмети (МШП), що використовуються не більше одного року або нормального операційного циклу, якщо він більше одного року, в операційній діяльності підприємства, зокрема інструмент, господарський інвентар, спеціальне оснащення, спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту, мило та інші миючі засоби, знешкоджувальні засоби, молоко і лікувально-профілактичне харчування	тис. грн			
1.1.2.5	трансформаторне масло для силових трансформаторів	тис. грн			
1.1.2.6	паливо, що використовується для обігріву приміщень	тис. грн			
1.1.2.7	інші витрати, які безпосередньо пов'язані з придбанням запасів і доведенням їх до стану, в якому вони придатні для використання у запланованих цілях (розшифрувати)	тис. грн			
1.1.2.7.1		тис. грн			
1.1.2.8	інше (розшифрувати)	тис. грн			
1.1.2.9		тис. грн			
...	...	тис. грн			

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (річна)

№ з/п	Показники	Код рядка	Розподіл електричної енергії					
			у діючих тарифах			фактично		
			тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за 1 л/МВт·год без ПДВ	тис. грн	тис. л/тис. кВт·год	ціна грн за 1 л/МВт·год без ПДВ	тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	035						
1.1.5.1	A-72-80							
1.1.5.2	A-90-93							
1.1.5.3	A-94-98							
1.1.5.4	дизпаливо							
1.1.5.5	газ метан							
1.1.5.6	газ пропан							
1.1.5.7	інше (розшифрувати)							
...	...							
1.1.7	витрати на електроенергію для господарчих потреб	045						

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Фактична структура чисельності персоналу

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Розподіл електричної енергії			
			середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	
1	Усього: чисельність виробничого персоналу	005				
1.1	керівники	010				
1.2	юрисконсульти	015				
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020				
1.4	інженерно-технічні працівники, усього	025				
1.4.1	у т. ч.: інженери	030				
1.4.2	диспетчери	035				
1.4.3	майстри	040				
1.4.4	інспектори	045				
1.4.5	техніки	050				
1.4.6	інші	055				
1.5	робітники, усього	060				
1.5.1	у т. ч.: контролери	065				
1.5.2	електромонтери	070				
1.5.3	електрослюсарі	075				
1.5.4	водії	080				
1.5.5	інші	085				
2	Усього: чисельність адміністративного персоналу	090				
2.1	керівники	095				
2.2	юрисконсульти	100				
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	105				
2.4	інженерно-технічні працівники, усього	110				
2.4.1	у т. ч.: інженери	115				
2.4.2	диспетчери	120				
2.4.3	інспектори	125				
2.4.4	техніки	130				
2.4.5	інші	135				
2.5	робітники, усього	140				
2.5.1	у т. ч.: водії	145				
2.5.2	інші	150				
3	Усього: чисельність персоналу	155				
3.1	керівники	160				
3.2	юрисконсульти	165				
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	170				
3.4	інженерно-технічні працівники, усього	175				
3.4.1	у т. ч.: інженери	180				
3.4.2	диспетчери	185				
3.4.3	інспектори	190				
3.4.4	майстри	195				
3.4.5	техніки	200				
3.4.6	інші	205				
3.5	робітники, усього	210				
3.5.1	у т. ч.: контролери	215				
3.5.2	електромонтери	220				
3.5.3	електрослюсарі	225				
3.5.4	водії	230				
3.5.5	інші	235				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат

№ з/п	Статті витрат	Одиниця виміру	Код рядка	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>I</i>
1	Операційні контрольовані витрати	тис. грн	215	
1.1	Аудиторські послуги	тис. грн		
1.2	Виробничі послуги	тис. грн		
1.3	Водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень	тис. грн		
1.4	Обслуговування програмного забезпечення	тис. грн		
1.5	Електроенергія для господарських потреб	тис. грн		
1.6	Інвентаризація землі	тис. грн		
1.7	Консультаційні, інформаційні послуги	тис. грн		
1.8	Ліцензійний супровід з програмного забезпечення	тис. грн		
1.9	Оголошення в ЗМІ (не пов'язані з вимогами нормативно-правових актів)	тис. грн		
1.10	Опалення	тис. грн		
1.11	Операційна оренда основних засобів, інших необоротних активів виробничого призначення	тис. грн		
1.12	Оплата праці	тис. грн		
1.13	Оформлення права власності	тис. грн		
1.14	Охорона	тис. грн		
1.15	Охорона праці та техніка безпеки	тис. грн		
1.16	Паливно-мастильні матеріали	тис. грн		
1.17	Передплата спеціалізованих періодичних видань	тис. грн		
1.18	Поліграфічні, друкарські послуги	тис. грн		
1.19	Послуги депозитарію, зберігача	тис. грн		
1.20	Послуги зв'язку	тис. грн		
1.21	Послуги зі зняття показників лічильників	тис. грн		
1.22	Послуги реєстратора	тис. грн		
1.23	Послуги сторонніх організацій	тис. грн		
1.24	Проведення конференцій, семінарів, ділових зустрічей	тис. грн		
1.25	Проведення загальних зборів	тис. грн		
1.26	Розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків	тис. грн		
1.27	Ремонт	тис. грн		
1.28	Сировина і основні матеріали	тис. грн		
1.29	Службові відрядження	тис. грн		
1.30	Страхування	тис. грн		
1.31	Транспортні послуги сторонніх організацій	тис. грн		
1.32	Утримання, експлуатація основних засобів	тис. грн		
1.33	Утримання пунктів медичного огляду, медичної допомоги та профілактики працівників	тис. грн		
1.34	Чистка трас	тис. грн		

