

Департамент
ліцензійного контролю
«__» квітня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та
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 2024 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 08 березня 2024 року № 461 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 лютого 2024 року № 97 та від 22 лютого 2024 року № 101, 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 27 березня 2024 року № 150.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 01.04.2024 № 19/1-02/780 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 27 березня 2024 року № 150 (далі – пояснення Ліцензіата) та додаткові пояснення листом від 17.04.2024 № 19/1-02/973.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|----------|---|--|
| 1 | <p>підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ</p> | <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;</p> <p>щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.</p> |



УВ
НКРЕКП
№893-14.1.1/24 від 23.04.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 22.04.2024 16:42
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

відповідно до пункту 2.2 Примірною угодою про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому

вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

Щодо побутового споживача Нешпіль С.О.

Проведено огляд об'єкту побутового споживача електричної енергії Нешпіль С. О. за відповідною адресою (№ особового рахунку 20043742).

За вказаною адресою, комісією з перевірки **встановлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності**, а саме: спортивно-оздоровчий басейн для дітей «Dolphin».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року **споживання електричної енергії за особовим рахунком № 20043742 склало 119 421 кВт*год.**

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії** за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2 ПРРЕЕ АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **передало до ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично побутовим споживачем**, а саме в частині передачі недостовірних даних щодо типу споживання електричної енергії споживачем.

Тотожне порушення також встановлено за відповідними адресами наступних побутових споживачів:

Тодосійчук О.В. та Тодосійчук І.Г. (за адресами фактично знаходиться єдиний складський комплекс (холодильники для зберігання фруктів) та торгові приміщення «Агромакет», протягом 2023 року загальне споживання електричної енергії за 4 особовими рахунками склало 720 933 кВт*год.);

Молдаван В.І. (за адресою фактично встановлено складську будівлю (холодильник для зберігання фруктів), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 94 580 кВт*год.);

Фурлет О. А. (за адресою фактично встановлено складську будівлю (холодильник для зберігання фруктів), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 102 481 кВт*год.);

Сафроній П. В. (за адресою фактично встановлено торговий майданчик з будівельними матеріалами (вироби з металу та сухі будівельні суміші), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 116 312 кВт*год.);

П'ясецький В. В. (за адресою прилад комерційного обліку споживача знаходиться на електроопорі, а кабель протягнутий до нежитлової будівлі (гараж) на сусідній вулиці, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 100 079 кВт*год.);

Пилипчанський Г. І. (за адресою знаходиться виробничий цех з виготовлення поліуретанових виробів «Polybush.com.ua», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 166 780 кВт*год.);

Харченко О. М. (за адресою знаходиться цех з переробки тирси (ЛІНІЯ ВИРОБНИЦТВА ПЕЛЛЕТ), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 395 898 кВт*год.);

Тертерян Л. А. (за адресою знаходиться рибне господарство, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовими рахунками склало 154 635 кВт*год та 199 662 кВт*год. відповідно);

Шевченко О. В. (за адресою знаходиться готель «Карпатська вежа», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 133 440 кВт*год.);

Бурбак Т. В. (за адресою знаходиться готель «BRB Park HOTEL», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 116 728 кВт*год.);

Дутчак М. Д. (за адресою знаходиться готельний комплекс, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 118 675 кВт*год.);

Фіщук Е. Г. (за адресою знаходиться підприємство з вирощування свиней, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 118 315 кВт*год.);

Лупушор В. М. (за адресою знаходиться складська будівля (холодильник для зберігання фруктів), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 112 333 кВт*год.);

Латошкін В. О. (за адресою знаходиться складська будівля (холодильник для зберігання фруктів), в якій здійснюється господарська діяльність з реалізації яблук, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 169 944 кВт*год.);

Сухар І. А. (за адресою знаходиться складська будівля (холодильник для зберігання фруктів), в якій здійснюється господарська діяльність з реалізації яблук, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 147 779 кВт*год.).

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2 ПРРЕЕ АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **передало до ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами, а саме в частині передачі недостовірних даних щодо типу споживання електричної енергії споживачами.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Порядок зчитування даних та передавання їх електропостачальнику передбачено Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. та Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №311.

Відповідно до п.2.3.14 ПРРЕЕ, постачальник послуг комерційного обліку забезпечує зняття показів засобів вимірювальної техніки відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Згідно п. 2.3.13. ПРРЕЕ, обсяги спожитої електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць.

Обсяг спожитої протягом розрахункового періоду електричної енергії визначається в порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку.

Відповідно до п. 6.5.1. ККОЕЕ, оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

В той же час, пп.35 п. 5.1.2.ПРРЕЕ визначено, що оператор системи зобов'язаний приймати від споживачів та електропостачальників дані про покази розрахункових лічильників електричної енергії та враховувати їх під час визначення обсягів споживання (розподілу/передачі) електричної енергії.

Звертаємо увагу на те, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» неухильно дотримувалось вищезазначених норм, оскільки безумовно передавало електропостачальнику наявну в ОСР інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги. Викладене, зокрема підтверджується скриншотами, наведеними в Акті перевірки. Наявна інформація про покази була передана

електропостачальнику достовірною та в повному обсязі, а вже застосування тарифів та здійснення відповідного розрахунку, належить до компетенції саме електропостачальника.

