

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2025 рік»

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22.04.2019 № 585, до НКРЕКП листом від 27.09.2024 № 01/60494 (із наданням заяви від 27.09.2024 № 01/60495 та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРґО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2025 рік.

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, з урахуванням положень постанов НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» та від 09.05.2023 № 848 (зі змінами) «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (прийнятої в умовах воєнного стану), Товариством було оприлюднено проєкт тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік на офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/peredacha-i-dyspetcheryzatsiya/taryfy/>.

За результатами здійснених НЕК «УКРЕНЕРґО» розрахунків тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2025 рік, визначено на рівні 780,41 грн/МВт·год. (зростання на 251,84 грн/МВт·год. у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322). Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівні 437,76 грн/МВт·год (зростання на 73,06 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРґО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу (зокрема листи НЕК «УКРЕНЕРґО» від 11.10.2024 № 01/63660, від 18.10.2024 № 01/65332, від 22.10.2024 № 01/66103, від 28.10.2024 № 01/67303, від 28.10.2024 № 01/67279, від 29.10.2024 № 01/67502, від 07.11.2024 № 01/69249) та здійснив перерахунок розміру складових витрат структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Розрахунок тарифу здійснено із застосуванням коефіцієнтів 1,111 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції та 1,097 – прогнозний



НКРЕКП
№2321-17.2.1/24 від 07.11.2024
КЕП: Огньов А. В. 07.11.2024 20:03
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

індекс споживчих цін (у середньому до попереднього року), відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025 – 2027 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 28.06.2023 № 780 «Основні прогнозні макропоказники економічного і соціального розвитку України на 2025 – 2027 роки».

При розрахунках статей витрат враховано курс долара 44,5 грн/долар та курс євро на рівні 48,51 грн/євро, на рівні пропозицій Товариства.

Розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 6 місяців 2024 року (форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»).

До статей *«Сировина та допоміжні матеріали, у тому числі «сировина та матеріали для технічного обслуговування», «сировина та матеріали для інших потреб»* застосовано підхід, згідно з яким загальні витрати за цими статтями визначено на підставі фактичних витрат по діяльності з передачі електричної енергії за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, та застосуванням пропорційного розподілу складових статей відповідно до пропозицій, наданих Товариством.

Розрахунок статті *«Енергія зі сторони»*, здійснено у тому числі:

«електрична енергія» - виходячи із очікуваних за 2024 рік обсягів споживання електричної енергії на господарські потреби, але не більше запропонованих Товариством обсягів електричної енергії на 2025 рік, та ціни закупівлі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» для власних господарських потреб на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії у серпні 2024 року (6 564,86 грн/МВт·год);

«теплова енергія» - виходячи із очікуваних за 2024 рік обсягів споживання теплової енергії, але не більше запропонованих Товариством обсягів теплової енергії на 2025 рік, та ціни на теплоенергію, яка включає середньозважений тариф на виробництво теплової енергії по Україні станом на 25.09.2024 - 2815,13 грн/Гкал, тариф на транспортування теплової енергії - 651,93 грн/Гкал, та тариф на постачання теплової енергії 35,63 грн/Гкал. Ціна скоригована на індекс цін виробників промислової продукції;

«газ для опалення будівель» - виходячи із очікуваних за 2024 рік обсягів споживання газу для опалення будівель, але не більше запропонованих Товариством обсягів споживання газу для опалення на 2025 рік, та ціни газу, яка враховує середньозважену ціну місячного ресурсу за результатами електронних біржових торгів на ТОВ «Українська енергетична біржа» (15 160 грн. за 1000 м³) та тариф на послугу з транспортування природного газу з коефіцієнтом 1,1 (124,16 грн за 1000 м³), ціна скоригована на індекс цін виробників промислової продукції.

Розрахунок статей *«Послуги виробничого характеру, у тому числі: «Водопостачання та каналізація», «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)», «Витрати на послуги ЧАЕС»;*

«Паливо зі сторони», у тому числі: «паливо зі сторони на техобслуговування», «паливо зі сторони інше»; «Інші операційні витрати», у тому числі: «оренда», «службові відрядження», «послуги зв'язку», «оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації», «підготовка та перепідготовка кадрів», «послуги пожежної охорони», «витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», «витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту», «послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів», «атестація робочих місць», «інформаційно-консультаційні послуги», «витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників», «дозиметричний контроль», «інформаційно-обчислювальні послуги», «витрати на отримання дозволів», «представницькі витрати», «плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків», «витрати на дослідження та розробки» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Рівні статей «Витрати на ремонт», у тому числі: «сировина та матеріали господарським способом», «ремонт підрядним способом», «паливо зі сторони господарським способом» визначено на підставі пропозицій Товариства.

Розрахунок складових статті витрат «Інші операційні витрати, у тому числі: «податки та інші обов'язкові платежі», «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо (у тому числі: юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні послуги, судовий збір, аудиторські послуги, інші)», «Витрати на передплату періодичних видань», «Інші, у тому числі плата за ліцензовану діяльність, «плата за паркування та стоянку» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Розрахунок статті витрат «Плата за землю» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін.

Статті витрат «Інші операційні витрати», у тому числі: «страхування» «вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги»; «Інші членські внески (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) здійснено на рівні тарифу на 2024 рік, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статті витрат «Інші операційні витрати», у тому числі: «Одноразова фінансова допомога при виході на пенсію», «Паспортизація санітарно-

екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», «інші», у тому числі: «вартість проїзних квитків», «виплати по соціальним пільгам», «лікарняні за рахунок підприємства», «нарахування єдиного соціального внеску на суму виплат лікарняних»; «Інші видатки» з прибутку, у тому числі «Членські внески в об'єднання, організації (SIGRE)» залишено на діючому на 2024 рік рівні, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

«Витрати (доходи) за договором ІТС» враховано на рівні пропозицій Товариства (листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.10.2024 № 01/67303, від 28.10.2024 № 01/67279).

Стаття «витрати на оплату праці» – у зв'язку з відсутністю статистичної інформації за період січень – серпень 2024 року від Державної служби статистики України (лист від 11.09.2024 № 05.6-16/239-24) щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України, розрахунок здійснено відповідно до змін до *Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії*, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (далі – Порядок № 2645), питання щодо прийняття яких включено до порядку денного засідання НКРЕКП 13.11.2024:

Так, змінами до Порядку № 2645 передбачено, що у разі відсутності звітних даних Держстату за вказаний період для розрахунку середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата застосовується коефіцієнт, визначений як співвідношення середньомісячної заробітної плати штатних працівників у промисловості України наростаючим підсумком за період із січня по вересень (у разі відсутності – наростаючим підсумком за період із січня по червень) року, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці, до середньомісячної заробітної плати штатних працівників у промисловості України наростаючим підсумком за період із січня по серпень 2021 року.

Таким чином, стаття «витрати на оплату праці» розрахована з урахуванням:

статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – червень 2024 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 21 468 грн (інформація розміщена на вебсайті Держстата);

статистичних даних, наявних в НКРЕКП, щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн;

коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – червень 2024 року наростаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників

промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,49;

коефіцієнта β на рівні 0,17 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

Запропоноване зростання фонду оплати праці становить 10%

У зв'язку з цим, статті

«нарахування на заробітну плату» – як 22% від витрат на оплату праці,

«витрати на охорону праці та технічну безпеку» визначено як 0,5 % від витрат на оплату праці,

«відрахування профспілкам» – як 0,3% від витрат на оплату праці.

Статтю *«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»* визначено у сумі – **14 336 107** тис. грн. При цьому, враховано обсяги прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на ринках РДД, РДН та на балансуєчому ринку у співвідношенні 84%, 13% та 3% відповідно.

Прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначений з урахуванням рівня розрахункових цін на РДН за січень-червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за 2023 рік).

Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат на РДН (4 927 грн/МВт·год), зменшений на 5 %.

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано на рівні 3 % за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (4 927 грн/МВт·год), збільшений на 30 %.

Стаття *«Витрати на послуги оператора ринку»* включає витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР), які визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 4 038,02 грн. на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 27.12.2023 № 2616).

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку за двосторонніми договорами» та платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» визначено з урахуванням тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ») (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1744 від 04.06.2024 (зі змінами), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 322,58 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,27 грн/МВт·год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДД, що складає 84% від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

Статтею «Фінансові витрати, у тому числі *Витрати по відсоткам*» передбачено врахування відсотків за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів, а також врахування відсотків за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з державними банками для погашення заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ». Також передбачено врахування відсотків, пов'язаних із заходами щодо залучення зовнішнього фінансування шляхом випуску та розміщення НЕК «УКРЕНЕРГО» облігацій на міжнародних фондових ринках, з метою погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець».

Статтею «Витрати з прибутку, у тому числі *Повернення коштів за зобов'язаннями*» передбачено повернення «тіла» залучених кредитних коштів за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів (крім кредитних коштів за проектами KfW на 2025 рік) та з державним банком АТ «Ощадбанк».

Щодо повернення «тіла» залучених кредитних коштів за кредитними угодами з АТ «Укрексімбанк» та АБ «Укргазбанк», НЕК «УКРЕНЕРГО» для перенесення строку повернення основного кредитного боргу звернулась до таких державних банків з проханням надати оновлені графіки обслуговування кредитів з урахуванням прогнозованої реструктуризації кредитів.

Статтю «витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів» визначено на рівні **30 793 891** тис грн, яка враховує:

- складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств» у сумі **6 980 404** тис грн, яка визначена наступним чином:

= 6 980 404 тис. грн

де _____ млн кВт·год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2025 році, відповідно до пропозицій, наданих Департаментом енергоринку;

8 028,41 грн/МВт·год – прогнозна середня ціна продажу електричної енергії приватними домогосподарствами на 2025 рік, відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку (службова записка від 16.10.2024 № 1070/22-24) (з урахуванням прогнозованого курсу євро – 48,51 грн/євро);

3 841 грн/МВт·год – прогнозована (імовірна) середньозважена ціна продажу електричної енергії (виробленої з ВДЕ) на РДН у денні години доби протягом 2025 року (відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку службова записка від 25.10.2024 № 1102/22-24);

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»* у сумі **23 716 988** тис. грн визначено наступним чином:

= 23 716 988 тис. грн

де 3 350 грн/МВт·год – прогнозована ціна продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» електричної енергії, купленої у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії на 2025 рік, визначена відповідно до пропозицій Товариства;

6 437,28 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2025 рік, відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку (службова записка від 16.10.2024 № 1070/22-24) (з урахуванням прогнозованого курсу – 48,51 грн/євро);

МВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії з альтернативних джерел на 2025 рік відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку (службова записка від 16.10.2024 № 1070/22-24) (з урахуванням прогнозованого курсу – 48,51 грн/євро);

370 976,9 тис. грн – діючі витрати щодо фінансування (діяльності) кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (постанова НКРЕКП від 29.10.2024 № 1853).

- складову витрат *«із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»* обмежено рівнем **96 499** тис. грн, запропонованим Товариством. Відповідно до постанови НКРЕКП від 29.12.2023 № 2655 кошторис витрат ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» на здійснення ним операційної діяльності на виконання функцій постачальника «останньої надії» на 2024 рік дорівнює 96 631 тис. грн.

Статтю витрат *«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною»* враховано на рівні **631 988** тис. грн, запропонованому Товариством.

Витрати за статтею «Амортизація» визначено на рівні пропозицій Товариства.

Статтю «Прибуток (чистий прибуток), у тому числі «капітальні інвестиції» враховано на рівні **738 000** тис. грн відповідно до пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 07.11.2024 № 01/69249).

Статтю «Аварійний запас» (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) визначено за пропозицією НЕК «УКРЕНЕРГО» з урахуванням інформації, наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 29.10.2024 № 01/67502).

Статті витрат «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» та «податок на прибуток» враховано на нульовому рівні відповідно до пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО».

Водночас, НКРЕКП здійснено обмеження витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат «внески на регулювання» розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2025 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1139 визначено на рівні 0,062 відсотка.

Розмір витрат за статтею «Коригування необхідного доходу» визначено відповідно до рішень НКРЕКП, які прийнято за результатами здійснення планових перевірок ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю «Коригування необхідного доходу» визначено на рівні 2 630 469,60 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) у бік збільшення відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 (із змінами).

Водночас, враховано зміни до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231» (внесені постановою НКРЕКП від 05.11.2024 № 1887) в частині перенесення врахування коригування витрат в бік збільшення на суму 4 414 142,8 тис. грн (без ПДВ) у тарифі на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО», передбачене підпунктом 1 пункту 5 зазначеної постанови, на 2026 - 2027 роки.

Прогнозований обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі **98 651** млн. кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством (лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 11.10.2024 № 01/63660).

98 651 =
де

млн. кВт год – прогнозований обсяг електроспоживання в Україні на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозовані обсяги потенційного обмеження електропостачання споживачам на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг виробітку електричної енергії на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електроенергії на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг витрат електроенергії на передачу в мережах ОСП на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі на 2025 рік.

Враховано «Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії», на підставі обсягу підприємства «зеленої» електрометалургії, що має відповідну довідку (інформація надана в матеріалах до тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО»).

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік становить **65 494 964 тис. грн.**

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2025 рік становитиме **665,26 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» металургії на 2025 рік становитиме **352,73 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

При цьому проектом рішення, зокрема передбачено:

1) ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2022 року № 1342.

2) ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» рекомендувати пріоритетно забезпечувати поточну оплату за зобов'язаннями, передбаченими у 2025 році, зокрема з виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та із

забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, відповідно до підпункту 14 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, в частині напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат, передбачених встановленою НКРЕКП структурою тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік *(відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку, наданих службовою запискою від 06.11.2024 № 1150/22-24, з метою недопущення зростання заборгованості за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та забезпечення сприятливого інвестиційного клімату в електроенергетичній галузі у 2025 році)*.

3) Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

4) Рекомендувати підприємствам «зеленої» електromеталургії придбавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлювальних джерел енергії, для сприяння розвитку «зеленої» енергетики.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» додається.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

Андрій ОГНЬОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на послуги
з передачі електричної енергії
НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

- 1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:
для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 665,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);
для підприємств «зеленої» електрометалургії – 352,73 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з передачі електричної енергії згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2022 року № 1342.

3. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» рекомендувати пріоритетно забезпечувати поточну оплату за зобов'язаннями, передбаченими у 2025 році, зокрема з виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, відповідно до підпункту 14 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, в частині напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат, передбачених встановленою НКРЕКП структурою тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

5. Рекомендувати підприємствам «зеленої» електрометалургії придбавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлювальних джерел енергії, для сприяння розвитку «зеленої» енергетики.

6. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення

тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік».

7. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ
«УКРЕНЕРГО» на 2025 рік**

| № з/п | Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу | Одиниця виміру | У тарифі, розрахованому на 2025 рік |
|------------|---|--------------------|-------------------------------------|
| 1 | Операційні витрати | тис. грн | 24 635 934 |
| 1.1 | Матеріальні витрати | тис. грн | 938 961 |
| 1.1.1 | послуги виробничого характеру | тис. грн | 51 263 |
| 1.1.2 | сировина та допоміжні матеріали | тис. грн | 85 197 |
| 1.1.3 | паливно-мастильні матеріали | тис. грн | 79 141 |
| 1.1.4 | витрати на ремонт | тис. грн | 606 409 |
| 1.1.5 | витрати на електричну енергію для господарчих потреб | тис. грн | 100 468 |
| 1.1.6 | витрати на охорону праці | тис. грн | 16 483 |
| 1.2 | Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії | тис. грн | 14 336 107 |
| 1.3 | Витрати на оплату праці | тис. грн | 3 296 629 |
| 1.4 | Відрахування на соціальні заходи | тис. грн | 725 258 |
| 1.5 | Амортизація | тис. грн | 1 261 834 |
| 1.6 | Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину | тис. грн | 0 |
| 1.7 | Витрати (доходи) за Договором ІТС | тис. грн | 538 655 |
| 1.8 | Інші операційні витрати | тис. грн | 908 020 |
| 1.9 | Коригування необхідного доходу (витрат)* | тис. грн | 2 630 470 |
| 2 | Фінансові витрати | тис. грн | 4 393 245 |
| 3 | Витрати з прибутку: | тис. грн | 5 039 906 |
| 3.1 | прибуток (чистий прибуток): | тис. грн | 5 039 906 |
| 3.1.1 | капітальні інвестиції | тис. грн | 738 000 |
| 3.1.2 | на повернення залучених кредитних коштів | тис. грн | 4 238 171 |
| 3.1.3 | інші витрати з прибутку | тис. грн | 63 735 |
| 3.1.4 | відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету | тис. грн | 0 |
| 3.2 | податок на прибуток | тис. грн | 0 |
| 4 | Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі: | тис. грн | 30 793 891 |
| 4.1 | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств | тис. грн | 6 980 404 |
| 4.2 | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств | тис. грн | 23 716 988 |
| 4.3 | із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії» | тис. грн | 96 499 |
| 5 | Витрати на послуги з зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | тис. грн | 631 988 |
| 6 | Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж | тис. грн | 0 |
| 7 | Усього витрат (необхідний дохід) | тис. грн | 65 494 964 |
| 8 | Обсяг передачі електричної енергії | МВт·год | 98 651 000 |
| 9 | Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії | МВт·год | 428 660 |
| 10 | Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) | грн/МВт·год | 665,26 |
| 11 | Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії | грн/МВт·год | 352,73 |

* Коригування необхідного доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 3 391 553,09 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік загальна сума становить 2 630 469,60 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