1.35	Юридичні послуги	тис. грн		
1.36	Повірка лічильників	тис. грн		
1.37	Інші (розшифрувати)	тис. грн		
...		тис. грн		
1.n		тис. грн		
2	Операційні неконтрольовані витрати	тис. грн	220	
2.1	Відрахування коштів первинним профспілковим організаціям	тис. грн		
2.2	Судовий збір	тис. грн		
2.3	Внесок на регулювання	тис. грн		
2.4	Екологічний податок	тис. грн		
2.5	Податок на нерухоме майно			
2.6	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн		
2.7	Збір за користування радіочастотним ресурсом України	тис. грн		
2.8	Збір за першу реєстрацію транспортного засобу	тис. грн		
2.9	Збір за спеціальне використання води	тис. грн		
2.10	Збір за спеціальне використання лісових ресурсів	тис. грн		
2.11	Оголошення в ЗМІ (відповідно до вимог нормативно-правових актів)	тис. грн		
2.12	Плата за використання електричних мереж інших розподільчих компаній	тис. грн		
2.13	Плата за землю	тис. грн		
2.14	Плата за спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн		
2.15	Отримання ліцензій та спеціальних дозволів	тис. грн		
2.16	Послуги оператора системи передачі	тис. грн		
2.17	Плата за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
2.18	Інші обов'язкові платежі (розшифрувати)	тис. грн		
...		тис. грн		
2.n				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах

за січень – _____ року
(звітний період)

№ з/п	Показники	за				за				за				Усього за звітний квартал				Усього з початку року		Коригування минулих періодів попередніх років	
		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року		Фактично		Коригування минулих періодів звітного року					
		Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість		
		МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн		
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Обсяг розподіленої електричної енергії, усього, у т. ч.:																				
1.1	І клас																				
1.2	II клас																				
2	Обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл																				

*До обсягу розподілу електричної енергії не включається обсяг електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами законодавства.

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/збиток(-)
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Інша діяльність				
1				
...				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
A	Б	В	Г	1	2
1	Регуляторна амортизація, у т.ч.:	тис. грн	005		
1.1	на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)	тис. грн	010		
1.2	на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)	тис. грн	015		
1.3	на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)	тис. грн	020		
1.4	на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)	тис. грн	025		
1.5	на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)	тис. грн	030		
1.6	на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)	тис. грн	035		
2	Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:	тис. грн	040		
2.1	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)	тис. грн	045		
2.2	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)	тис. грн	050		
3	Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:	тис. грн	055		
3.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іоп)	тис. грн	060		
3.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)	тис. грн	065		
3.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)	тис. грн	070		
3.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)	тис. грн	075		
3.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)	тис. грн	080		
4	Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:	тис. грн	085		
4.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)	тис. грн	090		
4.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов1)	тис. грн	095		
4.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)	тис. грн	100		
4.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)	тис. грн	105		
4.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)	тис. грн	110		
5	Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:	тис. грн	115		
5.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0вп)	тис. грн	120		
5.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)	тис. грн	125		
5.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)	тис. грн	130		
5.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)	тис. грн	135		
5.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)	тис. грн	140		

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ року № ____)

ІНСТРУКЦІЯ

щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з розподілу електричної енергії.

1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та/або внести зміни до діючої або планової інвестиційної програми ліцензіата.

1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:

ОСП – оператор системи передачі;
ОСР – оператор системи розподілу.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 2 складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 2 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.

2.4. У формі звітності № 2 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер

контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2.

2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 2.

2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 2 показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа), без урахування податку на додану вартість;

обсяг розподілу електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа);

обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).

2.8. Усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:

у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, вимог законодавства та ліцензійних вимог;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої

версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2

3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).

Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.

Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки:

005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;

рядок 130 заповнюється у розрізі граф 1 та 2;

рядки 110, 115, 125, 135 – 145 не заповнюються;

рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.

Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.

3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме:

1) у графі 1 «Розподіл електричної енергії, у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів;

2) у графі 2 «Розподіл електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії за відповідний період;

3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;

4) у графі 4 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю, відповідно до переліку, затвердженого Методикою розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних з ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, та фактичні витрати ОСР, пов'язані із наданням послуг комерційного обліку електричної енергії, які не належать до виключної компетенції ОСР та покриваються замовниками цих послуг за рахунок плати за послуги комерційного обліку;

5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку;

6) у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;

7) у графі 7 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата;

8) у графах 8 – 10 «Довідково: у т.ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:

у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж;

у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;

у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної графи.

3.3 У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 215) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі значень рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Значення рядка 010 дорівнюють сумі значень рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»;

3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та перевірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, тепlopостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності;

8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності;

9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;

10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата;

11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

15) у рядку 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності. Дані рядка 075 дорівнюють сумі даних рядків 080 «плата за землю», 085 «витрати на зв'язок», 090 «витрати на службові відрядження», 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення», 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» та 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)»;

16) у рядку 080 «плата за землю» зазначаються сукупні витрати, пов'язані з користуванням земельною ділянкою (орендна плата, податок на землю), з розподілом за видами господарської діяльності;

17) у рядку 085 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на технологічний зв'язок тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;

18) у рядку 090 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати на найму житлового приміщення) з розподілом за видами господарської діяльності;

19) у рядку 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності;

20) у рядку 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;

21) у рядку 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських, поліграфічних, друкарських послуг, витрати на охорону праці, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, внески на регулювання, витрати на оплату лікарняних, підготовку та перепідготовку кадрів, канцелярські витрати, витрати на обов'язкове страхування, витрати на чистку трас, перевірку лічильників та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності;

22) у рядку 110 «у т. ч.: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

23) у рядку 115 «Коригування витрат» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

25) у рядку 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;

26) у рядку 130 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

27) у рядку 135 «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

28) у рядку 140 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

29) у рядку 145 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

30) у рядку 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності;

31) у рядку 155 «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії;

32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;

33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:

ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» й 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;

ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання:

у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;

у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» й 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;

у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом значень рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються значення рядка 005 «Операційні витрати, усього»;

34) у рядку 170 «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;

35) у рядку 175 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;

36) у рядку 180 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

37) у рядку 185 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;

38) у рядку 190 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо;

39) у рядку 195 «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;

40) у рядку 200 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;

41) у рядку 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як різниця суми значень рядків 165 «Фінансові результати від операційної діяльності», 170 «Доходи від участі в капіталі», 175 «Інші фінансові доходи» та 180 «Інші доходи» та суми значень рядків 185 «Фінансові витрати», 195 «Втрати від участі в капіталі» та 200 «Інші витрати»;

42) у рядку 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

43) у рядку 215 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається як різниця значення рядка 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та значення рядка 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності».

