



ГРОМАДСЬКА СПІЛКА  
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ  
УКРАЇНИ**  
(ГС «ПЕАУ»)

Україна, 03057 м. Київ, просп. Перемоги, 39, офіс 118, тел. (044) 222-53-87,  
e-mail: [office@eau.org.ua](mailto:office@eau.org.ua), [www.eau.org.ua](http://www.eau.org.ua)

---

05.08.2022 № 04-42/2

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Голові НКРЕКП**

**К. Ущатовському**

Зауваження та пропозиції до проєкту  
Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін  
до деяких постанов НКРЕКП»

**Шановний Конstantинe Валерійовичу !**

ГС «Перша Енергетична Асоціація України» розглянула розміщений на сайті Комісії 20.07.2022 проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт) та вітає плани Регулятора щодо впровадження ІТС-механізму відповідно до Регламенту ЄС 838/2010 (далі – Регламент). Разом з тим, до Проєкту є **зауваження та пропозиції**, основними з яких є наступні:

1. Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до сплати платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту), платежі за передачу для виробників мають визначатись на рівні іншому, ніж для інших користувачів системи. Відповідно до п.3 Керівництва, для більшості країн ЄС середня річна плата за передачу для виробників має бути в межах 0 - 0,5 євро/МВт.год, а для 7 країн – в межах 0 - 1,2 євро/МВт.год, 0 - 2,0 євро/МВт.год, 0 - 2,5 євро/МВт.год. П.2 Керівництва також встановлює, що розрахунок платежів за передачу для виробників має виключати, зокрема, плату за допоміжні послуги.

Під платежами за передачу на увазі маютьься на увазі всі нарахування з боку оператора системи передачі, що у випадку України включає як плату за послуги з передачі електричної енергії, так і плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

**Всупереч Регламенту, Проєкт залишає єдиний тариф за диспетчерське (оперативне-технологічне) управління для всіх користувачів системи, у т.ч. виробників електроенергії.**

Це призводить до сплати виробниками, які є постачальниками допоміжних послуг, половини їх вартості. Щодо економічної недоцільності зазначеної ситуації, зокрема негативного впливу (збільшення) цін на централізованих сегментах та роздрібному ринку електроенергії, Асоціація неодноразово повідомляла Комісію, зокрема, листами від 17.09.2018 та від 18.10.2019.

**2. Оплата послуг за передачу та/або диспетчерське (оперативне-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії є за змістом обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України, про що свідчать, зокрема, рішення судів з цих питань.**

Відповідно, плата за передачу та/або диспетчерське (оперативне-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії не має нараховуватись не тільки після, але й до впровадження ІТС-механізму.

Додаток: Зауваження та пропозиції ГС «Перша енергетична Асоціація України» до проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на 6 арк. в 1 екз.

**З повагою,**



**Віце-президент**

**О.Рогозін**

**Зауваження та пропозиції ГС «Перша енергетична Асоціація України»  
до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»</b>			
<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>відсутні абзаци</b></p>	<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії:</b> у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії; у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p>	<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p>	<p><b>Принципове зауваження.</b> Послуги з передачі не мають сплачуватись при експорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ІТС-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України, про що свідчать, зокрема, рішення судів з цих питань.</p>
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{фоп}) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + ФОП_t^n \times H_t^{фоп}, \text{ тис. грн,} \quad (6)$ <p>де <math>ОНВ_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн; <math>H_{t-1}^{фоп}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p>	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{фоп} - ІТС_{t-1}^n) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + ФОП_t^n \times H_t^{фоп} + ІТС_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (6)$ <p>де <math>ОНВ_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн; <math>H_{t-1}^{фоп}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p>	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{фоп} - ІТС_{t-1}^n) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + ФОП_t^n \times H_t^{фоп} + ІТС_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (6)$ <p>де <math>ОНВ_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн; <math>H_{t-1}^{фоп}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p>	