Так, в ПРРЕЕ визначено поняття «побутовий»/«непобутовий» споживач.

Однак, для ОСР відсутні критерії щодо їх ідентифікації. Поряд з цим, варто зазначити, що розподіл електричної енергії здійснюється на підставі укладеного між ОСР та споживачем Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, типова форма якого затверджена постановою НКРЕКП, та в якому відсутній поділ споживачів на «побутовий»/«непобутовий».

Класифікація споживачів, як «побутовий»/«непобутовий» здійснюється електропостачальником на етапі застосування тарифу до того чи іншого споживача, на основі наявних в нього документів.

Варто зазначити, що інформація про об'єкт, якою розпоряджається ОСР є технічні параметри точки підключення споживача, що відображається в паспорті точки розподілу, який є невід'ємним додатком до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Звертаємо увагу на те, що в паспорті точки розподілу містяться наступні відомості:

- загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку,*
- ЕІС-код площадки комерційного обліку,*
- вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку*
- адреса об'єкта електрифікації*
- приєднана потужність за площадкою комерційного обліку*

Викладене підтверджує вищенаведені Товариством обґрунтування, адже проаналізувавши зміст документів, якими керується ОСР, в останніх відсутні відомості про приналежність споживача до «побутового»/«непобутового».

Поряд з цим, слід додатково акцентувати увагу на тому, що ОСР підтверджує обсяги розподіленої електричної енергії споживачам.....».

«...абз. 4 п. 7.6. ПРРЕЕ передбачено, припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

Однак, як вже зазначалося раніше, чинним законодавством в сфері електроенергетики не передбачено критерії ідентифікації споживачів «побутовий» чи «непобутовий». В той же час, у відповідності до змін внесених до ПРРЕЕ постановою НКРЕКП № 1272 від 05.10.2022р., доповнено п. 2.3.12, яким передбачається, що у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Проте, попри внесені зміни, Регулятором не визначено механізм реалізації даної норми, з урахуванням повноважень ОСР щодо здійснення контрольного огляду та /або технічної перевірки ЗВТ, який знаходиться на межі балансової належності та відомостей, якими володіє Ліцензіат.

Також, постає питання щодо критеріїв, якими може оперувати ОСР для доведення факту споживання за об'єктом побутового споживача електричної енергії на непобутові потреби.

Варто зазначити, що серед наведених в Акті перевірки споживачів, є ті в яких на момент проведення перевірки був наявний окремий комерційний облік для побутових потреб, а також ті, які звернулися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» для облаштування окремого комерційного обліку для побутових потреб....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки Актом планової перевірки не зафіксовано факту **складення** Товариством Актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії **на побутові потреби** та, відповідно, **не зобов'язано** споживачів цими актами **усунути виявлені відповідні порушення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом** протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ, а також не зафіксовано надання Ліцензіатом копій зазначених актів про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику.

Отже, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **порушення абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.**

Також, Ліцензіатом, листом від 17.04.2024 № 19/1-02/973 надано **додаткові пояснення** (із додатками), якими надано копії **Актів про порушення ПРРЕЕ в частині споживання побутовими споживачами електричної енергії на побутові потреби, складені на Тодосійчука О.В. (від 25.03.2024), Тодосійчук І.Г. (від 25.03.2024), Молдавана В.І. (від 26.03.2024), Пилипчанського Г. І. (від 28.03.2024), Шевченко О. В. (від 28.03.2024), Фіщука Е. Г. (від 28.03.2024) та заяву на приєднання готельно-ресторанного комплексу від Бурбак Т. В. (від 25.03.2024).**

| | | |
|---|---|---|
| 2 | підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії | в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, 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 align="center">підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> | <p>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, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> |
| <p>Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Крім цього, комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень – грудень 2023 року, та встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не у повному обсязі здійснювало за грудень 2023 року часткову попередню оплату вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.</p> <p>Також, комісією з перевірки встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Крім цього, комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не у повному обсязі здійснювало за грудень 2023 року часткову попередню оплату вартості (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.</p> <p>Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):</p> <p><i>«В грудні 2023 року НКРЕКП проведено позапланову перевірку АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з питань дотримання Товариством договірних відносин з НЕК «УКРЕНЕРГО» при оплаті послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</i></p> <p><i>Актом позапланової перевірки від 21.12.2023 року № 550 зафіксовано, що заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 01.12.2023 року (без нарахувань листопада) складає грн. (з ПДВ), зокрема за договорами:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>про надання послуг з передачі електричної енергії № 0517-02041 від 26.06.2019р., заборгованість складає грн (з ПДВ).</i> - <i>про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № 0517-03041 від 26.06.2019р., заборгованість складає грн (з ПДВ).</i> <p><u><i>За результатами позапланової перевірки, на АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було накладено штраф в сумі 144,9 тис. грн., згідно постанови НКРЕКП від 16.01.2024 року №117, який Товариством сплачено 27.02.2024 року, згідно платіжної інструкції № 38.</i></u></p> <p>Таким чином, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вже понесено покарання за вищезазначені порушення.</p> <p>Відповідно до статті 61 Конституції України «ніхто не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності одного виду за одне й те саме правопорушення».</p> | |

Додатково повідомляємо, що з метою врегулювання питання наявної заборгованості, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», листами від 10.03.2023 №6-02/1050, від 21.06.2023 року №19/1-02/2330 та від 21.06.2023 року №19/1-02/2331 зверталось до НЕК «УКРЕНЕРГО» із пропозицією, щодо розтермінування наявної заборгованості за послугу з передачі електричної енергії та за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Листи додаються).