3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 220 – 345) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання.

У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:

1) у рядку 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;

2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;

3) у рядку 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

4) у рядку 235 «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії;

5) у рядку 240 «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

6) у рядку 245 «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку;

7) у рядку 250 «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям;

8) у рядку 255 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

9) у рядку 260 «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

10) у рядку 265 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;

11) у рядку 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005

«Регуляторна амортизація, у т. ч.» додатка 8. Розшифровка регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;

13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 285 дорівнюють сумі значень рядків 285 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» та 290 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)»;

14) у рядку 285 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року.

У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);

15) у рядку 290 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року.

У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

16) у рядку 295 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 значення рядка 295 дорівнюють сумі значень рядків 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» та 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)»;

17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно внесених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).

У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» додатка 8;

18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно внесених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).

У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» додатка 8;

19) у рядку 310 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Значення рядка 310 дорівнюють сумі значень рядків 315 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» та 320 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання»;

20) у рядку 315 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення);

21) у рядку 320 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення);

22) у рядку 325 «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення податку на прибуток;

23) у рядку 330 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;

24) у рядку 335 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;

25) у рядку 340 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);

26) у рядку 345 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.

3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 350 – 500) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:

1) у рядку 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, яка розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 355 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначається кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 360 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Значення рядка 360 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.

Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 360:

для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка 225 «витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 225 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 365 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;

5) у рядку 370 «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду;

6) у рядку 375 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. Значення рядка 375 дорівнюють сумі значень рядків 380 – 395;

7) у рядку 380 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій;

8) у рядку 385 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання;

9) у рядку 390 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді;

10) у рядку 395 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів;

11) у рядку 400 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду;

12) у рядку 405 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду;

13) у рядку 410 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 28 лютого 2025 року № 376, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 11 березня 2025 року за № 380/43786 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду;

14) у рядку 415 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду;

15) у рядку 420 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду;

16) у рядку 425 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду;

17) у рядку 430 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду;

18) у рядку 435 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітного періоду;

19) у рядку 440 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітного періоду;

20) у рядку 445 «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період;

21) у рядку 450 «Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч.» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

22) у рядку 455 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного року за попередні періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

23) у рядку 460 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

24) у рядку 465 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду;

25) у рядку 470 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду;

26) у рядку 475 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;

27) у рядку 480 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

28) у рядку 485 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

29) у рядку 490 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

30) у рядку 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється;

31) у рядку 500 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії.

3.6. У додатку 2 «Розшифрування окремих показників форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування окремих показників витрат, а саме розшифрування витрат «сировина і матеріали» в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

3.7. У додатку 3 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (річна)» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електроенергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. Додаток 3 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним.

3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.9. У додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року:

1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);

2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);

3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 та 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.

Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

Річні показники графи 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;

5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».

3.11. У додатку 7 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

3.13. У додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме:

1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:

- а) зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі значень рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі значень рядків 010, 020 – 035;

2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0)» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як $1/4$, за II квартал як $1/2$, за III квартал як $3/4$, за IV квартал як $4/4$ від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання A_0 , з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітної року;

3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{ст}$)» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).

У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання $A_{\text{ст}}$, урахованої в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.

Графа 2 не заповнюється;

4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{\text{нов } 1}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{\text{нов } 2}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{\text{нов } 3}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання ($A^{\text{нов } 4}$)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.

У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком) активів, станом на останнє число звітного періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;

8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 значення рядка 040 дорівнюють сумі значень рядків 045 – 050;

9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);

10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:» зазначається загальна первісна вартість активів, створених та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітної періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з вартості створених активів нарастаючим підсумком, станом на кінець звітної періоду.

Значення рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;

12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($I_{0п}$)» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.

У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітної періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);

13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I_{нов 1}$)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з

Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

14) у графі 2 рядка 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

15) у графі 2 рядка 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;

16) у графі 2 рядка 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;

17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.

Значення рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;

18) у графі 2 рядка 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);

19) у графі 2 рядка 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

20) у графі 2 рядка 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

21) у графі 2 рядка 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

22) у графі 2 рядка 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.

Значення рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;

24) у графі 2 рядка 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($I_{0\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);

25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нові}}_{\text{ВП}}$)» зазначається

залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^2}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^3}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;

28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ($I^{\text{нов}^4}_{\text{ВП}}$)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності

за січень – _____ року
(звітний період)

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, на яких покладено спеціальні обов'язки з надання універсальних послуг та/або постачання «останньої надії», –	квартальна – не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;
Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	за рік – не пізніше 01 березня

Форма № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 29 березня 2019 року № 448
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	_____
Код ЄДРПОУ:	_____
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	_____
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	_____
Місцезнаходження:	_____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)	

