

Розрахунок операційних контролюваних витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Pik t		Pik t+1		Pik t+2		Pik t+3		Pik t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)								
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Операційні контролювані витрати (OKB) у році t-1, тис. грн										
2	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн										
3	Індекс цін виробників (ІЦВ) у році t, %										
4	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										
5	Загальний показник ефективності (ПЕз), %										
6	Індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), %										
7	Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)*										
8	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, що враховано у діючих тарифах року t-1 (УОтар)*, відн. од.										
9	Фактична кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, року t-1 (УОтар)*, відн. од.										
10	Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходитьться на контролюваній території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, врахованої у діючих тарифах (ΔУО)*, відн. од.										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходитьться на контролюваній території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Операційні контролювані витрати (OKB) у році t, тис. грн										

Розрахунок прогнозованих операційних контролюваних витрат необхідного доходу на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних контролюваних витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок фонду оплати праці на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)								
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн										
2	Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t-1)										
3	Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t-1)										
4	Прогнозний річний індекс зростання номінальної заробітної плати (ВЗП) у році t, відн. од. %										
5	Коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (a), у році t, відн. од.										
6	Коефіцієнт зростання фонду оплати праці (ki) на рік t, відн. од.										
7	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t, тис. грн										
8	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t-1, тис. грн										
9	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПср пром), у році t, тис. грн										
10	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПср пром), у році t-1, тис. грн										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контролюваній території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t)										
13	Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t)										
14	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										

Розрахунок прогнозованого фонду оплати праці на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованого (уточненого) фонду оплати праці здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Додаток 6

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

Розрахунок операційних неконтрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)								
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн										
2	Витрати на послуги оператора системи передачі (ПСП) у році t-1, тис. грн										
3	Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПД) у році t-1, тис. грн										
4	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР) у році t-1, тис. грн										
5	Сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВП) у році t-1, тис. грн										
6	Сума внесків на регулювання, урахована в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (ВР) у році t-1, тис. грн										
7	Витрати на спільні використання технологічних електрических мереж, ураховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (СВМ) у році t-1, тис. грн										
8	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн										
9	Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФоН) у році t-1, відн. од.										
10	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактічних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контролюваній території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										
13	Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФоН) у році t, відн. од.										
14	Витрати на послуги оператора системи передачі (ПСП) у році t, тис. грн										
15	Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПД) у році t, тис. грн										
16	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» (ПОР) у році t, тис. грн										
17	Сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВП) у році t, тис. грн										
18	Сума внесків на регулювання (ВР) у році t, тис. грн										
19	Витрати на спільні використання технологічних електрических мереж (СВМ) у році t, тис. грн										
20	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн										

Розрахунок прогнозованих операційних неконтрольованих витрат на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних неконтрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

* Заповнюється ліцензіями, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

" ____ " 20 р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Додаток 8

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання

№ з/п	Показник	Pік t		Pік t+1		Pік t+2		Pік t+3		Pік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)								
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Регуляторна база активів, яка була створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБАо або РБАо пп t) на початок року t, тис. грн										
2	Срок корисного використання, років	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
3	Первинна вартість активів,створених у період від оцінки до переходу до стимулюючого регулювання (пп. 2.2 Порядку № 899*), що раніше не увійшли в РБАо (Іо), тис. грн										
4	Залишкова вартість активів (елементів активів), що виведені з експлуатації у період від оцінки до переходу до стимулюючого регулювання (пп. 2.2 Порядку № 899*), що раніше не виведені з РБАо (ВАо), тис. грн										
5	Первинна вартість активів, створених з дотриманням вимогпп. 2.5 та 2.6 Порядку № 899*, (Іо п.), усього, у тому числі:										
5.1.	створених у році t-2, не врахованих у РБАо пп, тис. грн										
5.2.	створених у році t-1, тис. грн										
6	Первинна вартість повторно введених (повернутих) до РБАо пп активів після їх тимчасового припинення використання (пп. 2.10 Порядку № 899*) (Іо п ви), усього, у тому числі:										
6.1.	повернутих до експлуатації у році t-2, не врахованих у РБАо пп, тис. грн										
6.2.	повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн										
7	Первинна вартість активів (елементів активів), виведених з РБАо пп, (ВАо п), усього, у тому числі:										
7.1.	виведені з експлуатації у році t-2, що раніше не виведені з РБАо пп тис. грн										
7.2.	виведені з експлуатації у році t-1, тис. грн										
8	Коригування рівня РБАо або РБАо пп попередніх періодів, за результатами заходів контролю, тис. грн										
9	Регуляторна амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао t-1), тис. грн										
10	Регуляторна амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао t), тис. грн										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контролюваній території держави (КФУ)**, відн. од.										
12	Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн										

* Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899

** Заповнюється ліцензіями, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замінить)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (у разі застосування стимулуючого регулювання) на прогнозний період

№ з/п	Параметри	Pik t		Pik t+1		Pik t+2		Pik t+3		Pik t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)								
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Елементи електрических мереж, іншого обладнання, усього, у тому числі:										
1.1.	1 клас										
1.2.	2 клас										
2	Повітряні лінії електропередач, усього, у тому числі:										
2.1.	1 клас										
2.2.	2 клас										
3	Кабельні лінії електропередач, усього, у тому числі:										
3.1.	1 клас										
3.2.	2 клас										
4	Підстанцій (у т. ч. ТП, РП), усього, у тому числі:										
4.1.	1 клас										
4.2.	2 клас										
5	Інше обладнання, усього, у тому числі:										
5.1.	1 клас										
5.2.	2 клас										
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування, усього, у тому числі:										
6.1.	1 клас										
6.2.	2 клас										
7	Усього, у тому числі:										
7.1.	1 клас										
7.2.	2 клас										
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%), усього, у тому числі:										
8.1.	1 клас										
8.2.	2 клас										

Довідково

№ з/п	Параметри	На початок другого півріччя базового року t-1			На 01.09 базового року t-1		
		1	2	3=1+2	1	2	3=1+2
A	Б	1	2	3=1+2	1	2	3=1+2
1	Елементи електрических мереж, іншого обладнання	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього
2	Повітряні лінії електропередач						
3	Кабельні лінії електропередач						
4	Підстанцій (у т. ч. ТП, РП)						
5	Інше обладнання						
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування						
7	Усього						
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%)						

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замішує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"___" 20__ р.

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (на перехідний період) на прогнозний рік

№ з/п	Параметри	У тарифі року t-1			На початок другого півріччя базового року t-1			На 01.09 базового року t-1			Pik t (прогноз)		
		1	2	3=1+2	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8	7	8	9=7+8
A	Б	1	2	3=1+2	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8	7	8	9=7+8
1	Елементи електрических мереж, іншого обладнання	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього
2	Повітряні лінії електропередач			0			0			0			0
3	Кабельні лінії електропередач			0			0			0			0
4	Підстанцій (у т. ч. ТП, РП)			0			0			0			0
5	Інше обладнання			0			0			0			0
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування			0			0			0			0
7	Усього	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%)												

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замішує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"___" 20__ р.