

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_» вересня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових**  
**актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,**  
**та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень**  
**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**

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 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 31 липня 2023 року № 374 та від 11 серпня 2023 року № 397, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 29 серпня 2023 року № 365.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 01.09.2023 № 19/1-02/3004 та у доповнення до листами від 04.09.2023 № 8/1-02/3008 та № 9/1-02/3006 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

<p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p>	<p>яким визначено, що форма звітності № 11-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,</p>
<p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p>	<p>яким визначено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20.12.2019 № 2897, а саме:</b></p>	
<p><b>пункту 2.7 глави 2</b></p>	<p>відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),</p>
<p><b>пункту 2.11 глави 2</b></p>	<p>яким встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість;</p>
<p><b>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p>
<p><b>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3,</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p>
<p><b>підпункту 8 пункту 3.4 глави 3</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на</p>

	соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу.
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП звітність з порушенням термінів:  № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) - за I та II кв. 2022 року - <b>на 14 днів</b>;  № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) - за I кв. 2022 року - <b>на 14 днів</b>.</p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, в зв'язку з технічним обмеженням доступу до електронних ресурсів органів державної влади, зокрема до НКРЕКП, Товариство не мало технічної можливості відслідкувати зміни до даної постанови, що і спричинило затримку термінів подання звітності.</i></p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у <u>витратах</u>, понесених <u>необґрунтовано враховано ПДВ на суму</u> <u>грн</u> та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.18 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, в складі контрольованих витрат (які входять у суму <u>грн</u>).</p> <p>Також, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у <u>зазначених витратах необґрунтовано враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування</u> (далі – єдиний внесок) у <u>розмірі</u> <u>грн</u> та відображено у звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.18 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, в складі контрольованих витрат (яка входить у суму <u>грн</u>).</p> <p>Так, результатом понесених витрат до собівартості яких включено понесені витрати на заробітку плати та нарахування на неї, у тому числі <u>єдиний внесок у розмірі</u> <u>грн</u>.</p> <p>Слід зазначити, що згідно положень чинного законодавства України <u>єдиний внесок</u> є обов'язковим платежем, розмір якого встановлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та <u>має бути включений виключно до складу операційних неконтрольованих витрат</u>.</p>	
2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>

<p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>
<p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p>
<p><b>пункту 7.7 розділу VII Правил ринку</b></p>	<p>у частині дотримання платежів для розрахунків;</p>
<p><b>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</b></p>	<p>в частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p>
<p><b>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</b></p>	<p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p>
<p><b>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p>
<p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p>
<p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p>
<p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p>
<p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи</b></p>	<p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p>

<b>передачі</b>	
-----------------	--

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство **невчасно здійснювало оплату** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з НЕК «УКРЕНЕРГО».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що підпункт 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, **діяв у редакції, чинній до 27.06.2019**. Оскільки планова перевірка проводилася за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях Товариства **порушення підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку (який діяв у редакції до 27.06.2019)**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2021** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу передачі електричної енергії** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних доручень заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** 10.01.2022, 24.01.2022, 26.01.2022 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу передачі електричної енергії** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** останнім платежем від 28.06.2023 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2021** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжного документа заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** 27.01.2022 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** останнім платежем від 25.07.2023 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Також, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснювалась **не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** оператора системи передачі.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, зниження платоспроможності споживачів спричинене введенням воєнного стану, а також несвоєчасна оплата постачальників за послугу з розподілу електричної енергії, обмеженість коштів на рахунках та закриття всіх банківських кредитних ліній призвели до значного дефіциту обігових коштів, що значною мірою вплинуло на можливість Товариства вчасно та в повній мірі здійснювати оплату вартості балансувальної електричної енергії, послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Щодо порушення поетапної попередньої оплати послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, Товариство повідомляє, що зазначене порушення було не системним, а оплата здійснювалась відразу при наявності коштів.*

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР/електропостачальника забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних: за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 - 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент. ОСР/електропостачальник надають витяг з електронної бази даних звернень абонентів за запитом НКРЕКП</p>
---	--	--

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не в повному обсязі забезпечено мінімальні організаційно-технічні вимоги** до функціонування кол-центру ОСР, а саме підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема за всіма опрацьованими зверненнями за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до вимог) додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі.

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p>
---	--	---

<p><b>пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312</b></p> <p><b>пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI КСР</b></p>	<p>яким передбачено, що оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p> <p>Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки <u>протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;</u></p> <p>яким передбачено, що відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії здійснюється ОСР за зверненням Користувача <u>протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.</u></p>
<p>Комісією з перевірки було <u>вибірково</u> перевірено дотримання процедури відключення та відновлення енергопостачання споживачам та встановлено, що Споживач (особовий рахунок № <b>12110134</b>) був відключений та підключений по заяві споживача.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Заява споживача щодо відключення від 19.04. 2021.</li> <li>- Наряд про відключення споживача від 27.04. 2021.</li> <li>- Заява споживача щодо підключення від 06.12. 2021.</li> <li>- Наряд про підключення споживача від 17.12. 2021.</li> </ul> <p>В ході аналізу отриманих від Ліцензіата документів комісією з перевірки було встановлено, що <b>при відновленні електропостачання за зверненням споживача відбулось порушення термінів такого відновлення.</b></p> <p><b>Споживач звернувся до Ліцензіата про відновлення електропостачання із заявою від 06.12.2021.</b></p> <p>Згідно платіжної інструкції від 06.12.2021 № 26136986SB оплата споживача за послуги з відновлення електроживлення у сумі _____ грн була отримана Товариством <b>06.12.2021.</b></p> <p>Таким чином, <b>відновлення електроживлення повинно було бути здійснено до 13.12.2021.</b></p> <p><b>Фактично</b> підключення відбулось <b>17.12.2021</b> згідно наряду на підключення від 17.12.2021 № 21, тобто, <b>на 9 робочий день</b> з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.</p>	
<p>5 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» при поданні до НКРЕКП форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за серпень та листопад 2022 року **надало не достовірні дані**, а саме:

**Сторожинецька дільниця:**

67. , початок перерви 04.08.2022 17:24, закінчення перерви 05.08.2022 15:51, тривалість перерви - 1347 хв.

В періоді з 04.08.2022 17:24 до 05.08.2022 о 15:51 дзвінки до кол-центру не спостерігались.

Оперативний журнал містить такі записи:

- 05.08.2022 13:33 бригада ОВБ направлена до абонента;
- 05.08.2022 15:25 диспетчером дільниці наданий дозвіл на підготовку робочого місця по наряду № 1567 на для відновлення контакта на опорі № 139;
- 05.08.2022 15:42 наданий дозвіл на допуск до роботи за нарядом № 1567;
- 05.08.2022 15:51 закінчені роботи по наряду № 1567, переносне заземлення знято, люди з робочого місця виведені, наряд закрито, напруга у абонента в нормі.

Слід зазначити, що за відсутності інших повідомлень та записів в оперативному журналі, **фактичний початок відключення - 05.08.2022 о 13:33.**

Отже, персоналом Товариства **невірно внесено дані про початок перерви до форми звітності № 11-НКРЕКП**, відображені у оперативному журналі Сторожинецької дільниці.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, в звіті № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за серпень 2022 року диспетчером Сторожинецької дільниці допущена механічна помилка в даті та часі початку перерви по , а саме дата та час початку відображені як 04.08.2022 о 17:24, закінчення 05.08.2022 о 15:51, тривалістю 1347 хв., що не підтверджено зверненнями споживачів до кол-центру та записами в оперативному журналі на дату 04.08.2022.*

*Фактично, перерва розпочалася 05.08.2022 о 13:33 та закінчилася 05.08.2022 о 15:51 тривалістю 138 хв., що підтверджено записом в оперативному журналі.*

**Чернівецька дільниця:**

, початок перерви 27.11.2022 14:12, закінчення перерви 28.11.2022 12:30, тривалість перерви - 1338 хв.

живиться від , яка в свою чергу була задіяна в графіку погодинних вимкнень (ГПВ).

При формуванні звіту в перерві за номером 1550 персоналом Товариства **не враховані перерви** по аварійному розвантаженню (ГПВ), а саме:

, початок перерви 27.11.2022 14:34, закінчення перерви 27.11.2022 20:22, тривалість перерви - 348 хв.

, початок перерви 28.11.2022 07:00, закінчення перерви 28.11.2022 12:00, тривалість перерви - 300 хв.

Товариство зазначає, що перерви по аварійному розвантаженню, згідно Листа НКРЕКП від 21.11.2022 № 14988/13.3/7-22, не входять в час перерви з технологічних порушень або планової перерви, таким чином загальна тривалість перерви по складає 690 хв., що не порушує стандарт.

Персоналом Товариства **некоректно внесено дані про перерву** по до форми звітності № 11-НКРЕКП.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, в звіті № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за листопад 2022 року диспетчером Чернівецької дільниці допущена механічна помилка в тривалості перерви по . В звіті зазначено початок перерви 27.11.2022 14:12, закінчення перерви 28.11.2022 12:30, тривалість якої склала 1338 хв. Під час даної перерви діяло дві перерви по ГПВ загальною тривалістю 648 хв. Відповідно до листа НКРЕКП №14988/13.3/7-22 від 21.11.2022 перерви по ГПВ не входять в тривалість аварійних перерв. Фактично, перерва по склала 690 хв.*



<p>6 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
<p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p><b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.</b></p>	
<p>7 <b>частини першої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</b></p>	<p>щодо відмови оператора системи розподілу в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі;</p> <p>в частині невидачі технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж;</p>
<p>До НКРЕКП, надійшов лист від 14.04.2023 № 19 ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» (далі – Замовник) щодо бездіяльності АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, надісланий депутатським зверненням народного</p>	

депутата України В. Божика від 16.05.2023 № 405д9/7-2023/103931.

Комісією з перевірки встановлено, що до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надійшла заява на приєднання від 14.04.2021 № 15/106 із пакетом документів від ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ».

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 17.05.2021 № 205 проінформувало Замовника про відсутність копії документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, або копії витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно в доданих до заяви про приєднання документах.

У відповідь Замовник листом від 25.05.2021 № 6 надав Товариству копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

Разом з тим за інформацією, наданою АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Товариство повідомило Замовника листом від 27.05.2021 № 216, що не може гарантувати своєчасне надання послуги з приєднання, оскільки відсутня технічна та фінансова можливість проведення заходів щодо приєднання генеруючої установки і запропонувало Замовнику здійснити приєднання до електричних мереж напругою 110 кВ з будівництвом трансформаторного вузла 110/10 кВ.

Відповідно до частини першої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу.

В матеріалах, наданих листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 01.06.2023 № 8/2-02/2110 на запит НКРЕКП, **відсутня інформація із наданням документального підтвердження щодо надання Замовнику технічних умов разом з рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.**

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, під час опрацювання вказаної заяви, Товариством було виявлено, що приєднання фотогальванічної станції ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» є винятковим приєднанням з огляду на місце розташування, технічні характеристики наявних мереж ОСР та фотогальванічної станції, а також економічного аспекту регіону.*

*27.05.2021 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було скеровано лист до Заявника із пропозиціями шляхів вирішення питання щодо приєднання до електричних мереж, а саме: Замовнику було запропоновано здійснити приєднання до електричних мереж на напрузі 110 кВ з будівництвом трансформаторного вузла 110/10кВ. Обґрунтовуючи наявність об'єктивних обставин, які безпосередньо впливають на можливість надання Товариством послуги з приєднання в даному випадку, а саме: відсутністю технічної та фінансової можливості проведення заходів щодо приєднання генеруючої установки, внаслідок яких Товариство не може гарантувати своєчасне надання послуги з приєднання.*

*Проте, ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» було проігноровано вказаний лист.*

*Зважаючи на не типовість зазначеного приєднання, а також те, що його реалізація потребує додаткового обговорення із ОСП, ОСР та Регулятором, із залученням Заявника, задля вибору схемного рішення, яке має бути реалізоване ОСР з урахуванням принципів надійності, безпеки та економічної доцільності. АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», листом від 30.05.2023 № 8/2-02/2091, зверталось до Регулятора з описом різних можливих варіантів приєднання в т.ч. з залученням ПЛ -110 кВ якою здійснюється міждержавний перетік.*

*Окрім того, НКРЕКП листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23, рекомендувало «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ», що задля отримання послуги з приєднання необхідно звернутися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку з тимчасового приєднання.*

*Проте, ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» так і не звернулося до ОСР з метою отримання послуги з приєднання, в порядку визначеному чинним законодавством, а саме шляхом подання заяви на тимчасове приєднання.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що НКРЕКП листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23 повідомила ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» (мовою документу «... у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022, та на виконання доручення Прем'єр-міністра України щодо

спрощення процедури приєднання до електричних мереж підприємств, що переміщуються у безпечні регіони, з урахуванням їх пріоритетності та стратегічної важливості для держави, НКРЕКП прийнято постанову від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», якою затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі - Порядок) та зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Таким чином, для отримання послуги з тимчасового приєднання власних електроустановок до електричних мереж рекомендуємо Замовнику звернутись до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку.

У разі надходження заяви Замовника про тимчасове приєднання по електричних мереж відповідно до вимог Порядку АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» зобов'язане не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надати Замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Слід зазначити, що Порядком передбачено право Замовника прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, з подальшою передачею електричних установок і мереж лінійної частини приєднання у власність відповідному оператору системи розподілу.

Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки на підставі Порядку мають бути приєднані до електричних мереж шляхом приведення у відповідність до вимог Кодексу в порядку, визначеному Правилами приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженими постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (зі змінами).

Додатково слід зазначити, що при тимчасовому приєднанні оплата Замовником ставки плати за нестандартне приєднання потужності здійснюється під час приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, що у короткостроковій перспективі зменшує витрати Замовника.