№ з/п	Перелік витрат	Одиниця виміру	Код рядка	Постачання електричної енергії			Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)
				постачальник універсальних послуг (ПУП)		постачальник «останньої надії» (ПОН)			
				у діючих тарифах	фактично	фактично			
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6
Розділ I. Загальна інформація									
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005						
1.1	Матеріальні витрати, у т. ч.:	тис. грн	010						
1.1.1	виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	015						
1.1.2	сировина і матеріали	тис. грн	020						
1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	025						
1.3	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	030						
1.4	Амортизація	тис. грн	035						
1.5	Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	040						
1.5.1	витрати на зв'язок	тис. грн	045						
1.5.2	витрати на службові відрядження	тис. грн	050						
1.5.3	витрати на обслуговування програмного забезпечення	тис. грн	055						
1.5.4	інші (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	060						
2	Коригування витрат (+/-)	тис. грн	065						
3	Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн	070						
4	Витрати на забезпечення обігового капіталу	тис. грн	075						
5	Прибуток	тис. грн	080						
6	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	085						
7	Витрати на купівлю електричної енергії	тис. грн	090						
8	Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)	тис. грн	095						
9	Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)	тис. грн	100						
10	Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	тис. грн	105						
11	Усього витрат	тис. грн	110						
12	Дохід за поставлену споживачам електричну енергію	тис. грн	115						
13	Коригування доходу (+,-)	тис. грн	120						
14	Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію	тис. грн	125						
15	Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	тис. грн	130						
16	Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	тис. грн	135						
17	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії	тис. грн	140						
18	Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії	тис. грн	145						
19	Дохід від діяльності з агрегації	тис. грн	150						
20	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	155						

21	Інші операційні доходи	тис. грн	160						
22	Фінансові результати від операційної діяльності (19=17+18-10)	тис. грн	165						
23	Інші фінансові доходи	тис. грн	170						
24	Інші доходи	тис. грн	175						
25	Фінансові витрати	тис. грн	180						
25.1	у т. ч.: відсотки за позиками	тис. грн	185						
26	Інші витрати	тис. грн	190						
27	Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування	тис. грн	195						
28	Податок на прибуток від звичайної діяльності	тис. грн	200						
29	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	205						
Розділ II. Довідкова інформація									
1	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	210						
2	Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками	люд.-год	215						
3	Середньомісячна заробітна плата штатних працівників	грн	220						
3.1	у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках	грн	225						
4	Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.:	од.	230						
4.1	малих непобутових споживачів у т. ч.:	од.	235						
4.1.1	на підконтрольній території	од.	236						
4.1.2	на тимчасово окупованій території	од.	237						
4.2	побутових споживачів у т. ч.:	од.	240						
4.2.1	на підконтрольній території	од.	241						
4.2.2	на тимчасово окупованій території	од.	242						
4.3	непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:	од.	245						
4.3.1	на підконтрольній території	од.	246						
4.3.2	на тимчасово окупованій території	од.	247						
4.4	інших непобутових споживачів	од.	250						
5	Корисний відпуск, у т. ч:	МВт-год	255						
5.1	малим непобутовим споживачам	МВт-год	260						
5.2	побутовим споживачам, у т. ч.:	МВт-год	265						
5.2.1	на побутові цілі	МВт-год	266						
5.3	непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами	МВт-год	270						
5.4	іншим непобутовим споживачам	МВт-год	275						
6	Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч:	МВт-год	280						
6.1	коригування минулих періодів звітного року	МВт-год	285						
6.2	коригування минулих періодів попередніх років	МВт-год	290						
7	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	295						
8	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	300						
9	Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком	тис. грн	305						
10	Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком	тис. грн	310						
11	Вартість активів (капіталу)	тис. грн	315						
12	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	320						
13	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	325						

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електронна пошта)

Розшифрування окремих рядків

№ з/п з форми № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Постачання електричної енергії			Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)
				постачальник універсальних послуг		постачальник «останньої надії»	
				у діючих тарифах	фактично	фактично	
А	Б	В	Г	1	2	3	4
1.1.1	виробничі послуги	тис. грн	015				
1.1.1.1		тис. грн					
1.1.1.2		тис. грн					
1.1.1.3		тис. грн					
...		тис. грн					
1.5.4	інші	тис. грн	060				
1.5.4.1	Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	тис. грн					
1.5.4.2	Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн					
1.5.4.3	Податки, збори та інші платежі до бюджетів (розшифрувати)	тис. грн					
....							
1.5.4.4	Внески на регулювання	тис. грн					
1.5.4.5	Витрати на охорону праці	тис. грн					
1.5.4.6	Відрахування профспілковим організаціям	тис. грн					
1.5.4.7	Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн					
1.5.4.8	Аудиторські послуги	тис. грн					
1.5.4.9	Юридичні послуги	тис. грн					
1.5.4.10	Плата за оренду	тис. грн					
1.5.4.11	Послуги з охорони	тис. грн					
1.5.4.12	Поліграфічні, друкарські послуги	тис. грн					
1.5.4.13	Канцелярські витрати	тис. грн					
1.5.4.14	Утримання ЦОК	тис. грн					
1.5.4.15	Утримання кол-центрів	тис. грн					
1.5.4.16	Інше (розшифрувати)	тис. грн					
...		тис. грн					

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Фактична структура чисельності персоналу

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Постачання електричної енергії (ПУП)			
			середня кількість працівників, осіб	фактичні витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1	Усього: чисельність виробничого персоналу	005				
1.1	керівники	010				
1.2	юрисконсульты	015				
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020				
1.4	інженерно-технічні працівники, усього, у т. ч.:	025				
1.4.1	інженери	030				
1.4.2	інспектори	035				
1.4.3	техніки	040				
1.4.4	інші	045				
1.5	робітники, усього, у т. ч.:	050				
1.5.1	контролери	055				
1.5.2	водії	060				
1.5.3	інші	065				
2	Усього: чисельність адміністративного персоналу	070				
2.1	керівники	075				
2.2	юрисконсульты	080				
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	085				
2.4	інженерно-технічні працівники, усього, у т. ч.:	090				
2.4.1	інженери	095				
2.4.2	інспектори	100				
2.4.3	техніки	105				
2.4.4	інші	110				
2.5	робітники, усього, у т. ч.:	115				
2.5.1	водії	120				
2.5.2	інші	125				
3	Усього: чисельність персоналу	130				
3.1	керівники	135				
3.2	юрисконсульты	140				
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	145				
3.4	інженерно-технічні працівники, усього, у т. ч.:	150				
3.4.1	інженери	155				
3.4.2	інспектори	160				
3.4.3	техніки	165				
3.4.4	інші	170				
3.5	робітники, усього, у т. ч.:	175				
3.5.1	контролери	180				
3.5.2	водії	185				
3.5.3	інші	190				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