<p><math>ICQ_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p>відсутній</p> <p>відсутній</p> <p><math>H_t^{\Phi_{оп}}</math> - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.</p>	<p><math>ICQ_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><math>ITC_t^n</math> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>ITC_{t-1}^n</math> - витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_t^{\Phi_{оп}}</math> - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.</p>	<p><math>ICQ_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><math>ITC_t^n</math> - різниця прогнозованих витрат і доходів за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>ITC_{t-1}^n</math> - різниця прогнозованих витрат і доходів за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_t^{\Phi_{оп}}</math> - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.</p>	<p>Редакційне уточнення. Визначення знаків витрат та доходів за Договором ІТС.</p> <p>Редакційне уточнення. Визначення знаків витрат та доходів за Договором ІТС.</p>
<p>7.20. Розрахунок операційних витрат: 1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OV_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BC3_t^n + A_t^n + YO_t^n + IB_t^n + KD_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (23)$ <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = BP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + WOP_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (24)$ <p>.....</p>	<p>7.20. Розрахунок операційних витрат: 1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OV_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BC3_t^n + A_t^n + YO_t^n + ITC_t^n + IB_t^n + KD_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (23)$ <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = BP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + WOP_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (24)$ <p>.....</p>	<p>7.20. Розрахунок операційних витрат: 1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OV_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BC3_t^n + A_t^n + YO_t^n + ITC_t^n + IB_t^n + KD_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (23)$ <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = BP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + WOP_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (24)$ <p>.....</p>	

$A_t^n$ - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  $YO_t^n$ - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  <b>відсутній абзац</b>  $IB_t^n$ - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;	$A_t^n$ - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  $YO_t^n$ - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  <b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</b>  $IB_t^n$ - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;	$A_t^n$ - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  $YO_t^n$ - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  <b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup> - різниця прогнозованих витрат і доходів</b> за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;  $IB_t^n$ - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;	<b>Редакційне уточнення.</b> Визначення знаків витрат та доходів за Договором ІТС.
<b>Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»</b>			
1. Загальні положення  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ...  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі (споживання) електричної енергії електричними мережами, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсягів імпорту та експорту електричної енергії, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання	1. Загальні положення  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ...  <b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на</b>	1. Загальні положення  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ...  <b>Тарифи</b> на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тарифи) – <b>розмір</b> плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії <b>або</b> обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження	<b>Принципове зауваження.</b> Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з

<p>обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p>...</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>вдсутні абзаци</b></p> <p>1.5. Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та всіх його складових</p>	<p><b>провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</b></p> <p>...</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b></p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p><b>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:</b></p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.</p> <p>1.5. Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та всіх його складових</p>	<p>діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p>...</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії;</b></p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається як обсяг відпущеної електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p>1.5. Розрахунок тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-техноло-</p>	<p>диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятися для виробників і інших користувачів системи.</p> <p><b>Принципове зауваження.</b></p> <p>Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не мають сплачуватись при експорті /імпорту електричної енергії, як після, так і до впровадження ІТС-механізму. Їх сплата за зместом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України.</p> <p>Див. обґрунтування до п.1.2.</p>
---	--	---	---

здійснюється без урахування податку на додану вартість.	здійснюється без урахування податку на додану вартість.	<b>гічного) управління</b> та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість.	Також <b>виправлення помилки</b> (назви послуги).
<p><i>6. Розрахунок тарифу</i></p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік (<math>T</math>) розраховується за формулою</p> $T = HD / (Wn + Wz) \times 1000, \text{ грн/МВт·год,}$ <p>де <math>HD</math> - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>Wn</math> - прогнозований обсяг передачі (споживання) електричної енергії електричними мережами, обсяг експорту електричної енергії у прогнозному році, МВт·год;</p> <p><math>Wz</math> - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії у прогнозному році, МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги передачі (споживання) електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяги імпорту та експорту електричної енергії визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної</p>	<p><i>6. Розрахунок тарифу</i></p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік (<math>T</math>) розраховується за формулою</p> $T = HD / (Wn + Wz) \times 1000, \text{ грн/МВт·год,}$ <p>де <math>HD</math> - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>Wn</math> - прогнозований обсяг передачі <del>(споживання)</del> електричної енергії <del>електричними мережами, обсяг експорту електричної енергії</del> у прогнозному році, МВт·год;</p> <p><math>Wz</math> - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, <del>обсяг імпорту електричної енергії</del> у прогнозному році, МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги передачі <del>(споживання)</del> електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, <del>обсяги імпорту та експорту електричної енергії</del> визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу</p>	<p><i>6. Розрахунок тарифу</i></p> <p><b>Тарифи</b> на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік (<math>T</math>) розрахову<b>ються</b> за формулами</p> <p><b>1) для виробників електричної енергії:</b></p> $Tz = (HD - DP) / (Wn + Wz) \times 1000, \text{ грн/МВт·год,}$ <p>де <math>HD</math> - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><b>ДП - витрати на придбання допоміжних послуг на прогнозний рік (відповідно до методики розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги, затвердженої НКРЕКП), тис. грн;</b></p> <p><math>Wn</math> - прогнозований обсяг передачі електричної енергії у прогнозному році, МВт·год;</p> <p><math>Wz</math> - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії у прогнозному році, МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги передачі електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік,</p>	<p><b>Принципове зауваження.</b></p> <p>Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і інших користувачів системи.</p>