Принагідно повідомляємо, що наразі НКРЕКІ опрацьовується питання щодо відновлення з 01.08.2023 дії глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу та, відповідно, надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж операторів систем розподілу відповідно до розділу IV Кодексу. Відповідний проект постанови було схвалено на відкритому засіданні НКРЕКП, що відбулось 23.05.2023.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на сьогодні дію глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу не відновлено та є чинним Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану.**

Водночас, НКРЕКП своїм листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23, рекомендувало ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖІНІРИНГ» задля отримання послуги з приєднання звернутися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку з тимчасового приєднання, та Актом зафіксовано, що ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖІНІРИНГ» так і не звернулося до ОСР з метою отримання послуги з приєднання згідно Порядку з тимчасового приєднання.

8	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	--	---

<p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b></p>	<p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p>50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 03.07.2021)</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p>
<p>Комісією з перевірки, за результатами проведеного аналізу наданої АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл, <b>встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у січні – травні та липні - вересні 2021 року (04.01.2021, 10.02.2021, 22.03.2021, 13.04.2021, 05.05.2021, 20.07.2021, 16.08.2021, 02.09.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».</b></p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, невідповідність обсягів пов'язана з виникненням непередбачуваних форс-мажорних обставин, на які Товариство не мало впливу, а саме, введення локдауну, з метою запобігання поширення на території України коронавірусу COVID-19 та відміною тарифу на електроопалення побутовим споживачам, що спонукало до зменшення споживання електричної енергії, що відповідно негативно вплинуло на фактичне надходження в мережу Товариства.</i></p> <p><i>Через вищезазначені обставини, Товариство вимушено зменшило частку купівлі на ринку «на добу наперед» так, як замовлені обсяги купівлі на ринку «двосторонніх договорів» є незмінними на протязі місяця. Торги по яких відбулись 28 грудня 2020 року на місячний обсяг.</i></p> <p><i>Окрім цього, невідповідність обсягів була пов'язана з неповним акцептом РДН заявок АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у програмному комплексі Оператора ринку XMtrade.</i></p>	
<p>9 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 08 серпня 2022 року)</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по</p>

<p><b>операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</b></p> <p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;</li> <li>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</li> <li>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</li> <li>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</li> <li>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</li> <li>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</li> <li>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</li> </ul> <p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ.</p>
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до <u>17.09.2021</u> Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;</li> <li>до <u>14.09.2022</u> ІІ на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</li> </ul> <p>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» <b>надало</b> до НКРЕКП ІІ на 2022 рік та 2023 рік <b>у визначений термін</b> НКРЕКП, проте, <b>оформлену неналежним чином</b>, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9-2.10 Порядку, про що було повідомлено АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 8.10.2021 № 11578/17.1.1/7-21 та від 21.09.2022 № 10682/17.1.1/7-22.</p>	
<p><b>10) пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.1 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи</p>

<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>пункту 9.9.3. глави 9.9 розділу IX ККОЕЕ</b></p>	<p>передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині незабезпечення повноти переданих даних;</p> <p>в частині незабезпечення захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних;</p> <p>в частині незабезпечення цілісності даних під час передачі даних;</p> <p>в частині незабезпечення достовірності даних, що передаються;</p> <p>в частині нездійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО.</p>
<p>До НКРЕКП, листом від 28.11.2022 № 166, звернулося ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» стосовно невідповідності даних комерційного обліку, наданих АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до Системи управління ринком (далі – СУР).</p> <p>На запит комісії з перевірки від 10.08.2023 № 52/78-23 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 16/2-02/2787 надало пояснення з додатками.</p> <p>Проаналізувавши інформацію, надану АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», комісією з перевірки встановлено, що 21.12.2018 між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії № 021.</p> <p>07.11.2022 ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» звернулося до Ліцензіата з листом від 21.10.2022 №144 щодо надання інформації про відображення на платформі MMS некоректних даних комерційного обліку в обсязі <math>\text{кВт*год}</math> за період з 01.10.2022 по 31.10.2022 та просило повідомити чи при відображенні вказаних об'ємів брався до уваги звіт ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» щодо сумарного сальдованого обсягу купівлі електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та «б» за III декаду жовтня 2022 року, який надсилався 02.11.2022.</p> <p>В свою чергу, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 08.11.2022 № 16/2-02/2801 повідомило ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» про те, що надіслані ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» обсяги купівлі електричної енергії взяті до розрахунку, проте під час обробки даних системою, <b>відбувся збій програмного забезпечення і як наслідок, на</b></p>	

платформу MMS було завантажено **некоректні дані комерційного обліку**. Окрім того, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 08.11.2022 № 16/2-02/2798 звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо коригування некоректних даних комерційного обліку по версії 1 за третю декаду жовтня 2022, про що зазначило в листі від 08.11.2022 № 16/2-02/2801 ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП».

У відповідь, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.11.2022 № 01/50234 повідомила АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» про неможливість прийняти скориговані дані комерційного обліку, у зв'язку із завершенням термінів прийому даних комерційного обліку за версією 1, в той же час запропонувала надати скориговані дані за третю декаду жовтня 2022 року за версією 2.

12.11.2022 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснило завантаження коректних даних комерційного обліку по версії 2 на платформу MMS із актуальними даними обсягу купівлі електричної енергії ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», скоригувало звіти щодо фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» за жовтень 2022 року згідно вимог Тимчасового порядку та на підставі проведених коригувань внесло відповідні зміни в Довідку щодо складових фізичного балансу електричної енергії за жовтень 2022 року відповідно до вимог Порядку.

Крім того слід зазначити, що **спірне питання** зазначене у зверненні ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» від 28.11.2022 № 166 комісія з перевірки **вважає врегульованим**, оскільки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало підписаний сторонами скоригований акт виконаних робіт від 21.10.2022 № ЕЕ-0000359 за жовтень 2022 року.

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.</p>
----	---	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30	%	не менше 75	<b>63,14</b>	76,00

секунд				
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	12,59	17,00

Таким чином, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством **не дотримано** загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2021 році, відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у 2021 та 2022 роках.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що зазначене свідчить про порушення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375.

#### Довідково:

Актом № 365 зафіксовано, що витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок витратами у розмірі **грн.** При цьому, **обґрунтованими вважаються** витратами у розмірі **грн** (**грн** (**грн**)).

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки в обґрунтовані витрати враховано суму **грн** та ЄСВ - **грн** (ЄСВ у розмірі **грн** не входить в загальну суму витрат **грн**).

*У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що господарський спосіб здійснюється власними силами підприємства – ремонтними цехами, спеціальними бригадами або робітниками, що обслуговують виробничу техніку. При виконанні ремонтних робіт господарським способом підприємство веде облік матеріальних і трудових затрат на основі первинних документів та для обліку трудових затрат використовуються наряди замовлення, листки на доплату тощо. Витрати на оплату праці відображаються на підставі розрахункових і розрахунково-платіжних відомостей.*

*При цьому, визначення витрат на оплату праці, які враховуються як складова у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, здійснюється з метою дотримання обґрунтованості запланованих ліцензіатами витрат у структурах тарифів на принципах економічної доцільності, цільового використання коштів ліцензіатами та забезпечення права на оплату праці.*

*Витрати на оплату праці працівників Товариства, включені до сукупних витрат на заробітну плату, що враховуються у складі операційних контрольованих витрат Товариства.*

*Таким чином, оплата праці персоналу Товариства здійснюється за рахунок фонду оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат Товариства та відповідно враховані при розрахунку прогнозованих витрат (необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії Товариства на 2022 рік та не можуть вважатись обґрунтованими при визначенні витрат,*

*З урахуванням зазначеного вище та за розрахунком Департаменту ліцензійного контролю, витрати (видатки), що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» внаслідок **є обґрунтованими** відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами) **у розмірі** **грн (без ПДВ)***

Отже, загальна сума понесених АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок витрат (видатків) становить **грн (без ПДВ).**



**Щодо стану виконання заходів Інвестиційної програми:**

**2021 рік**

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми (195 708,37 тис. грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **%**.

2. Сума перевищення фінансування ІІІ на 2021 рік становить **грн (без ПДВ)**.

3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІІ склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 5% відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 10% відсутнє**.

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5% відсутнє**.

Відбулось **зменшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по 2 заходам:

- 1.2.4.1.3 Реконструкція з реконфігурацією **заплановано реконструкція 2,139 км ПЛ, фактично реконструйовано 2,066 км, відхилення становить -0,073 км, або -3,4 %**. Заплановано ІІІ фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

- 1.2.4.1.12 Реконструкція з реконфігурацією **р-ну заплановано реконструкція 8,529 км ПЛ, фактично реконструйовано 8,167 км, відхилення становить -0,362 км, або -4,2 %**. Заплановано ІІІ фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

При цьому, до проектно-кошторисної документації **було внесено** зміни у порядку, визначеному законодавством України.

Відбулось **збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по одному заходу:

- 1.2.4.1.4 Реконструкція з реконфігурацією **м. Чернівці заплановано реконструкція 3,413 км ПЛ, фактично реконструйовано 3,446 км, відхилення становить +0,033 км, або +0,96 %**. Заплановано ІІІ фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

При цьому, до проектно-кошторисної документації **було внесено** зміни у порядку, визначеному законодавством України.

9. Сума перевитрат, що **не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІІІ на 2021 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Розділ	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						

2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Загальний підсумок</b>						

10. Фінансування ІІ на 2021 рік з урахуванням перевитрат, що не покриті економією складає – = грн (без ПДВ).

11. Обсяг перевищення фінансування ІІ на 2021 рік – = грн (без ПДВ).

## 2022 рік

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2022 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало грн (без ПДВ), що становить % від запланованої суми (**226 391,00 тис. грн** (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить %

(із 127 заходів виконано 38).

2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або % від загальної суми фінансування.

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках одного розділу ІІ склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІ в межах **5%:** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – **відсутнє**; по всім заходам – **грн (без ПДВ)**, у т.ч. з урахуванням економії - **відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - **відсутнє**.

8. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10%** **відсутнє**.

9. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах **5%** **відсутнє**.

Відбулось **зменшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по 2 заходах:

- 1.2.3.2.13 Реконструкція Чернівецької області (встановлення пункту автоматичного секціонування (реклоузера) та заміна проводу на захищений) заплановано реконструкція 1,92 км ПЛ, фактично реконструйовано 1,907 км, відхилення становить **-0,013 км**, або **-0,7 %**. Заплановано ІІ фінансування грн (без ПДВ), фактично профінансовано грн (без ПДВ), освоєно грн (без ПДВ). При цьому, даний захід не вважається виконаним через наявну заборгованість перед підрядною організацією.

- 1.2.3.2.24 Реконструкція Чернівецької області (встановлення пункту автоматичного секціонування (реклоузера) та заміна проводу на захищений) заплановано реконструкція 8,27 км ПЛ, фактично реконструйовано 8,121 км, відхилення становить **-0,149 км**, або **-1,8 %**. Заплановано ІІ фінансування грн (без ПДВ), фактично профінансовано грн (без ПДВ), освоєно грн (без ПДВ). При цьому, даний захід не вважається виконаним через наявну заборгованість перед підрядною організацією.

10. Всього протягом 2022 року було повністю виконано 38 заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), частково виконано 34 заходів на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік станом на 31.12.2022 з урахуванням повністю виконаних заходів становить: \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 89 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

## 2021 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій**, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2021 року – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;  
 операційні неkontrolьовані витрати – грн;  
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;  
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

Сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **склала** **грн.**

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (N)	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена на по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Для міської території	383,4	150	365,4	422	1	13	20			525 600	
2	Для сільської території	819,3	300	779,4	917	1	13	20			525 600	
3	<b>Усього</b>								3 089,20			

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить** **грн (без ПДВ)** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = (( \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0, при цьому ОКВ0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОПут-2 = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

### **5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році.**

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.09.2023 № 1724/17-23 при розрахунку не враховано пропозиції, надані службовою запискою УЦПП ДРВСЕ від 15.05.2023 № 794/17-23 (при розрахунку ОНВ у 2021 році та 2022 році має бути врахована капіталізація витрат).

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році становить:**

**ОНВу =    грн,**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП з капіталізацією);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП, з капіталізацією);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП, з капіталізацією);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (    );

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) ( $0,3 \% \times$     =    ).

Проти зафіксованої Актом № 365 –    грн (без ПДВ),

### **6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить    грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф =    грн**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація    грн).

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає грн (без ПДВ)**

**8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 13.09.2023 № 1724/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: 
$$/100 * 3 = \text{легкових автомобілів.}$$

Кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить **легкових автомобілі:** (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) –

РБА<sup>0</sup>) (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до –

(легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) – 2 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування ПДВ) придбано після складення Звіту з оцінки та не включено Товариством до складу РБА<sup>0</sup>) = **легкових автомобілі на загальну оціночну вартість грн** (проти легкових автомобілів на загальну оціночну вартість грн, зафіксованих Актом № 365 (повернуто до РБА<sup>0</sup> легкові автомобілі з інвентарними номерами 8515, 8508, 8513, 8509, 8506).

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовими записками від 20.09.2023 № 1765/17-23 та 1772/17-23 зазначає (мовою документу):

«Регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12.03.2013 № 293, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 29.03.2013 за № 522/23054.

Звіт про оцінку вартості активів АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» сформовано ТОВ «Делойт і Туш» (далі – Звіт про оцінку) станом на 30 червня 2019 року.

Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 (далі – Постанова № 899), визначено перелік обмежень щодо активів, які не включаються до складу регуляторної бази активів. Зокрема пунктом 2.7 Постанови № 899 передбачено, що не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання.

