

Протокол № 77
засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі
відкритого слухання

16.11.2023

Київ

Склад НКРЕКП: Голова НКРЕКП Ущатовський К. В. (Головуючий)
Член НКРЕКП Кайдаш Р. Ю.
Член НКРЕКП Коваленко Д. В.
Член НКРЕКП Формагей О. Л.

Секретар Кучерук Т. І.

Присутні:

від Юридичного департаменту – директор департаменту Терещенко Світлана Ігорівна;

від Департаменту ліцензійного контролю – директор департаменту Зеленюк Ярослав Миколайович;

від Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері – директор департаменту Косянчук Олександр Володимирович;

від Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Небрат Катерина Миколаївна;

від Управління адміністративної діяльності – начальник управління Козакевич Тетяна Віталіївна.

Зареєстровані учасники на засідання НКРЕКП (онлайн-реєстрація, надіслані листи тощо):

НЕК «УКРЕНЕРГО» – начальник департаменту контролінгу Матієнко Олексій Васильович, начальник відділу бюджетування та тарифоутворення Гайдай Валерія Владиславівна;

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» – начальник відділу тарифів та економічного аналізу Кубицька Юлія Андріївна;

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» – директор з економічних питань Мацко Людмила Миколаївна;

ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» – директор Дацко Олег Богданович;

ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» – директор Мандзин Ігор Павлович;

ТОВ «Оператор ГТС України» – директор з питань взаємодії з державними органами Ручко Роман Володимирович;



UB
НКРЕКП
№77 від 16.11.2023
КЕП: Ущатовський К. В.
58E2D9E7F900307B0400000015CD3300FE32A400

ГС «Розумні електромережі України» – виконавчий директор Баранюк Олександр Мирославович;

ГС «Асоціація сонячної енергетики України» – юрисконсульт Формаджів Людмила Володимирівна.

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок):

НЕК «УКРЕНЕРГО» – член правління Скрипник Олег Іванович;

Народні депутати Верховної Ради України – Гончаренко Олексій Олексійович, Буймістер Людмила Анатоліївна;

ГС «Українська вітроенергетична асоціація» – голова правління Конеченков Андрій Євгенович;

ГС «Асоціація сонячної енергетики України» – голова Кісільов Олександр Іванович;

Центр Разумкова – директор енергетичних та інфраструктурних програм Омельченко Володимир Юрійович;

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» – директор з економіки та фінансів Єремєєв Сергій Володимирович;

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» – директор фінансовий Кривоблоцька Олена Георгіївна, директор з правових питань Овчинніков Максим Борисович;

Обласна первинна профспілкова організація ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» – голова Ковальчук Олена Сергіївна;

Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України – голова Лісін Сергій Борисович;

ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» – заступник директора комерційного – начальник управління регуляторної діяльності Шикеринець Роман Ігорович.

Головуючий оголосив про початок засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводиться у формі відкритого слухання, та дотримання регламенту засідання відповідно до порядку денного, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП:

1. Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» (доп. *Небрат Катерина Миколаївна*).

2. Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» (доп. *Небрат Катерина Миколаївна*).

3. Про схвалення проектів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (доп. *Небрат Катерина Миколаївна*).

4. Про схвалення проектів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (із застосуванням методології «Витрати+») (доп. *Небрат Катерина Миколаївна*).

5. Про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (доп. *Небрат Катерина Миколаївна*).

6. Про порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» (планова перевірка) (доп. *Зеленюк Ярослав Миколайович*).

Ущатовський К. В. – Голова НКРЕКП запитав, чи є у членів НКРЕКП та присутніх зауваження та пропозиції до порядку денного засідання НКРЕКП.

Зауваження та пропозиції відсутні.

СЛУХАЛИ:

питання 1 про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік».

ВИСТУПИЛИ:

Небрат К. М. – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надала інформацію, що 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 28.09.2023 № 01/48913 (із наданням заяви та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРГО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 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 травня 2023 року № 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 19.09.2023 оприлюднено

проект тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2024 рік на офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/>.

За результатами здійснених НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунків тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2024 рік, визначено на рівні 785,44 грн/МВт·год (зростання на 300,34 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1788). Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівні 443,87 грн/МВт·год (зростання на 234,45 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1788).

Водночас, НЕК «УКРЕНЕРГО», з урахуванням зокрема припущень щодо динаміки змін ціноутворення на ринку електричної енергії, доведено альтернативні розрахунки тарифів за № 1 та № 2, відповідно до яких тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2024 рік визначено на рівнях 709,84 грн/МВт·год та 619,84 грн/МВт·год відповідно (зростання на 224,74 грн/МВт·год та 134,74 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1788). Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівнях 440,64 грн/МВт·год та 385,18 грн/МВт·год (зростання на 231,22 грн/МВт·год та на 175,76 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1788).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРГО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2024 рік із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу (листи від 25.10.2023 № 01/55641 та 06.11.2023 № 01/59107) та здійснив перерахунок розміру складових витрат структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії) таким чином:

розрахунок тарифу здійснено із застосуванням коефіцієнтів 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції та 1,085 – прогнозний індекс споживчих цін (у середньому до попереднього року), відповідно до пояснювальної записки до проекту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024);

розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 9 місяців 2023 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» та «Паливо зі сторони», у тому числі «паливо зі сторони на техобслуговування», «паливо зі сторони інше» застосовано підхід, згідно з яким загальні витрати за цими статтями визначено на підставі фактичних витрат по діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2023 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, у тому числі «електрична енергія», «теплова енергія», «газ для опалення будівель», здійснено на підставі інформації Товариства (лист 06.11.2023 № 01/59107), а саме рівень очікуваних цін на енергію за 2023 рік збільшено на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції, з урахуванням наведеного Товариством обґрунтування щодо збільшення витрат на енергію зі сторони, яке зумовлено, в тому числі зростанням тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та на постачання електричної енергії, а також тарифів на постачання теплової енергії та газу. При цьому обсяг енергії враховано на рівні очікуваного обсягу за 2023 рік;

розрахунок статей «Послуги виробничого характеру, у тому числі «водопостачання та каналізація», «витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)», «Інші операційні витрати, у тому числі «оренда», «послуги зв'язку», «оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації», «підготовка та перепідготовка кадрів», «послуги пожежної охорони», «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», «одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО»;

розрахунок статті «Послуги виробничого характеру: витрати на послуги ЧАЕС», визначено на підставі пропозицій Товариства.

Рівні статей «Витрати на ремонт», у тому числі сировина та матеріали господарським способом», «ремонт підрядним способом», «паливо зі сторони господарським способом» та «аварійний запас» (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) визначено на підставі пропозицій Товариства оскільки на період воєнного стану в країні зазначені витрати є критично необхідними;

розрахунок складових статті витрат «Інші операційні витрати, у тому числі службові відрядження», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно, у тому числі «виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд» та «державна реєстрація речових прав на нерухоме майно відмінне від земельної ділянки», Податки та інші обов'язкові платежі», «паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», «Витрати на передплату періодичних видань», «Інші, у тому числі плата за ліцензовану діяльність», «Оформлення права користування земельними ділянками» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної

енергії за 9 місяців 2023 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 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін.

Складові статті витрат «Послуги виробничого характеру, у тому числі витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг) релейний захист та автоматика», «Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги» здійснено на рівні тарифу на 2023 рік, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Складові статті витрат «Інші операційні витрати, у тому числі страхування», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно, у тому числі «виготовлення технічних паспортів на нерухоме майно», «Витрати на отримання дозволів», «Представницькі витрати», «Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків», «На дослідження та розробки», «Інші, у тому числі виплати по соціальним пільгам», «Членські внески в об'єднання, організації (SIGRE)» (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) залишено на діючому на 2023 рік рівні, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

До статей «Інші операційні витрати» «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо (у тому числі юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні послуги, судовий збір, аудиторські послуги, інші)» застосовано підхід, згідно з яким загальні витрати за цими статтями визначено на підставі фактичних витрат по діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, враховано додаткові витрати за статтею «юридичні послуги» згідно з листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 06.11.2023 № 01/59107 для покриття юридичних витрат по справі АР Крим та міжнародного арбітражу в сумі ...*... тис. грн. При цьому витрати за статтею на «судовий збір» залишено на рівні діючого на 2023 рік тарифу та здійснено перерозподіл витрат складових статей відповідно до пропозицій, наданих Товариством.

Статтю «Витрати на оплату праці», оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми 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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

У зв'язку з цим, статті:

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

«нарахування на заробітну плату» – як 22 % 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 – 13 083 198 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 77 %, 13 % та 10 % відповідно.

Прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік визначено на підставі службової записки Департаменту енергоринку у розмірі 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року. Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано прогнозовану середньозважену ціну на РДН (4 378 грн/МВт·год), зменшену на 5 %.

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано на рівні 10 % за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований середньозважений рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), збільшений на 30 %.

Статтю «Витрати на послуги оператора ринку» 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) визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 3 831,66 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 4,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 19.12.2022 № 1690);

розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії (інформація НЕК «УКРЕНЕРГО»).

Статтями «Витрати з прибутку «витрати на повернення залучених кредитних коштів» та Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)»,

передбачено врахування витрат на повернення «тіла» кредитних коштів та відсотків за їх користування, отриманих за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів на цілі Інвестиційної програми, а також отриманих за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з державними банками для погашення заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», яка утворилася у результаті виконання ПСО.

Сума відсотків за кредитними договорами, укладеними з метою погашення заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ДП «Гарантований покупець», яка утворилася у результаті виконання ПСО, в 2024 році враховує те, що в тарифі на 2023 рік не були передбачені витрати на погашення тіла кредитів, оскільки протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» були внесені зміни до кредитних договорів з державними банками, які передбачали перенесення погашення основної суми боргу на 2024 рік.

Відсотки пов'язані 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» враховують витрати за 2024 рік, які не підлягають капіталізації у тіло заборгованості.

