

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»
(щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2023 та з 01.07.2023)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 140,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 151,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);» «на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 211,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 595,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).»	<i>ПрАТ «Запоріжжвогнетрив» (лист від 23.02.2023 № 6/233)</i> Встановити тарифи ПАТ «Запоріжжяобленерго» на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 120,85 грн/МВт.год для 1 класу напруги та 1 048,13 грн/МВт.год для 2 класу. <i>ПрАТ «Запоріжжкокс» (лист від 24.02.2023 № 6/60)</i> Встановити тарифи ПАТ «Запоріжжяобленерго» на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 110,98 грн/МВт.год для 1 класу напруги та 962,56 грн/МВт.год для 2 класу	Загальна позиція Не враховується Деталізовані підходи формування тарифів на послуги з розподілу електричної енергії зазначені в обґрунтовальних матеріалах, розміщених на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням https://www.nerc.gov.ua/storage/app/uploads/public/63e/3db/8ad/63e3db8adedec260436896.pdf
Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – 820 422 тис. грн	<i>ПрАТ «Запоріжжвогнетрив» (лист від 23.02.2023 № 6/233)</i> Виходячи зі структури необхідного доходу ПАТ «Запоріжжяобленерго» на розподіл електричної енергії деякі статті матеріальних витрат необґрунтовано завищені. Так витрати на послуги диспетчерського управління зростають з 0,5 до 0,8 млрд. грн. (+49%), що значно перевищує рівень зростання середньорічного тарифу на диспетчеризацію є/є (+25%).	Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Схваленим рішенням враховано актуалізований

	ПрАТ «Запоріжжкокс» (лист від 24.02.2023 № 6/60) Витрати на послуги диспетчерського управління зростають з 0,6 до 0,8 млрд. грн. (+49%), що перевищує середньорічне зростання тарифу на диспетчеризацію (+25%).	рівень, зокрема тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, які діють з 01.01.2023. Крім цього, як зазначено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, пропонується скоригувати витрати, зокрема на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на суму недоотриманих ліцензіатом коштів протягом I кварталу 2023 року, приведену до року
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 2 374 707 тис. грн	ПрАТ «Запоріжжвогнетрив» (лист від 23.02.2023 № 6/233) ПрАТ «Запоріжжкокс» (лист від 24.02.2023 № 6/60) Витрати на електричну енергію для компенсації технологічних витрат зростають з 1,3 до 2,4 млрд. грн. (+86%), що не корелюється із ціновою динамікою РДН. Тобто, дана стаття витрат є завищеною.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, як зазначено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, пропонується скоригувати зокрема витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, на суму недоотриманих ліцензіатом коштів протягом I кварталу 2023 року, приведену до року
Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії: на 1 класі напруги – 4 332 065 МВт·год; на 2 класі напруги – 3 853 547 МВт·год	ПАТ «ЗАПОРІЖЖАОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.02.2023 №001-08-465) При визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії для ПАТ «Запоріжжяобленерго» застосувати загальний підхід, як і для інших ОСР, а саме: розрахувати на базі фактичних обсягів розподілу за 2021 рік із застосуванням коефіцієнту відхилення, який визначено, як співвідношення фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2022 року до фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2021 року, але не менше, ніж пропозиція товариства. Також, відповідно до Протоколу наради від 12.12.2022 № 125-п/2022 передбачено обмеження зниження обсягів розподілу електричної енергії, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід Обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, оскільки територія здійснення ліцензованої діяльності зазначених ОСР знаходиться в зоні постійних бойових дій та/або тимчасово окупована, лінія зіткнення динамічно змінюється та неможливо об'єктивно визначити прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності, зокрема внаслідок збільшення (зменшення)

	більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі, на 2 класі напруги – не більше 30% від обсягів, урахованих у діючому тарифі.	фактичних обсягів розподілу електричної енергії, порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.
Загальні зауваження до проєкту ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 23.02.2023 № ESP-044-NEURC-2023-02-23) У листі зазначено щодо послідовності Регулятора стосовно перерахунку основних статей необхідного доходу, зокрема для ОСР, а саме: - фіксація амортизації РАБ₀ на рівні, затвердженому в тарифах 2022 року; - застосування нульової норми доходу на РАБ_{нова}; - перерахунок вартості технологічних витрат відповідно до ринкових цін без зміни обсягів за рахунок застосування незмінної бази розподілу; - перерахунок на річній основі з поступовим збільшенням тарифів в 2-му та 3-му кварталах для ОСР; - збільшення рівня заробітної плати для ОСР аналогічно до інших ОСР. Порівнюючи відсоток зростання тарифів інших ОСР, він є співставним з рівнем зростання для ОСР, що знаходяться на тимчасово окупованих територіях, за рахунок застосування узгоджених припущень та додаткового врахування витрат за 1 квартал 2023 року в наступних періодах на основі річного перегляду тарифів. Найбільш суттєвою різницею в застосованих підходах є коригування на зменшення бази розподілу у зв'язку зі зниженням споживання внаслідок воєнних дій. НКРЕКП залишив обсяги розподілу та технологічних витрат на рівні, врахованому в діючих тарифах, у зв'язку з неможливістю об'єктивно визначити прогнозовані показники споживання в даних регіонах. Даний фактор призведе до накопичення дефіциту за всіма статтями тарифів та профіциту за статтею технологічні витрати. Враховуючи низький рівень платоспроможності споживачів, в даних компаніях все одно можуть виникнути труднощі з придбанням технологічних витрат на РДН/ВДР та ринку двосторонніх договорів. ПЕБ рекомендує: 1) контролювати фактичний рівень технологічних витрат, зниження споживання та платежів для перегляду поступового зростання тарифів всіх ОСР в 2-му та 3-му кварталах; 2) контролювати накопичення дефіциту на підставі проведення щорічних регуляторних аудитів; 3) розробити механізм коригування необхідного доходу, який буде включати накопичений дефіцит за період дії воєнного стану в майбутніх регуляторних періодах з урахуванням коригування на рівень інфляції. 4) запровадити перевірки для цілей встановлення тарифів перед другим регуляторним періодом для ОСР із застосуванням стимулюючого регулювання, враховуючи складність даного питання та необхідність контрольованого зростання тарифів в довгостроковій перспективі; 5) передбачити альтернативні джерела погашення дефіциту, в тому числі за рахунок підтримки з Державного бюджету на підставі розроблених нормативних актів; 6) розробити механізм списання пошкоджених/зруйнованих активів та їх заміщення за рахунок отриманих грантів та міжнародної допомоги. Вирішення даного питання є вкрай важливим для продовження реформи стимулюючого регулювання ОСР.		Враховано частково Схваленим рішенням передбачено перегляд ключових витрат структур тарифів із застосуванням загальних підходів до статей структур тарифів (врахованих при прийнятті 21.12.2022 на засіданні НКРЕКП рішення щодо встановлення тарифів для інших ОСР). При цьому рішенням враховано, зокрема: - зменшення регуляторної норми доходу на «нову» РБА з 0,1674 до 0,03 відносних одиниць (з урахуванням змін до нормативної бази Регулятора); - коригування витрат на суми надлишково отриманих/недоотриманих ліцензіатами коштів протягом I кварталу (по статтям витрат, що передбачено переглянути з 01.04.2023, крім ТОВ «ЛЕО»). Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.02.2023 №001-08-465)

Протокольним рішенням від 11.12.2014 № 25, НКРЕКП погодило врахування у тарифах на передачу електричної енергії ПАТ «Запоріжжяобленерго» коштів на повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 2 568 834,00 грн, залученої від ТОВ «СОНЯЧНІ СТАНДАРТНІ РІШЕННЯ». На підставі вищезазначеного протокольного рішення ПАТ «Запоріжжяобленерго» було укладено договір про надання поворотної фінансової допомоги з ТОВ «СОНЯЧНІ СТАНДАРТНІ РІШЕННЯ». Однак, НКРЕКП не було враховано в попередні роки пропозиції Товариства щодо включення в тарифи коштів на повернення поворотної фінансової допомоги. Тому, наразі ПАТ «Запоріжжяобленерго» позбавлено можливості виконати зобов'язання на підставі договору, який є діючим, з ТОВ «СОНЯЧНІ СТАНДАРТНІ РІШЕННЯ». Копії документів з питань надання поворотної фінансової допомоги з ТОВ «СОНЯЧНІ СТАНДАРТНІ РІШЕННЯ» надавались до НКРЕКП разом з матеріалами на встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії листами ПАТ «Запоріжжяобленерго» від 05.10.2018 № 001-08/15214, від 26.09.2019 № 001-08/16268.