У Звіті про оцінку наявна низка легкових автомобілів, які підпадають під критерії, визначені пунктом 2.7 Постанови № 899.

При визначенні АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до формули 1 Постанови № 899 ліцензіатом було передбачено зменшення регуляторної бази активів на вартість всіх легкових автомобілів, які підлягали оцінці, що згідно з пунктом 2.7 Постанови № 899 відповідали критеріям обмежень.

Водночас зазначаємо, що протягом IV кварталу 2020 року з обліку АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вибули 4 легкові автомобілі з числа тих, що були враховані в Звіті про оцінку та підпадали під обмеження відповідно до пункту 2.7 Постанови № 899.

Під час проведення планової перевірки дотримання ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії комісією з перевірки для визначення обмежень аналізувався реєстр активів АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 (тобто без 4 зазначених вище легкових автомобілів).

Слід зазначити, що Департамент вважає за коректне при визначенні обмежень враховувати всі активи, що увійшли в Звіт про оцінку та відповідають критеріям обмежень, визначені Постановою № 899, в тому числі й 4 вищезазначені легкові автомобілі. В цьому випадку під обмеження по кількості підпадає 98 легкових автомобілів.

Отже, ураховуючи наведене у службових записках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.09.2023 № 1765/17-23 та 1772/17-23 кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить **98 легкових автомобілі:**

**148** (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) – 50 (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА<sup>0</sup>) – 2 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) – 2 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування ПДВ) придбано після складення Звіту з оцінки та не включено Товариством до складу РБА<sup>0</sup>) + 4 автомобілі, зазначені у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.09.2023 № 1772/17-23 (інвентарні номери: 050030, 815, 050006, 050041) = **98 легкових автомобілі на загальну оціночну вартість** + = \_\_\_\_\_ **грн** (проти 99 легкових автомобілів на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн, зафіксованих Актом № 365 (на підставі службових записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики повернуто до РБА<sup>0</sup> легкові автомобілі з інвентарними номерами 8515, 8508, 8513, 8509, 8506).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.09.2023 № 1724/17-23 **зазначає**, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

де: 
$$\text{П уточ ст.} = \text{грн,}$$

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 365 –

грн (без ПДВ)

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року складає у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955,

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – грн.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – грн (без ПДВ);

понад 5 % – грн (без ПДВ);

понад 10 % – грн (без ПДВ).

Розділ	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році становить грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає грн (без ПДВ) ( – ).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:



де:  $D_p = \quad - \quad = \quad$  грн (без ПДВ),

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;  
 грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів** у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

**Величина дефіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта планової перевірки:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Без визначення типу приєднання							
Всього							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі

тарифів на послуги з розподілу електричної енергії –

**грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	
1 клас	01.01-31.12	108,71	36 444	3 962,00			
	ВСЬОГО 1 клас		<b>36 444</b>	<b>3 962,00</b>			
2 клас	01.01-31.12	991,84	1 232 040	1 221 987,00			
	ВСЬОГО 2 клас		<b>1 232 040</b>	<b>1 221 987,00</b>			
РАЗОМ 1+2 клас			<b>1 268 484</b>	<b>1 225 948,00</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно –**

**грн (без ПДВ).**

Період	Купівля витрат всього		
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл –**

**грн (без ПДВ).**

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –**

**грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2021 рік
		Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	
1	Вижницька													
2	Герцаївська													
3	Глибоцька													
4	Заставнівська													
5	Кельменецький													
6	Кіцманська													
7	Новоселицький													
8	Путільська													
9	Сокирянська													
10	Сторожинецький													
11	Хотинська													
12	Чернівецький													
	Разом													

**24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, проти зафіксованої Актом № 365 - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).**

№	Рік / місяць	Сплачено в частині розподілу (з ПДВ)	Сплачено в частині розподілу (без ПДВ)
1	січень	333,93	278,27
2	лютий	401,31	334,43

3	березень	391,92	326,60
4	квітень	256,39	213,66
5	травень	342,85	285,71
6	червень	419,91	349,93
7	липень	461,58	384,65
8	червень	309,56	257,96
9	вересень	426,16	355,13
10	жовтень	508,13	423,44
11	листопад	1031,07	859,22
12	грудень	1106,09	921,74
	<b>Усього за 2021 рік</b>	<b>5 988,87</b>	<b>4 990,73</b>

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.**

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – грн (без ПДВ).**

**2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – грн (без ПДВ).**

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить грн (без ПДВ), де:**

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

**4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить грн (без ПДВ):**

$\Delta D_{TVE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$   
де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 зі змінами та доповненнями.

**5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ**

(з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати)

грн (без ПДВ).

**6.** Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,  
де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

**7.** Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,  
де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**8.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$\Delta\text{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$\text{П уточ ст} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в

межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів  $\text{РБА}_{\text{нов}}$ , тис. грн, розрахована за формулою

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \quad \times 0,1674,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів  $\text{РБА}_{\text{нов}}$ ;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10.** Дельта за статтею «податок на прибуток»  $\Delta\Pi\Pi$ , у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}.$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

**11.** Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

**12.** Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

**Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 - **грн***

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1.** Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

**2.** Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – **грн (без ПДВ).**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **грн (без ПДВ).****

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 - **грн***

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 365 - **грн***

Від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітнього року до грудня попереднього року складає:

**x 1,10 = **грн (без ПДВ)****

*Проти зафіксованої Актом № 365 - **грн***

## 2022 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2022 року –** **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –  
грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у  
тому числі:

<i>операційні контрольовані витрати –</i>	<i>грн;</i>
<i>операційні неконтрольовані витрати –</i>	<i>грн;</i>
<i>витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл –</i>	<i>грн;</i>
<i>амортизація (за бухгалтерським обліком) –</i>	<i>грн.</i>
<i>сумарні операційні витрати –</i>	<i>грн (з приєднаннями , іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);</i>

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

**Коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить** **грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу = грн (без ПДВ),

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;



грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

ОНВу =

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ( );

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від  $ФОП_{t-1}$ ) 0,3%  
х грн.

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить грн (без ПДВ):**

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф =

грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація ) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ).**

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає** **грн (без ПДВ)**

П уточ ст. = \*0,03 = грн,

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.09.2023 № 1765/17-23 та № 1772/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:**

П уточ ст. = \*0,03 = грн,

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 365 суми **грн (без ПДВ)**

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році –** **грн (без ПДВ).**

П уточ н. = \*0,1674 = грн

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року складає**  
у. о.

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає**  
у. о.

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік**, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишилися не виконаними 89 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 88,94 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- економія коштів за 2019 та 2020 роки у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:**

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ склало \_\_\_\_\_ грн;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ).**

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

Др = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів** у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Також, **величина дефіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Надаємо результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта планової перевірки:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Без робіт							
Тимчасові приєднання (безкоштовні)							
Всього							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з

розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року) – **грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	
1 клас	01.01-31.12	140,04	39 553	5 539,00			
2 клас	01.01-31.12	1 141,53	1 389 555	1 586 219,00			
РАЗОМ 1+2 клас				<b>1 591 758,00</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).****

Період	Купівля витрат всього		
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).****

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів 2022		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн (без ПДВ).****

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).****

№	Назва	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Дохід за

		Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	2022 рік
1	Вижницька													
2	Герцаївська													
3	Глибоцька													
4	Заставнівська													
5	Кельменецький													
6	Кіцманська													
7	Новоселицький													
8	Путильська													
9	Сокирянська													
10	Сторожинецький													
11	Хотинська													
12	Чернівецький													
13	АТ "Чернівціобленерго"													
	Разом													

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата, яка становить – грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) за 2022 рік є позитивною та складає **грн (без ПДВ).**

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).**

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.**

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1.** Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 89 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить

% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) – грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 ( в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**

**2.** Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **грн (без ПДВ)**.

**3.** Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ)**.

**4.** Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **грн (без ПДВ)**.

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної

енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 зі змінами та доповненнями.

**5.** Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

**6.** Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta$ ОКВ) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОКВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**7.** Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta$ ОНВ) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**8.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta$ Пст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\text{Пст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{ } \times 0,03 = \text{грн (без ПДВ)}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів,



безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ) (проти зафіксованої Актом № 365 - грн).**

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов</sub>, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{уточ\ нов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов</sub>;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10.** Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн (без ПДВ).}$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо –** **грн.**

**12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання** **грн (без ПДВ).**

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить** **грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.**

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року –** **грн (без ПДВ).**

**3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить** **грн.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить** **грн (без ПДВ).**

**грн (без ПДВ).**

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів **99 810,25 тис. грн** (без ПДВ) по **55-ти** частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 894,26 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **9,21 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **316,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 063,18 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **1 264,13 тис. грн** (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі **382 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **377,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **4 735,04 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **746,92 тис. грн** (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до **10 жовтня 2023 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму **43 822,11 тис. грн** (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до **26 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

4) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі **99 810,25 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **125 911,96 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **37 798,57 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **60 135,72 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **1 437,39 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **16 137,01 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **10 403,27 тис. грн** (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або

недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **19 894,26 тис. грн** (без ПДВ).

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

**у строк до 15 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області скориговану **форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за **2022 рік**.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за  
недотримання вимог нормативно-  
правових актів, що регулюють  
функціонування ринку електричної  
енергії, та порушення Ліцензійних  
умов з розподілу електричної енергії  
та здійснення заходів державного  
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ вересня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365, проведеної на підставі 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, відповідно до постанови НКРЕКП від 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 31 липня 2023 року № 374 та від 11 серпня 2023 року № 397, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

частини першої статті 21, згідно з якою оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 у частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2 у частині складання форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл станом на останнє число звітного періоду і подання її до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4 у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;



підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 – 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент;

пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт. Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI у частині здійснення відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9, згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.10, згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;

розділу ІХ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпунктів 1 – 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 у частині забезпечення повноти переданих даних, захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних, цілісності даних під час передачі даних та достовірності даних, що передаються,

пункту 9.9.3 глави 9.9 у частині здійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 40 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

частини першої статті 21, згідно з якою оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 у частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2 у частині складання форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл станом на останнє число звітного періоду і подання її до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4 у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки,

збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва

трансформаторної підстанції 35 – 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент;

пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт. Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI у частині здійснення відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9, згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.10, згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;

розділу ІХ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпунктів 1 – 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 у частині забезпечення повноти переданих даних, захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних, цілісності даних під час передачі даних та достовірності даних, що передаються,

пункту 9.9.3 глави 9.9 у частині здійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 40 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 99 810,25 тис. грн (без ПДВ) по 55-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 894,26 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 9,21 тис. грн (без ПДВ);



50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 316,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 063,18 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 1 264,13 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 382,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 377,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 735,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 746,92 тис. грн (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до 10 жовтня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 43 822,11 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до 26 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

4) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4. У разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення

заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 99 810,25 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 125 911,96 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 37 798,57 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 60 135,72 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 1 437,39 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 16 137,01 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 10 403,27 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови,

при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 19 894,26 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

---

(підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365, проведеної на підставі 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, та відповідно до постанови НКРЕКП від 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу,

для чого:

у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_» вересня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових**  
**актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,**  
**та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень**  
**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**

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 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 31 липня 2023 року № 374 та від 11 серпня 2023 року № 397, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 29 серпня 2023 року № 365.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 01.09.2023 № 19/1-02/3004 та у доповнення до листами від 04.09.2023 № 8/1-02/3008 та № 9/1-02/3006 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

<p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p>	<p>яким визначено, що форма звітності № 11-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,</p>
<p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p>	<p>яким визначено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20.12.2019 № 2897, а саме: пункту 2.7 глави 2</b></p>	<p>відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),</p>
<p><b>пункту 2.11 глави 2</b></p>	<p>яким встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість;</p>
<p><b>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p>
<p><b>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3,</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p>
<p><b>підпункту 8 пункту 3.4 глави 3</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на</p>

	соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу.
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП звітність з порушенням термінів:  № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) - за I та II кв. 2022 року - <b>на 14 днів</b>;  № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) - за I кв. 2022 року - <b>на 14 днів</b>.</p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, в зв'язку з технічним обмеженням доступу до електронних ресурсів органів державної влади, зокрема до НКРЕКП, Товариство не мало технічної можливості відслідкувати зміни до даної постанови, що і спричинило затримку термінів подання звітності.</i></p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у <u>витратах</u>, понесених <u>необґрунтовано враховано ПДВ на суму</u> <u>грн</u> та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.18 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, в складі контрольованих витрат (які входять у суму <u>грн</u>).</p> <p>Також, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у <u>зазначених витратах необґрунтовано враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування</u> (далі – єдиний внесок) у <u>розмірі</u> <u>грн</u> та відображено у звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.18 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, в складі контрольованих витрат (яка входить у суму <u>грн</u>).</p> <p>Так, результатом понесених витрат до собівартості яких включено понесені витрати на заробітку плати та нарахування на неї, у тому числі <u>єдиний внесок у розмірі</u> <u>грн</u>.</p> <p>Слід зазначити, що згідно положень чинного законодавства України <u>єдиний внесок</u> є обов'язковим платежем, розмір якого встановлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та <u>має бути включений виключно до складу операційних неконтрольованих витрат</u>.</p>	
2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>



<p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>
<p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p>
<p><b>пункту 7.7 розділу VII Правил ринку</b></p>	<p>у частині дотримання платежів для розрахунків;</p>
<p><b>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</b></p>	<p>в частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p>
<p><b>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</b></p>	<p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p>
<p><b>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p>
<p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p>
<p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p>
<p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p>
<p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи</b></p>	<p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p>

	<b>передачі</b>
--	-----------------

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство **невчасно здійснювало оплату** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з НЕК «УКРЕНЕРГО».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що підпункт 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, **діяв у редакції, чинній до 27.06.2019**. Оскільки планова перевірка проводилася за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях Товариства **порушення підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку (який діяв у редакції до 27.06.2019)**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2021** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу передачі електричної енергії** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних доручень заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** 10.01.2022, 24.01.2022, 26.01.2022 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу передачі електричної енергії** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** останнім платежем від 28.06.2023 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2021** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжного документа заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** 27.01.2022 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** останнім платежем від 25.07.2023 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Також, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснювалась **не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** оператора системи передачі.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, зниження платоспроможності споживачів спричинене введенням воєнного стану, а також несвоєчасна оплата постачальників за послугу з розподілу електричної енергії, обмеженість коштів на рахунках та закриття всіх банківських кредитних ліній призвели до значного дефіциту обігових коштів, що значною мірою вплинуло на можливість Товариства вчасно та в повній мірі здійснювати оплату вартості балансуєної електричної енергії, послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Щодо порушення поетапної попередньої оплати послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, Товариство повідомляє, що зазначене порушення було не системним, а оплата здійснювалась відразу при наявності коштів.*

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР/електропостачальника забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних: за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 - 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент. ОСР/електропостачальник надають витяг з електронної бази даних звернень абонентів за запитом НКРЕКП</p>
---	--	--

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «**ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО**» **не в повному обсязі забезпечено мінімальні організаційно-технічні вимоги** до функціонування кол-центру ОСР, а саме підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема за всіма опрацьованими зверненнями за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до вимог) додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі.