<p>енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.</p> <p>Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:</p> <p>обсягу розподіленої електричної енергії, обсягу купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на їх розподіл електричними мережами операторів систем розподілу та обсягу електричної енергії для господарчих потреб операторів систем розподілу;</p> <p>обсягу спожитої електричної енергії споживачами, приєднаними до мереж оператора системи передачі.</p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії складається з обсягу відпущеної електроенергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.</p>	<p>електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.</p> <p><del>Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:</del></p> <p><del>обсягу розподіленої електричної енергії, обсягу купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на їх розподіл електричними мережами операторів систем розподілу та обсягу електричної енергії для господарчих потреб операторів систем розподілу;</del></p> <p><del>обсягу спожитої електричної енергії споживачами, приєднаними до мереж оператора системи передачі.</del></p> <p><del>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії складається з обсягу відпущеної електроенергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.</del></p>	<p>Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.</p> <p><b>2) для інших, ніж виробники електричної енергії, отримувачів послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:</b></p> $Tn = ( (HД - ДП) / (Wn + W2) + ДП / Wn ) \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}$	
--	--	---	--



Our Ref.: **187** dd. **09.08.2022**

Your Ref.: \_\_\_\_\_ dd. \_\_\_\_\_

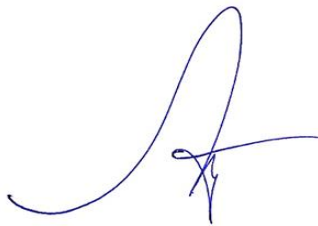
**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» надає зауваження до проектів постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», які були оприлюднені на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначених проектів.

Додаток: на 19 арк. в 1 прим.

**Виконавчий директор**



**А.В. Марічев**

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019 № 586 щодо запровадження ІТС механізму)**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»</b>		
<p><i>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</i></p> <p>.....</p> <p><b>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</b></p> <p>.....</p>	<p><i>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</i></p> <p>.....</p> <p><b>ставка плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за доступ до системи передачі для країн периметру (perimeter fee) <del>що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі</del> у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</b></p> <p>.....</p>	<p>Приведення визначення у відповідність до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року, оскільки (perimeter fee) це не послуга, а плата за доступ до системи передачі електричної енергії.</p>
<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії:</b> у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії; у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p>	<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</b></p>	<p>Постановою Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 року прийнято остаточне рішення щодо неможливості нарахування послуг з передачі електричної енергії при здійсненні транскордонних операцій.</p>
<p><i>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогностичних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку;</p> <p>3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього</p>	<p><i>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогностичних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку;</p> <p>3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому</p>	<p>Пропонуємо вилучити норму або конкретизувати.</p> <p>Оскільки, розподілення пропускну́ї спроможності у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії» не передбачено законодавством.</p>

<p>Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, <b>розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;</b></p> <p>4) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</p> <p>5) джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 13 до цього Порядку), визначені з урахуванням Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуляуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);</p> <p>6) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p>	<p>числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, <b>розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;</b></p> <p>4) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</p> <p>5) джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 13 до цього Порядку), визначені з урахуванням Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуляуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);</p> <p>6) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p>	
---	--	--

<p>7) динаміку технологічних витрат та обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 15 до цього Порядку);</p> <p>8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>9) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p>10) у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);</p> <p>11) інші обґрунтовуючі матеріали.</p>	<p>7) динаміку технологічних витрат та обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 15 до цього Порядку);</p> <p>8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p><del>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</del></p> <p>9) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p>10) у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);</p> <p>11) інші обґрунтовуючі матеріали.</p>	
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік <math>t</math> (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = \left( ОНВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{фоп} - ІТС_{t-1}^n \right) \times \frac{ІСП_t^n}{100} + ФОП_t^n \times H_t^{фоп} + ІТС_t^n, \text{ тис. грн, (6)}$	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік <math>t</math> (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = \left( ОНВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{фоп} - ІТС_{t-1}^n \right) \times \frac{ІСП_t^n}{100} + ФОП_t^n \times H_t^{фоп} + ІТС_t^n, \text{ тис. грн, (6)}$	<p>Обґрунтування наведене вище</p>

<p>де <math>OHB_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_{t-1}^{фон}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p> <p><math>ICЦ_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup></b> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><b>ІТС<sub>t-1</sub><sup>n</sup></b> - витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_t^{фон}</math> - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.</p>	<p>де <math>OHB_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_{t-1}^{фон}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p> <p><math>ICЦ_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup></b> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><b>ІТС<sub>t-1</sub><sup>n</sup></b> - витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_t^{фон}</math> - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.</p>	
<p><i>7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку);</p> <p>3) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p> <p>4) розрахунок прибутку від здійснення ліцензованої діяльності на прогнозний рік (за умови наявності такої пропозиції);</p> <p>5) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p>6) розшифровку інших операційних витрат «інші витрати» (за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку);</p> <p>7) розрахунок витрат на оплату праці на прогнозний рік;</p>	<p><i>7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку);</p> <p>3) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p> <p>4) розрахунок прибутку від здійснення ліцензованої діяльності на прогнозний рік (за умови наявності такої пропозиції);</p> <p>5) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p>6) розшифровку інших операційних витрат «інші витрати» (за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку);</p> <p>7) розрахунок витрат на оплату праці на прогнозний рік;</p>	<p>Обґрунтування наведене вище</p>

<p>8) розрахунок амортизаційних відрахувань на прогнозний рік, здійснений згідно зі стандартами бухгалтерського обліку та відповідно до Податкового кодексу України, та інформацію щодо сум фактичних амортизаційних відрахувань за податковим та бухгалтерським обліками за базовий рік;</p> <p><b>9) розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;</b></p> <p><b>10) копію фінансової звітності за останній звітний період;</b></p> <p><b>11) звіт про аудит фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності діяльності ліцензіата, проведений незалежним аудитором за останній календарний рік (подається при наданні матеріалів на встановлення тарифу на 2020 рік та в подальшому);</b></p> <p><b>12) копію порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності та наказу про його затвердження (при першому встановленні тарифу після отримання ліцензії та/або на вимогу НКРЕКП);</b></p> <p><b>13) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</b></p> <p><b>14) отримані від підприємств «зеленої» електрометалургії довідки: щодо підтвердження їх статусу підприємства «зеленої» електрометалургії, видані центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики;</b></p> <p><b>15) інформацію щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за останні 12 місяців (помісячно) та інформацію щодо прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами;</b></p> <p><b>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось; Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту</b></p>	<p>8) розрахунок амортизаційних відрахувань на прогнозний рік, здійснений згідно зі стандартами бухгалтерського обліку та відповідно до Податкового кодексу України, та інформацію щодо сум фактичних амортизаційних відрахувань за податковим та бухгалтерським обліками за базовий рік;</p> <p><b>9) розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;</b></p> <p><b>10) копію фінансової звітності за останній звітний період;</b></p> <p><b>11) звіт про аудит фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності діяльності ліцензіата, проведений незалежним аудитором за останній календарний рік (подається при наданні матеріалів на встановлення тарифу на 2020 рік та в подальшому);</b></p> <p><b>12) копію порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності та наказу про його затвердження (при першому встановленні тарифу після отримання ліцензії та/або на вимогу НКРЕКП);</b></p> <p><b>13) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</b></p> <p><b>14) отримані від підприємств «зеленої» електрометалургії довідки: щодо підтвердження їх статусу підприємства «зеленої» електрометалургії, видані центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики;</b></p> <p><b>15) інформацію щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за останні 12 місяців (помісячно) та інформацію щодо прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами;</b></p> <p><b>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось; Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту</b></p>	
--	--	--