Просимо розглянути можливість щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «Запоріжжяобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік кошти на повернення поворотної фінансової ТОВ «СОНЯЧНІ СТАНДАРТНІ РІШЕННЯ» у загальному розмірі 1 284 417,00 грн.

Не враховується

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у червні 2021 звернулось із позовною заявою до НКРЕКП, у якій просило:

- визнати протиправною бездіяльність НКРЕКП щодо невключення (невнесення) до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії коштів (витрат): на повернення поворотної фінансової допомоги відповідно до протокольного рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 13.02.2014 № 8 і на повернення поворотної фінансової допомоги відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 11.12.2014 №25;

- зобов'язати НКРЕКП з дня набрання судовим рішенням законної сили, при найближчому перегляді, встановленні структури та рівнів тарифів на розподіл електричної енергії ПАТ «Запоріжжяобленерго», у тому числі із застосуванням стимулюючого регулювання, включити (внести) до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, у тому числі із застосуванням стимулюючого регулювання, кошти (витрати): відповідно до протокольного рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 13.02.2014 №8 - повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 10999 тис. грн. рівними частинами протягом 10 років починаючи з 01 січня 2016 року (з розрахунку на 2021 рік у розмірі 4400 тис. грн.), і відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 11.12.2014 №25 - повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 2 568 834 грн. рівними частинами протягом 10 років починаючи з 01 січня 2019 року, (з розрахунку на 2021 рік у розмірі - 257 тис. грн.). 09.11.2021 рішенням Запорізького окружного адміністративного суду, залишеним без змін постановою Третього апеляційного

	адміністративного суду від 29.06.2022, у задоволенні адміністративного позову відмовлено. Ухвалою Верховного Суду Касаційного адміністративного суду від 01.09.2022 касаційну скаргу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 09.11.2021 та постанову Третього апеляційного адміністративного суду від 29.06.2022 у справі № 280/4576/21 повернено скажнику.
--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»
(щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2023 та з 01.07.2023)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 1 349 642 тис. грн	АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» лист від 20.02.2023 № 07-000206 Встановити статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» із розрахунку частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку 100 %. Починаючи з липня 2022 року з незалежних від Товариства обставин, через нерозрахунки за послуги з розподілу постачальником універсальної послуги ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», АТ «Херсонобленерго» отримало статус «Дефолтний», тобто усі обсяги електричної енергії на компенсацію обсягів технологічних витрат електричної енергії закуповуються на балансуєчому ринку, як врегулювання небалансів, по завищеним цінам, що перевищують ціни на РДН на 20-30 %, що створює додаткове навантаження на Товариство. Тобто, АТ «Херсонобленерго», на даний час, потребуючи великих обсягів фінансування для відновлення електрозабезпечення споживачам в стислі терміни, має переплачувати за технологічні витрати електричної енергії за рахунок різниці цін щомісячно до 20 млн. грн. (наприклад за грудень 2022 року різниця в цінах між БР та тарифною складає 18,7 млн. грн., різниця між БР та РДН складає 6,9 млн. грн., за січень 2023 року різниця в цінах між БР та тарифною складає 12,4 млн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, як зазначено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, пропонується скоригувати зокрема витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, на суму недоотриманих ліцензіатом коштів протягом I кварталу 2023 року, приведену до року

	грн., різниця між БР та РДН складає 4,3 млн. грн.).	
Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для 1 – го класу 290 695 МВт.год., для 2-го класу 2 043 134 МВт.год.	АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» лист від 20.02.2023 № 07-000206 Пропонується в розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії застосувати обсяги розподілу : для 1 –го класу 130 576 тис.квт.год., для 2-го класу 919 544 тис.квт.год. Всього 1 050 120 тис.квт.год. В діючому тарифі на послуги з розподілу електричної енергії 2022 року, враховано завищені обсяги розподілу електричної енергії, що на даний час в 4 рази перевищують фактичні обсяги розподілу на території, що деокупована. Внаслідок бойових дій на території Херсонської області, більше 70 % населення виїхало за межі області, що позначилось на обсязі розподілу електричної енергії та відповідно привело до його суттєвого зменшення. Так, за грудень 2022 року обсяг розподілу склав 27,4 млн. квт. год., за грудень 2021 року - 189,7 млн. квт. год., за січень 2022 року обсяг розподілу електричної енергії склав 32,7 млн.квт.год., за січень 2022 року складає 200,5 млн. квт. год. Тобто зниження обсягів розподілу електричної енергії складає 80 - 85 %. Тому, в разі, якщо обсяги розподілу електричної енергії залишаться на рівні діючих, АТ «Херсонобленерго» не буде можливості отримувати тарифні кошти. Відсутність коштів в першу чергу унеможливить сплачувати заробітну плату, податки та ін., та відновлення енергопостачання на території Херсонської області, що негативно вплине на споживачів електричної енергії (Збройні Сили України, правоохоронні органи, державні органи влади тощо) які вже тривалий час знаходяться без світла та води, та призведе до банкрутства підприємства.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід Обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, оскільки територія здійснення ліцензованої діяльності зазначених ОСР знаходиться в зоні постійних бойових дій та/або тимчасово окупована, лінія зіткнення динамічно змінюється та неможливо об'єктивно визначити прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності, зокрема внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії, порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.
Загальні зауваження до проєкту ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 23.02.2023 № ESP-044-NEURC-2023-02-23) У листі зазначено щодо послідовності Регулятора стосовно перерахунку основних статей необхідного доходу, зокрема для ОСР, а саме: - фіксація амортизації РАБ₀ на рівні, затвердженому в тарифах 2022 року; - застосування нульової норми доходу на РАБ_{нова}; - перерахунок вартості технологічних втрат відповідно до ринкових цін без зміни обсягів за рахунок		Враховано частково Схваленим рішенням передбачено перегляд ключових витрат структур тарифів із застосуванням загальних підходів до статей структур тарифів (врахованих при прийнятті 21.12.2022 на засіданні НКРЕКП рішення щодо встановлення тарифів для інших ОСР).

застосування незмінної бази розподілу; - перерахунок на річній основі з поступовим збільшенням тарифів в 2-му та 3-му кварталах для ОСР; - збільшення рівня заробітної плати для ОСР аналогічно до інших ОСР. Порівнюючи відсоток зростання тарифів інших ОСР, він є співставним з рівнем зростання для ОСР, що знаходяться на тимчасово окупованих територіях, за рахунок застосування узгоджених припущень та додаткового врахування витрат за 1 квартал 2023 року в наступних періодах на основі річного перегляду тарифів. Найбільш суттєвою різницею в застосованих підходах є коригування на зменшення бази розподілу у зв'язку зі зниженням споживання внаслідок воєнних дій. НКРЕКП залишив обсяги розподілу та технологічних витрат на рівні, врахованому в діючих тарифах, у зв'язку з неможливістю об'єктивно визначити прогнозовані показники споживання в даних регіонах. Даний фактор призведе до накопичення дефіциту за всіма статтями тарифів та профіциту за статтею технологічні витрати. Враховуючи низький рівень платоспроможності споживачів, в даних компаніях все одно можуть виникнути труднощі з придбанням технологічних витрат на РДН/ВДР та ринку двосторонніх договорів. ПЕБ рекомендує: 1) контролювати фактичний рівень технологічних витрат, зниження споживання та платежів для перегляду поступового зростання тарифів всіх ОСР в 2-му та 3-му кварталах; 2) контролювати накопичення дефіциту на підставі проведення щорічних регуляторних аудитів; 3) розробити механізм коригування необхідного доходу, який буде включати накопичений дефіцит за період дії воєнного стану в майбутніх регуляторних періодах з урахуванням коригування на рівень інфляції. 4) запровадити перевірки для цілей встановлення тарифів перед другим регуляторним періодом для ОСР із застосуванням стимулюючого регулювання, враховуючи складність даного питання та необхідність контрольованого зростання тарифів в довгостроковій перспективі; 5) передбачити альтернативні джерела погашення дефіциту, в тому числі за рахунок підтримки з Державного бюджету на підставі розроблених нормативних актів; 6) розробити механізм списання пошкоджених/зруйнованих активів та їх заміщення за рахунок отриманих грантів та міжнародної допомоги. Вирішення даного питання є вкрай важливим для продовження реформи стимулюючого регулювання ОСР.	При цьому рішенням враховано, зокрема: - зменшення регуляторної норми доходу на «нову» РБА з 0,1674 до 0,03 відносних одиниць (з урахуванням змін до нормативної бази Регулятора); - коригування витрат на суми надлишково отриманих/недоотриманих ліцензіатами коштів протягом I кварталу (по статтям витрат, що передбачено переглянути з 01.04.2023, крім ТОВ «ЛЕО»). Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.
---	--