Інформація про обсяг і вартість використаної електроенергії та кількості абонентів
за стрічку _____ року
(звітний період)

№ з/в	Назва показника	Код району	за					за					за					Усього за звітний квартал					Усього за звітний рік		Коригування виплат за період попередніх років						
			Фактично			Коригування виплат за період звітного року		Фактично			Коригування виплат за період звітного року		Фактично			Коригування виплат за період звітного року		Фактично		Коригування виплат за період звітного року											
			Обсяг	Вартість	Кількість абонентів	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Кількість абонентів	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Кількість абонентів	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість	Обсяг	Вартість								
			МВт·год	тис. грн	Всього	у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на території автономної території	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	Всього	у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на території автономної території	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	Всього	у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на території автономної території	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн		
A	B	C	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	Підприємства, що виробляють електроенергію, у т.ч. %:	000																													
1.1	1 група, у т.ч. %:	010																													
1.1.1	1 клас, у т.ч. %:	015																													
1.1.1.1	до 10 кВт (всього)	016																													
1.1.1.2	до 1 кВт (всього)	017																													
1.1.1.3	близько установи	018																													
1.1.2	2 клас, у т.ч. %:	020																													
1.1.2.1	до 10 кВт (всього)	021																													
1.1.2.2	до 1 кВт (всього)	022																													
1.1.2.3	близько установи	023																													
1.2	2 група, у т.ч. %:	025																													
1.2.1	1 клас, у т.ч. %:	030																													
1.2.1.1	побутові споживачі, які проживають у житлових будинках, об'єднаних в установленому порядку електропостачальними підприємствами	035																													
1.2.1.2	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	036																													
1.2.1.3	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	037																													
1.2.1.4	підприємства, які використовують електроенергію в будівництві, на виробництві, на транспорті, на побутових підприємствах, на не-класифікованих і в яких можуть бути не-класифіковані системи централізованого теплоснабження або системи автономного теплоснабження, які використовують будівельні мережі	040																													
1.2.1.5	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	041																													
1.2.1.6	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	042																													
1.2.2	2 клас, у т.ч. %:	045																													
1.2.2.1	побутові споживачі, які проживають у житлових будинках, об'єднаних в установленому порядку	050																													
1.2.2.2	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	051																													
1.2.2.3	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	052																													
1.2.2.4	підприємства, які використовують електроенергію в будівництві, на виробництві, на транспорті, на побутових підприємствах, на не-класифікованих і в яких можуть бути не-класифіковані системи централізованого теплоснабження або системи автономного теплоснабження, які використовують будівельні мережі	055																													
1.2.2.5	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	056																													
1.2.2.6	до 2000 кВт (всього) споживачі електроенергії на міську мережу	057																													
2	Підприємства, що виробляють електроенергію, у т.ч. %:	060																													
2.1	1 клас, у т.ч. %:	065																													
2.1.1	1 група	070																													
2.1.2	2 група	075																													
2.2	2 клас, у т.ч. %:	080																													
2.2.1	1 група	085																													
2.2.2	2 група	090																													

Виповнено:

(підпис, прізвище)

(підпис)

(підпис, ім'я)

Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/ збиток (-)
А	Б	І	2	3
Інша діяльність				
1				
...				

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

(телефон)

(електрона пошта)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

від 29 березня 2019 року № 448

(у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

ІНСТРУКЦІЯ

щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії» (далі – ліцензіат, постачальник). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 3 (квартальна)) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до: законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176, та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з постачання електричної енергії споживачу.

1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії».

1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:
ПУП – постачальник універсальних послуг;
ПОН – постачальник «останньої надії»;
ОСП – оператор системи передачі;
ОСР – оператор системи розподілу;
МСР – мала система розподілу.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 3 (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 3 (квартальна) подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.

2.4. У формі звітності № 3 (квартальна) зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. Клітинки, у яких зазначений символ «Х», не заповнюються.

2.6. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3 (квартальна).

2.7. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 3 (квартальна).

2.8. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 3 (квартальна) показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);

корисний відпуск електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа);

середньомісячна заробітна плата штатних працівників – у грн (з округленням до цілого числа);

кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками – у люд.-год;

середньооблікова кількість штатних працівників – осіб.

2.9. Усі показники форми звітності № 3 (квартальна) мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.10. Звітні дані у формі звітності № 3 (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:

у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, вимог законодавства та ліцензійних вимог;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом, проект відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)

3.1. Звіт складається з двох розділів: I «Загальна інформація» та II «Довідкова інформація». Показники розділів зазначаються в розрізі видів діяльності «Постачання електричної енергії» (графи 1 – 3), «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» (графа 4), «Інша діяльність (фактично)» (графа 5) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 6).

3.2. У графах 1 – 5 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 6 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, а саме:

1) у графі 1 «у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються суми операційних витрат, прибутку, обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – 3/4 від річного значення, що затверджені структурою тарифів. У разі перегляду тарифу

ліцензіата в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

2) у графі 2 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;

3) у графі 3 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;

4) у графі 4 «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду постачальника електричної енергії за вільними цінами;

5) у графі 5 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються витрат (доходів) іншої неліцензованої діяльності ліцензіата;

6) у графі 6 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата. Дані графі 6 визначаються як сума граф 2 – 5.