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p>
---	--	---

<p><b>пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312</b></p> <p><b>пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI КСР</b></p>	<p>яким передбачено, що оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p> <p>Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки <u>протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;</u></p> <p>яким передбачено, що відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії здійснюється ОСР за зверненням Користувача <u>протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.</u></p>
<p>Комісією з перевірки було <u>вибірково</u> перевірено дотримання процедури відключення та відновлення енергопостачання споживачам та встановлено, що Споживач (особовий рахунок № <b>12110134</b>) був відключений та підключений по заяві споживача.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Заява споживача щодо відключення від 19.04. 2021.</li> <li>- Наряд про відключення споживача від 27.04. 2021.</li> <li>- Заява споживача щодо підключення від 06.12. 2021.</li> <li>- Наряд про підключення споживача від 17.12. 2021.</li> </ul> <p>В ході аналізу отриманих від Ліцензіата документів комісією з перевірки було встановлено, що <b>при відновленні електропостачання за зверненням споживача відбулось порушення термінів такого відновлення.</b></p> <p><b>Споживач звернувся до Ліцензіата про відновлення електропостачання із заявою від 06.12.2021.</b></p> <p>Згідно платіжної інструкції від 06.12.2021 № 26136986SB оплата споживача за послуги з відновлення електроживлення у сумі _____ грн була отримана Товариством <b>06.12.2021.</b></p> <p>Таким чином, <b>відновлення електроживлення повинно було бути здійснено до 13.12.2021.</b></p> <p><b>Фактично</b> підключення відбулось <b>17.12.2021</b> згідно наряду на підключення від 17.12.2021 № 21, тобто, <b>на 9 робочий день</b> з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.</p>	
<p>5 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» при поданні до НКРЕКП форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за серпень та листопад 2022 року **надало не достовірні дані**, а саме:

**Сторожинецька дільниця:**

67. , початок перерви 04.08.2022 17:24, закінчення перерви 05.08.2022 15:51, тривалість перерви - 1347 хв.

В періоді з 04.08.2022 17:24 до 05.08.2022 о 15:51 дзвінки до кол-центру не спостерігались.

Оперативний журнал містить такі записи:

- 05.08.2022 13:33 бригада ОВБ направлена до абонента;
- 05.08.2022 15:25 диспетчером дільниці наданий дозвіл на підготовку робочого місця по наряду № 1567 на для відновлення контакта на опорі № 139;
- 05.08.2022 15:42 наданий дозвіл на допуск до роботи за нарядом № 1567;
- 05.08.2022 15:51 закінчені роботи по наряду № 1567, переносне заземлення знято, люди з робочого місця виведені, наряд закрито, напруга у абонента в нормі.

Слід зазначити, що за відсутності інших повідомлень та записів в оперативному журналі, **фактичний початок відключення - 05.08.2022 о 13:33.**

Отже, персоналом Товариства **невірно внесено дані про початок перерви до форми звітності № 11-НКРЕКП**, відображені у оперативному журналі Сторожинецької дільниці.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, в звіті № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за серпень 2022 року диспетчером Сторожинецької дільниці допущена механічна помилка в даті та часі початку перерви по , а саме дата та час початку відображені як 04.08.2022 о 17:24, закінчення 05.08.2022 о 15:51, тривалістю 1347 хв., що не підтверджено зверненнями споживачів до кол-центру та записами в оперативному журналі на дату 04.08.2022.*

*Фактично, перерва розпочалася 05.08.2022 о 13:33 та закінчилася 05.08.2022 о 15:51 тривалістю 138 хв., що підтверджено записом в оперативному журналі.*

**Чернівецька дільниця:**

, початок перерви 27.11.2022 14:12, закінчення перерви 28.11.2022 12:30, тривалість перерви - 1338 хв.

живиться від , яка в свою чергу була задіяна в графіку погодинних вимкнень (ГПВ).

При формуванні звіту в перерві за номером 1550 персоналом Товариства **не враховані перерви** по аварійному розвантаженню (ГПВ), а саме:

, початок перерви 27.11.2022 14:34, закінчення перерви 27.11.2022 20:22, тривалість перерви - 348 хв.

, початок перерви 28.11.2022 07:00, закінчення перерви 28.11.2022 12:00, тривалість перерви - 300 хв.

Товариство зазначає, що перерви по аварійному розвантаженню, згідно Листа НКРЕКП від 21.11.2022 № 14988/13.3/7-22, не входять в час перерви з технологічних порушень або планової перерви, таким чином загальна тривалість перерви по складає 690 хв., що не порушує стандарт.

Персоналом Товариства **некоректно внесено дані про перерву** по до форми звітності № 11-НКРЕКП.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, в звіті № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за листопад 2022 року диспетчером Чернівецької дільниці допущена механічна помилка в тривалості перерви по . В звіті зазначено початок перерви 27.11.2022 14:12, закінчення перерви 28.11.2022 12:30, тривалість якої склала 1338 хв. Під час даної перерви діяло дві перерви по ГПВ загальною тривалістю 648 хв. Відповідно до листа НКРЕКП №14988/13.3/7-22 від 21.11.2022 перерви по ГПВ не входять в тривалість аварійних перерв. Фактично, перерва по склала 690 хв.*

<p>6 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
<p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p><b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.</b></p>	
<p>7 <b>частини першої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</b></p>	<p>щодо відмови оператора системи розподілу в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі;</p> <p>в частині невидачі технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж;</p>
<p>До НКРЕКП, надійшов лист від 14.04.2023 № 19 ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» (далі – Замовник) щодо бездіяльності АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, надісланий депутатським зверненням народного</p>	

депутата України В. Божика від 16.05.2023 № 405д9/7-2023/103931.

Комісією з перевірки встановлено, що до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надійшла заява на приєднання від 14.04.2021 № 15/106 із пакетом документів від ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ».

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 17.05.2021 № 205 проінформувало Замовника про відсутність копії документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, або копії витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно в доданих до заяви про приєднання документах.

У відповідь Замовник листом від 25.05.2021 № 6 надав Товариству копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

Разом з тим за інформацією, наданою АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Товариство повідомило Замовника листом від 27.05.2021 № 216, що не може гарантувати своєчасне надання послуги з приєднання, оскільки відсутня технічна та фінансова можливість проведення заходів щодо приєднання генеруючої установки і запропонувало Замовнику здійснити приєднання до електричних мереж напругою 110 кВ з будівництвом трансформаторного вузла 110/10 кВ.

Відповідно до частини першої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу.

В матеріалах, наданих листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 01.06.2023 № 8/2-02/2110 на запит НКРЕКП, **відсутня інформація із наданням документального підтвердження щодо надання Замовнику технічних умов разом з рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.**

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, під час опрацювання вказаної заяви, Товариством було виявлено, що приєднання фотогальванічної станції ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» є винятковим приєднанням з огляду на місце розташування, технічні характеристики наявних мереж ОСР та фотогальванічної станції, а також економічного аспекту регіону.*

*27.05.2021 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було скеровано лист до Заявника із пропозиціями шляхів вирішення питання щодо приєднання до електричних мереж, а саме: Замовнику було запропоновано здійснити приєднання до електричних мереж на напрузі 110 кВ з будівництвом трансформаторного вузла 110/10кВ. Обґрунтовуючи наявність об'єктивних обставин, які безпосередньо впливають на можливість надання Товариством послуги з приєднання в даному випадку, а саме: відсутністю технічної та фінансової можливості проведення заходів щодо приєднання генеруючої установки, внаслідок яких Товариство не може гарантувати своєчасне надання послуги з приєднання.*

*Проте, ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» було проігноровано вказаний лист.*

*Зважаючи на не типовість зазначеного приєднання, а також те, що його реалізація потребує додаткового обговорення із ОСП, ОСР та Регулятором, із залученням Заявника, задля вибору схемного рішення, яке має бути реалізоване ОСР з урахуванням принципів надійності, безпеки та економічної доцільності. АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», листом від 30.05.2023 № 8/2-02/2091, зверталось до Регулятора з описом різних можливих варіантів приєднання в т.ч. з залученням ПЛ -110 кВ якою здійснюється міждержавний перетік.*

*Окрім того, НКРЕКП листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23, рекомендувало «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ», що задля отримання послуги з приєднання необхідно звернутися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку з тимчасового приєднання.*

*Проте, ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» так і не звернулося до ОСР з метою отримання послуги з приєднання, в порядку визначеному чинним законодавством, а саме шляхом подання заяви на тимчасове приєднання.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що НКРЕКП листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23 повідомила ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» (мовою документу «... у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022, та на виконання доручення Прем'єр-міністра України щодо

спрощення процедури приєднання до електричних мереж підприємств, що переміщуються у безпечні регіони, з урахуванням їх пріоритетності та стратегічної важливості для держави, НКРЕКП прийнято постанову від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», якою затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі - Порядок) та зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Таким чином, для отримання послуги з тимчасового приєднання власних електроустановок до електричних мереж рекомендуємо Замовнику звернутись до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку.

У разі надходження заяви Замовника про тимчасове приєднання по електричних мереж відповідно до вимог Порядку АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» зобов'язане не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надати Замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Слід зазначити, що Порядком передбачено право Замовника прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, з подальшою передачею електричних установок і мереж лінійної частини приєднання у власність відповідному оператору системи розподілу.

Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки на підставі Порядку мають бути приєднані до електричних мереж шляхом приведення у відповідність до вимог Кодексу в порядку, визначеному Правилами приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженими постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (зі змінами).

Додатково слід зазначити, що при тимчасовому приєднанні оплата Замовником ставки плати за нестандартне приєднання потужності здійснюється під час приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, що у короткостроковій перспективі зменшує витрати Замовника.

Принадгідно повідомляємо, що наразі НКРЕКІ опрацьовується питання щодо відновлення з 01.08.2023 дії глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу та, відповідно, надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж операторів систем розподілу відповідно до розділу IV Кодексу. Відповідний проект постанови було схвалено на відкритому засіданні НКРЕКП, що відбулось 23.05.2023.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на сьогодні дію глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу не відновлено та є чинним Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану.**

Водночас, НКРЕКП своїм листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23, рекомендувало ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖІНІРИНГ» задля отримання послуги з приєднання звернутися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку з тимчасового приєднання, та Актом зафіксовано, що ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖІНІРИНГ» так і не звернулося до ОСР з метою отримання послуги з приєднання згідно Порядку з тимчасового приєднання.