Проте, НЕК «УКРЕНЕРГО», листами від 24.03.2023 року №01/15118 та від 03.07.2023 року №01/32232, відмовлено Товариству у врегулюванні існуючої заборгованості, шляхом її розтермінування, мотивуючи це неможливістю зміни умов типових договорів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що стан розрахунків АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за період січень-листопад 2023 року** досліджувався під час позапланової виїзної перевірки, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2038 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та відображений в акті позапланової виїзної перевірки від 21 грудня 2023 року № 550.

Одночасно, слід зазначити що в ході проведення планової перевірки, комісією з перевірки відображено суми заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за період січень-грудень 2023 року (наростаючим підсумком)**, а саме:

за послугу передачі електричної енергії у сумі **грн** (з ПДВ);
за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн** (з ПДВ).

Також, Актом планової перевірки зафіксовано **наявність заборгованості** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року**, а саме:

за послугу передачі електричної енергії у сумі **грн** (з ПДВ);
за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн** (з ПДВ).

Таким чином, наявність заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року**, а також не здійснення поетапної **часткової попередньої оплати вартості послуг** (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі та (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі **за грудень 2023 року свідчить про порушення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом січня-березня 2024 року, в погашення заборгованості, яка утворилась перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 року, сплачено кошти на загальну суму **грн.** (**грн** **коп.**), зокрема:

-в погашення заборгованості за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від **26.06.2019** року № **0517-02041** в сумі **грн.**
(**грн** **коп.**);

-в погашення заборгованості за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від **26.06.2019** № **0517-03041** в сумі **грн.**
(**грн.** **коп.**).

Водночас, в січні-березні 2024 року Товариством сплачувались і поточні платежі за послуги «НЕК «УКРЕНЕРГО» на загальну суму грн., а саме, за договором про надання послуг з передачі електричної енергії в сумі грн. та за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління грн.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ураховуючи платіжні інструкції, надані Товариством, щодо **часткової оплати заборгованості** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року**, сума заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року** становить:

за послугу передачі електричної енергії у сумі **грн** (з ПДВ) (ураховуючи платіжні інструкції щодо оплати I – V етапів грудня 2023 року);

за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн** (з ПДВ) (ураховуючи платіжні інструкції щодо оплати I – III етапів грудня 2023 року).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|---|--|--|
| 3 | <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> | <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме:</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p> |
|---|--|--|

Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 затверджено Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:
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 періоді – не більше 10 %.

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

| Стандарт | | Загальні стандарти | |
|--|---|----------------------------|--|
| | | встановлений НКРЕКП рівень | фактичний рівень виконання за 2023 рік |
| Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд | % | не менше 75 | 72 |
| Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру | % | не більше 10 | 22 |

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Невідповідність дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» обумовлена наступними причинами, а саме:

- застосуванням заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електроенергії в I кварталі 2023 року, що зумовило суттєве збільшення навантаження на працівників кол-центру (через ці події впродовж I кварталу рівень сервісу протягом 30 секунд становив 66%, при стандарті не менше 75%, а відсоток втрачених у черзі 30%, при стандарті не більше 10%)

- необхідністю перебування працівників кол-центру в захисному укритті під час дії повітряної тривоги для уникнення можливих загроз їх життю та здоров'ю (при оголошенні повітряної тривоги працівники КЦ призупиняють обробку телефонних звернень та направляються в укриття, а після відбою - відновлюють роботу, проводячи цілодобове чергування).».

| | | |
|---|--|---|
| 4 | підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії | 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, а саме: пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах. |
|---|--|---|

Комісією з перевірки проаналізовано Реєстр технічних умов, яким АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не надано послуги з приєднань**, при цьому у звіті з моніторингу приєднань **не зазначено про наявність укладених додаткових угод із замовниками або про продовження строків надання послуг з приєднань**.

Також, за результатом аналізу звіту з моніторингу приєднань АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік виявлено ряд незавершених приєднань, заяви про приєднання замовникам по яким не повернуто та договори про приєднання по яким не втратили чинності у зв'язку із нездійсненням

оплати. Тобто такі приєднання на кінець 2022 року були у стадії виконання. При цьому, частина таких приєднань у звіті з моніторингу приєднань за 2023 рік відсутня.

Також у звіті з моніторингу приєднань за 2023 рік було виявлено ряд приєднань, які не були відображені у звіті з моніторингу приєднань за 2022 рік як діючі. При цьому, інформація про стан їх надання у 2023 році відображена. Однак, Кодекс систем розподілу у 2023 році був призупинений, тому нові приєднання з'явитися не могли.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03.03.2022 № 2115-IX встановлено, що:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

3) особи, які не мають фізичної можливості протягом строку, визначеного цим Законом, подати звітність чи документи, зазначені у підпункті 1 цього пункту, у зв'язку з безпосередніми наслідками їх участі у бойових діях, звільняються від адміністративної та/або кримінальної відповідальності та подають звітність чи документи протягом одного місяця з дня закінчення наслідків, які унеможлилювали їх подання;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Ураховуючи зазначене вище, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

| | | |
|---|---|--|
| 5 | підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії | в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування. |
|---|---|--|

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 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.**

Виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2514 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у сумі 226 391,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | План, тис. грн (без ПДВ) |
|---|--------------------------|
| Амортизація | 113 111.00 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 82 777.00 |
| За перетоки реактивної є/е | 12 952.00 |
| Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 №1282) | 17 526,00 |
| Економія коштів за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 №1282) | 25,00 |
| Усього | 226 391,00 |

Підпунктом 1 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) 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 по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2160 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» внесені відповідні зміни до ІІІ на 2023 рік, якими передбачено включення до ІІІ на 2023 рік 65 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми Товариства на 2022 рік на суму фінансування **51 659,82 тис. грн (без ПДВ)**.

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 **67,7 % (із 62 заходів виконано 42)**.

2. Сума недофінансування ІІІ 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 виконаним заходам (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІІІ 2022 склала **грн (без ПДВ)**.

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

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

7. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 5%** по виконаним заходам (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - **відсутнє**.

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

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

10. Всього протягом 2022-2023 років було повністю виконано 42 заходи на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

11. Заходи ІІІ 2022 перенесені в ІІІ 2023 65 заходи на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік станом на 31.12.2023 з урахуванням повністю виконаних заходів та перенесених заходів в ІІІ 2023, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2024 № 656/17-24 щодо урахування виконання 1 ЦТП 10/04 кВ № 656, становить: **грн (без ПДВ)**.

Перевіркою встановлено, що з урахуванням вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними **20 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);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках – грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 – 2023 роках заходів ІІІ на 2022 рік становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2022 – 2023 роках заходів ІІІ на 2022 рік **відсутнє**;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ)**,
таблиця:

| Розділ ІІІ 2022 року | Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|----------------------|--|--|---|---|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7=3+4-2 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 179 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у сумі 224 544,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | План, тис. грн (без ПДВ) |
|-------------------------------------|--------------------------|
| Амортизація | 126 308,00 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 79 433,00 |
| За перетоки реактивної е/е | 18 803,00 |
| Усього | 224 544,00 |

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало **грн (без ПДВ)**, що становить % від запланованої суми (**224 544,00 тис. грн (без ПДВ)**).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **66,7 % (із 114 заходів виконано 76)**.

2. Сума недофінансування ІІІ на 2023 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 виконаним заходам (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІІ 2023 складала | грн (без ПДВ). | | | | |
| 5. | Економія вартості заходів понад 5 % відсутня. | | | | | |
| 6. | Перевищення вартості заходів ІІ в межах 5%: по виконаним заходам (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – відсутнє . | | | | | |
| 7. | Перевищення вартості заходів ІІ понад 5% по виконаним заходам (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - відсутнє . | | | | | |
| 8. | Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє . | | | | | |
| 9. | Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по <u>фізичним</u> обсягам) по відношенню до планових в межах 5% відсутнє . | | | | | |
| 10. | Всього протягом 2023 року було виконано 76 заходів на загальну суму | грн (без ПДВ). | | | | |
| | По заходу 1.3.3.1.1 Встановлення ЩТП 10/0,4кВ з потужністю трансформатора 160 кВА у районах електричних мереж Чернівецької області із запланованої кількості 12 шт. на загальну суму | грн (без ПДВ), фактичне виконання складало 9 шт. на суму | | | | |
| | | грн (без ПДВ). | | | | |
| 11. | Частково профінансовано протягом 2023 року було 14 заходів на загальну суму | грн (без ПДВ). | | | | |
| 12. | Невиконано заходів протягом 2023 року на загальну суму | грн (без ПДВ) | | | | |
| | в кількості 34 заходів. | | | | | |
| | Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 48 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування | грн (без ПДВ), що становить | | | | |
| | % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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 електричної енергії – | грн (без ПДВ). | | | | |
| | Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік становить | грн (без ПДВ); | | | | |
| | Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік відсутнє ; | | | | | |
| | Сума економії , з урахуванням перевитрат до 5% становить | грн (без ПДВ), | | | | |
| | таблиця: | | | | | |
| Розділ ІІ 2023 року | Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
| 1 | | | | | | |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми

оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням до виконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено **часткове фінансування та/або освоєння 14 заходів ІІІ на 2023 рік** (окрім 65 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму **грн (без ПДВ)**, до виконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому **сума профінансованих коштів по даних заходах ІІІ на 2023 рік** склала **грн (без ПДВ)**, при заплановані вартості зазначених заходів ІІІ на 2023 рік **грн (без ПДВ)**, а саме:

| № заходу ІІІ на 2023 рік | Найменування заходів інвестиційної програми | Заплановано джерело фінансування | Заплановано фінансування, тис. грн (без ПДВ) | Профінансовано, тис. грн (без ПДВ) | Освоєно, тис. грн (без ПДВ) |
|--------------------------|---|--|--|------------------------------------|-----------------------------|
| 1.1.3.1.3 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.1.3.1.4 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.1.3.1.5 | | амортизація | | | |
| 1.1.3.1.6 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.1 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.2 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.3 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.4 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.2.3.2.5 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.2.3.2.6 | | За перетоки реактивної електричної енергії | | | |
| 1.2.3.2.7 | | амортизація | | | |
| 1.3.3.1.1 | | амортизація (2 шт. - 729,66 тис. грн без ПДВ), прибуток (обов'язкові реінвестиції) (10 шт. - 3648,30 тис. грн без ПДВ) | | | |
| 1.3.3.3.1 | | амортизація | | | |
| 1.4.1.1 | | амортизація | | | |

| | | | | | |
|--|--------|--|--|--|--|
| | ВСЬОГО | | | | |
|--|--------|--|--|--|--|

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Не виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2023 році заходів інвестиційної програми 2022 року та заходів інвестиційної програми на 2023 рік в повному обсязі, спричинено виключно дефіцитом обігових коштів, який виник в наслідок не підняття в 2023 році Товариству тарифів на розподіл електричної енергії та не приведення їх до економічно обґрунтованого рівня.

Недоотриманий Товариством дохід за 2023 рік, зафіксовано Актом планової перевірки від 27.03.2024 року №150, як різниці фактичних обсягів розподілу електричної енергії та обсягів розподілу, урахованих (проіндексованих) в затвердженій структурі тарифів, та який складає _____ грн (без ПДВ), в тому числі, недоотриманий дохід пов'язаний із не підняттям тарифів.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624/17-24 (мовою документу): «В межах перевірки діяльності 2023 року комісією з перевірки здійснено зокрема перевірку даних АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», наведених у Реєстрі РБА₀ (I₂₀₂₃) станом на 31.12.2023.

Комісією з перевірки встановлено, що активи у Реєстрі активів РБА₀ (I₂₀₂₃) АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» наявний 1 об'єкт первісною балансовою вартістю _____ грн, а саме « _____ » (далі – ПКД ПЛ-110).

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надіслано в робочому порядку пояснення, які були надані компанією Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області, що помилково, з технічних причин до вартості основного засобу, який було введено в експлуатацію 30.09.2016, не було додано вартість ПКД ПЛ-110. Під час проведення інвентаризації було виявлено цю помилку та ПКД ПЛ-110 вартістю _____ грн було введено в експлуатацію і включено компанією до Реєстру РБА₀ (I₂₀₂₃) станом на 31.12.2023.

Водночас, відповідно до Звіту про оцінку станом на 30.06.2019 ПКД ПЛ-110 віднесено до об'єктів незавершених капітальних інвестицій. Оскільки Звіт про оцінку є базовим документом, що визначає вартість активів компанії на дату переходу на стимулююче регулювання, на думку УЦТПЕ **ПКД ПЛ-110 необхідно вилучити з Реєстру РБА₀ (I₂₀₂₃) станом на 31.12.2023 та не враховувати при розрахунку показників ΔП за 2024 рік.**

З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю наголошує **на необхідності** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **вилучити з Реєстру активів РБА₀ (I₂₀₂₃) об'єкту « _____ » з інвентарним номером 002426 та первісною балансовою вартістю _____ грн,** та подати до НКРЕКП скоригований реєстр активів РБА₀ (I₂₀₂₃).

Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624/17-24:

тис. грн

| $RBA_{поч\ t}^0 = RBA_{поч\ t-1}^0 - BA_{t-1} - A_0 + I_{t-1}$, тис. грн. | | | | | | |
|--|--|---|--|--|--|------------|
| АТ « ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» | | | | | | |
| Перевірка НКРЕКП | | | | | | |
| Формуль ний показник | Показники | Показники, враховані в тарифах на 2024 рік (розраховані на базі реєстрів за 9 місяців 2023 рік) | Уточнені показники, визначені на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року та реєстрів обмежень (розрахунок НКРЕКП, який підлягає врахуванню в подальшому) | Показники станом на кінець 2023 року, з урахуванням виправлених помилоч та жовтня -грудня 2023 року (розрахунок НКРЕКП, який підлягає врахуванню в подальшому) | Показники станом на кінець 2023 року, зафіксовані комісією з перевірки | Відхилення |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=6-3 |
| $RBA_{поч\ t}^0$ | Регуляторна база активів, на початок року t | | | | | |
| $RBA_{поч\ t-1}^0$ | Регуляторна база активів, на початок року t-1 | | | | | |
| п. 2.4 | Встановлені обмеження для РБА | | | | | |
| | легковий автотранспорт з первісною вартістю понад 500 тис. грн (без ПДВ) | | | | | |
| | активи, що безпосередньо не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії | | | | | |
| I_{t-1} | Вартість об'єктів незавершених капітальних інвестицій, виконання робіт за якими було сплачено в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування Інвестиційних програм Інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (пп. 2.5, 2.6 ПНКРЕКП № 899 від 11.07.13), створених протягом року t-1 | | | | | |
| BA_{t-1} | Залишкова вартість станом на КІНЕЦЬ року t-1 виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн | | | | | |
| A^0_{t-1} | Амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в році t-1 (та раніше). | | | | | |

| | | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|--|
| ВА | Первісна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) (вартість станом на 01.01.2021 р.) | | | | | |
| РБА ⁰ | Вартість активів, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання | | | | | |
| А ⁰ t | Амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання | | | | | |
| $П_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}$, тис. грн, | | | | | | |
| Розрахунок дельти прибутку ст за 2023 рік ($\Delta Пст$) | | | | | | |
| $\Delta П ст = П т ст - П уточ ст$ | | | | | | |
| РНД ⁰ | Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РНДнов), відн. од. | | | | | |
| <i>Пт</i> | <i>Прибуток на регуляторну базу активів</i> | | | | | |

Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить **грн (без ПДВ);**

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала 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.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

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.

% – 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);

(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 $ФОП^{t-1}$) $0,3\% \times$ _____ 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 1 885,00) (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.

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

П уточ н. = 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;

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 залишились не виконаними 89 заходів ІІ 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 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**».

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.

Сума недофінансування ІІ на 2022 рік станом на 31.12.2023 з урахуванням повністю виконаних заходів та перенесених заходів в ІІ 2023, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2024 № 656/17-24 щодо урахування виконання _____, становить: _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 150 - _____ грн (без ПДВ)

Перевіркою встановлено, що з урахуванням вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) станом на 31.12.2023 залишились не виконаними **20 заходів ІІ** 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках – _____ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:
Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ
 склало **грн;**

Перевищення вартості заходів ІІ 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**».

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 – 2023 роках заходів ІІ на 2022 рік становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2022 – 2023 роках заходів ІІ на 2022 рік відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ), таблиця:**

| Розділ ІІ 2022 року | Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7=3+4-2 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

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

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:

$$Др = \text{грн (без ПДВ),}$$

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 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 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 | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | | | | | | |
| РАЗОМ 1+2 клас | | | | | | | |

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/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 |
| Всього | | | |

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 |
| Всього | | | |

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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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» (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 – ПРПЕЕ) (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, 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) – **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» (ΔOKB) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

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» (ΔONB) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

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.

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:

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

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:

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн (без ПДВ)}$$

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» ($\Delta\text{Пнов}$) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

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_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

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

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_{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» (ДПП), у 2022 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2024 № 656/17-24 щодо урахування виконання 1 ЩТП 10/04 кВ № 656, грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 150 -

грн (без ПДВ)

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.

2023 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 2023 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 2023 року – _____ грн (без ПДВ):

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.25.23);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн,
у тому числі (табл. 3.25.16):

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 2023 року);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.19 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 та 2023 роки не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу = грн (без ПДВ),

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

де:

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 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.

0,0 % – 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 2023 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = грн, де:

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, складає грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ 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;

0,03 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 № 150 – _____ грн

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) _____ грн (без ПДВ) (_____).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця:

| Розділ ІІ 2023 року | Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7=3+4-2 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ) (п. 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2024 складає _____ грн (без ПДВ) (п. 3.11.Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року – _____ грн (без ПДВ) (п.3.11.Акта).

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 2023 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 2023 році.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2024 № 651/17-24, **величина дефіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

| 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) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) | | | | | | | |
| Тимчасові_безкоштовні приєднання | | | | | | | |
| Без вказання типу приєднання | | | | | | | |
| Без вказання способу виконання робіт | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |
| | | | | | | | |

Проти зафіксованої Актом № 150 –

грн (без ПДВ)

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього 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.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року.

За 2023 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді –
грн (без ПДВ).

| Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік | | | | | | | |
|--|-----------------------------|-------------|-------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|---|
| | Період дії тарифів 2023 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 | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | | | | | | - |
| РАЗОМ 1+2 клас | | | | | | | |

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, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

| Період | Купівля/Продаж (Сальдо) втрат 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 |
| Всього | | | |

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 | | |
|---------------|--|---|-------------------------------|
| | Обсяг, МВт*год | Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
| Січень | | | 1 |
| Лютий | | | 1 |
| Березень | | | 1 |
| Квітень | | | 1 |
| Травень | | | 1 |
| Червень | | | 1 |
| Липень | | | 1 |
| Серпень | | | 1 |
| Вересень | | | 1 |
| Жовтень | | | 1 |
| Листопад | | | 1 |
| Грудень | | | 1 |
| Всього | | | |

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).**

| № | Назва | Тис. грн | | | | | | | | | | | | Дохід за 2023 рік | | |
|----|--------------|-----------------------|------------------------|-------|-----------------------|------------------------|-------|-----------------------|------------------------|-------|-----------------------|------------------------|-------|-------------------|--|--|
| | | 1 квартал | | | 2 квартал | | | 3 квартал | | | 4 квартал | | | | | |
| | | 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 | | | |
| 13 | Разом | | | | | | | | | | | | | | | |

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії
– **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 2023 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.**

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – **грн (без ПДВ);**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану».