3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 205) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії», постачальника електричної енергії за вільними цінами та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що належить до відповідного виду діяльності. Значення рядка 005 дорівнюють сумі значень рядків: 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.», 025 «Витрати на оплату праці», 030 «Відрахування на соціальні заходи», 035 «Амортизація» та 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата у розрізі кожного виду діяльності. Значення рядка 010 дорівнюють сумі значень рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» та 020 «сировина і матеріали»;

3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, які

можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина і матеріали» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

7) у рядку 035 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

8) у рядку 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Значення рядка 040 дорівнюють сумі значень рядків: 045 «витрати на зв'язок», 050 «витрати на службові відрядження», 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» та 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)»;

9) у рядку 045 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на зв'язок кол-центру тощо;

10) у рядку 050 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення);

11) у рядку 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності;

12) у рядку 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських послуг, витрати на охорону праці, утримання кол-центрів, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, витрати на

оплату лікарняних, канцелярські витрати та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності;

13) у рядку 065 «Коригування витрат (+/-)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

14) у рядку 070 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та суми заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);

15) у рядку 075 «Витрати на забезпечення обігового капіталу» зазначаються витрати на забезпечення обігового капіталу;

16) у рядку 080 «Прибуток» зазначається прибуток за кожним видом діяльності постачальника. Значення рядка 080 визначаються як різниця між значеннями рядка 085 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядка 005 «Операційні витрати, усього»;

17) у рядку 085 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) з розподілом за видами господарської діяльності;

18) у рядку 090 «Витрати на купівлю електричної енергії» зазначаються витрати на купівлю електричної енергії для забезпечення постачання електричної енергії споживачам;

19) у рядку 095 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи передачі відповідно до укладених договорів;

20) у рядку 100 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів;

21) у рядку 105 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначаються витрати постачальника універсальних послуг на купівлю електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що

перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами;

22) дані рядка 110 «Усього витрат» визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», 090 «Витрати на купівлю електричної енергії», 095 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», 100 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», 105 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»;

23) у рядку 115 «Дохід за поставлену споживачам електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію, поставлену споживачам;

24) у рядку 120 «Коригування доходу (+,-)» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».

Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005 «Постачальник універсальних послуг, усього, у т. ч.:

» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).

Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 «Постачальник «останньої надії», усього, у т. ч.:

» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);

25) у рядку 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію яка, була придбана у споживачів безоплатно;

26) у рядку 130 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається вартість послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка надається постачальником універсальних послуг гарантованому покупцю. Розрахунок вартості послуги здійснюється відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483;

27) у рядку 135 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначається вартість послуги із забезпечення

збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається постачальником універсальних послуг оператору системи передачі. Розрахунок вартості послуги здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується НКРЕКП;

28) у рядку 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;

29) у рядку 145 «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу (перепродажу) електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії та поза внутрішнім ринком (з урахуванням електричної енергії закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії та у побутових споживачів безоплатно);

30) у рядку 150 «Дохід від діяльності з агрегації» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від діяльності з агрегації на ринку електричної енергії;

31) у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків 115 «Дохід за поставлену споживачам електричну енергію», 120 «Коригування доходу (+,-)», 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію», 130 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», 135 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», 145 «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії» та 150 «Дохід від діяльності з агрегації». Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу;

32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів,

відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»;

33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності (19=17+18-10)» наводиться фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума значень рядка 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядка 160 «Інші операційні доходи» за мінусом значень рядка 110 «Усього витрат»;

34) у рядку 170 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;

35) у рядку 175 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

36) у рядку 180 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;

37) у рядку 185 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками;

38) у рядку 190 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінення фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

39) у рядку 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата з розподілом за її видами у відповідних графах, що визначається як сума значень рядків 165 «Фінансові результати від операційної діяльності (19=17+18-10)», 170 «Інші фінансові доходи» та 170 «Інші доходи» за мінусом значень рядків 180 «Фінансові витрати» та 190 «Інші витрати»;

40) у рядку 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

41) у рядку 205 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається як різниця значень рядка 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та даних рядка 190 «Податок на прибуток від звичайної діяльності».

3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 325) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:

1) у рядку 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні узгоджуватись з даними наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 215 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 220 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 185 визначаються як відношення рядка 025 «Витрати на оплату праці» до рядка 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 225 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільше оплачуваних працівників;

5) у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.:» зазначається кількість споживачів на кінець звітного періоду;

6) у рядку 235 «малих побутових споживачів у т. ч.:» зазначається кількість малих побутових споживачів на кінець звітного періоду;

7) у рядку 236 «на підконтрольній території» зазначається кількість малих побутових споживачів на підконтрольній території на кінець звітного періоду;

8) у рядку 237 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість малих побутових споживачів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;

9) у рядку 240 «побутових споживачів у т. ч.:

» зазначається кількість побутових споживачів на кінець звітного періоду;

10) у рядку 241 «на підконтрольній території» зазначається кількість побутових споживачів на підконтрольній території на кінець звітного періоду;

11) у рядку 242 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість побутових споживачів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;

12) у рядку 245 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:

» зазначається кількість непобутових споживачів, які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, що визначені додатком 3 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483;

13) у рядку 246 «на підконтрольній території» зазначається кількість непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами на підконтрольній території на кінець звітного періоду;

14) у рядку 247 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;

15) у рядку 250 «інших непобутових споживачів» зазначається кількість інших непобутових споживачів на кінець звітного періоду;

16) у рядку 255 «Корисний відпуск, у т. ч.:

» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії за звітний період;

17) у рядку 260 «малим побутовим споживачам» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії малим побутовим споживачам за звітний період;

18) у рядку 265 «побутовим споживачам, у т. ч.:

» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам, у тому числі на непобутові цілі;

19) у рядку 266 «на непобутові цілі» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам на непобутові цілі;

20) у рядку 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії непобутовим споживачам, які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, що визначені додатком 3 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483;

21) у рядку 275 «іншим непобутовим споживачам» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії непобутовим споживачам, інформація щодо постачанням яким не відображена у рядках 260 «малим непобутовим споживачам» та 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»;

22) у рядку 280 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.» відображається сума коригувань корисного відпуску, що проведена протягом звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

23) у рядку 285 «коригування минулих періодів звітнього року» відображається сума коригувань корисного відпуску, що проведена протягом звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

24) у рядку 290 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань корисного відпуску, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

25) у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;

26) у рядку 300 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;

27) у рядку 305 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

28) у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

29) у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;

30) у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

31) у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з постачання електричної енергії.