8	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	--	---



<p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b></p>	<p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p>50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 03.07.2021)</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p>
<p>Комісією з перевірки, за результатами проведеного аналізу наданої АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл, <b>встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у січні – травні та липні - вересні 2021 року (04.01.2021, 10.02.2021, 22.03.2021, 13.04.2021, 05.05.2021, 20.07.2021, 16.08.2021, 02.09.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».</b></p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, невідповідність обсягів пов'язана з виникненням непередбачуваних форс-мажорних обставин, на які Товариство не мало впливу, а саме, введення локдауну, з метою запобігання поширення на території України коронавірусу COVID-19 та відміною тарифу на електроопалення побутовим споживачам, що спонукало до зменшення споживання електричної енергії, що відповідно негативно вплинуло на фактичне надходження в мережу Товариства.</i></p> <p><i>Через вищезазначені обставини, Товариство вимушено зменшило частку купівлі на ринку «на добу наперед» так, як замовлені обсяги купівлі на ринку «двосторонніх договорів» є незмінними на протязі місяця. Торги по яких відбулись 28 грудня 2020 року на місячний обсяг.</i></p> <p><i>Окрім цього, невідповідність обсягів була пов'язана з неповним акцептом РДН заявок АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у програмному комплексі Оператора ринку XMtrade.</i></p>	
<p>9 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 08 серпня 2022 року)</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що ПІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по</p>

<p><b>операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</b></p> <p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</li> <li>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</li> <li>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</li> <li>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</li> <li>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</li> <li>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</li> <li>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</li> </ul> <p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ.</p>
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до <u>17.09.2021</u> Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;</li> <li>до <u>14.09.2022</u> ІІ на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</li> </ul> <p>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» <b>надало</b> до НКРЕКП ІІ на 2022 рік та 2023 рік <b>у визначений термін</b> НКРЕКП, проте, <b>оформлену неналежним чином</b>, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9-2.10 Порядку, про що було повідомлено АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 8.10.2021 № 11578/17.1.1/7-21 та від 21.09.2022 № 10682/17.1.1/7-22.</p>	
<p><b>10) пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.1 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи</p>

<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>пункту 9.9.3. глави 9.9 розділу IX ККОЕЕ</b></p>	<p>передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині незабезпечення повноти переданих даних;</p> <p>в частині незабезпечення захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних;</p> <p>в частині незабезпечення цілісності даних під час передачі даних;</p> <p>в частині незабезпечення достовірності даних, що передаються;</p> <p>в частині нездійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО.</p>
<p>До НКРЕКП, листом від 28.11.2022 № 166, звернулося ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» стосовно невідповідності даних комерційного обліку, наданих АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до Системи управління ринком (далі – СУР).</p> <p>На запит комісії з перевірки від 10.08.2023 № 52/78-23 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 16/2-02/2787 надало пояснення з додатками.</p> <p>Проаналізувавши інформацію, надану АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», комісією з перевірки встановлено, що 21.12.2018 між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії № 021.</p> <p>07.11.2022 ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» звернулося до Ліцензіата з листом від 21.10.2022 №144 щодо надання інформації про відображення на платформі MMS некоректних даних комерційного обліку в обсязі <math>\text{кВт*год}</math> за період з 01.10.2022 по 31.10.2022 та просило повідомити чи при відображенні вказаних об'ємів брався до уваги звіт ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» щодо сумарного сальдованого обсягу купівлі електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та «б» за III декаду жовтня 2022 року, який надсилався 02.11.2022.</p> <p>В свою чергу, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 08.11.2022 № 16/2-02/2801 повідомило ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» про те, що надіслані ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» обсяги купівлі електричної енергії взяті до розрахунку, проте під час обробки даних системою, <b>відбувся збій програмного забезпечення і як наслідок, на</b></p>	

платформу MMS було завантажено **некоректні дані комерційного обліку**. Окрім того, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 08.11.2022 № 16/2-02/2798 звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо коригування некоректних даних комерційного обліку по версії 1 за третю декаду жовтня 2022, про що зазначило в листі від 08.11.2022 № 16/2-02/2801 ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП».

У відповідь, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.11.2022 № 01/50234 повідомила АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» про неможливість прийняти скориговані дані комерційного обліку, у зв'язку із завершенням термінів прийому даних комерційного обліку за версією 1, в той же час запропонувала надати скориговані дані за третю декаду жовтня 2022 року за версією 2.

12.11.2022 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснило завантаження коректних даних комерційного обліку по версії 2 на платформу MMS із актуальними даними обсягу купівлі електричної енергії ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», скоригувало звіти щодо фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» за жовтень 2022 року згідно вимог Тимчасового порядку та на підставі проведених коригувань внесло відповідні зміни в Довідку щодо складових фізичного балансу електричної енергії за жовтень 2022 року відповідно до вимог Порядку.

Крім того слід зазначити, що **спірне питання** зазначене у зверненні ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» від 28.11.2022 № 166 комісія з перевірки **вважає врегульованим**, оскільки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало підписаний сторонами скоригований акт виконаних робіт від 21.10.2022 № ЕЕ-0000359 за жовтень 2022 року.

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.</p>
----	---	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30	%	не менше 75	<b>63,14</b>	76,00

секунд				
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	12,59	17,00

Таким чином, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством **не дотримано** загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2021 році, відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у 2021 та 2022 роках.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що зазначене свідчить про порушення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375.

#### Довідково:

Актом № 365 зафіксовано, що витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок витратами у розмірі **грн.** При цьому, **обґрунтованими вважаються** витратами у розмірі **грн** (**грн** (**грн**)).

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки в обґрунтовані витрати враховано суму **грн** та ЄСВ - **грн** (ЄСВ у розмірі **грн** не входить в загальну суму витрат **грн**).

*У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що господарський спосіб здійснюється власними силами підприємства – ремонтними цехами, спеціальними бригадами або робітниками, що обслуговують виробничу техніку. При виконанні ремонтних робіт господарським способом підприємство веде облік матеріальних і трудових затрат на основі первинних документів та для обліку трудових затрат використовуються наряди замовлення, листки на доплату тощо. Витрати на оплату праці відображаються на підставі розрахункових і розрахунково-платіжних відомостей.*

*При цьому, визначення витрат на оплату праці, які враховуються як складова у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, здійснюється з метою дотримання обґрунтованості запланованих ліцензіатами витрат у структурах тарифів на принципах економічної доцільності, цільового використання коштів ліцензіатами та забезпечення права на оплату праці.*

*Витрати на оплату праці працівників Товариства, включені до сукупних витрат на заробітну плату, що враховуються у складі операційних контрольованих витрат Товариства.*

*Таким чином, оплата праці персоналу Товариства здійснюється за рахунок фонду оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат Товариства та відповідно враховані при розрахунку прогнозованих витрат (необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії Товариства на 2022 рік та не можуть вважатись обґрунтованими при визначенні витрат,*

*З урахуванням зазначеного вище та за розрахунком Департаменту ліцензійного контролю, витрати (видатки), що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» внаслідок **є обґрунтованими** відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами) **у розмірі** **грн (без ПДВ)***

Отже, загальна сума понесених АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок витрат (видатків) становить **грн (без ПДВ).**

**Щодо стану виконання заходів Інвестиційної програми:**

**2021 рік**

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми (195 708,37 тис. грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **%**.

2. Сума перевищення фінансування ІП на 2021 рік становить **грн (без ПДВ)**.

3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІП склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

6. **Перевищення** вартості заходів ІП **понад 5% відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІП **понад 10% відсутнє**.

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5% відсутнє**.

Відбулось **зменшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по 2 заходам:

- 1.2.4.1.3 Реконструкція з реконфігурацією **заплановано реконструкція 2,139 км ПЛ, фактично реконструйовано 2,066 км, відхилення становить -0,073 км, або -3,4 %**. Заплановано ІП фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

- 1.2.4.1.12 Реконструкція з реконфігурацією **р-ну заплановано реконструкція 8,529 км ПЛ, фактично реконструйовано 8,167 км, відхилення становить -0,362 км, або -4,2 %**. Заплановано ІП фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

При цьому, до проектно-кошторисної документації **було внесено** зміни у порядку, визначеному законодавством України.

Відбулось **збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по одному заходу:

- 1.2.4.1.4 Реконструкція з реконфігурацією **м. Чернівці заплановано реконструкція 3,413 км ПЛ, фактично реконструйовано 3,446 км, відхилення становить +0,033 км, або +0,96 %**. Заплановано ІП фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

При цьому, до проектно-кошторисної документації **було внесено** зміни у порядку, визначеному законодавством України.

9. Сума перевитрат, що **не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Розділ	Економія заходів ІП 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						

2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Загальний підсумок</b>						

10. Фінансування ІІ на 2021 рік з урахуванням перевитрат, що не покриті економією складає – = грн (без ПДВ).

11. Обсяг перевищення фінансування ІІ на 2021 рік – = грн (без ПДВ).

## 2022 рік

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2022 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (**226 391,00 тис. грн** (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить \_\_\_\_\_ %

**(із 127 заходів виконано 38).**

2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках одного розділу ІІ склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

5. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІ в межах **5%:** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – **відсутнє**; по всім заходам – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у т.ч. з урахуванням економії - **відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - **відсутнє**.

8. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10%** **відсутнє**.

9. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах **5%** **відсутнє**.

Відбулось **зменшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по 2 заходах:

- 1.2.3.2.13 Реконструкція \_\_\_\_\_ Чернівецької області (встановлення пункту автоматичного секціонування (реклоузера) та заміна проводу на захищений) заплановано реконструкція 1,92 км ПЛ, фактично реконструйовано 1,907 км, відхилення становить **-0,013 км**, або **-0,7 %**. Заплановано ІІ фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), фактично профінансовано \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), освоєно \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). При цьому, даний захід не вважається виконаним через наявну заборгованість перед підрядною організацією.

- 1.2.3.2.24 Реконструкція \_\_\_\_\_ Чернівецької області (встановлення пункту автоматичного секціонування (реклоузера) та заміна проводу на захищений) заплановано реконструкція 8,27 км ПЛ, фактично реконструйовано 8,121 км, відхилення становить **- 0,149 км**, або **-1,8 %**. Заплановано ІІ фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), фактично профінансовано \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), освоєно \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). При цьому, даний захід не вважається виконаним через наявну заборгованість перед підрядною організацією.

10. Всього протягом 2022 року було повністю виконано 38 заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), частково виконано 34 заходів на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік станом на 31.12.2022 з урахуванням повністю виконаних заходів становить: \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 89 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

## 2021 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій**, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2021 року – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі:



операційні контрольовані витрати – грн;  
 операційні неконтрольовані витрати – грн;  
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;  
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

Сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **склала** **грн.**

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (N)	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена на по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Для міської території	383,4	150	365,4	422	1	13	20			525 600	
2	Для сільської території	819,3	300	779,4	917	1	13	20			525 600	
3	<b>Усього</b>								3 089,20			

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить** **грн (без ПДВ)** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = (( \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0, при цьому ОКВ0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОПут-2 = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;



**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

**8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 13.09.2022 № 1724/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає \_\_\_\_\_ штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає:  $\frac{\quad}{100} * 3 = \quad$  легкових автомобілів.

Кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить \_\_\_\_\_ легкових автомобілі:  
(кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) \_\_\_\_\_

(максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА<sup>0</sup>) \_\_\_\_\_

(легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) – 2 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування ПДВ) придбано після складення Звіту з оцінки та не включено Товариством до складу РБА<sup>0</sup>) = \_\_\_\_\_ легкових автомобілі на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн (проти \_\_\_\_\_ легкових автомобілів на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн, зафіксованих Актом № 365 (повернуто до РБА<sup>0</sup> легкові автомобілі з інвентарними номерами 8515, 8508, 8513, 8509, 8506).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.09.2022 № 1724/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

де: \_\_\_\_\_ Путоч ст. = \_\_\_\_\_ грн,

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 365 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року складає **у. о.**

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає **у. о.**

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955,

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає **у. о.**

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн.**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – **грн (без ПДВ);**

понад 5 % – **грн (без ПДВ);**

понад 10 % – **грн (без ПДВ).**

Розділ	Економія заходів III 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2021 році становить **грн (без ПДВ).**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає **грн (без ПДВ) ( – )**.

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

де:  $D_p = \quad - \quad = \quad$  грн (без ПДВ),

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.**

**Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить**

**грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта планової перевірки:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Без визначення типу приєднання							
Всього							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії –**

**грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	«+» додаткові доходи, «-» збитки
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	108,71	36 444	3 962,00			
	ВСЬОГО 1 клас		<b>36 444</b>	<b>3 962,00</b>			
2 клас	01.01-31.12	991,84	1 232 040	1 221 987,00			
	ВСЬОГО 2 клас		<b>1 232 040</b>	<b>1 221 987,00</b>			
РАЗОМ 1+2 клас			<b>1 268 484</b>	<b>1 225 948,00</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).**

Період	Купівля втрат всього		
	Обсяг, МВт*год	Вартість €/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).**

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість €/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів**

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2021 рік
		Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	
1	Вижницька													
2	Герцаївська													
3	Глибницька													
4	Заставнівська													
5	Кельменецький													
6	Кіцманська													
7	Новоселицький													
8	Путільська													
9	Сокирянська													
10	Сторожинецький													
11	Хотинська													
12	Чернівецький													
	Разом													

**24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, проти зафіксованої Актом № 365 - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).**

№	Рік / місяць	Сплачено в частині розподілу (з ПДВ)	Сплачено в частині розподілу (без ПДВ)
1	січень	333,93	278,27
2	лютий	401,31	334,43
3	березень	391,92	326,60

4	квітень	256,39	213,66
5	травень	342,85	285,71
6	червень	419,91	349,93
7	липень	461,58	384,65
8	червень	309,56	257,96
9	вересень	426,16	355,13
10	жовтень	508,13	423,44
11	листопад	1031,07	859,22
12	грудень	1106,09	921,74
	<b>Усього за 2021 рік</b>	<b>5 988,87</b>	<b>4 990,73</b>

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.**

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – грн (без ПДВ).**

**2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – грн (без ПДВ).**

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить грн (без ПДВ), де:**

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

**4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить грн (без ПДВ):**

$\Delta D_{TVE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$   
де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 зі змінами та доповненнями.