Для повернення тіла залучених у міжнародних фінансових установах кредитів та відсотків за їх користування у валюті суми витрат перераховано з урахуванням прогнозованого курсу – 40,7 грн/дол. США відповідно до Державного бюджету 2024, та прогнозованого курсу – 42,97 грн/євро (визначений таким чином: 40,7 грн за 1 долар, помножений на коефіцієнт співвідношення 1,05587250 курсу долара до євро, що склався з 01 жовтня 2023 року по 30 жовтня 2023 року).

Довідково

На сьогодні здійснюються спільні заходи щодо винайдення шляхів подальшої реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах до припинення в Україні воєнного стану.

Додаткова та актуалізована інформація, надана НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 25.10.2023 № 01/55641) на запит НКРЕКП стосовно витрат на погашення й обслуговування кредитів, залучених у міжнародних та вітчизняних кредиторів, для передбачення у структурах тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, при визначенні розміру витрат за статтями Витрати з прибутку «витрати на повернення залучених кредитних коштів» та Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)», Регулятором не використовувалась у зв'язку з некоректурним змістом її наповнення.

Статтю «витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів» визначено на рівні 17 786 011 тис грн, яка враховує:

складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств» у сумі 4 163 245 тис грн, яка визначена таким чином:

$$(7\,208,83 - 4\,378,00) \times \dots * \dots = 4\,163\,245 \text{ тис. грн,}$$

де:

...*... млн кВт·год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2024 році, відповідно до пропозицій, наданих Департаментом енергоринку;

7 208,83 грн/МВт·год – прогнозна середня ціна продажу електричної енергії приватними домогосподарствами на 2024 рік, відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку (перераховано з урахуванням актуалізованого прогнозованого курсу – 40,7 грн/дол. США відповідно до проєкту Державного бюджету 2024, та прогнозованого курсу – 42,97 грн/євро (визначення наведене вище));

4 378 грн/МВт·год – прогнозована середньорічна ціна продажу постачальниками універсальних послуг електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН на 2024 рік (грн/МВт·год), відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку;

складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» у сумі 13 622 766 тис. грн, визначено з урахуванням непередбачення у Законі України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» норм частини третьої статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», таким чином:

$$(\dots * \dots \times 5\,628,99) - (\dots * \dots \times 4\,000) + 309\,633,00 = 13\,622\,766 \text{ тис. грн,}$$

де:

4 000 грн/МВт·год – ціна продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» електричної енергії, купленої у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії на 2024 рік, визначена відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку, яка в тому числі враховано часткове урахування небалансів та продажу електроенергії на РДД;

5 628,99 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2024 рік, відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку (перераховано з урахуванням актуалізованого прогнозованого курсу – 40,7 грн/дол. США відповідно до Державного бюджету 2024, та прогнозованого курсу – 42,97 грн/євро (визначення наведене вище));

...*... МВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії з альтернативних джерел на 2024 рік (з урахуванням обмежень прогнозних обсягів відпуску електричної енергії протягом 2024 року для СЕС – ...*... млн кВт·год) відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку;

309 633,00 тис. грн – діючі витрати щодо фінансування (діяльності) кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2024 рік.

Статтю витрат «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» визначено виходячи з прогнозного обсягу обмеження виробництва електроенергії СЕС ...*... МВт·год та середньозваженого «зеленого» тарифу СЕС – 5 884 грн/МВт·год відповідно до пропозицій Департаменту енергоринку (перераховано з урахуванням актуалізованого прогнозованого курсу – 40,7 грн/дол. США відповідно до

Державного бюджету 2024, та прогнозованого курсу – 42,97 грн/євро (визначення наведене вище)).

Витрати за статтями «Амортизація» та «Прибуток (чистий прибуток), у тому числі Капітальні інвестиції» враховано на рівні пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО». При цьому рівень статті «Амортизація» може бути скориговано після отримання додаткового обґрунтування від НЕК «УКРЕНЕРГО».

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 2024 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 визначено на рівні 0,069 відсотка.

Розмір витрат за статтею «Коригування необхідного доходу» визначено відповідно до рішень НКРЕКП, які прийнято за результатами здійснення планової перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО»:

1) підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік збільшення на загальну суму 3 411 110 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

2) абзацу сьомого підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік збільшення на загальну суму 133 904,56 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

3) підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 – у бік збільшення на загальну суму 761 083,49 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Прогнозний обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі 99 134 млн кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством, відповідно до показників проєкту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік (який в подальшому буде уточнено і затверджено Міністерством енергетики України), та з урахуванням перерахунку, здійсненого Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, у частині складової врахування прогнозного обсягу імпорту електроенергії:

$$\dots * \dots = 99\,134 \text{ млн кВт год,}$$

де:

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг електроспоживання в Україні згідно з проєктом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг витрат електроенергії на передачу у мережах ОСП;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг виробітку електричної енергії згідно з проєктом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг відпуску електроенергії на 2024 рік;

...*... млн кВт – прогнозний обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі згідно з проектом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік.

Ураховано «Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії», на підставі обсягу підприємства «зеленої» електromеталургії, 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 2024 рік становить 58 696 794 тис. грн.

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) на 2024 рік становитиме 592,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» металургії на 2024 рік становитиме 412,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік».

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік», разом з обґрунтовуючими матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

(...... інформація з обмеженим доступом)*

Скрипник О. І. – член правління НЕК «УКРЕНЕРГО» подякував за вчасне схвалення тарифу на послуги з передачі електричної енергії Компанії на 2024 рік. НЕК «УКРЕНЕРГО» підтримує включення до проєкту тарифу коригувань за результатами проведених перевірок 2020 – 2022 років в частині недофінансування витрат, що дозволить частково нівелювати заборгованість, яка існує на сьогоднішній день, та частково погасити борги по ПСО.

Також, за рекомендаціями НКРЕКП, НЕК «УКРЕНЕРГО» звернулася до державних банків щодо можливості реструктуризації тіла заборгованості на 2024 рік. Офіційної відповіді Компанія наразі не отримала, однак в усному порядку погодження на таку реструктуризацію є, що позитивно вплине на тариф з точки зору його оптимізації.

У той же час НЕК «УКРЕНЕРГО» звернулася до Регулятора з детальними обґрунтуваннями щодо потреби включення в тариф у першу чергу операційних витрат, які необхідні для здійснення основної діяльності Компанії. Наразі частина з них не врахована у проєкті запропонованого тарифу.

Отже Скрипник О. І. звернувся з проханням провести додаткові консультації для з'ясування реальної потреби в обґрунтованих витратах, а особливо витрат на ПСО, та врахування їх у тарифі на 2024 рік.

Ущатовський К. В. – Голова НКРЕКП зазначив, що НЕК «УКРЕНЕРГО» надала до НКРЕКП декілька варіантів даних для розрахунку тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Наразі на офіційному вебсайті НКРЕКП розміщено проекти розрахунків тарифів, які пропонує Регулятор, але до остаточного прийняття рішень будуть проведені консультації, обговорення, проекти розрахунків тарифів будуть коригуватись. Тому Ущатовський К. В. закликав долучитись Компанію до обговорень та надати уточнені звітні дані по усіх статтях витрат.

Конеченков А. Є. – голова правління ГС «Українська вітроенергетична асоціація» зазначив, що в умовах війни та при імовірності відновлення обстрілів необхідно забезпечити стабільну роботу енергосистеми і тому наразі надважливо підтримати системного оператора НЕК «УКРЕНЕРГО» та забезпечити належне фінансування для швидкого відновлення пошкоджених об'єктів. Водночас від фінансового стану НЕК «УКРЕНЕРГО» залежить фінансування галузі «зеленої» енергетики. Разом з тим Конеченков А. Є. додав, що коли через масштабні обстріли української інфраструктури у грудні 2022 року вся Україна переживала блекаут, три вітростанції на 25 % забезпечували Одеську область електроенергією. Тому важливо, щоб НЕК «УКРЕНЕРГО» мала можливість забезпечувати роботу і фінансування вітроелектростанцій для її подальшого розвитку, адже наразі її фінансування недостатнє.

Конеченков А. Є. підтримав пропозиції щодо коригування необхідного доходу, відшкодування за невідпущену електроенергію виробникам та звернув увагу на необхідність підтвердження розрахунків ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», які стосуються розрахунку прогнозованих витрат на ПСО по ВДЕ, а також погашення боргів минулих періодів.

Разом з тим Конеченков А. Є. підтвердив свою участь у обговореннях зазначеного проекту рішення.

Ущатовський К. В. наголосив, що розвиток «зеленої» генерації є безперечно важливим та висловив сподівання, що всі пропозиції ГС «Українська вітроенергетична асоціація» будуть враховані під час проведення консультацій.

Кісільов О. І – голова ГС «Асоціація сонячної енергетики України» зазначив про надання письмових пропозицій до НКРЕКП та висловив підтримку до озвученого головою правління ГС «Українська вітроенергетична асоціація».

Кісільов О. І висловив сподівання, що тариф на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік буде встановлено виходячи з витрат, які розраховані ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», що дозволить підтримувати в галузі розрахунки і працювати в цей нелегкий період, забезпечуючи надійність електропостачання країни.

Гончаренко О. О. – народний депутат України зазначив, що НЕК «УКРЕНЕРГО» це одна з найважливіших компаній в енергетиці, тому від її стабільної роботи залежить надійна робота всього сектору. Очевидно, що

одним з основних факторів сталої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО» є наявність у Компанії коштів. Це запорука наявності електроенергії у населення та бізнесу, які забезпечують економічну активність у державі. Системний оператор повинен мати ресурс на планові ремонти та швидке відновлення пошкоджених об'єктів, з урахуванням можливих нових атак з боку Російської Федерації на енергетичну інфраструктуру.

Через недостатній рівень тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» сформувала значні борги, які впливають на роботу усіх учасників ринків.

Для часткового погашення своїх боргів НЕК «УКРЕНЕРГО» була вимушена брати кредити у міжнародних фінансових установах, зокрема у ЄБРР. Дефіцитний тариф, який був штучно сформований протягом 2019 – 2020 років, призвів лише до зростання боргів НЕК «УКРЕНЕРГО» перед державними банками та міжнародними фінансовими установами.

Залучені кредитні кошти для компенсації дефіциту тарифу попередніх років необхідно повертати. У запропонованому проєкті встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік враховано такі фінансові витрати, що дозволить Компанії звернутись до кредиторів із запитом про реструктуризацію заборгованості.

Разом з тим Гончаренко О. О. зазначив, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має зобов'язання з фінансового забезпечення «зеленої» енергетики, які він повинен виконувати.

Наразі, виходячи із опублікованих даних, тариф на передачу електричної енергії виглядає збалансованим. Важливо, щоби він повністю покривав потреби НЕК «УКРЕНЕРГО», та за умови його дефіциту Регулятор мав змогу оперативного його коригувати.

Гончаренко О. О. зазначив про прийняття участі у обговореннях даного питання, зважаючи на його важливість для всієї країни.

На коментар Гончаренка О. О. щодо недофінансування тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2019 – 2021 роках, Ущатовський К. В. зазначив, що на той період часу було запропоновано 20 % витрат на «зелену» енергетику покривати за рахунок державного фінансування, але дана пропозиція не була підтримана Верховною Радою України. Тому зазначені 20 % не були включені в тариф та не передбачені у державному бюджеті.

Разом з тим Ущатовський К. В. подякував за професійне розуміння існуючих проблемних питань та запропонував Гончаренку О. О. прийняти участь у обговореннях.

Буймістер Л. А. – народний депутат України запропонувала знайти спільний підхід для усунення всіх проблемних питань, у тому числі і погашення старих боргів, які накопичились в енергосистемі.

В умовах збройної агресії проти України необхідно розробити механізм швидкого перегляду тарифу та механізм швидкого реагування у таких не стабільних умовах.

Також Буймістер Л. А. зазначила, що НКРЕКП має керуватися виключно економічною обґрунтованістю, а не політикою.

Ущатовський К. В. висловив сподівання, що Буймістер Л. А. прийме участь у роботі в рамках регуляторної процедури з питання щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.

Разом з тим зазначив, що є нагальні питання, які стосуються виключно економічної доцільності, але є і питання політичні та дискусійні, а саме щодо погашення старих боргів. Також, на думку Ущатовського К. В., недофінансування тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2019 – 2021 роки покривати за рахунок нового тарифу, під час воєнного стану, є не правильним. Але Ущатовський К. В. висловив сподівання, що народні депутати України знайдуть переконливі аргументи під час проведення консультацій задля переконання у протилежному всіх стейкхолдерів.

Ураховуючи підтримку та розуміння до проекту постанови про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП, Кайдаш Р. Ю. – член НКРЕКП запропонував схвалити озвучений Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики проєкт рішення та розпочати процес його обговорень.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Ущатовський К. В.: «за»;

Кайдаш Р. Ю.: «за»;

Коваленко Д. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проєкт постанови про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.

СЛУХАЛИ:

питання 2 про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік».

ВИСТУПИЛИ:

Небрат К. М. – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

надала інформацію, що згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, до НКРЕКП листом від 28.09.2023 № 01/48916 (із наданням заяви та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРГО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 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 19.09.2023 оприлюднено проєкт тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік на офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/>.

За результатами проведених Товариством розрахунків тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для користувачів системи на 2024 рік становитиме 169,38 грн/МВт·год і збільшується на 73,84 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1789.

Водночас НЕК «УКРЕНЕРГО» доведено альтернативні розрахунки тарифів за № 1 та № 2, відповідно до яких тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2024 рік визначено на рівнях 136,32 грн/МВт·год та 114,18 грн/МВт·год відповідно (зростання на 40,78 грн/МВт·год та 18,64 грн/МВт·год відповідно у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1789).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРГО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2024 рік із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу (листи від 25.10.2023 № 01/55641, 06.11.2023 № 01/59107 та від 08.11.2023 № 01/59958) та здійснив перерахунок розміру складових витрат зазначеного тарифу таким чином:

розрахунок тарифу здійснено із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції та 1,085 – прогнозний індекс споживчих цін (у середньому до попереднього року) відповідно до пояснювальної записки до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024);

розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 9 місяців 2023 року (форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»);

розрахунок статей «Послуги виробничого характеру, у тому числі «водопостачання та каналізація», «витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)», «Паливо зі сторони», у тому числі «паливо зі сторони на техобслуговування», «паливо зі сторони інше», «Оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації», «Оренда», «Послуги зв'язку», «Підготовка та перепідготовка кадрів», «Послуги пожежної охорони», «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», «Інформаційно-обчислювальні послуги», «Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій, наданих Товариством.

До статті «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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 9 місяців 2023 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, у тому числі «електрична енергія», «теплова енергія», «газ для опалення будівель», здійснено на підставі інформації Товариства (лист 06.11.2023 № 01/59107), а саме рівень очікуваних цін на енергію за 2023 рік збільшено на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції, з урахуванням наведеного Товариством обґрунтування щодо збільшення витрат на енергію зі сторони, яке зумовлено, у тому числі зростанням тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та на постачання електричної енергії, а також тарифів на постачання теплової енергії та газу. При цьому обсяг енергії враховано на рівні очікуваного обсягу за 2023 рік;

Розрахунок статті витрат «Плата за землю» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін.

Рівні статей «Витрати на ремонт», у тому числі сировина та матеріали господарським способом», «ремонт підрядним способом», «паливо зі сторони

господарським способом» та «аварійний запас» (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) визначено на підставі пропозицій Товариства оскільки на період воєнного стану в країні зазначені витрати є критично необхідними;

розрахунок складових статті витрат «Інші операційні витрати, у тому числі «Службові відрядження», «Податки та інші обов'язкові платежі», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», «Витрати на передплату періодичних видань», «Інші, у тому числі «паркування та стоянка», «плата за ліцензовану діяльність», здійснено на підставі фактичних витрат по діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Складові статті витрат «Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги» здійснено на рівні тарифу на 2023 рік з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Складові статті витрат «Інші операційні витрати: «Страхування», «Витрати на отримання дозволів», «Представницькі витрати», «Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків», «На дослідження та розробки», «Інші, у тому числі виплати по соціальним пільгам», «Інші видатки, у тому числі членські внески в об'єднання, організації (SIGRE), інші (внески в ENTSO-E)» (складова витрат з Прибутку) залишено на діючому рівні, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

До статей «Інші операційні витрати» «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо (у тому числі юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні послуги, судовий збір, аудиторські послуги, інші)» застосовано підхід, згідно з яким загальні витрати за цими статтями визначено на підставі фактичних витрат по діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, враховано додаткові витрати за статтею «юридичні послуги» згідно з листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 06.11.2023 № 01/59107 для покриття юридичних витрат по справі АР Крим та міжнародного арбітражу в сумі ...*... тис. грн. При цьому витрати за статтею на «судовий збір» залишено на рівні діючого на 2023 рік тарифу та здійснено перерозподіл витрат складових статей відповідно до пропозицій, наданих Товариством.

Статтю «Витрати на оплату праці», оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми 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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

У зв'язку з цим статті:

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

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

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

Статтю «витрати на послуги адміністратора розрахунків» визначено у сумі 41 294 тис грн. Розрахунок здійснено з урахуванням такої інформації:

за пропозицією Товариства перерозподілено чисельність персоналу в межах загальної чисельності, врахованої у статті витрат на функціонування зазначеного підрозділу у діючій структурі тарифу Товариства;

середню заробітну плати по зазначеному підрозділу визначено на базі тарифної середньої зарплати станом на 01.01.2023 (м. Київ);

у зв'язку з відсутністю статистичної інформації за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23) враховано зростання витрат на оплату праці на 18 % (визначення наведено вище).

Крім того, витрати за статтями:

«сировина та допоміжні матеріали» визначено за пропозицією Товариства на нульовому рівні;

«службові відрядження» визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

«юридичні, аудиторські, експертні та нотаріальні послуги тощо» визначено з урахуванням інформації, наданої Товариством (листів від 06.11.2023 № 01/59107 та від 08.11.2023 № 01/59958) щодо розміру витрат на проведення аудиту MMS в 2023 році (...*... тис. грн*2*ІЦВ).

Статтю «витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» визначено у сумі 17 687 тис грн. Розрахунок здійснено з урахуванням такої інформації:

за пропозицією Товариства перерозподілено чисельність персоналу в межах загальної чисельності, врахованої у статті витрат на функціонування зазначеного підрозділу у діючій структурі тарифу Товариства;

середню заробітну плати по зазначеному підрозділу визначено на базі тарифної середньої зарплати станом на 01.01.2023 (м. Київ);

у зв'язку з відсутністю статистичної інформації за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23) враховано зростання витрат на оплату праці на 18 % (визначення наведено вище).

Крім того, витрати за статтями:

«сировина та допоміжні матеріали» визначено на підставі фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

«амортизація» враховано на нульовому рівні;

«службові відрядження» визначено на рівні діючого тарифу, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

«інформаційно-обчислювальні» визначено на підставі фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року;

«витрати на підготовку та перепідготовку кадрів» визначено на підставі фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій, наданих Товариством;

«аудиторські послуги» щодо проведення аудиту перевірки діяльності Адміністратора комерційного обліку в частині відповідності роботи інформаційно-комунікаційної платформи ПК «Датахаб» визначено на нульовому рівні, з урахуванням службової записки відповідального структурного підрозділу Регулятора.

Статтю «Витрати на придбання допоміжних послуг» враховано на рівні 14 196 630 тис. грн згідно із службовою запискою, наданою Департаментом енергоринку, щодо витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на придбання допоміжних послуг у 2024 році із урахуванням обсягів закупівлі резервів підтримки частоти на рівні 99 МВт, згідно з таблицею:

Найменування	Обсяг, МВт·год (МВАр·год)	Витрати, тис. грн (без ПДВ)
		Варіант № 4
РПЧз		
РПЧр		
аРВЧз		
аРВЧр		
рРВЧз		
рРВЧр		
РЗз		
РЗр		
Регулювання напруги та реактивної потужності (СК)		
Відновлення функціонування ОЕС України		
ДП РЗ відповідно до Тимчасового порядку		
Усього	-	14 196 630

Статтями «Витрати з прибутку «витрати на повернення залучених кредитних коштів» та Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)»

передбачено врахування витрат на повернення «тіла» кредитних коштів та відсотків за їх користування, отриманих за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів на цілі Інвестиційної програми.

Для повернення тіла залучених у міжнародних фінансових установах кредитів та відсотків за їх користування у валюті суми витрат перераховано з урахуванням прогнозованого курсу – 40,7 грн/дол. США відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» та прогнозованого курсу – 42,97 грн/євро (визначений таким чином: 40,7 грн за 1 долар, помножений на коефіцієнт співвідношення 1,05587250 курсу долара до євро, що склався з 01 жовтня 2023 року по 30 жовтня 2023 року).

Довідково

На сьогодні здійснюються спільні заходи щодо винайдення шляхів подальшої реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах, до припинення в Україні воєнного стану.

Додаткова та актуалізована інформація, надана НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 25.10.2023 № 01/55641) на запит НКРЕКП, стосовно витрат на погашення й обслуговування кредитів, залучених у міжнародних та вітчизняних кредиторів, для передбачення у структурах тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік при визначенні розміру витрат за статтями Витрати з прибутку «витрати на повернення залучених кредитних коштів» та Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)» Регулятором не використовувалась у зв'язку з некоректурним змістом її наповнення.

Витрати за статтями «Амортизація» та «Прибуток (чистий прибуток), у тому числі Капітальні інвестиції» враховано на рівні пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО». При цьому рівень статті «Амортизація» може бути скориговано після отримання додаткового обґрунтування від НЕК «УКРЕНЕРГО».

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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат «внески на регулювання» розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2024 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 визначено на рівні 0,069 відсотка.

Розмір витрат за статтею «Коригування необхідного доходу» визначено відповідно до рішень НКРЕКП, які прийнято за результатами здійснення планової перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО»:

1) підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік зменшення на загальну суму 1 113 385,31 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

2) підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 – у бік збільшення на загальну суму 3 169 206,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Прогнозний обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі 99 134 млн кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством, відповідно до показників проекту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік (який в подальшому буде уточнено і затверджено Міністерством енергетики України) та з урахуванням перерахунку, здійсненого Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики у частині складової врахування прогнозного обсягу імпорту електроенергії:

$$\dots * \dots = 99\ 134 \text{ млн кВт год,}$$

де:

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг електроспоживання в Україні згідно з проектом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг витрат електроенергії на передачу у мережах ОСП;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг виробітку електричної енергії згідно з проектом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг відпуску електроенергії на 2024 рік;

$\dots * \dots$ млн кВт – прогнозний обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі згідно з проектом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік.

Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії на 2024 рік 100 020 млн кВтгод, визначений таким чином:

$$\dots * \dots = 100\ 020 \text{ млн кВтгод,}$$

де:

ТЕС енергогенеруючих компаній – $\dots * \dots$ млн кВтгод;

ТЕЦ та когенераційні установки – $\dots * \dots$ млн кВтгод;

ГЕС – $\dots * \dots$ млн кВтгод, у тому числі зелені ГЕС – $\dots * \dots$ млн кВтгод;

ГАЕС – $\dots * \dots$ млн кВтгод;

АЕС – $\dots * \dots$ млн кВтгод;

Альтернативні джерела – $\dots * \dots$ млн кВтгод.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік становить 19 988 572 тис. грн.

Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік становитиме 100,37 грн/МВтгод (без урахування податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік», разом з обґрунтовуючими матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

*(... *... інформація з обмеженим доступом)*

Скрипник О. І. – член правління НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначив, що при розрахунку зазначеного тарифу не всі статті витрат було враховано у повній мірі. Тому Компанія звертається з проханням провести додаткові консультації та надати можливість пояснити необхідність включення додаткових статей витрат в тариф.

Разом з тим Скрипник О. І. доповів, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не погоджується з запропонованим коригуванням тарифу, ураховуючи постанову НКРЕКП від 25 листопада 2021 року № 1554 в частині коригування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення на негативну суму збору за небаланс електричної енергії за 2021 рік у розмірі 2,3 млрд грн, та звернувся з проханням приділити особливу увагу даному питанню та при можливості внести зміни в зазначену постанову.

Також Скрипник О. І. зазначив про недоотримання обґрунтованих доходів в тарифах для покриття витрат діяльності адміністратора розрахунку та адміністратора комерційного обліку, відповідно до фактичних витрат, які несе Компанія та фактичної чисельності персоналу, який виконує обов'язки по зазначених функціях.

Підсумувавши, Скрипник О. І. додав, що загалом НЕК «УКРЕНЕРГО» підтримує підхід розрахунку та рівень запропонованого тарифу на диспетчеризацію.

Ущатовський К. В. – Голова НКРЕКП звернувся до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо необхідності у максимально стислі терміни надати до НКРЕКП усі обґрунтовуючі матеріали, необхідність в яких буде виникати під час проведення консультацій по питаннях встановлення тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.

Омельченко В. Ю. – директор енергетичних та інфраструктурних програм Центру Разумкова зазначив, що до запропонованої структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік є окремі зауваження, але в цілому тариф є достатньо обґрунтованим.

З огляду на зазначене Омельченко В. Ю. підтримав запропонований проєкт постанови.

Кайдаш Р. Ю. – член НКРЕКП запропонував підтримати проєкт рішення, озвучений Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Ущатовський К. В.: «за»;
Кайдаш Р. Ю.: «за»;
Коваленко Д. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проєкт постанови про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

3. Про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання).

4. Про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (із застосуванням методології «Витрати+»).

ВИСТУПИЛИ:

Небрат К. М. – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надала інформацію, що на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (далі – ОСР група 1), АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (далі – ОСР група 2), АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (далі – ОСР група 3), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік (четвертий рік першого регуляторного періоду, крім ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» – третій рік першого регуляторного періоду), з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «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».

Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання здійснюється відповідно до вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП, а саме постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009), постанови НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», Порядку № 1175.

У зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 та з урахуванням пункту 2 рішення Ради національної безпеки і оборони України, введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», НКРЕКП 18.10.2023 схвалено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови № 1009 та Порядку № 1175) щодо удосконалення методології тарифоутворення для низки операторів систем розподілу, а саме для ОСР груп 2, 3 (далі – схвалений 18.10.2023 проєкт постанови).

Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані ОСР груп 1, 2, 3 (далі – Заявники) документи з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП (з урахуванням схваленого 18.10.2023 проєкту змін) із застосуванням загальних підходів для Заявників, та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, зокрема:

Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 з урахуванням таких складових:

1) прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних контрольованих витрат, врахованих в діючій структурі тарифів Заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до

пояснювальної записки до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024) та загального показника ефективності на рівні 0 %.

Стаття «витрати на оплату праці» – оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми 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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

2) прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних неконтрольованих витрат, врахованих у діючій структурі тарифів Заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,085 – прогнозного індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) відповідно до Державного бюджету 2024.

При розрахунку операційних неконтрольованих витрат враховано:

прогнозований рівень «єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» застосовано на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

прогнозовані «витрати на послуги оператора системи передачі», визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік – 592,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

прогнозовані «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначені як сума корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги, обсягу розподілу електроенергії на 2 класі напруги, обсягу технологічних витрат електричної енергії та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік – 100,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

прогнозовані «витрати на послуги оператора ринку» (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) визначено з урахуванням діючого

рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР у розмірі 3 831,66 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР у розмірі 4,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання статті «витрати на послуги оператора системи передачі», «витрати на послуги оператора ринку» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік;

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН;

прогнозовану суму «відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» визначено на рівні 0,3 % від витрат на оплату праці;

прогнозований рівень «витрат на внески на регулювання» розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2024 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 визначено на рівні 0,069 відсотка;

прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 9 * 12);

3) вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано виходячи з такої інформації:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), зменшеної на 5 %;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), збільшений на 30 %.

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для Заявників визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2024 рік, які

на 2024 рік залишаються на діючому рівні, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

Крім того, з урахуванням схваленого 18.10.2023 проєкту постанови пропонується застосувати підходи залежно від груп ОСР, а саме:

4) статтю витрат «Амортизація» для ОСР груп 1, 2 визначено згідно з пунктом 5.12 глави 5 Порядку № 1175 окремо на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання. При цьому регуляторну амортизацію на активи, які створено на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0) встановлено на рівні, не більше ніж враховано в діючому тарифі на 2023 рік. Для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» амортизацію залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах (відповідно до схваленого 18.10.2023 проєкту постанови);

5) статтю витрат «Прибуток» розраховано:

для ОСР групи 1 – відповідно до пункту 5.13 глави 5 Порядку № 1175 як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці (постанова № 1009);

для ОСР груп 2, 3 – з урахуванням схваленого 18.10.2023 проєкту постанови як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на нульовому рівні, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0 відносних одиниць;

б) статтю витрат «Податок на прибуток» розраховано відповідно до пункту 5.18 глави 5 Порядку № 1175.

Крім того, на запити НКРЕКП від 24.10.2023 № 11443/17.2.1/7-23, від 01.11.2023 № 11748/17.2.3/7-23 та від 06.11.2023 № 11926/17.2.2/7-23 Заявниками додатково надано деталізовану інформацію за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА_0$), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання ($РБА_{нов}$). Після здійснення НКРЕКП ґрунтового аналізу наданої Заявниками інформації у разі потреби $РБА_0$ та $РБА_{нов}$ може бути перераховано з урахуванням актуалізованих даних та, відповідно, перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток»;

7) прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1, 2 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не менше, ніж пропозиція ОСР груп 1, 2.

При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР груп 1, 2.

Обсяги розподілу електричної енергії та «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» та «обсяги електричної енергії для господарчих потреб» для ОСР групи 3 залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах (відповідно до схваленого 18.10.2023 проєкту постанови);

8) для ОСР груп 1, 2 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2023 року.

Для ОСР групи 3 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах;

9) по статтях «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж» враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2022 по 10.11.2023) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Також під час розрахунку статті «Коригування витрат» враховано коригування витрат, які були включені у попередніх періодах і по яких термін коригування не спливає (залишаються діяти у 2024 році). Крім цього, врахована така інформація:

1) відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 23.10.2014 № 11 про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроресурс-К» в сумі 123 538 грн для виконання заходів з приєднання електроустановки, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії (приєднання ГЕС ТОВ «Гідроресурс-К» від ПЛ-10 кВ Л-35 «Зрошення» опора № 3/5), а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку № 1467, передбачено у структурі тарифу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначеної поворотної фінансової допомоги в сумі 12 тис. грн (123 538/10). Ураховуючи зазначене, у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік (у статті Коригування витрат) враховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 12 тис. грн;

2) відповідно до протокольних рішень НКРЕ від 17.07.2014 № 58 про

погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Житомиркомунсервіс» в сумі 38 743 грн для виконання заходів з приєднання малої ГЕС та від 15.04.2014 № 39 про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроенергоінвест» в сумі 390 173 грн для виконання заходів з приєднання гідроелектростанції, а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку фінансування послуг з приєднання, затвердженого постановою НКРЕ від 21.11.2013 № 1467 (далі – Порядок № 1467), у структурі тарифів ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» передбачено з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 43 тис. грн $((390\ 173 + 38\ 743)/10)$. Ураховуючи зазначене, у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 43 тис. грн;

3) відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 липня 2020 року № 1308 для АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» коригування доходу (витрат) в бік зменшення на загальну суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) на підставі постанови Верховного Суду Касаційного адміністративного суду від 10 жовтня 2023 року у справі № 620/6232/21;

4) відповідно до службової записки відділу інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.11.2023 № 2080/17-23 станом на 08.11.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконано рішення підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ). Ураховуючи зазначене, на виконання підпункту 3 пункту 4 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік ураховано від'ємне коригування витрат на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).

Для низки ОСР груп 1, 2 відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451)) враховано витрати у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Для ОСР груп 1, 2, у яких вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає:

менше 10 % включно, пропонується такі витрати врахувати протягом

2024 року;

якщо більше ніж 10 % (але не більше 20 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2025 років рівними частинами;

якщо більше ніж 20 % (але не більше 30 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2026 років рівними частинами;

якщо більше ніж 30 %, пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2027 років рівними частинами.

Оскільки для ОСР групи 3 відсутня можливість достовірно визначити обсяги розподілу електричної енергії, то коригування витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу, передбачене відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08 серпня 2023 року № 1451), для них не застосовується.

Крім того, при прийнятті рішень про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік суми коригування необхідного доходу можуть бути актуалізовані за результатами проведених заходів державного контролю.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виносяться питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.

Проєктами постанов НКРЕКП передбачено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

З метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу та поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання для ОСР групи 2, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики пропонується встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2024 з трьома етапами перегляду – з 01 січня 2024 року, з 01 квітня 2024 року та з 01 липня 2024 року.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, разом з обґрунтовуючими матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

4. Небрат К. М. – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надала інформацію, що на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,

затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області, (далі – Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «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» (далі – постанова № 848).

Крім того, до НКРЕКП надійшли листи ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (від 27.09.2023 № 01-09/27-309) та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (від 28.09.2023 № 09/1891), у яких, зокрема, зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2024 рік.

У зв'язку з цим при розрахунку рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для двох зазначених ліцензіатів більшість статей структури тарифів та співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, крім ключових статей витрат, які розраховано із застосуванням загальних підходів, зокрема «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «витрати на електричну енергію для господарчих потреб», «витрати, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на охорону праці», «відрахування профспілковим організаціям» та «внески на регулювання».

При цьому у зв'язку з неподанням форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» статті «прибуток» та «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» встановлено на нульовому рівні.

Крім того, у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 та з урахуванням пункту 2 рішення Ради національної безпеки і оборони України, введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)», НКРЕКП 18.10.2023 схвалено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до

постанови № 1009 та Порядку № 1175) щодо удосконалення методології тарифоутворення для низки операторів систем розподілу (далі – схвалений 18.10.2023 проект постанови).

Так, відповідно до схваленого 18.10.2023 проекту постанови обсяги розподілу електричної енергії та «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» та «обсяги електричної енергії для господарчих потреб» для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах.

Зважаючи на зазначене, управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані Заявниками документи з урахуванням Порядку № 1175 із застосуванням загальних підходів та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, зокрема:

1) Стаття «операційні витрати»:

«матеріальні витрати:

«виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» визначено виходячи з рівня витрат за цими статтями, врахованого у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до пояснювальної записки до проекту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024);

«послуги оператора системи передачі», визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік – 592,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

«послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначені як сума корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги, обсягу розподілу електроенергії на 2 класі напруги, обсягу технологічних витрат електричної енергії та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік – 100,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії статті «витрати на послуги оператора системи передачі», «витрати на послуги оператора ринку» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік;

«витрати на паливо» розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2022 року та I півріччі 2023 року (у натуральних одиницях за видами палива) (з урахуванням обмеження

пропозицією компанії) за середніми цінами на паливо, що наведені на вебсайтах <https://index.minfin.com.ua> та <http://azs.uapetrol.com/> станом на 01.11.2023, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024);

«витрати на електричну енергію для господарчих потреб» розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у II півріччі 2022 року та I півріччі 2023 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеної на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року, та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %;

«витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано виходячи з такої інформації:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %) за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), зменшеної на 5 %;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %) за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, визначеної, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), збільшений на 30 %.

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для Заявників, ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2024 рік, які на 2024 рік залишаються на діючому рівні, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги;

стаття «витрати на оплату праці» – оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми 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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

статтю «відрахування на соціальні заходи» визначено на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

статтю «відрахування профспілкам» визначено як 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

статтю «витрати на охорону праці» визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці;

статтю «амортизація» визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2023 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року;

«інші операційні витрати»:

«плата за землю» розрахована на підставі фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», приведених до року (факт 9 місяців 2023 року/3*4) із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

«витрати на зв'язок» визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року/3*4) із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

«витрати на обслуговування програмного забезпечення» розраховано виходячи із меншого значення з витрат, врахованих у діючих тарифах, або фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж», «чистка трас» визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року;

«інші витрати»:

«послуги банків» – розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року/3*4), із

застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024);

«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки» – розраховані на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року/3*4);

«внески на регулювання» – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2024 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 визначено на рівні 0,069 відсотка;

статті витрат «утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд» «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки попереджень», «кур'єрські послуги», «витрати на канцелярію, папір», «поштові витрати» визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 до року/3*4), та із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

статті витрат «підготовка кадрів», «проїзні квитки», «судовий збір», «юридичні послуги», «витрати з благоустрою» визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 до року/3*4);

«витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» визначено з урахуванням:

діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 3 831,66 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 4,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ» (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1545 від 27.09.2023) (без урахування податку на додану вартість), 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 2,16 грн/МВт·год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН та РДД;

«розробка нормативних значень технологічних витрат (зокрема ЛЬВІВОРГРЕС, ДОНОРГРЕС)» – визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2023 рік;

«послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги» – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2023 рік із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників

промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024, але не вище пропозиції Заявника;

«землеустрій, (землевпорядкування)» – визначено на рівні пропозицій компанії з метою виконання вимог законодавства щодо формування цивільних прав на земельні ділянки для подальшого укладання договору оренди, але не вище ніж 150 % у порівнянні з тарифом, встановленим на 2023 рік;

«перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності» визначено на рівні пропозицій компанії;

«витрати на службові відрядження» визначено як збільшене на прогнозний індекс цін виробників (111,40 %) мінімальне значення між фактичними витратами за 9 місяців 2023 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючому тарифі;

2) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2023 року;

3) по статті «Коригування витрат» враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2022 по 10.11.2023) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Також для ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 враховано коригування витрат, яке було включено у попередніх періодах і по якому термін коригування не спливає (залишається діяти у 2024 році).

Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» враховано витрати у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Для ПРАТ «АТОМСЕРВІС», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 10 % (але не більше 20 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2025 років рівними частинами. Для ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 30 %, пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2027 років рівними частинами.

Оскільки для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» відсутня можливість достовірно визначити обсяги розподілу електричної енергії, то коригування витрат у частині додатково отриманого

(недоотриманого) доходу, передбачене відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08 серпня 2023 року № 1451), не застосовується;

4) витрати з прибутку:

«розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку» розраховано як 5 % від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік, зменшених на «амортизацію», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії», «витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «коригування витрат». При цьому для статті витрат «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» застосовано коригування на рівень виконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2022 рік:

при освоєнні ІІ 2022 року $> 90\%$ джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2023 рік, у обсязі не більше 25 %;

при освоєнні ІІ 2022 року $< 90\%$ та $> 75\%$ джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке не передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2023 рік;

при освоєнні ІІ 2022 року $< 75\%$ прибуток як джерело ІІ у 2024 році не передбачається.

Розраховані рівні витрат статей структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії НКРЕКП було обмежено пропозиціями компаній (крім статей «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «амортизація», «внески на регулювання», «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «відрахування профспілкам», «витрати на охорону праці», «послуги АТ «Оператор ринку» та ТОВ «Українська енергетична біржа» та «інші витрати з прибутку»);

5) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців * 12 / 9), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не менше, ніж пропозиція Заявників.

При цьому показники «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» та «обсяги електричної енергії для господарчих потреб» враховано на рівні пропозицій Заявників.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проекти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+».

Проектами постанов НКРЕКП передбачено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

Схвалені проекти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+», разом з обґрунтовуючими матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Єремєєв С. В. – директор з економіки та фінансів АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» зазначив, що Товариство підтримує підходи, застосовані при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР, із застосуванням стимулюючого регулювання.

Разом з тим, у зв'язку з важким фінансовим становищем та зі збитковою діяльністю Товариства через зменшення обсягів розподілу електричної енергії за попередні періоди, Ліцензіат звернувся з проханням розглянути можливість виключення від'ємного коригування зі структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» на 2024 рік (відповідно до підпунктів 1, 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 (зі змінами) та врахування зазначеної суми при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» на період після скасування воєнного стану в країні, про що Ліцензіат зазначив у письмовому зверненні до НКРЕКП від 15.11.2023 № 01.01./01-21-5754.

Кривоблоцька О. Г. – директор фінансовий ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОбленерго» надала пояснення до запропонованого проекту постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) та звернулася з проханням включити у структуру тарифу недоотриманий Товариством у 2022 році дохід в результаті зниження обсягів розподілу електричної енергії, із застосуванням загального підходу щодо розтермінування суми коригування на декілька річних періодів.

Також Кривоблоцька О. Г. зазначила, що застосування «0» прибутку на регуляторну базу активів у структурі тарифу значно погіршить фінансовий стан ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОбленерго» і не дасть можливості фінансувати необхідні напрямки діяльності для забезпечення сталого електропостачання споживачів Запорізького регіону. Тому Товариство звертається з проханням врахувати в тарифі на 2024 рік прибуток на регуляторну базу активів та амортизацію, визначену на загальних підставах.

Ураховуючи умови, в яких працює ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОбленерго» на прифронтній території, Ліцензіат звернувся з проханням відтермінувати коригування доходу (витрат) у бік зменшення відповідно до підпункту 1

пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 (із змінами), до моменту припинення чи скасування воєнного стану в Україні.

Разом з тим Кривоблоцька О. Г. звернулась з проханням розглянути можливість додаткового збільшення заробітної плати для працівників на території можливих або активних бойових дій з метою мотивації та недопущення їх звільнення.

Ущатовський К. В. зазначив, що дійсно на сьогоднішній день ситуація ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» є нетиповою та звернувся до Ліцензіата з проханням письмово надати до НКРЕКП свої зауваження задля їх розгляду та врахування у структурі тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання).

Лісін С. Б. – голова Незалежної галузевої професійної спілки енергетиків України подякував НКРЕКП за перегляд тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік та за врахування збільшення витрат на оплату праці.

Разом з тим Лісін С. Б. виступив за імплементацію постанови КМУ від 25.08.2023 № 928 щодо питань оплати праці працівників підприємств, установ, закладів та організацій під час воєнного стану, а саме про необхідність встановлення надбавок для працівників, які працюють в умовах активних бойових дій.

Ущатовський К. В. зазначив, що в рамках проходження громадських консультацій, озвучених Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики проєктів рішень, будуть розглянуті пропозиції та зауваження усіх зацікавлених сторін, адже спільна мета – знайти компромісне рішення, яке буде прийнятне як для ліцензіатів, так і для споживачів, які знаходяться на території їх ліцензійної діяльності. Ущатовський К. В. зауважив, що сьогодні, під час воєнного стану, особливо у тих регіонах, де проходять активні бойові дії, складно не тільки енергетикам, а і всім іншим. Тому необхідно приймати виважене, консолідоване рішення, яке дозволить підтримувати економіку в країні.

Омельченко В. Ю. – директор енергетичних та інфраструктурних програм Центру Разумкова погодився з Ущатовським К. В. та додав, що дійсно, наразі багато промислових підприємств працюють в нуль, а деякі зі збитками, тому безумовно необхідно враховувати не тільки інтереси енергетиків. Необхідно прийняти збалансоване рішення, яке відповідало би можливостям промисловості, від якої залежить сплата податків, робочі місця, оборонна промисловість і т. д.

Отже, Омельченко В. Ю. зазначив, що запропонована НКРЕКП методологія розрахунку тарифів є досить коректна і збалансовує інтереси як ОСР так і промисловості.

Кайдаш Р. Ю. – член НКРЕКП запропонував підтримати проєкти рішень, озвучені Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Ущাপовський К. В.: «за»;

Кайдаш Р. Ю.: «за»;

Коваленко Д. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проекти постанов:

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;

про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

СЛУХАЛИ:

питання 5 про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги постачальників універсальних послуг.

ВИСТУПИЛИ:

Небрат К. М. – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надала інформацію, що на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (далі – Методика), затвердженої постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ», ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД», ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», ПРАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (далі – Заявники, ПУП, Ліцензіати), ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЕНЕРА СХІД», ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» та ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – прифронтові ПУП) надано до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги постачальника універсальних послуг на 2024 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «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».

Крім цього, ТОВ «ЕНЕРА СХІД» листом від 27.09.2023 № 01-40-23/2/117 зазначило, зокрема, про неможливість здійснення коректного розрахунку тарифу на послуги ПУП, оскільки первинні документи знаходяться на тимчасово окупованій території, та запропонувало залишити діючий у 2023 році тариф на прогнозований 2024 рік із застосуванням загального підходу до статей тарифу ПУП.

Ураховуючи вищезазначене, управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було опрацьовано надані пропозиції заявників щодо рівня та структури тарифу на послуги ПУП на 2024 рік. При опрацюванні наданих заявниками документів було застосовано загальний підхід щодо визначення рівня витрат статей структури тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, який для заявників полягає в такій інформації:

1. Стаття «операційні витрати»:

1) «матеріальні витрати»:

складові статті «виробничі послуги»:

«послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги)» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» розраховано виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням індексу цін виробників промислової продукції на 2024 рік (111,40 %) (далі – індекс цін виробників), відповідно до пояснювальної записки до проекту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024);

«транспортні послуги», «інші послуги виробничого характеру» розраховано виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників (111,40 %);

«сировина і матеріали» розраховано виходячи із фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників (111,40 %);

2) «витрати на оплату праці» – оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми 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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до пояснювальної записки до Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до пояснювальної записки до Державного бюджету 2024.

Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» розраховано як 22 % від витрат на оплату праці;

3) «амортизація» врахована на нульовому рівні;

4) «інші операційні витрати»:

«витрати на зв'язок» розраховано виходячи фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників (111,40 %);

«витрати на обслуговування програмного забезпечення» та «утримання кол-центрів» розраховано з урахуванням такого підходу: якщо фактичні витрати за 9 місяців 2023 року, приведені до року, більше як на 20 % перевищують витрати, враховані в діючому тарифі, то статтю витрат визначено на рівні витрат, врахованих в діючому тарифі, збільшених на прогнозний індекс цін виробників (111,40 %). У іншому випадку – на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, збільшених на прогнозний індекс цін виробників (111,40 %);

«витрати на службові відрядження» визначено як збільшене на прогнозний індекс цін виробників (111,40 %) мінімальне значення між фактичними витратами за 9 місяців 2023 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючому тарифі;

«інші витрати»:

«витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)» розраховано виходячи з фактичних витрат за III квартал 2023 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників (111,40 %);

«оренда», «утримання ЦОК», «поштово-телеграфні послуги», «доставка рахунків», «поліграфічні, друкарські послуги», «канцелярські витрати», «поштові витрати», «технічне обслуговування кондиціонерів», «утримання транспорту», «пожежна безпека», «обслуговування оргтехніки», «господарські витрати», «послуги з доставки», «послуги Прозоро», «витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проєкту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» розраховано виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників (111,40 %);

«юридичні, нотаріальні, консультаційні послуги», «інформаційно-консультаційні послуги», «підготовка кадрів», «оформлення документації» та «послуги цінового моніторингу, надання довідок, сертифікатів» розраховано виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року;

«податки, збори та інші платежі до бюджетів», у тому числі:

«податок на землю» розраховано виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін (108,5 %), згідно з пояснювальною запискою до Державного бюджету 2024;

«податок на нерухоме майно» розраховано виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнту зростання заробітної плати, розрахованого як співвідношення мінімальної заробітної плати станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 відповідно до Державного бюджету 2024;

«послуги аудиту», «бухгалтерські послуги», «послуги ІТ», «клінінг», «послуги казначейських операцій» розраховано виходячи з діючих тарифних витрат з урахуванням індексу цін виробників (111,40 %);

«послуги оператора ринку та послуги біржі» розраховано виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників (111,40 %);

«внески на регулювання» розраховані виходячи з прогнозованого чистого доходу та прогнозованої ставки внеску на регулювання на 2024 рік на рівні 0,069 % (відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2024 рік»). Прогнозований чистий дохід, в свою чергу, визначено як суму:

прогнозованої річної товарної продукції, розрахованої на підставі обсягів малих непобутових та побутових споживачів із урахуванням фактичної ціни електричної енергії для малих непобутових споживачів у вересні 2023 року із застосуванням індексу цін виробників (111,40 %);

прогнозованої компенсації вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за 2023 рік за пропозиціями ліцензіатів, але не більше фактичних даних за 9 місяців 2023 року, приведених до року;

прогнозованого доходу від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії, у тому числі доходу від продажу електричної енергії, закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії, розрахованого виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням індексу цін виробників (111,40 %);

статті витрат «лікарняні», «судовий збір», «страхування», «соціальні виплати», «охорона», «періодичні видання», «ремонт будівель», «виплати згідно з колективним договором (одноразова матеріальна допомога)», «проїзні квитки», «резерв сумнівних боргів», «розміщення інформації в ЗМІ», «витрати на оголошення», «участь в балансуєчій групі», «штрафи, пені», «відшкодування витрат за послуги підключення та відключення споживачів до мереж» встановлено на нульовому рівні;

5) «Коригування витрат» враховано відповідно до прийнятих на засіданнях НКРЕКП, які відбулись у формі відкритих слухань, рішень за результатами проведених заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2022 по 10.11.2023), що передбачають здійснення коригування тарифу на послуги ПУП, шляхом його зміни в бік збільшення (зменшення) на суму надлишково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

Також під час розрахунку враховано коригування минулих періодів для ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ», яке відповідно до рішення НКРЕКП підлягало включенню в тариф на 2023 – 2025 років.

При прийнятті рішень про встановлення тарифів на послуги ПУП на 2024 рік суми коригування необхідного доходу можуть бути актуалізовані за результатами проведених заходів державного контролю.

Для низки Заявників відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики (у редакції постанови НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055) враховано витрати у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, у 2021 та 2022 роках, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Для ПРАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 20 % (але не більше 30 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2026 років рівними частинами. Для ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 30 % (але не більше 40 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 – 2027 років рівними частинами.

2. Витрати на забезпечення обігового капіталу розраховано відповідно до пункту 8.2 глави 8 Методики виходячи з прогнозованої товарної продукції від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів (з урахуванням податку на додану вартість) із урахуванням облікової ставки Національного банку України на рівні 16 % (рішення Правління Національного банку України від 26 жовтня 2023 року № 382-рш «Про розмір облікової ставки») та кількості днів касового розриву (30 днів).

3. Прибуток розраховано відповідно до пункту 8.3 глави 8 Методики, виходячи з прогнозованої товарної продукції від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів (з урахуванням податку на додану вартість) та дозволеної норми прибутку (0,01 в. о.).

Прогнозована товарна продукція від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів, яка використовується при визначенні статей витрат «Витрати на забезпечення обігового капіталу» та «Прибуток», розрахована виходячи із рівня ціни на універсальні послуги для побутових споживачів у червні 2023 року.

Розраховані рівні витрат статей структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг НКРЕКП було обмежено пропозиціями ліцензіатів (крім статей «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на охорону праці», «відрахування профспілковим організаціям», «внески на регулювання», «витрати на забезпечення обігового капіталу» та «прибуток»).

Обсяги постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг на 2024 рік для першої групи (малі побутові споживачі) та для другої

групи споживачів (побутові споживачі) визначено на підставі фактичних обсягів постачання електричної енергії зазначеним споживачам за 9 місяців 2023 року, приведених до року, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма № 3-НКРЕКП), але не менше, ніж пропозиція Заявника.

Особливості визначення підходів при встановленні тарифів на послуги постачальників універсальних послуг для ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЕНЕРА СХІД», ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» та ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

У зв'язку із особливим періодом діяльності постачальників універсальних послуг, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Мініреінтеграції від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004, значна частина території ліцензованої діяльності прифронтових ПУП тимчасово окупована військовими формуваннями агресора, на ній ведуться/велися активні бойові дії.

Ураховуючи обставини, що склались (постійні обстріли об'єктів електричних мереж, що знаходяться на цих територіях, неможливість визначити обсяги постачання електричної енергії, неможливість об'єктивного прогнозування витрат матеріальних і трудових ресурсів, очікуваних обсягів споживання електричної енергії, відсутність можливостей для збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо) у НКРЕКП відсутня можливість визначити об'єктивний рівень економічних показників діяльності зазначених прифронтових ПУП за 2023 рік (зокрема рівня витрат та обсягів фактичного постачання електричної енергії) та прогнозований рівень цих показників на 2024 рік.

У зв'язку із зазначеним, рівень витрат більшості статей структури тарифу на послуги постачальника універсальних послуг для прифронтових ПУП залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, крім статей «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на охорону праці», «відрахування профспілковим організаціям», «внески на регулювання», «витрати на забезпечення обігового капіталу» та «прибуток», для яких застосовано загальний підхід.

Водночас оскільки ТОВ «ЕНЕРА СХІД» не подавало форму № 3-НКРЕКП протягом 2023 року, то для нього при розрахунку статті «внески на регулювання» прогнозований чистий дохід визначено як суму:

прогнозованої річної товарної продукції, розрахованої на підставі обсягів малих побутових та побутових споживачів із урахуванням середньозваженої фактичної ціни електричної енергії для малих побутових споживачів ПУП, які подали звітність, у вересні 2023 року із застосуванням індексу цін

виробників (111,40 %);

прогнозна компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на рівні, врахованому в діючих тарифах;

прогнозного доходу від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії, у тому числі доходу від продажу електричної енергії, закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах.

Також для ТОВ «ЕНЕРА СХІД» прогнозована товарна продукція від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів, яка використовується при визначенні статей витрат «Витрати на забезпечення обігового капіталу» та «Прибуток», розрахована із урахуванням середньозваженої фактичної ціни електричної енергії для побутових споживачів ПУП, які подали звітність у червні 2023 року.

Крім того, оскільки ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» не подано форму № 3-НКРЕКП за 9 місяців 2023 року, проте надано форму № 3-НКРЕКП за 6 місяців 2023 року, то для нього при розрахунку статті «внески на регулювання» прогнозований чистий дохід визначено як суму:

прогнозованої річної товарної продукції, розрахованої на підставі обсягів малих непобутових та побутових споживачів із урахуванням середньозваженої фактичної ціни електричної енергії для малих непобутових споживачів ПУП, які подали звітність, у вересні 2023 року із застосуванням індексу цін виробників (111,40 %);

прогнозна компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, розрахованої виходячи з фактичних даних за 6 місяців 2023 року, приведених до року;

прогнозного доходу від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії, у тому числі доходу від продажу електричної енергії, закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії, розрахованого виходячи з фактичних даних за 6 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням індексу цін виробників (111,40 %).

На відкритому засіданні НКРЕКП, яке відбулось 03.11.2023, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг» щодо удосконалення окремих положень Методики, у частині передбачення фіксування на 2024 рік для прифронтних ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах. Таким чином, для прифронтних ПУП обсяги постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг на 2024 рік для першої групи (малі непобутові споживачі) та для другої групи споживачів (побутові споживачі) залишено на діючому рівні.

Оскільки для прифронтних ПУП відсутня можливість достовірно визначити обсяги постачання електричної енергії, то коригування витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу, передбачене відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики (у редакції постанови

НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055), для них не застосовується.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проекти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги ПУП для ліцензіатів з постачання електричної енергії споживачу, на яких покладено виконання функцій постачальника універсальних послуг.

Проектами рішень НКРЕКП передбачено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги ПУП, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Проекти постанов НКРЕКП пропонується схвалити та разом з обґрунтовуючими матеріалами розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Лісін С. Б. – голова Незалежної галузевої професійної спілки енергетиків України зазначив, що постачальникам універсальних послуг на поточний рік заробітна плата взагалі не переглядалась.

Омельченко В. Ю. – директор енергетичних та інфраструктурних програм Центру Разумкова зазначив, що при встановленні тарифів на послуги постачальників універсальних послуг необхідно враховувати їх зауваження та пропозиції. Разом з тим підтримав запропоновану НКРЕКП методологію розрахунку зазначеного тарифу.

Кайдаш Р. Ю. – член НКРЕКП запропонував підтримати проекти рішень, озвучені Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проектів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Ущатовський К. В.: «за»;

Кайдаш Р. Ю.: «за»;

Коваленко Д. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проекти постанов:

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СХІД»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ПРАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ».

Підсумувавши Ущатовський К. В. – Голова НКРЕКП зазначив, що з урахуванням прийнятих проєктів рішень розпочинається регуляторна процедура щодо перегляду тарифів на передачу, диспетчеризацію, розподіл електроенергії та для постачальників універсальних послуг на наступний рік. Це дуже важливі питання для ринку, тому необхідно відповідально поставитись до їх прийняття.

Разом з тим Ущатовський К. В. звернувся до всіх стейкхолдерів щодо необхідності взяти активну участь в обговоренні проєктів вказаних постанов та надати свої зауваження та пропозиції. Також наголосив, що остаточні рішення будуть прийматись з урахуванням інтересів усіх сторін, зокрема, споживачів, держави та гравців ринку.

СЛУХАЛИ:

питання 6 про порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» *(планова перевірка)*.

ВИСТУПИЛИ:

Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1845 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 19 вересня 2023 року № 459 та від 26 вересня 2023 року № 472 проведено планову перевірку щодо дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 42795490) (далі – Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного

газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 19 жовтня 2023 року № 433 (далі – Акт № 433). Пояснення та обґрунтування до Акта № 433 надані Ліцензіатом листами від 26 жовтня 2023 року № ТОВВИХ-23-15243 та від 08 листопада 2023 року № ТОВВИХ-23-16012 (далі – пояснення).

Так, Актом перевірки зафіксовано такі порушення Ліцензійних умов:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з транспортування природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, Кодексу газорозподільних систем, Правил постачання природного газу, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють ринок природного газу, а саме пункту 19 глави 6 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 24.09.2015 № 2493, у частині здійснення виплати грошових коштів на рахунок замовника послуг транспортування природного газу у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.

Станом на 31.12.2022 загальна заборгованість Товариства перед замовниками послуг транспортування складала ...*... тис. грн (з ПДВ), у т. ч. за обсяги небалансу 2022 року – ...*... тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.01.2023 заборгованість Товариства за обсяги небалансів 2022 року перед замовниками послуг транспортування складала ...*... тис. грн (з ПДВ).

Станом на 19.10.2023 заборгованість Товариства перед замовниками послуг з врегулювання щодобових небалансів за 2022 рік складає ...*... тис. грн.

За поясненнями Ліцензіата, основною причиною наявності заборгованості Оператора ГТС перед замовниками послуг транспортування за обсяги позитивних добових небалансів у розмірі ...*... тис. грн була фінансова неможливість виконання вимог Кодексу ГТС та договорів транспортування природного газу за наявності невиконання зі сторони замовників послуг транспортування своїх зобов'язань перед Оператором ГТС. Станом на 31.12.2022 загальна заборгованість замовників послуг транспортування перед Оператором ГТС ...*... тис. грн.

Крім того, Оператор ГТС в 2022 році здійснив виплати за балансуєчі дії шляхом купівлі короткострокових продуктів на товарній біржі на суму ...*... тис. грн, отримано коштів від продажу короткострокових продуктів на суму ...*... тис. грн.

Тому Товариство звернуло увагу, що на дату перевірки Оператор ГТС істотно зменшив заборгованість перед замовниками послуг транспортування за обсяги позитивних добових небалансів за 2022 рік до ...*... тис. грн;

підпункту 35 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата розробляти і щорічно до 31 жовтня подавати на затвердження до НКРЕКП та виконувати план розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники

попиту і пропозиції на послуги транспортування природного газу, та звітувати про його виконання у встановленому НКРЕКП порядку.

Станом на 31.12.2022 Інвестиційна програма на 2022 рік, при плані 897 671 тис. грн (без ПДВ) фактично профінансована Ліцензіатом на загальну суму 339 756 тис. грн (без ПДВ) (у тому числі за період до 31.05.2022 у сумі – 30 557 тис. грн (без ПДВ) та за період з 31.05.2022 до 20.01.2023 в сумі – 309 199 тис. грн (без ПДВ)) або на 38 % від планового рівня, що на 557 915 тис. грн (без ПДВ) менше планового показника. Фактичне освоєння заходів ІІ 2022 року склало 339 756 тис. грн (без ПДВ).

Станом на 20.09.2023 заходи Інвестиційної програми на 2022 рік при плані 897 671 тис. грн (без ПДВ) фактично профінансовані Ліцензіатом на загальну суму 645 635 тис. грн (без ПДВ) або на 72 % від планового рівня, що на 252 036 тис. грн (без ПДВ) менше планового показника.

За поясненням Ліцензіата, у зв'язку з повномасштабним вторгненням Російської Федерації та негативними економічними наслідками таких подій, реалізація заходів Інвестиційної програми на 2022 рік була вкрай ускладнена;

підпункту 54 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством.

Відповідно до абзацу восьмого розпорядження НКРЕКП від 25.11.2022 № 110-р «Про усунення порушень ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» (зі змінами) (далі – розпорядження НКРЕКП № 110-р), НКРЕКП зобов'язала ТОВ «Оператор ГТС України» усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов для чого у строк до 31.12.2022 надати до НКРЕКП копії підтверджувальних документів, які передбачені підпунктом 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.11.2021 № 2219 «Про застереження щодо недопущення надалі ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» порушень вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова НКРЕКП № 2219) та не були надані станом на 31.12.2021.

У Акті планової перевірки від 31.10.2022 № 304 було зафіксовано, що за період з 01 січня по 03 жовтня 2022 року Товариством освоєно кошти за рахунок авансових платежів по заходу «Реконструкція компресорної станції «Ужгород» на загальну суму 2 133 тис. грн.

Товариство листом від 15.12.2022 надало до НКРЕКП копії актів здачі-приймання виконаних проектних, вишукувальних та додаткових робіт за жовтень, грудень 2021 року та серпень 2022 року на загальну суму 2 133 тис. грн (без ПДВ), а також зазначило що копії підтверджувальних документів надавались до НКРЕКП листами від 31.12.2021 та листом від 16.02.2022.

Станом на 12.12.2022 освоєння Товариством коштів за рахунок авансових платежів склало 2 133 тис. грн, тобто у період з 03 жовтня по 12 грудня 2022 року додаткове освоєння коштів за рахунок авансових платежів відсутнє.

Таким чином, Товариство не виконало вимоги абзацу восьмого розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП № 110-р.

Відповідно до підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП № 2219 Товариству необхідно забезпечити у строк до 31.12.2022 довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік Плану розвитку газотранспортної системи на 2020 – 2029 роки на загальну суму 688 849 тис. грн (без ПДВ) та подання до НКРЕКП копій підтверджувальних документів щодо виконання заходів, у тому числі підтверджувальних документів щодо введення в експлуатацію, прийняття на баланс.

Комісія з проведення перевірки встановила, що серед поданих Товариством до НКРЕКП документів щодо довиконання заходів за Інвестиційною програмою на 2020 рік Плану розвитку газотранспортної системи на 2020 – 2029 роки на загальну суму 688 849 тис. грн (без ПДВ) відсутні підтверджувальні документи щодо введення в експлуатацію, прийняття на баланс тощо.

Отже, Товариство не виконало вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП № 2219.

НКРЕКП пунктом 2 постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2826 «Про джерела фінансування Плану розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки Оператора газотранспортної системи ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» заборонила Товариству використовувати зазначені кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо затвердження відповідного Плану розвитку, при цьому План розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки Оператора газотранспортної системи ТОВ «Оператор ГТС України» та джерела його фінансування затверджено постановою НКРЕКП від 31.05.2022 № 545.

Комісією з проведення перевірки виявлено, що Ліцензіатом фінансувалися заходи до 31.05.2022, на загальну суму 30 557 тис. грн.

Товариство подавало до НКРЕКП інформацію щодо обсягів природного газу, переданих до газорозподільних систем, відповідно до додатка 5 (у редакції, що діяла до 28.06.2022) та додатка 4 (у редакції, що діяла з 28.06.2022) постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП № 365), за березень – грудень 2022 року з порушенням термінів від 1 до 4 днів

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 26 жовтня 2023 року № ТОВВИХ-23-15243 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 181 645 (сто вісімдесят одна тисяча шістсот сорок п'ять) гривень згідно з розрахунком:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	10 685 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	181 645 грн
--	---	-------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з транспортування природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, Кодексу газорозподільних систем, Правил постачання природного газу, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють ринок природного газу, а саме пункту 19 глави 6 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 24 вересня 2015 року № 2493, у частині здійснення виплати грошових коштів на рахунок замовника послуг транспортування природного газу у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним	10 685	181 645	1 700 000	238 000	64 736 ¹	(121 094,4) ¹	-	-	-	-

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27; відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,4; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; округлення 3,40.

Щодо розрахунку штрафних санкцій за порушення, зазначених в Акті, а саме:

1.54 щодо недотримання підпункту 54 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов;

1.55 щодо недотримання пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов;

розрахована сума балів по кожному з перелічених вище порушень не перевищує 12 балів, тому штраф за ці порушення не застосовується.

Слід зазначити, що ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНО СИСТЕМИ УКРАЇНИ» листом від 15 листопада 2023 № ТОВВИХ-23-16381, додатково поінформувало НКРЕКП та надало копії платіжних доручень, відповідно до яких Оператором ГТС було сплачено на користь замовників послуг транспортування кошти на загальну суму 124 253 ,97 тис. грн. При цьому, Товариство зазначило, що після сплати коштів на користь двох замовників послуг транспортування (ТОВ «Палівенерго ВЕК» та ТОВ «ТехноАрт Стайл») кошти, були повернуті Оператору ГТС банківською установою.

Згідно з пунктом 2.2.13 Порядку № 1800, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності зокрема, такої умови: порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Ураховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 09.11.2023 № 1134/16-23 Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1. Постанову, якою відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» щодо недопущення надалі порушень вимог законодавства та Ліцензійних умов.

2) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, відповідно до пунктів 1, 13 б частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», при наступному перегляді тарифу на послуги транспортування природного газу для ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати:

кошти невиконання Інвестиційної програми за 2022 рік Плану розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки на загальну суму 23 919 тис. грн (без ПДВ),

кошти у сумі 278 060 тис. грн (без ПДВ), у разі недовиконання заходів Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки та не надання до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 31 грудня 2024 року копій підтверджувальних документів щодо виконання заходів, у тому числі підтвердних документів щодо введення в експлуатацію, прийняття на баланс;

2. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» усунути порушення підпункту 35 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання Плану розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки Оператора газотранспортної системи ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», затвердженого постановою НКРЕКП від 31 травня 2022 року № 545 (далі – План розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки), для чого у строк до 31 грудня 2024 року довиконати заходи Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки, згідно з листом ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» від 08.11.2023 № ТОВВИХ-23-16012 та надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області копії підтверджувальних документів щодо виконання заходів, у тому числі підтвердні документи щодо введення в експлуатацію, прийняття на баланс на загальну суму 278 060 тис. грн (без ПДВ).

*(... *... інформація з обмеженим доступом)*

Шикеринець Р. І. – заступник директора комерційного – начальник управління регуляторної діяльності ТОВ «Оператор ГТС України» надав пояснення, що зазначена перевірка здійснювалася відповідно до вимог чинного законодавства, за результатами якої було складено об'єктивний Акт.

Товариство всебічно сприяло проведенню планової перевірки. Ознайомившись з висновками, викладеними в Акті даної перевірки, Товариство надало до НКРЕКП письмові пояснення та зауваження до виявлених порушень.

При цьому Шикеринець Р. І. висловив подяку НКРЕКП за врахування наданих Товариством пояснень, при підготовці зазначених проєктів рішень.

З урахуванням наданої інформації, Ущাপовський К. В. – Голова НКРЕКП підкреслив, що Товариство виконало в повному обсязі всі вимоги та зауваження НКРЕКП, які були зафіксовані в Акті планової перевірки, та поставив на голосування питання у редакції, запропонованій Департаментом ліцензійного контролю.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Ущাপовський К. В.: «за»;

Кайдаш Р. Ю.: «за»;

Коваленко Д. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосували одноголосно,

ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про застереження щодо недопущення надалі ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» порушень вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу та здійснення заходів державного регулювання;

прийняти розпорядження про усунення порушень ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

Головуючий з'ясовує, чи є у присутніх бажання виступити.

Охочих виступити немає.

Головуючий оголошує засідання закритим.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Секретар

Тетяна КУЧЕРУК