3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів, обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:

1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);

2) у графах 2, 9, 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);

3) у графах 3 – 5, 10 – 12 та 17 – 19 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі відповідних груп та класів споживачів;

4) у графах 6, 7, 13, 14, 20, 21, 24 та 25 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

5) у графах 26 та 27 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.

Річні показники граfi 26 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 22 та 24 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.

Річні показники граfi 27 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 23 та 25 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;

6) у графах 28 та 29 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;

7) у 1 групі (рядки 010 – 023) відображається інформація щодо постачання електричної енергії непобутовим споживачам у розрізі класів споживачів;

8) у 2 групі (рядки 025 – 057) відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам та непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами.

3.8. У додатку 4 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначаються загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата у розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

Директор Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про обсяг чистого доходу

за

року

Податок	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність); Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.-	до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

Форма № 1-НКРЕКП-додаток (скаричати)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 15 травня 2024 року № 943
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ року № _____)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІК) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	
Місцезнаходження:	
	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

Ліцензії:	

Вид діяльності	Джерело доходу	Код рядка	Одиниця виміру	За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду	Коригування попередніх періодів	Усього за звітний період	З початку звітного року
А	Б	В	Г	1	2	3	4
Усього за суб'єктом господарювання:		005	тис. грн				
Передача електричної енергії	послуги з передачі електричної енергії	010	тис. грн				
	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	015	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	020	тис. грн				
Здійснення функцій оператора ринку	нарахований фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР	025	тис. грн				
	нарахований платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР	030	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	035	тис. грн				
Здійснення функцій гарантованого покупця	нарахована компенсація вартості за послуги із забезпечення збалансування частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	040	тис. грн				
	послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	045	тис. грн				
	продаж гарантій пошкодження	050	тис. грн				
	продаж на ринку «на добу наперед»	055	тис. грн				
	продаж на внутрішньодобовому ринку	060	тис. грн				
	продаж за двосторонніми договорами	065	тис. грн				
	експорт електричної енергії	070	тис. грн				
	продаж небалансів	075	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи гарантованого покупця	080	тис. грн				
	за механізмом ринкової премії	085	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	090	тис. грн				
Розподіл електричної енергії	надання послуг з розподілу електричної енергії	095	тис. грн				
	продаж реактивної електричної енергії	100	тис. грн				
	продаж небалансів	105	тис. грн				

		продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	110	тис. грн				
		продаж за договором з учасниками балансуючої групи	115	тис. грн				
		інше (розшифрувати в додатку І)	120	тис. грн				
Виробництво електричної енергії	продаж на ринку «на добу наперед»	125	тис. грн					
	продаж на внутрішньодобовому ринку	130	тис. грн					
	продаж за двосторонніми договорами	135	тис. грн					
	експорт електричної енергії	140	тис. грн					
	продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом	145	тис. грн					
	продаж гарантованому покупцю за аукціонною ціною	150	тис. грн					
	за механізмом ринкової премії	155	тис. грн					
	за договором про участь в агрегованій групі	160	тис. грн					
	послуги балансування (завантаження)	165	тис. грн					
	послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою	170	тис. грн					
	надання допоміжних послуг	175	тис. грн					
	продаж небалансів	180	тис. грн					
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	185	тис. грн					
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	190	тис. грн					
	адміністрування балансуючої групи	195	тис. грн					
	продаж гарантій походження	200	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	205	тис. грн					
Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг	нарахована компенсація вартості за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	210	тис. грн					
	нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	215	тис. грн					
	продаж гарантій походження	220	тис. грн					
	продаж за договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг	225	тис. грн					
	безоплатна отримана електрична енергія	230	тис. грн					
	продаж небалансів	235	тис. грн					
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	240	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	245	тис. грн					
Постачання електричної енергії постачальником "останньої" надії	за договором надання послуги із забезпечення безперервного функціонування постачальника "останньої надії"	250	тис. грн					
	продаж за договором про постачання електричної енергії постачальником "останньої" надії	255	тис. грн					
	продаж гарантій походження	260	тис. грн					
	експорт електричної енергії	265	тис. грн					
	продаж небалансів	270	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	275	тис. грн					
Постачання електричної енергії (за віальними цінами)	продаж за договором про постачання електричної енергії споживачу	280	тис. грн					
	продаж гарантій походження	285	тис. грн					
	продаж небалансів	290	тис. грн					
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	295	тис. грн					
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	300	тис. грн					
	адміністрування балансуючої групи	305	тис. грн					
	інше (розшифрувати в додатку І)	310	тис. грн					
Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)	продаж на ринку «на добу наперед»	315	тис. грн					
	продаж на внутрішньодобовому ринку	320	тис. грн					
	продаж за двосторонніми договорами	325	тис. грн					