**5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) грн (без ПДВ).**



6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,  
де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,  
де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$\Delta\text{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$\text{П уточ ст} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку

визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів  $\text{РБА}_{\text{нов}}$ , тис. грн, розрахована за формулою

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \quad \times 0,1674,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів  $\text{РБА}_{\text{нов}}$ ;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10.** Дельта за статтею «податок на прибуток»  $\Delta\Pi\Pi$ , у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}.$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

**11.** Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

**12.** Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

**Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1.** Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

**2.** Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – **грн (без ПДВ).**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить грн (без ПДВ).**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

Від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

**x 1,10 =**

**грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**2022 рік**

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2022 року –** **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –  
грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

*операційні контрольовані витрати – грн;*  
*операційні неконтрольовані витрати – грн;*  
*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;*  
*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*  
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

**Коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить** **грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу =  
грн (без ПДВ),

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

ОНВу =

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ( );

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>t-1</sub>) 0,3% x грн.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить грн (без ПДВ):**

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація ) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ).**

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає грн (без ПДВ)**

П уточ ст. = \*0,03 = грн,  
де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 365 суми грн (без ПДВ)

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ).**

П уточ н. = \*0,1674 = грн

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року складає у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.**

Станом на 31.12.2022 залишилися не виконаними 89 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 88,94 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі грн (без ПДВ);
- економія коштів за 2019 та 2020 роки у сумі грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим

підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:**  
Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III склало \_\_\_\_\_ грн;  
Перевищення вартості заходів III понад 10% відсутнє;  
Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

**14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ).**

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

$$D_r = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$
де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.**

Також, **величина дефіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Надаємо результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань

електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта планової перевірки:

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Без робіт							
Тимчасові приєднання (безкоштовні)							
Всього							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	140,04	39 553	5 539,00			
2 клас	01.01-31.12	1 141,53	1 389 555	1 586 219,00			
РАЗОМ 1+2 клас				<b>1 591 758,00</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Купівля витрат всього		
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2



Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).**

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів 2022		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2022 рік
		Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	
1	Вижницька													
2	Герцаївська													
3	Глибоцька													
4	Заставнівська													
5	Кельменецький													
6	Кіцманська													
7	Новоселицький													
8	Путильська													
9	Сокирянська													
10	Сторожинецький													
11	Хотинська													
12	Чернівецький													
13	АТ "Чернівціобленерго"													
	<b>Разом</b>													

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата, яка становить – \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – \_\_\_\_\_ грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2022 рік є позитивною та складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ грн.**

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.**

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 89 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, що становить

\_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 ( в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**

**2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **грн (без ПДВ).****

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ).****

**4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **грн (без ПДВ).****

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 зі змінами та доповненнями.

**5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).****

**6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:**

$\Delta\text{ОКВ} =$  грн (без ПДВ),

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2022 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$\Delta \text{Пст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн (без ПДВ)} \times 0,03 = \text{грн (без ПДВ)}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на

регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ) (проти зафіксованої Актом № 365 - грн).**

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов</sub>, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi \text{ уточ нов} = \text{грн (без ПДВ),} \times 0,1674 = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов</sub>;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10.** Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн (без ПДВ).}$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

**11.** Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

**12.** Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання **грн (без ПДВ).**

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить**  
**грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1.** Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

**2.** Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року –  
**грн (без ПДВ).**

**3.** Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить**  
**грн.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить**  
**грн (без ПДВ).**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову, якою:**

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів **99 810,25 тис. грн** (без ПДВ) по **55-ти** частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 897,76 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **9,21 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **316,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 063,18 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **1 264,13 тис. грн** (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі **385,5 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **377,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **4 735,04 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **746,92 тис. грн** (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до **10 жовтня 2023 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму **43 822,11 тис. грн** (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до **26 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

4) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі **99 810,25 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **125 923,16 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **37 806,27 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **60 139,22 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **1 437,39 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **16 137,01 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **10 403,27 тис. грн** (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **19 897,76 тис. грн** (без ПДВ).

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:



у строк до **15 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області скориговану **форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за **2022 рік**.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

ПОСТАНОВА

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за  
недотримання вимог нормативно-  
правових актів, що регулюють  
функціонування ринку електричної  
енергії, та порушення Ліцензійних  
умов з розподілу електричної енергії  
та здійснення заходів державного  
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ вересня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365, проведеної на підставі 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, відповідно до постанови НКРЕКП від 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 31 липня 2023 року № 374 та від 11 серпня 2023 року № 397, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

частини першої статті 21 згідно з якою оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 у частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2 у частині складання форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл станом на останнє число звітного періоду і подання її до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4 у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині ведення

електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 – 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент;

пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт. Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI у частині здійснення відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на

затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9 згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.10 згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;

розділу ІХ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпунктів 1 – 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 у частині забезпечення повноти переданих даних, захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних, цілісності даних під час передачі даних та достовірності даних, що передаються,

пункту 9.9.3 глави 9.9 у частині здійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки

(не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 40 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

частини першої статті 21 згідно з якою оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 у частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2 у частині складання форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл станом на останнє число звітного періоду і подання її до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4 у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до



законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 – 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент;

пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт. Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання ~~надаються~~ письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI у частині здійснення відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.10 згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;

розділу ІХ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпунктів 1 – 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 у частині забезпечення повноти переданих даних, захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних, цілісності даних під час передачі даних та достовірності даних, що передаються,

пункту 9.9.3 глави 9.9 у частині здійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 40 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 99 810,25 тис. грн (без ПДВ) по 55-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 897,76 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 9,21 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 316,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 063,18 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 1 264,13 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 377,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 735,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 746,92 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 385,5 тис. грн (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до 10 жовтня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 43 822,11 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до 26 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

4) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення

заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 99 810,25 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 125 923,16 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 37 806,27 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 60 139,22 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 1 437,39 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 16 137,01 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 10 403,27 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови,

при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 19 897,76 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

---

(підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365, проведеної на підставі 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, та відповідно до постанови НКРЕКП від 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),



пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу,

для чого:

у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_» вересня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових**  
**актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,**  
**та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень**  
**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**

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 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 31 липня 2023 року № 374 та від 11 серпня 2023 року № 397, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 29 серпня 2023 року № 365.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 01.09.2023 № 19/1-02/3004 та у доповнення до листами від 04.09.2023 № 8/1-02/3008 та № 9/1-02/3006 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

<p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p>	<p>яким визначено, що форма звітності № 11-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,</p>
<p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p>	<p>яким визначено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20.12.2019 № 2897, а саме:</b></p>	
<p><b>пункту 2.7 глави 2</b></p>	<p>відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),</p>
<p><b>пункту 2.11 глави 2</b></p>	<p>яким встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість;</p>
<p><b>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p>
<p><b>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3,</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p>
<p><b>підпункту 8 пункту 3.4 глави 3</b></p>	<p>відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на</p>

	соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу.
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП звітність з порушенням термінів:  № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) - за I та II кв. 2022 року - <b>на 14 днів</b>;  № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) - за I кв. 2022 року - <b>на 14 днів</b>.</p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, в зв'язку з технічним обмеженням доступу до електронних ресурсів органів державної влади, зокрема до НКРЕКП, Товариство не мало технічної можливості відслідкувати зміни до даної постанови, що і спричинило затримку термінів подання звітності.</i></p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у <u>витратах</u>, понесених <u>необґрунтовано враховано ПДВ на суму</u> <u>грн</u> та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.18 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, в складі контрольованих витрат (які входять у суму <u>грн</u>).</p> <p>Також, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у <u>зазначених витратах необґрунтовано враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування</u> (далі – єдиний внесок) у <u>розмірі</u> <u>грн</u> та відображено у звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.18 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, в складі контрольованих витрат (яка входить у суму <u>грн</u>).</p> <p>Так, результатом понесених витрат до собівартості яких включено понесені витрати на заробітку плату та нарахування на неї, у тому числі <u>єдиний внесок у розмірі</u> <u>грн</u>.</p> <p>Слід зазначити, що згідно положень чинного законодавства України <u>єдиний внесок</u> є обов'язковим платежем, розмір якого встановлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та <u>має бути включений виключно до складу операційних неконтрольованих витрат</u>.</p>	
2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>

<p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2</b> (у редакції, що діяла до 05.08.2022) <b>та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 7.7 розділу VII Правил ринку</b></p> <p><b>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</b></p> <p><b>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</b></p> <p><b>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині дотримання платежів для розрахунків;</p> <p>в частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p> <p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p>
---	--

<b>передачі</b>	
-----------------	--

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство **невчасно здійснювало оплату** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з НЕК «УКРЕНЕРГО».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що підпункт 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, **діяв у редакції, чинній до 27.06.2019**. Оскільки планова перевірка проводилася за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях Товариства **порушення підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку (який діяв у редакції до 27.06.2019)**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2021** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу передачі електричної енергії** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних доручень заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** 10.01.2022, 24.01.2022, 26.01.2022 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу передачі електричної енергії** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** останнім платежем від 28.06.2023 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2021** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжного документа заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** 27.01.2022 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом **на 31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі** останнім платежем від 25.07.2023 з **порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Також, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснювалась **не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** оператора системи передачі.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, зниження платоспроможності споживачів спричинене введенням воєнного стану, а також несвоєчасна оплата постачальників за послугу з розподілу електричної енергії, обмеженість коштів на рахунках та закриття всіх банківських кредитних ліній призвели до значного дефіциту обігових коштів, що значною мірою вплинуло на можливість Товариства вчасно та в повній мірі здійснювати оплату вартості балансувальної електричної енергії, послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Щодо порушення поетапної попередньої оплати послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, Товариство повідомляє, що зазначене порушення було не системним, а оплата здійснювалась відразу при наявності коштів.*

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР/електропостачальника забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних: за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 - 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент. ОСР/електропостачальник надають витяг з електронної бази даних звернень абонентів за запитом НКРЕКП</p>
---	--	--

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «**ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО**» **не в повному обсязі забезпечено мінімальні організаційно-технічні вимоги** до функціонування кол-центру ОСР, а саме підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема за всіма опрацьованими зверненнями за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до вимог) додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі.

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p>
---	--	---

<p><b>пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312</b></p> <p><b>пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI КСР</b></p>	<p>яким передбачено, що оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p> <p>Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки <u>протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;</u></p> <p>яким передбачено, що відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії здійснюється ОСР за зверненням Користувача <u>протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.</u></p>
<p>Комісією з перевірки було <u>вибірково</u> перевірено дотримання процедури відключення та відновлення енергопостачання споживачам та встановлено, що Споживач (особовий рахунок № <b>12110134</b>) був відключений та підключений по заяві споживача.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Заява споживача щодо відключення від 19.04. 2021.</li> <li>- Наряд про відключення споживача від 27.04. 2021.</li> <li>- Заява споживача щодо підключення від 06.12. 2021.</li> <li>- Наряд про підключення споживача від 17.12. 2021.</li> </ul> <p>В ході аналізу отриманих від Ліцензіата документів комісією з перевірки було встановлено, що <b>при відновленні електропостачання за зверненням споживача відбулось порушення термінів такого відновлення.</b></p> <p><b>Споживач звернувся до Ліцензіата про відновлення електропостачання із заявою від 06.12.2021.</b></p> <p>Згідно платіжної інструкції від 06.12.2021 № 26136986SB оплата споживача за послуги з відновлення електроживлення у сумі _____ грн була отримана Товариством <b>06.12.2021.</b></p> <p>Таким чином, <b>відновлення електроживлення повинно було бути здійснено до 13.12.2021.</b></p> <p><b>Фактично</b> підключення відбулось <b>17.12.2021</b> згідно наряду на підключення від 17.12.2021 № 21, тобто, <b>на 9 робочий день</b> з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.</p>	
<p>5 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>



Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» при поданні до НКРЕКП форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за серпень та листопад 2022 року **надало не достовірні дані**, а саме:

**Сторожинецька дільниця:**

67. , початок перерви 04.08.2022 17:24, закінчення перерви 05.08.2022 15:51, тривалість перерви - 1347 хв.

В періоді з 04.08.2022 17:24 до 05.08.2022 о 15:51 дзвінки до кол-центру не спостерігались.

Оперативний журнал містить такі записи:

- 05.08.2022 13:33 бригада ОВБ направлена до абонента;
- 05.08.2022 15:25 диспетчером дільниці наданий дозвіл на підготовку робочого місця по наряду № 1567 на для відновлення контакта на опорі № 139;
- 05.08.2022 15:42 наданий дозвіл на допуск до роботи за нарядом № 1567;
- 05.08.2022 15:51 закінчені роботи по наряду № 1567, переносне заземлення знято, люди з робочого місця виведені, наряд закрито, напруга у абонента в нормі.

Слід зазначити, що за відсутності інших повідомлень та записів в оперативному журналі, **фактичний початок відключення - 05.08.2022 о 13:33.**

Отже, персоналом Товариства **невірно внесено дані про початок перерви до форми звітності № 11-НКРЕКП**, відображені у оперативному журналі Сторожинецької дільниці.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, в звіті № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за серпень 2022 року диспетчером Сторожинецької дільниці допущена механічна помилка в даті та часі початку перерви по , а саме дата та час початку відображені як 04.08.2022 о 17:24, закінчення 05.08.2022 о 15:51, тривалістю 1347 хв., що не підтверджено зверненнями споживачів до кол-центру та записами в оперативному журналі на дату 04.08.2022.*

*Фактично, перерва розпочалася 05.08.2022 о 13:33 та закінчилася 05.08.2022 о 15:51 тривалістю 138 хв., що підтверджено записом в оперативному журналі.*

**Чернівецька дільниця:**

, початок перерви 27.11.2022 14:12, закінчення перерви 28.11.2022 12:30, тривалість перерви - 1338 хв.

живиться від , яка в свою чергу була задіяна в графіку погодинних вимкнень (ГПВ).

При формуванні звіту в перерві за номером 1550 персоналом Товариства **не враховані перерви** по аварійному розвантаженню (ГПВ), а саме:

, початок перерви 27.11.2022 14:34, закінчення перерви 27.11.2022 20:22, тривалість перерви - 348 хв.

, початок перерви 28.11.2022 07:00, закінчення перерви 28.11.2022 12:00, тривалість перерви - 300 хв.

Товариство зазначає, що перерви по аварійному розвантаженню, згідно Листа НКРЕКП від 21.11.2022 № 14988/13.3/7-22, не входять в час перерви з технологічних порушень або планової перерви, таким чином загальна тривалість перерви по складає 690 хв., що не порушує стандарт.

Персоналом Товариства **некоректно внесено дані про перерву** по до форми звітності № 11-НКРЕКП.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, в звіті № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за листопад 2022 року диспетчером Чернівецької дільниці допущена механічна помилка в тривалості перерви по . В звіті зазначено початок перерви 27.11.2022 14:12, закінчення перерви 28.11.2022 12:30, тривалість якої склала 1338 хв. Під час даної перерви діяло дві перерви по ГПВ загальною тривалістю 648 хв. Відповідно до листа НКРЕКП №14988/13.3/7-22 від 21.11.2022 перерви по ГПВ не входять в тривалість аварійних перерв. Фактично, перерва по склала 690 хв.*

<p>6 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
<p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p><b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.</b></p>	
<p>7 <b>частини першої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</b></p>	<p>щодо відмови оператора системи розподілу в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі;</p> <p>в частині невидачі технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж;</p>
<p>До НКРЕКП, надійшов лист від 14.04.2023 № 19 ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» (далі – Замовник) щодо бездіяльності АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, надісланий депутатським зверненням народного</p>	

депутата України В. Божика від 16.05.2023 № 405д9/7-2023/103931.

Комісією з перевірки встановлено, що до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надійшла заява на приєднання від 14.04.2021 № 15/106 із пакетом документів від ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ».

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 17.05.2021 № 205 проінформувало Замовника про відсутність копії документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, або копії витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно в доданих до заяви про приєднання документах.

У відповідь Замовник листом від 25.05.2021 № 6 надав Товариству копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

Разом з тим за інформацією, наданою АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Товариство повідомило Замовника листом від 27.05.2021 № 216, що не може гарантувати своєчасне надання послуги з приєднання, оскільки відсутня технічна та фінансова можливість проведення заходів щодо приєднання генеруючої установки і запропонувало Замовнику здійснити приєднання до електричних мереж напругою 110 кВ з будівництвом трансформаторного вузла 110/10 кВ.

Відповідно до частини першої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу.

В матеріалах, наданих листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 01.06.2023 № 8/2-02/2110 на запит НКРЕКП, **відсутня інформація із наданням документального підтвердження щодо надання Замовнику технічних умов разом з рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.**

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, під час опрацювання вказаної заяви, Товариством було виявлено, що приєднання фотогальванічної станції ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» є винятковим приєднанням з огляду на місце розташування, технічні характеристики наявних мереж ОСР та фотогальванічної станції, а також економічного аспекту регіону.*

*27.05.2021 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було скеровано лист до Заявника із пропозиціями шляхів вирішення питання щодо приєднання до електричних мереж, а саме: Замовнику було запропоновано здійснити приєднання до електричних мереж на напрузі 110 кВ з будівництвом трансформаторного вузла 110/10кВ. Обґрунтовуючи наявність об'єктивних обставин, які безпосередньо впливають на можливість надання Товариством послуги з приєднання в даному випадку, а саме: відсутністю технічної та фінансової можливості проведення заходів щодо приєднання генеруючої установки, внаслідок яких Товариство не може гарантувати своєчасне надання послуги з приєднання.*

*Проте, ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» було проігноровано вказаний лист.*

*Зважаючи на не типовість зазначеного приєднання, а також те, що його реалізація потребує додаткового обговорення із ОСП, ОСР та Регулятором, із залученням Заявника, задля вибору схемного рішення, яке має бути реалізоване ОСР з урахуванням принципів надійності, безпеки та економічної доцільності. АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», листом від 30.05.2023 № 8/2-02/2091, зверталось до Регулятора з описом різних можливих варіантів приєднання в т.ч. з залученням ПЛ -110 кВ якою здійснюється міждержавний перетік.*

*Окрім того, НКРЕКП листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23, рекомендувало «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ», що задля отримання послуги з приєднання необхідно звернутися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку з тимчасового приєднання.*

*Проте, ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» так і не звернулося до ОСР з метою отримання послуги з приєднання, в порядку визначеному чинним законодавством, а саме шляхом подання заяви на тимчасове приєднання.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що НКРЕКП листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23 повідомила ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖИНІРИНГ» (мовою документу «... у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022, та на виконання доручення Прем'єр-міністра України щодо

спрощення процедури приєднання до електричних мереж підприємств, що переміщуються у безпечні регіони, з урахуванням їх пріоритетності та стратегічної важливості для держави, НКРЕКП прийнято постанову від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», якою затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі - Порядок) та зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Таким чином, для отримання послуги з тимчасового приєднання власних електроустановок до електричних мереж рекомендуємо Замовнику звернутись до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку.

У разі надходження заяви Замовника про тимчасове приєднання по електричних мереж відповідно до вимог Порядку АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» зобов'язане не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надати Замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Слід зазначити, що Порядком передбачено право Замовника прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, з подальшою передачею електричних установок і мереж лінійної частини приєднання у власність відповідному оператору системи розподілу.

Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки на підставі Порядку мають бути приєднані до електричних мереж шляхом приведення у відповідність до вимог Кодексу в порядку, визначеному Правилами приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженими постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (зі змінами).

Додатково слід зазначити, що при тимчасовому приєднанні оплата Замовником ставки плати за нестандартне приєднання потужності здійснюється під час приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, що у короткостроковій перспективі зменшує витрати Замовника.

Принадно повідомляємо, що наразі НКРЕКІ опрацьовується питання щодо відновлення з 01.08.2023 дії глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу та, відповідно, надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж операторів систем розподілу відповідно до розділу IV Кодексу. Відповідний проєкт постанови було схвалено на відкритому засіданні НКРЕКП, що відбулось 23.05.2023.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на сьогодні дію глав 4.1 - 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу не відновлено та є чинним Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану.**

Водночас, НКРЕКП своїм листом від 16.06.2023 № 6344/17.1.3./7-23, рекомендувало ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖІНІРИНГ» задля отримання послуги з приєднання звернутися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» відповідно до положень Порядку з тимчасового приєднання, та Актом зафіксовано, що ТОВ «УКРЕНЕРГОМАШІНЖІНІРИНГ» так і не звернулося до ОСР з метою отримання послуги з приєднання згідно Порядку з тимчасового приєднання.

8	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	--	---

<p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b></p>	<p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p>50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 03.07.2021)</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p>
<p>Комісією з перевірки, за результатами проведеного аналізу наданої АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл, <b>встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у січні – травні та липні - вересні 2021 року (04.01.2021, 10.02.2021, 22.03.2021, 13.04.2021, 05.05.2021, 20.07.2021, 16.08.2021, 02.09.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».</b></p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, невідповідність обсягів пов'язана з виникненням непередбачуваних форс-мажорних обставин, на які Товариство не мало впливу, а саме, введення локдауну, з метою запобігання поширення на території України коронавірусу COVID-19 та відміною тарифу на електроопалення побутовим споживачам, що спонукало до зменшення споживання електричної енергії, що відповідно негативно вплинуло на фактичне надходження в мережу Товариства.</i></p> <p><i>Через вищезазначені обставини, Товариство вимушено зменшило частку купівлі на ринку «на добу наперед» так, як замовлені обсяги купівлі на ринку «двосторонніх договорів» є незмінними на протязі місяця. Торги по яких відбулись 28 грудня 2020 року на місячний обсяг.</i></p> <p><i>Окрім цього, невідповідність обсягів була пов'язана з неповним акцептом РДН заявок АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у програмному комплексі Оператора ринку XMtrade.</i></p>	
<p>9 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 08 серпня 2022 року)</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по</p>

<p><b>операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</b></p> <p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;</li> <li>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</li> <li>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</li> <li>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</li> <li>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</li> <li>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</li> <li>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</li> </ul> <p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ.</p>
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до <u>17.09.2021</u> Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;</li> <li>до <u>14.09.2022</u> ІІ на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</li> </ul> <p>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» <b>надало</b> до НКРЕКП ІІ на 2022 рік та 2023 рік <b>у визначений термін</b> НКРЕКП, проте, <b>оформлену неналежним чином</b>, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9-2.10 Порядку, про що було повідомлено АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 8.10.2021 № 11578/17.1.1/7-21 та від 21.09.2022 № 10682/17.1.1/7-22.</p>	
<p><b>10) пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.1 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи</p>

<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ</b></p> <p><b>пункту 9.9.3. глави 9.9 розділу IX ККОЕЕ</b></p>	<p>передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині незабезпечення повноти переданих даних;</p> <p>в частині незабезпечення захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних;</p> <p>в частині незабезпечення цілісності даних під час передачі даних;</p> <p>в частині незабезпечення достовірності даних, що передаються;</p> <p>в частині нездійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО.</p>
---	---

До НКРЕКП, листом від 28.11.2022 № 166, звернулося ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» стосовно невідповідності даних комерційного обліку, наданих АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до Системи управління ринком (далі – СУР).

На запит комісії з перевірки від 10.08.2023 № 52/78-23 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 16/2-02/2787 надало пояснення з додатками.

Проаналізувавши інформацію, надану АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», комісією з перевірки встановлено, що 21.12.2018 між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії № 021.

07.11.2022 ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» звернулося до Ліцензіата з листом від 21.10.2022 №144 щодо надання інформації про відображення на платформі MMS некоректних даних комерційного обліку в обсязі кВт\*год за період з 01.10.2022 по 31.10.2022 та просило повідомити чи при відображенні вказаних об'ємів брався до уваги звіт ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» щодо сумарного сальдованого обсягу купівлі електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та «б» за III декаду жовтня 2022 року, який надсилався 02.11.2022.

В свою чергу, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 08.11.2022 № 16/2-02/2801 повідомило ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» про те, що надіслані ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» обсяги купівлі електричної енергії взяті до розрахунку, проте під час обробки даних системою, **відбувся збій програмного забезпечення** і як наслідок, на

платформу MMS було завантажено **некоректні дані комерційного обліку**. Окрім того, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 08.11.2022 № 16/2-02/2798 звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо коригування некоректних даних комерційного обліку по версії 1 за третю декаду жовтня 2022, про що зазначило в листі від 08.11.2022 № 16/2-02/2801 ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП».

У відповідь, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.11.2022 № 01/50234 повідомила АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» про неможливість прийняти скориговані дані комерційного обліку, у зв'язку із завершенням термінів прийому даних комерційного обліку за версією 1, в той же час запропонувала надати скориговані дані за третю декаду жовтня 2022 року за версією 2.

12.11.2022 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснило завантаження коректних даних комерційного обліку по версії 2 на платформу MMS із актуальними даними обсягу купівлі електричної енергії ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», скоригувало звіти щодо фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП», у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» за жовтень 2022 року згідно вимог Тимчасового порядку та на підставі проведених коригувань внесло відповідні зміни в Довідку щодо складових фізичного балансу електричної енергії за жовтень 2022 року відповідно до вимог Порядку.

Крім того слід зазначити, що **спірне питання** зазначене у зверненні ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙДІНГ ГРУП» від 28.11.2022 № 166 комісія з перевірки **вважає врегульованим**, оскільки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало підписаний сторонами скоригований акт виконаних робіт від 21.10.2022 № ЕЕ-0000359 за жовтень 2022 року.

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.</p>
----	---	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30	%	не менше 75	<b>63,14</b>	76,00



секунд				
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	12,59	17,00

Таким чином, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством **не дотримано** загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2021 році, відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у 2021 та 2022 роках.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що зазначене свідчить про порушення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375.

#### Довідково:

Актом № 365 зафіксовано, що витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок витратами у розмірі **грн.** При цьому, **обґрунтованими вважаються** витратами у розмірі **грн** (**грн** ( **грн** ).

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки в обґрунтовані витрати враховано суму **грн** та ЄСВ - **грн** (ЄСВ у розмірі **грн** не входить в загальну суму витрат **грн**)

*У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що господарський спосіб здійснюється власними силами підприємства – ремонтними цехами, спеціальними бригадами або робітниками, що обслуговують виробничу техніку. При виконанні ремонтних робіт господарським способом підприємство веде облік матеріальних і трудових затрат на основі первинних документів та для обліку трудових затрат використовуються наряди замовлення, листки на доплату тощо. Витрати на оплату праці відображаються на підставі розрахункових і розрахунково-платіжних відомостей.*

*При цьому, визначення витрат на оплату праці, які враховуються як складова у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, здійснюється з метою дотримання обґрунтованості запланованих ліцензіатами витрат у структурах тарифів на принципах економічної доцільності, цільового використання коштів ліцензіатами та забезпечення права на оплату праці.*

*Витрати на оплату праці працівників Товариства, включені до сукупних витрат на заробітну плату, що враховуються у складі операційних контрольованих витрат Товариства.*

*Таким чином, оплата праці персоналу Товариства здійснюється за рахунок фонду оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат Товариства та відповідно враховані при розрахунку прогнозованих витрат (необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії Товариства на 2022 рік та не можуть вважатись обґрунтованими при визначенні витрат,*

*З урахуванням зазначеного вище та за розрахунком Департаменту ліцензійного контролю, витрати (видатки), що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» внаслідок **є обґрунтованими** відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами) **у розмірі** **грн (без ПДВ)***

Отже, загальна сума понесених АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок витрат (видатків) становить **грн (без ПДВ).**

**Щодо стану виконання заходів Інвестиційної програми:**

**2021 рік**

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми (195 708,37 тис. грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **%**.

2. Сума перевищення фінансування ІІ на 2021 рік становить **грн (без ПДВ)**.

3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІ склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 5% відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10% відсутнє**.

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5% відсутнє**.

Відбулось **зменшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по 2 заходам:

- 1.2.4.1.3 Реконструкція з реконфігурацією **заплановано реконструкція 2,139 км ПЛ, фактично реконструйовано 2,066 км, відхилення становить -0,073 км, або -3,4 %**. Заплановано ІІ фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

- 1.2.4.1.12 Реконструкція з реконфігурацією **р-ну заплановано реконструкція 8,529 км ПЛ, фактично реконструйовано 8,167 км, відхилення становить -0,362 км, або -4,2 %**. Заплановано ІІ фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

При цьому, до проектно-кошторисної документації **було внесено** зміни у порядку, визначеному законодавством України.

Відбулось **збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по одному заходу:

- 1.2.4.1.4 Реконструкція з реконфігурацією **м. Чернівці заплановано реконструкція 3,413 км ПЛ, фактично реконструйовано 3,446 км, відхилення становить +0,033 км, або +0,96 %**. Заплановано ІІ фінансування **грн (без ПДВ)**, фактично профінансовано **грн (без ПДВ)**.

При цьому, до проектно-кошторисної документації **було внесено** зміни у порядку, визначеному законодавством України.

9. Сума перевитрат, що **не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2021 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Розділ	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						

2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Загальний підсумок</b>						

10. Фінансування ІІ на 2021 рік з урахуванням перевитрат, що не покриті економією складає – = грн (без ПДВ).

11. Обсяг перевищення фінансування ІІ на 2021 рік – = грн (без ПДВ).

## 2022 рік

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2022 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало грн (без ПДВ), що становить % від запланованої суми (**226 391,00 тис. грн** (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить %

**(із 127 заходів виконано 38).**

2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або % від загальної суми фінансування.

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках одного розділу ІІ склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІ в межах **5%:** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – **відсутнє**; по всім заходам – **грн (без ПДВ)**, у т.ч. з урахуванням економії - **відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - **відсутнє**.

8. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10%** відсутнє.

9. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах **5%** **відсутнє**.

Відбулось **зменшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в **межах 5%** по 2 заходах:

- 1.2.3.2.13 Реконструкція Чернівецької області (встановлення пункту автоматичного секціонування (реклоузера) та заміна проводу на захищений) заплановано реконструкція 1,92 км ПЛ, фактично реконструйовано 1,907 км, відхилення становить **-0,013 км**, або **-0,7 %**. Заплановано ІІ фінансування грн (без ПДВ), фактично профінансовано грн (без ПДВ), освоєно грн (без ПДВ). При цьому, даний захід не вважається виконаним через наявну заборгованість перед підрядною організацією.

- 1.2.3.2.24 Реконструкція Чернівецької області (встановлення пункту автоматичного секціонування (реклоузера) та заміна проводу на захищений) заплановано реконструкція 8,27 км ПЛ, фактично реконструйовано 8,121 км, відхилення становить **-0,149 км**, або **-1,8 %**. Заплановано ІІ фінансування грн (без ПДВ), фактично профінансовано грн (без ПДВ), освоєно грн (без ПДВ). При цьому, даний захід не вважається виконаним через наявну заборгованість перед підрядною організацією.

10. Всього протягом 2022 року було повністю виконано 38 заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), частково виконано 34 заходів на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік станом на 31.12.2022 з урахуванням повністю виконаних заходів становить: \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 89 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

## 2021 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій**, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2021 року – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;  
 операційні неkontrolьовані витрати – грн;  
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;  
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

Сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **склала** **грн.**

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (N)	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена на по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Для міської території	383,4	150	365,4	422	1	13	20			525 600	
2	Для сільської території	819,3	300	779,4	917	1	13	20			525 600	
3	<b>Усього</b>								3 089,20			

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить** **грн (без ПДВ)** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = (( \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0, при цьому ОКВ0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОПут-2 = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

#### **5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році.**

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.09.2023 № 1724/17-23 при розрахунку не враховано пропозиції, надані службовою запискою УЦП ДРВСЕ від 15.05.2023 № 794/17-23 (при розрахунку ОНВ у 2021 році та 2022 році має бути врахована капіталізація витрат).

Таким чином, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році становить:

**ОНВу = грн,**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП з капіталізацією);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП, з капіталізацією);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП, з капіталізацією);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році ( );

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) ( $0,3 \% \times =$  ).

Проти зафіксованої Актом № 365 – грн (без ПДВ),

#### **6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн).

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

**8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 13.09.2022 № 1724/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає \_\_\_\_\_ штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: 
$$/100 * 3 = \text{_____} \text{ легкових автомобілів.}$$

Кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить \_\_\_\_\_ легкових автомобілі:  
(кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) \_\_\_\_\_

(максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА<sup>0</sup>) \_\_\_\_\_

(легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) – 2 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування ПДВ) придбано після складення Звіту з оцінки та не включено Товариством до складу РБА<sup>0</sup>) = \_\_\_\_\_ легкових автомобілі на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн (проти \_\_\_\_\_ легкових автомобілів на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн, зафіксованих Актом № 365 (повернуто до РБА<sup>0</sup> легкові автомобілі з інвентарними номерами 8515, 8508, 8513, 8509, 8506).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.09.2022 № 1724/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

\_\_\_\_\_ Путоч ст. = \_\_\_\_\_ грн,  
де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 365 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року складає **у. о.**

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає **у. о.**

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955,

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає **у. о.**

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн.**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – **грн (без ПДВ);**

понад 5 % – **грн (без ПДВ);**

понад 10 % – **грн (без ПДВ).**

Розділ	Економія заходів III 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2021 році становить **грн (без ПДВ).**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає **грн (без ПДВ) ( – )**.

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:



Др = — = грн (без ПДВ),

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.**

**Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить**

**грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта планової перевірки:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Без визначення типу приєднання							
Всього							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії –**

**грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	
1 клас	01.01-31.12	108,71	36 444	3 962,00			
	ВСЬОГО 1 клас		<b>36 444</b>	<b>3 962,00</b>			
2 клас	01.01-31.12	991,84	1 232 040	1 221 987,00			
	ВСЬОГО 2 клас		<b>1 232 040</b>	<b>1 221 987,00</b>			
РАЗОМ 1+2 клас			<b>1 268 484</b>	<b>1 225 948,00</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).**

Період	Купівля втрат всього		
	Обсяг, МВт*год	Вартість €/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).**

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість €/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів**

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2021 рік
		Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кількість опор (тис.шт.)	Дохід	
1	Вижницька													
2	Герцаївська													
3	Глибоцька													
4	Заставнівська													
5	Кельменецький													
6	Кіцманська													
7	Новоселицький													
8	Путільська													
9	Сокирянська													
10	Сторожинецький													
11	Хотинська													
12	Чернівецький													
	Разом													

**24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії - яка становить \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, проти зафіксованої Актом № 365 - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).**

№	Рік / місяць	Сплачено в частині розподілу (з ПДВ)	Сплачено в частині розподілу (без ПДВ)
1	січень	333,93	278,27
2	лютий	401,31	334,43
3	березень	391,92	326,60

4	квітень	256,39	213,66
5	травень	342,85	285,71
6	червень	419,91	349,93
7	липень	461,58	384,65
8	червень	309,56	257,96
9	вересень	426,16	355,13
10	жовтень	508,13	423,44
11	листопад	1031,07	859,22
12	грудень	1106,09	921,74
	<b>Усього за 2021 рік</b>	<b>5 988,87</b>	<b>4 990,73</b>

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.****

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – **грн (без ПДВ).****

**2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – **грн (без ПДВ).****

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ), де:****

**грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;**

**грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.**

**4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить **грн (без ПДВ):****

**$\Delta D_{TVE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$**   
де:

**грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).**

**грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 зі змінами та доповненнями.**

**5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).****

**6.** Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,  
де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

**7.** Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,  
де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**8.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$\Delta\text{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$\text{П уточ ст} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ)}$ ,

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку

визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів  $\text{РБА}_{\text{нов}}$ , тис. грн, розрахована за формулою

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \quad \times 0,1674,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів  $\text{РБА}_{\text{нов}}$ ;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10.** Дельта за статтею «податок на прибуток»  $\Delta\Pi\Pi$ , у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}.$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

**11.** Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

**12.** Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

**Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1.** Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

**2.** Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – **грн (без ПДВ).**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **грн (без ПДВ).****

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

Від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

**x 1,10 = **грн (без ПДВ)****

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**2022 рік**

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2022 року –**

**грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –  
грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

*операційні контрольовані витрати – грн;*

*операційні неконтрольовані витрати – грн;*

*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;*

*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

**Коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить** грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу =  
грн (без ПДВ),

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;



грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

ОНВу =

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ( );

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>t-1</sub>) 0,3% x грн.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить грн (без ПДВ):**

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація ) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ).**

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає грн (без ПДВ)**

П уточ ст. = \*0,03 = грн,  
де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «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 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 365 суми грн (без ПДВ)

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ).**

П уточ н. = \*0,1674 = грн

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року складає у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.**

Станом на 31.12.2022 залишилися не виконаними 89 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 88,94 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі грн (без ПДВ);
- економія коштів за 2019 та 2020 роки у сумі грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим

підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:**  
Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III склало \_\_\_\_\_ грн;  
Перевищення вартості заходів III понад 10% відсутнє;  
Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

**14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ).**

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.**

Також, **величина дефіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Надаємо результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань

електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта планової перевірки:

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Без робіт							
Тимчасові приєднання (безкоштовні)							
Всього							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас	01.01-31.12	140,04	39 553	5 539,00			
2 клас	01.01-31.12	1 141,53	1 389 555	1 586 219,00			
РАЗОМ 1+2 клас				<b>1 591 758,00</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Купівля витрат всього		
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2

Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).**

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів 2022		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2
Лютий			2
Березень			2
Квітень			2
Травень			2
Червень			2
Липень			2
Серпень			2
Вересень			2
Жовтень			2
Листопад			2
Грудень			2
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2022 рік
		Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	
1	Вижницька													
2	Герцаївська													
3	Глибоцька													
4	Заставнівська													
5	Кельменецький													
6	Кіцманська													
7	Новоселицький													
8	Путільська													
9	Сокирянська													
10	Сторожинецький													
11	Хотинська													
12	Чернівецький													
13	АТ "Чернівціобленерго"													
	<b>Разом</b>													

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата, яка становить – \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – \_\_\_\_\_ грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – \_\_\_\_\_ грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2022 рік є позитивною та складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ грн.**

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.**

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 89 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, що становить

\_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 № 1282) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 ( в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**

**2.** Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **грн (без ПДВ).**

**3.** Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ).**

**4.** Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 зі змінами та доповненнями.

**5.** Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

**6.** Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

ΔОКВ = **грн (без ПДВ),**

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2022 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 365 - грн*

**8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$\Delta \text{Пст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн (без ПДВ)} \times 0,03 = \text{грн (без ПДВ)}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на



регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ).**

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов</sub>, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов</sub>;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10.** Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн (без ПДВ).}$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

**11.** Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

**12.** Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання **грн (без ПДВ).**

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить**  
**грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.**

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року –**  
**грн (без ПДВ).**

**3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить**  
**грн.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить**  
**грн (без ПДВ).**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 365 -*

*грн*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову, якою:**

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів **99 810,25 тис. грн** (без ПДВ) по **55-ти** частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 897,76 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **9,21 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **316,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 063,18 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **1 264,13 тис. грн** (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі **385,5 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **377,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **4 735,04 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **746,92 тис. грн** (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до **10 жовтня 2023 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму **43 822,11 тис. грн** (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до **26 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

4) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі **99 810,25 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **125 915,66 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **37 806,27 тис. грн** (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **60 131,72 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **1 437,39 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **16 137,01 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **10 403,27 тис. грн** (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **19 897,76 тис. грн** (без ПДВ).

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

**у строк до 15 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області скориговану **форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії**

**(квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік.**

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за  
недотримання вимог нормативно-  
правових актів, що регулюють  
функціонування ринку електричної  
енергії, та порушення Ліцензійних  
умов з розподілу електричної енергії  
та здійснення заходів державного  
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ вересня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365, проведеної на підставі 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, відповідно до постанови НКРЕКП від 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 31 липня 2023 року № 374 та від 11 серпня 2023 року № 397, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

частини першої статті 21 згідно з якою оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 у частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2 у частині складання форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл станом на останнє число звітного періоду і подання її до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4 у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині ведення



електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 – 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент;

пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт. Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI у частині здійснення відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на

затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9 згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.10 згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;

розділу ІХ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпунктів 1 – 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 у частині забезпечення повноти переданих даних, захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних, цілісності даних під час передачі даних та достовірності даних, що передаються,

пункту 9.9.3 глави 9.9 у частині здійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки

(не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 40 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

частини першої статті 21 згідно з якою оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 у частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2 у частині складання форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл станом на останнє число звітного періоду і подання її до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4 у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до

законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункту 3 пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних за всіма опрацьованими зверненнями до кол-центру ОСР за темами Т3 та Т10, визначеними в інформації щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Мінімальних вимог), додатково зазначається місце приєднання абонента до мережі, а саме назва трансформаторної підстанції 35 – 6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент;

пункту 7.13 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт. Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.5.6 глави 4 розділу IV у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання ~~надаються~~ письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 11.5.11 глави 11.5 розділу XI у частині здійснення відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.10 згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;

розділу ІХ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпунктів 1 – 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 у частині забезпечення повноти переданих даних, захисту від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних, цілісності даних під час передачі даних та достовірності даних, що передаються,

пункту 9.9.3 глави 9.9 у частині здійснення ППКО (у ролі ОДКО) валідації сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 40 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 99 810,25 тис. грн (без ПДВ) по 55-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 897,76 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 9,21 тис. грн (без ПДВ);



50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 316,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 063,18 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 1 264,13 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 377,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 735,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 746,92 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 385,5 тис. грн (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до 10 жовтня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 43 822,11 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до 26 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

4) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення

заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 99 810,25 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 125 915,66 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 37 806,27 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 60 131,72 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 1 437,39 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 16 137,01 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 10 403,27 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови,

при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 19 897,76 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365, проведеної на підставі 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, та відповідно до постанови НКРЕКП від 15 серпня 2023 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.11 глави 2 у частині наведення звітних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) без урахування податку на додану вартість,

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, згідно з яким у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу,

для чого:

у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