<p>електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку. Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку. <del>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</del></p>	
<p>7.20. Розрахунок операційних витрат: 1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BC3_t^n + A_t^n + YO_t^n + \text{ІТС}_t^n + IB_t^n + KД_t,$ <p>тис. грн, (23)</p> <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = BP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + BOP_t^n, \text{ тис. грн, (24)}$ <p>.....</p> <p><math>A_t^n</math> - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>YO_t^n</math> - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup></b> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>IB_t^n</math> - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;</p>	<p>7.20. Розрахунок операційних витрат: 1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BC3_t^n + A_t^n + YO_t^n + \text{ІТС}_t^n + IB_t^n + KД_t,$ <p>тис. грн, (23)</p> <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = BP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + BOP_t^n, \text{ тис. грн, (24)}$ <p>.....</p> <p><math>A_t^n</math> - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>YO_t^n</math> - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup></b> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>IB_t^n</math> - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;</p>	<p>Обґрунтування наведене вище</p>
<p>1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-</b></p>	<p>1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-</b></p>	<p>Не можливість встановлення плати що є еквівалентної до мита при здійсненні експортно-імпортних операцій.</p>



<p>технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p>.....</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b></p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p><b>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:</b></p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D</p> <p>1.5. Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість.</p>	<p>технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p>.....</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</b></p> <p>1.5. Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість.</p>	
---	---	--



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ \_\_\_\_\_

Про надання пропозицій до постанов  
НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та  
№ 586 щодо запровадження ІТС  
механізму

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20.07.2022, про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проєкту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проєкту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронні адреси [Lagoduk@nerc.gov.ua](mailto:Lagoduk@nerc.gov.ua) , [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua).

Додаток: на 12 арк. у 1 прим.

З повагою,

В.о. директора фінансового

Скрипник О.І.

Матієнко О.В. 239-39-50



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000005B902300238D9000

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 16.02.2021 11:14:46 по 16.02.2023 11:14:46

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/33532

від 09.08.2022

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»  
(зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019 № 586 щодо запровадження ІТС механізму)**

**Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»**

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>... <b>відсутній</b></p> <p>...</p> <p>тариф на послуги з передачі електричної енергії (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі (споживання), експорту електричної енергії електричними мережами визначеної якості, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;</p> <p>...</p> <p>уточнення тарифу - встановлення для ліцензіата тарифу на послуги з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду, крім першого, на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання</p>	<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт*год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</b></p> <p>...</p> <p><b>тариф на послуги з передачі електричної енергії (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії електричними мережами визначеної якості, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;</b></p> <p>...</p> <p>уточнення тарифу - встановлення для ліцензіата тарифу на послуги з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду, крім першого, на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень</p>	<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі <del>України</del> витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт*год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p>	<p><b>Редакційна правка</b></p> <p>Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії»: оператор системи передачі – юридична особа, відповідальна за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі та міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі щодо задоволення обґрунтованого попиту на передачу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до частини першої статті 80 Цивільного Кодексу України: юридичною особою є організація, створена і зареєстрована у встановленому законом порядку.</p> <p>Враховуючи зазначене, оператором системи передачі у відповідності до поняття може бути лише резидент України, зареєстрований у відповідності до Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань».</p> <p>Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор</p>

<p>номінальної середньомісячної заробітної плати, інвестиційної програми на цей рік тощо.</p> <p>Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про ціни і ціноутворення», «Про ринок електричної енергії», Галузевих методичних рекомендаціях з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248 (далі - П(С)БО 16 «Витрати»).</p>	<p>індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати, інвестиційної програми на цей рік тощо</p> <p>Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про ціни і ціноутворення», «Про ринок електричної енергії», <b>Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі)</b>, Галузевих методичних рекомендаціях з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248 (далі - П(С)БО 16 «Витрати»).</p>		<p>системи передачі – це оператор системи передачі України.</p>
<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>відсутні абзаци</b></p>	<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії: у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу</b></p>	<p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год <b>(ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру - у євро/МВт·год)</b> з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги, помножений на коефіцієнт 1.03.</b></p> <p>Обсяг передачі електричної енергії: у період до приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p>	<p>З метою уникнення неоднозначного трактування приведення величини тарифу до грн/МВт*год.</p> <p>Обґрунтування наведено в п. 1.2</p>

	<b>експорту електричної енергії; у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</b>	у період після приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.	
<p><i>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку;</p> <p>3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі</p>	<p><i>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку;</p> <p>3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з</p>	<p><i>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>...</p>	

<p>після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді;</p> <p>4) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</p> <p>5) джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 13 до цього Порядку), визначені з урахуванням Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);</p> <p>6) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p> <p>7) динаміку технологічних витрат та обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 15 до цього Порядку);</p>	<p>передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, <b>розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;</b></p> <p>4) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</p> <p>5) джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 13 до цього Порядку), визначені з урахуванням Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);</p> <p>6) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p>		
--	---	--	--