	експорт електричної енергії	330	тис. грн				
	продаж небалансів	335	тис. грн				
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	340	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	345	тис. грн				
	адміністрування балансуючої групи	350	тис. грн				
	продаж гарантій походження	355	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	360	тис. грн				
Діяльність з агрегації	продаж за договором з учасниками агрегованої групи	365	тис. грн				
	продаж на ринку «на добу наперед»	370	тис. грн				
	продаж на внутрішньодобовому ринку	375	тис. грн				
	продаж за двосторонніми договорами	380	тис. грн				
	експорт електричної енергії	385	тис. грн				
	продаж небалансів	390	тис. грн				
	продаж за договором з	395	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	400	тис. грн				
	адміністрування балансуючої групи	405	тис. грн				
	послуги балансування (завантаження)	410	тис. грн				
	допоміжні послуги	415	тис. грн				
	продаж гарантій походження	420	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	425	тис. грн				
Зберігання енергії	продаж на ринку «на добу наперед»	430	тис. грн				
	продаж на внутрішньодобовому ринку	435	тис. грн				
	продаж за двосторонніми договорами	440	тис. грн				
	послуги балансування (завантаження)	445	тис. грн				
	допоміжні послуги	450	тис. грн				
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	455	тис. грн				
	експорт електричної енергії	460	тис. грн				
	продаж небалансів	465	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	470	тис. грн				
	адміністрування балансуючої групи	475	тис. грн				
	продаж гарантій походження	480	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	485	тис. грн				
Розподіл електричної енергії малими системами розподілу	надання послуг з розподілу електричної енергії	490	тис. грн				
	продаж реактивної електричної енергії	495	тис. грн				
	продаж небалансів	500	тис. грн				
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	505	тис. грн				
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	510	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	515	тис. грн				
Виробництво теплової енергії	виробництво теплової енергії (на ТЕЦ, ТЕС, АЕС та КТУ)	520	тис. грн				
	інше (розшифрувати в додатку 1)	525	тис. грн				

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

Виконавець:

Телефон:

Електронна пошта:

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

Розшифрування інших джерел доходу

№ з/п	Вид діяльності	Деталізація інших джерел доходу	За проданий товар / надані послуги протягом звітного періоду	Коригування попередніх періодів	Усього за звітний період	З початку звітного року
1						
2						
3						
4						
5						
6						
...						
n						

Виконавець:

(ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта:

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
від 15 травня 2024 року № 943

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)
«Звіт про обсяг чистого доходу»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіат, учасник ринку), зокрема:

1) ліцензіатів у сфері електроенергетики:

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – оператор системи передачі);

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (далі – оператор ринку);

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця (далі – гарантований покупець);

суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – оператор систем розподілу);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – виробник);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі – електропостачальник);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність) (далі – трейдер);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності розподілу електричної енергії малими системами розподілу (далі – оператор МСР);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії (далі – оператор УЗЕ);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації (далі – агрегатор);

2) суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках (далі – виробник теплової енергії).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартал) «Звіт про обсяг чистого доходу» (далі – форма звітності № 1) та додатка до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:

законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі

зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, затверджених постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1813, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1909;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП):

1) ліцензіатами у сфері електроенергетики через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його супровідним листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та

«Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього;

2) суб'єктами господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, на адресу: dohid@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 1 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить конфіденційну інформацію та/або інформацію, що становить комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту такої інформації, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства, визначає перелік відомостей, що становлять конфіденційну інформацію та/або комерційну таємницю, умови та порядок їх поширення НКРЕКП і подає його разом із формою звітності № 1 (супровідним листом).

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, та/або інформація, що становить комерційну таємницю, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію, надану ліцензіатом, конфіденційною та/або комерційною таємницею, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.5. Показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру (три знаки після коми), які вказані в затвердженій формі звітності.

2.8. У разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій на право провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії, ліцензіат заповнює форму звітності № 1 окремо по кожному виду ліцензованої діяльності.

2.9. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 1 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.10. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:

у разі самотійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;

за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом, проект відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.

Ліцензіатами у сфері електроенергетики відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору

звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

Суб'єктами господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») на адресу: dohid@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності.

3. Порядок заповнення форми звітності № 1

3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:

1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;

2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів та які були здійсненні протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;

3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;

4) у графі 4 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП нарастаючим підсумком з початку року.

3.2. Інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата відображається загалом (рядок 005) та у розрізі видів діяльності:

1) у рядках 010 – 020 «Передача електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з передачі електричної енергії та заповнюється оператором системи передачі у розрізі джерел доходу;

2) у рядках 025 – 035 «Здійснення функцій оператора ринку» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та заповнюється оператором ринку у розрізі джерел доходу;

3) у рядках 040 – 090 «Здійснення функцій гарантованого покупця» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та заповнюється гарантованим покупцем у розрізі джерел доходу;

4) у рядках 095 – 120 «Розподіл електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії та заповнюється оператором систем розподілу у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення діяльності з перепродажу, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360;

5) у рядках 125 – 205 «Виробництво електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та заповнюється виробниками у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення виробником діяльності з перепродажу, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення виробником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

6) у рядках 210 – 245 «Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника універсальних послуг та заповнюється електропостачальниками, що були визначені постачальниками універсальних послуг, у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

7) у рядках 250 – 275 «Постачання електричної енергії постачальником «останньої» надії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника «останньої» надії та заповнюється електропостачальником, що були визначений постачальником «останньої» надії у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

8) у рядках 280 – 310 «Постачання електричної енергії (за вільними цінами)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами) та заповнюється електропостачальником у розрізі джерел доходу.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.

У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація про дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;

9) у рядках 315 – 360 «Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та заповнюється трейдерами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з перепродажу, у розрізі джерел доходу;

10) у рядках 365 – 425 «Діяльність з агрегації» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з агрегації та заповнюється агрегаторами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з агрегації, у розрізі джерел доходу;

11) у рядках 430 – 485 «Зберігання енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі зберігання енергії та заповнюється оператором УЗЕ у розрізі джерел доходу;

12) у рядках 490 – 515 «Розподіл електричної енергії малими системами розподілу» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу та заповнюється оператором МСР;

13) у рядках 520 та 525 «Виробництво теплової енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що розраховується як добуток фактично відпущеної теплової енергії та відповідного тарифу, що діяв (фактично застосовувався) у звітному періоді, та заповнюється виробниками теплової енергії.

3.1. У додатку 1 «Розшифрування інших джерел доходу» відображається розшифрування інших джерел доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП.

4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX_1d_H_K_YY

де «XXXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«Н» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій (S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська діяльність, W – виробництво теплової енергії);

«K» – звітний квартал, за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності, до назви файлу з формою звітності № 1 додаються знаки та символи «_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту
розслідувань зловживань на
оптових енергетичних ринках
та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО