



**ДТЕК Високовольтні
Мережі**

Оператор системи
розподілу

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, Дніпропетровська обл.
49107, Україна

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 31018149
IBAN UA803348510000000000260094388

№ _____
На № _____ від _____

08-61/1466/1 від 17.11.2022

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

буд. 19, вул. Сім'ї Бродських, м. Київ

*Про надання зауважень та пропозицій до
проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від **08.11.2022** про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «**Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981**» та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Додаток: Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП - на 1 арк. в 1 екз.

Керівник
Департаменту з регуляторних питань

Леонід Федук

0678550590

Федук Л

dtek-vvm.com.ua



№16949/1-22 від 17.11.2022

Зауваження та пропозиції ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981».

№	Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування/Коментар
Постанова				
3	Відсутній	3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.	пропозиції відсутні	
4	Відсутній	Відсутній	4. Протягом дії в Україні воєнного стану у разі зміни структури споживання з 01 березня 2022 року по 01 листопада 2022 року, що призвело до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 20 % за 1 та/або ЕКПТВЕ 2 класами(ом) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджується відповідно до фактичної структури балансу, що склалася протягом вказаного періоду за відповідним класом напруги, на підставі звернення ОСР.	Пропонується включити новий пункт. Ситуація, що склалася внаслідок військової агресії проти України, призвела до суттєвої зміни структури споживання електроенергії, а також ЕКПТВЕ у порівнянні з тими, що враховувалися під час затвердження економічних коефіцієнтів та тарифів на прогностичний період. Неперегляд ЕКПТВЕ для ОСР, в яких значно змінено структуру споживання, приведе до виникнення дефіциту коштів з метою компенсації втрат під час її розподілу, неможливості фінансувати необхідні витрати, невиконання зобов'язань перед іншими учасниками ринку електроенергії.

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

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
(постанови НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 "Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії")

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Відсутній	4. НАЦІОНАЛЬНИЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ затвердити економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії для операторів системи розподілу з урахуванням змін даного Положення на 2023 рік.	Забезпечується урахування змін, внесених до Положення, у економічних коефіцієнтах прогнозованих технологічних витрат електроенергії для операторів системи розподілу, яким зазначені коефіцієнти на 2023 рік вже затверджені.
4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр».	5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр».	

Директор комерційний АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"

O.B.TAPAKA

«18» листопада 2022 року



УВ
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
№06.34-18291 від 18.11.2022
КЕП: Яненко В. В. 18.11.2022 15:41
7170490700



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

17.11.2022 № 36390/1001

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та
пропозицій до проекту постанови
НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від **08.11.2022** про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

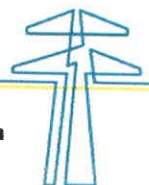
Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП - на 1 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38 (050) 473-40-32, malovsky@dtek.com

dtek-dnem.com.ua



№16950/1-22 від 17.11.2022

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981».

№	Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування/Коментар
Постанова				
3	Відсутній	3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.	пропозиції відсутні	
4	Відсутній	Відсутній	4. Протягом дії в Україні воєнного стану у разі зміни структури споживання з 01 березня 2022 року по 01 листопада 2022 року, що призвело до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 20 % за 1 та/або ЕКПТВЕ 2 класами(ом) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджується відповідно до фактичної структури балансу, що склалася протягом вказаного періоду за відповідним класом напруги, на підставі звернення ОСР.	Пропонується включити новий пункт. Ситуація, що склалася внаслідок військової агресії проти України, призвела до суттєвої зміни структури споживання електроенергії, а також ЕКПТВЕ у порівнянні з тими, що враховувалися під час затвердження економічних коефіцієнтів та тарифів на прогнозний період. Неперегляд ЕКПТВЕ для ОСР, в яких значно змінено структуру споживання, приведе до виникнення дефіциту коштів з метою компенсації втрат під час її розподілу, не можливості фінансувати необхідні витрати, невиконання зобов'язань перед іншими учасниками ринку електроенергії.



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»
АТ «НИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, Україна, 54017
IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ "Ощадбанк", ЄДРПОУ 23399393
телефон: (0512) 53 94 89, факс: (0512) 53 92 46, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua
Call-центр: 0 800 504 001, E-mail: callcentre@energy.mk.ua Консультаційний центр: (0512) 53 95 18

31.10.2022 № 01.01.01/31-3021
на № _____ від _____

Директору Департаменту із
регулювання відносин у сфері
енергетики НКРЕКП
Андрію ОГНЬОВУ
вул. Смоленська, 19, м. Київ,
03057

*Щодо внесення змін до постанови НКРЕКП
від 27 липня 2017 року №981 «Про затвердження
Положення про порядок подання, визначення та
затвердження економічних коефіцієнтів
нормативних та прогнозованих технологічних
витрат електроенергії»*

Направляємо Вам пропозиції АТ «Миколаївобленерго» щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року №981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії», які будуть розглядатися на нараді 01.11.2022.

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

В. о. генерального директора

Вадим ДАНИЛКІВ

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

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта проект постанови «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та
затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4 абзац п. 2.1 гл. 2, для затвердження ЕКПТВЕ, щороку не пізніше 01 вересня, оператори системи розподілу подають до НКРЕКП: копію протоколу затвердження НХТВЕ на базі останнього завершеного річного періоду.	виключити з Постанови до завершення дії в Україні воєнного стану та 1 рік після його завершення для можливості проаналізувати стан електрообладнання внаслідок агресії російської федерації проти України.	У результаті бойових дій на території ліцензованої діяльності ОСР, електричні мережі зазнали значних пошкоджень, що в свою чергу призвело до суттєвих змін в режимах роботи енергосистеми та схем нормальних режимів, крім того відсутня достовірна інформації про стан електрообладнання ОСР у зв'язку з повномасштабною агресією російської федерації проти України.



**ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО**

тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kapcs@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50014500/36 Дата 18.11.2018
На № _____ Дата _____

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

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19

щодо пропозицій до постанови НКРЕКП

Шановний Костянтин Валерійовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» опрацювало проект змін до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта чинної редакції постанови НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 "Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії".

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає свої пропозиції, до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії».

З повагою

Василь КОСТЮК
Заступник Голови Правління

Виконавець:
Карманський О.В.. тел. (0342) 59-41-72

Зауваження та пропозиції

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 "Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії"»

№	Редакція зі змінами	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова			
1	1. Затвердити Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії (далі – Положення), що додається.		
2	2. Визнати такою, що втратила чинність, <u>постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 15 серпня 2013 року № 1110 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії», зареєстровану в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2013 року за № 1532/24064.</u>		
3	3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення .		
4	4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр».		
Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії			
2.7	2.7. ЕКІПТВЕ 2 класу напруги ($K_{п2}$) визначається за формулою		

$$K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right) m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right) m}, \quad \begin{matrix} (\\ 1 \\) \end{matrix}$$

$\Delta E_{зв2}$ - середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозованому періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{C2} - середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозованому періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ_{2тн}$ - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1; (на 2023 рік значення дорівнює 0)

m - порядковий номер року з початку застосування стимулюючого регулювання.

2.8	<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{\text{м}}$) визначається за формулою</p> $K_{\text{П1}}^{\text{м}} = \frac{\Delta E_{\text{зв1}} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^{\text{м}} (2)}{E_{\text{C1}} + \Delta E_{\text{зв1}} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^{\text{м}} + E_{\text{C2}} + \Delta E_{\text{з}}}$ <p>де $\Delta E_{\text{зв1}}$ - середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозованому періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;</p> <p>$\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}$ - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5; (на 2023 рік значення дорівнює 0)</p> <p>E_{C1} - середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозованому періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год.</p>		
-----	---	--	--

	<p>3. Підстави та порядок перегляду ЕКПТВЕ</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>	<p>3. Підстави та порядок перегляду ЕКПТВЕ</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p><i>Доповнити</i></p> <p>4) у разі зміни структури споживання за період дії в Україні воєнного стану та зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, яка підтверджена оператором системи передачі, що призвело до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 5 % по 1 та/або 2 класах напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку.</p>	<p>1) Протягом 2022 року спостерігається зміна структури споживання між категоріями споживачів, а саме зменшення споживання на першому класі напруги на 23% та приріст корисного відпуску по побутових споживачах 3% і зменшився по юридичних споживачах 7%. Наслідком даних змін є збільшення ЕКПТВЕ.</p> <p>2) У результаті ракетних обстрілів об'єктів енергетичної інфраструктури знищено підстанції високих класів напруги, Для за живлення споживачів створюються</p>
--	---	---	---

	<p>3.2. ЕКПТВЕ можуть переглядатися за ініціативою НКРЕКП у разі зміни нормативно-правових актів та/або виявлення порушень, за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю).</p>	<p>3.2. ЕКПТВЕ можуть переглядатися за ініціативою НКРЕКП у разі зміни нормативно-правових актів та/або виявлення порушень, за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю).</p>	<p>складні не нормальні схеми на напругах 110/35 кВ, відповідно збільшуються обсяги перепусків у даних мережах та зростання ТВЕ.</p> <p>З вищенаведеного випливає, що за збільшується нормативна величина ТВЕ, що призводить до збитковості ОСР.</p>
--	---	---	---

* – зміни виділені за принципом:
те, що підлягає включенню – *курсивом*;
новий текст – напівжирним шрифтом.

Директор технічний



Олег СЕНИК



ПРОПОЗИЦІЇ АТ «ХАРКІВОбЛЕНЕРГО»

до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова		
3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.	Вилучити	
Положення		
Відсутній	Додати до Положення новий пункт такого змісту: 2.7. У разі зміни через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі змінною схемою нормального режиму мережі та зміни структури споживання за останній завершений річний період по 1 та/або 2 класах(у) напруги більше ніж на 20%, порівняно із попереднім річним періодом, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ можуть затверджуватися за зверненням операторів системи розподілу більше ніж на 10% від діючих ЕКПТВЕ, з урахуванням всіх факторів, що викликали такі зміни.	Форс-мажорні обставини (ведення бойових дій та обстрілів на території Харківської області), призвели до пошкодження енергетичного обладнання АТ "Харківобленерго" та суміжних ліцензіатів. Внаслідок цього постійно змінюються режими електричної мережі (переткання електроенергії між ПС 330 по мережам 110кВ АТ "Харківобленерго", збільшення транзитів по мережам 110-35-10-6-0,4 кВ для живлення споживачів на деокупованих територіях), що призводить до збільшення втрат електричної енергії на окремих ділянках мереж та в цілому по АТ "Харківобленерго". Також внаслідок суттєвої зміни структури споживання та структури балансу по 1 та 2 класах напруги, фактичні ЕКПТВЕ значно змінюються (більше ніж на 10%) порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованими при розрахунку на поточний розрахунковий період.

"18" 11 2022 року

(підпис)

Григоренко С.С.
(прізвище, ім'я та по батькові)