<p><b>відсутній</b></p> <p>8) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p>	<p>7) динаміку технологічних витрат та обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 15 до цього Порядку);</p> <p>8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39</p>	<p>...</p> <p>8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі <b>внаслідок</b> прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин абсолютного значення імпорту електричної енергії обсягу переміщеної електричної енергії <b>через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України.</b></p> <p>...</p>	<p><b>Редакційна правка</b></p> <p>Відповідно до Договору ІТС розрахунки проводяться не по перетинам, а по кожній міждержавній лінії окремо. Питання щодо використання термінів експорт і імпорт</p>
--	---	---	--



<p>9) у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);</p> <p>10) інші обґрунтовуючі матеріали.</p>	<p><b>Закону України «Про ринок електричної енергії».</b></p> <p><b>9)</b> копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p><b>10)</b> у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);</p> <p><b>11)</b> інші обґрунтовуючі матеріали.</p>		
<p><i>7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку);</p> <p>3) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p> <p>4) розрахунок прибутку від здійснення ліцензованої діяльності на прогнозний рік (за умови наявності такої пропозиції);</p> <p>5) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p>6) розшифровку інших операційних витрат «інші витрати» (за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку);</p> <p>7) розрахунок витрат на оплату праці на прогнозний рік;</p>	<p><i>7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:</i></p> <p>1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;</p> <p>2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку);</p> <p>3) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);</p> <p>4) розрахунок прибутку від здійснення ліцензованої діяльності на прогнозний рік (за умови наявності такої пропозиції);</p> <p>5) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p>		

<p>8) розрахунок амортизаційних відрахувань на прогнозний рік, здійснений згідно зі стандартами бухгалтерського обліку та відповідно до Податкового кодексу України, та інформацію щодо сум фактичних амортизаційних відрахувань за податковим та бухгалтерським обліками за базовий рік;</p> <p><b>пункт відсутній</b></p> <p>9) копію фінансової звітності за останній звітний період;</p> <p>10) звіт про аудит фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності діяльності ліцензіата, проведений незалежним аудитором за останній календарний рік (подається при наданні матеріалів на встановлення тарифу на 2020 рік та в подальшому);</p> <p>11) копію порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності та наказу про його затвердження (при першому встановленні тарифу після отримання ліцензії та/або на вимогу НКРЕКП);</p> <p>12) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</p> <p>13) отримані від підприємств «зеленої» електрометалургії довідки: щодо підтвердження їх статусу підприємства «зеленої» електрометалургії, видані центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики;</p> <p>14) інформацію щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за останні 12 місяців (помісячно) та інформацію щодо прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами.</p>	<p>6) розшифровку інших операційних витрат «інші витрати» (за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку);</p> <p>7) розрахунок витрат на оплату праці на прогнозний рік;</p> <p>8) розрахунок амортизаційних відрахувань на прогнозний рік, здійснений згідно зі стандартами бухгалтерського обліку та відповідно до Податкового кодексу України, та інформацію щодо сум фактичних амортизаційних відрахувань за податковим та бухгалтерським обліками за базовий рік;</p> <p><b>9) розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;</b></p> <p><b>10)</b> копію фінансової звітності за останній звітний період;</p> <p><b>11)</b> звіт про аудит фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності діяльності ліцензіата, проведений незалежним аудитором за останній календарний рік (подається при наданні матеріалів на встановлення тарифу на 2020 рік та в подальшому);</p> <p><b>12)</b> копію порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності та наказу про його затвердження (при першому встановленні тарифу після отримання ліцензії та/або на вимогу НКРЕКП);</p> <p><b>13)</b> баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);</p> <p><b>14)</b> отримані від підприємств «зеленої» електрометалургії довідки: щодо підтвердження їх статусу підприємства «зеленої» електрометалургії, видані центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики;</p>		
--	--	--	--

<p>пункти відсутні</p>	<p>15) інформацію щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за останні 12 місяців (помісячно) та інформацію щодо прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами;</p> <p>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у</p>	<p>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі <b>внаслідок</b> прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин абсолютного значення імпорту електричної енергії <b>обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України.</b></p> <p>...</p>	<p><b>Редакційна правка</b></p> <p>Відповідно до Договору ІТС розрахунки проводяться не по перетинам, а по кожній міждержавній лінії окремо. Питання щодо використання термінів експорт і імпорт</p>
------------------------	---	---	--

	<p>спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>		
<p>8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств "зеленої" електрометалургії) на прогнозний рік (<math>T_t^1</math>) розраховується за формулою</p> $T_t^1 = \left( \frac{НД_t^n - ЗІ_t^n}{W_t^n} + \frac{ЗІ_t^n}{(W_t^n - W_t^{n,м})} \right) \times 1000, \quad \text{грн/МВт} \cdot \text{год},$ <p>де <math>ЗІ_{зел\,t}^n</math> – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>W_t^n</math> - прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії на прогнозний рік, МВт·год;</p> <p><math>W_t^{n,м}</math> - прогнозований обсяг споживання підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год. .....</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік (<math>T_t^2</math>) розраховується за формулою</p> $T_t^2 = \frac{НД_t^n - ЗІ_t^n}{W_t^n} \times 1000$ <p>грн/МВт·год, (27)</p>	<p>8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік (<math>T_t^1</math>) розраховується за формулою</p> $T_t^1 = \left( \frac{НД_t^n - ЗІ_t^n}{W_t^n} + \frac{ЗІ_t^n}{(W_t^n - W_t^{n,м})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, (26)$ <p>де <math>ЗІ_{зел\,t}^n</math> – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн</p> <p>де <math>W_t^n</math> – прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, на прогнозний рік, МВт·год;</p> <p><math>W_t^{n,м}</math> – прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год. .....</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік (<math>T_t^2</math>) розраховується за формулою</p> $T_t^2 = \frac{НД_t^n - ЗІ_t^n}{W_t^n} \times 1000$ <p>грн/МВт·год, (27)</p>	<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру (<math>T_t^3</math>) встановлюється на рівні ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, отриманої оператором системи передачі від ENTSO-E (євро/МВт·год);</p>	<p>Не враховане положення</p>

<p>Прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії визначається з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, інформації, наданої ліцензіатом, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії на прогнозний рік.</p> <p>Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:</p> <p>обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу;</p> <p>обсягу споживання електричної енергії споживачами електропостачальників (незалежно від точки приєднання);</p> <p>обсягу споживання електричної енергії споживачами, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання.</p> <p>Прогнозований обсяг споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії визначається з урахуванням інформації, наданої ліцензіатом, щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії та/або</p>	<p><del>Прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту</del> електричної енергії визначається з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, <b>Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309</b>, інформації, наданої ліцензіатом, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) обсягів передачі <del>(споживання), експорту</del> електричної енергії на прогнозний рік.</p> <p><del>Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:</del></p> <p><del>обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу;</del></p> <p><del>обсягу споживання електричної енергії споживачами електропостачальників (незалежно від точки приєднання);</del></p> <p><del>обсягу споживання електричної енергії споживачами, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання.</del></p> <p>Прогнозований обсяг споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії визначається з урахуванням інформації, наданої ліцензіатом, щодо фактичних обсягів споживання електричної</p>	<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру застосовується до учасників ринку, які здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, в обсягах експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру. Дохід від тарифу на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру враховується при розрахунку суми внеску оператора системи передачі до фонду ІТС.</p>	
---	--	--	--

<p>прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами.</p> <p>.....</p> <p>....</p> <p>У разі відсутності у НКРЕКП довідки, передбаченої частиною п'ятою статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії", яка є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємства "зеленої" електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії розраховується за формулою 26 цієї глави.</p>	<p>енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії та/або прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами.</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>У разі відсутності у НКРЕКП довідки, передбаченої частиною п'ятою статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії", яка є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємства "зеленої" електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії розраховується за формулою 26 цієї глави.</p>		
<p><b>Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»</b></p>			
<p><i>1. Загальні положення</i></p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі (споживання) електричної енергії електричними мережами, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсягів імпорту та експорту електричної енергії, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативного-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p>...</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>вдсутні абзаци</b></p>	<p><i>1. Загальні положення</i></p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативного-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</b></p> <p>...</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b></p>	<p><i>1. Загальні положення</i></p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p>...</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b></p>	<p>Приведено у відповідність до пункту 12 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>

	<p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:</p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D</p>	<p>у період до приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:</p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.</p>	Обґрунтування наведено в п. 1.2
--	---	--	---------------------------------