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – **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 2023 року) **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 2023 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» (ΔОНВ) у 2023 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 № 150 – грн (без ПДВ)

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обов'язі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **грн;**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2023 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:

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн,}$$

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 %. До розрахунку приймається **грн (без ПДВ).**

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

$$\text{Проти зафіксованої Актом № 150} - \text{грн (без ПДВ)}$$

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у 2023 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

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

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 РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ н.} = \text{грн}$$

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 РБАНов;

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

Проти зафіксованої Актом № 150 –

грн

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2023 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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).

12. 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.**

13. 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 № 150 –

грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у 2023 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 2023 року – **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 150 –

грн (без ПДВ)

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – **грн (без ПДВ)** (відповідно до постанови № 345)

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

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 150 –

грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить **грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 150 –

грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 10 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2023 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.

13. 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 діяльності ліцензіата, яка становить – **грн (без ПДВ);**

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

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 (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від’ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{ст}$) яка становить –
грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **207 111** (двісті сім тисяч сто одинадцять) гривень згідно розрахунку:

| | | |
|---|--|---------------------------------|
| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | 12 183 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) | 207 111,00 грн |
|---|--|---------------------------------|

| № Порушення | Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Округлення |
|-------------|---|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---|--|--------------------------|--|---|---|------------|
| 1 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 6 040,00 | 102 680,00 | | - | 1 700 000,00 | 88 400,00 ¹ | 39 956,80 ² | (51 342,72) ³ | 25 671,36 ⁴ | (5,44) |
| 2 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | - | - | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 90 100,00 | 6 487,20 | (38 634,88) | 19 317,44 | - |
| 3 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 6 143,00 | 104 431,00 | | - | 1 700 000,00 | 85 000,00 ⁵ | 31 025,00 ⁶ | (11 602,50) ⁷ | - | 8,50 |
| 4 | порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення | - | - | застосовується застереження | не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується | 1 700 000,00 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| основних фондів | | | | | | | | | | | |
|-----------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,04 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 88 400,00 |

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (452 дні):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,45 |
|---|--|------|

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**) та поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 3:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,00 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 85 000,00 |

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,37 |
|---|--|------|

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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.

2. Накласти штраф у розмірі **207 111** (двісті сім тисяч сто одинадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

3. Прийняти до відома загальну суму коштів **61 695,85 тис. грн** (без ПДВ) по **14-ти** частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **10 983,75 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **435,03 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **10,02 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **827,04 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 860,21 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 2023 році у розмірі **851,45 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 термін **до 01 липня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3, на загальну суму **55 165,75 тис. грн** (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк **до 01 червня 2024 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 у тому числі з виключенням з Реєстру активів РБА₀ (I₂₀₂₃) об'єкту «ПЛ-110 кв «Чернівці 330-Сторожинець» ПКД» з інвентарним номером 002426 та первісною балансовою вартістю 33,105 тис. грн.

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 2025 та 2026 роки** шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **290 917,25 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **271 430,97 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **19 486,28 тис. грн** (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **10 983,75 тис. грн** (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **61 695,85 тис. грн** (без ПДВ).

б. Унести зміни до підпункту 1 пункту 5 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2023 року № 1764 «Про застереження АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», виклавши його в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2024 та 2025 роки** шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **185 680,42 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

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 у розмірі 60 135,72 тис. грн (без ПДВ) **(визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);**

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);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **59 768,46 тис. грн** (без ПДВ) **(визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).**

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) 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:

1) у строк до 15 травня 2024 року внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта) до додатку «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії по споживачах, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

Чернівецька область:

- с. Великий Кучурів, вул. Горіхова, 64;
- с. Недобоївці, вул. Тракторна, буд. 2К, 2Ж, 2Б, 2Г;
- с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 55;
- с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 82Б;
- с. Магала, вул. Долина, буд. 54;
- с. Магала, вул. Моковської Олімпіади, буд. 38;
- м. Новоселиця, вул. Бондаренка, буд. 3-А;
- с. Чагор, вул. Гостинна, буд. 9;
- с. Мариничі, вул. Головна, буд. 116;
- с. Банилів, вул. Пікетна, буд. 8;
- с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 167;
- с. Виженка, вул. Головна, буд. 73;
- с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 192;
- с. Брідок, вул. Миру, буд. 2;
- с. Колінківці, вул. Садова, буд. 75;
- с. Данківці, ур. «Крайній яр», вул. Свято-Покровська, буд. 2Г;
- с. Анадоли, ур. «Китроська», буд. 2,

та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 01 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області та ТОВ «ЧОЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0517-03041, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі за грудень 2023 року на відповідну суму заборгованості.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ квітня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 березня 2024 року № 150, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 08 березня 2024 року № 461 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 лютого 2024 року № 97 та від 22 лютого 2024 року № 101, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) 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), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії) у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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.

2. Накласти штраф у розмірі 207 111 (двісті сім тисяч сто одинадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.

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»).

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 61 695,85 тис. грн (без ПДВ) по 14-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 4 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 10 983,75 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 435,03 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 10,02 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 827,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 860,21 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 2023 році у розмірі 851,45 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 термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3, на загальну суму 55 165,75 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до 01 червня 2024 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 у тому числі з виключенням з Реєстру активів РБА₀ (I₂₀₂₃) об'єкту «ПЛ-110 кв «Чернівці 330-Сторожинець» ПКД» з інвентарним номером 002426 та первісною балансовою вартістю 33,105 тис. грн.

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 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 290 917,25 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 271 430,97 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 19 486,28 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, 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 їх зміни в бік зменшення на загальну суму 10 983,75 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 їх зміни в бік зменшення на загальну суму 61 695,85 тис. грн (без ПДВ).

6. Підпункт 1 пункту 5 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2023 року № 1764 «Про застереження АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в новій редакції такого змісту:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 185 680,42 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

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 у розмірі 60 135,72 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

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);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 59 768,46 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій 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 27 березня 2024 року № 150, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 08 березня 2024 року № 461 «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 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

для чого:

1) у строк до 15 травня 2024 року внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта та назви площадки вимірювання) до додатків «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» споживачів, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

Чернівецька область:

- с. Великий Кучурів, вул. Горіхова, 64;
- с. Недобоївці, вул. Тракторна, буд. 2Ж, 2Ж, 2Б, 2Г;
- с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 55;
- с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 82Б;
- с. Магала, вул. Долина, буд. 54;
- с. Магала, вул. Моковської Олімпіади, буд. 38;
- м. Новоселиця, вул. Бондаренка, буд. 3-А;
- с. Чагор, вул. Гостинна, буд. 9;
- с. Мариничі, вул. Головна, буд. 116;
- с. Банилів, вул. Пікетна, буд. 8;
- с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 167;
- с. Виженка, вул. Головна, буд. 73;
- с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 192;
- с. Брідок, вул. Миру, буд. 2;
- с. Колінківці, вул. Садова, буд. 75;
- с. Данківці, ур. «Крайній яр», вул. Свято-Покровська, буд. 2Г;
- с. Анадоли, ур. «Китроська», буд. 2

та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 01 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області та ТОВ «ЧОЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 липня 2024 року забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0517-03041, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ

«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом здійснення розрахунків у повному обсязі за грудень 2023 року на відповідну суму заборгованості, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
«__» квітня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та
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 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 08 березня 2024 року № 461 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 лютого 2024 року № 97 та від 22 лютого 2024 року № 101, 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 27 березня 2024 року № 150.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 01.04.2024 № 19/1-02/780 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 27 березня 2024 року № 150 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|--|---|--|
| 1 | <p>підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ</p> | <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;</p> <p>щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.</p> |
| <p align="center">Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової</p> | | |



УВ
НКРЕКП
№878-14.1.1/24 від 17.04.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 17.04.2024 19:49
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

відповідно до пункту 2.2 Примірного договору про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення

шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів** та встановлено.

Щодо побутового споживача Нешпіль С.О.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Нешпіль С. О. за відповідною адресою (№ особового рахунку 20043742).

За вказаною адресою, комісією з перевірки **встановлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності**, а саме: спортивно-оздоровчий басейн для дітей «Dolphin».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року **споживання електричної енергії за особовим рахунком № 20043742 склало 119 421 кВт*год.**

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії** за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2 та 7.6 ПРРЕЕ АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **передало в ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично побутовими споживачами.**

Тотожне порушення також встановлено за відповідними адресами наступних побутових споживачів:

Тодосійчук О.В. та Тодосійчук І.Г. (за адресами фактично знаходиться єдиний складський комплекс (холодильники для зберігання фруктів) та торгові приміщення «Агромаркет», протягом 2023 року загальне споживання електричної енергії за 4 особовими рахунками склало 720 933 кВт*год.);

Модаван В.І. (за адресою фактично встановлено складську будівлю (холодильник для зберігання фруктів), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 94 580 кВт*год.);

Фурлет О. А. (за адресою фактично встановлено складську будівлю (холодильник для зберігання фруктів), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 102 481 кВт*год.);

Сафроній П. В. (за адресою фактично встановлено торговий майданчик з будівельними матеріалами (вироби з металу та сухі будівельні суміші), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 116 312 кВт*год.);

П'ясецький В. В. (за адресою прилад комерційного обліку споживача знаходиться на електроопорі, а кабель протягнутий до нежитлової будівлі (гараж) на сусідній вулиці, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 100 079 кВт*год.);

Пилипчанський Г. І. (за адресою знаходиться виробничий цех з виготовлення поліуретанових виробів «Polybush.com.ua», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 166 780 кВт*год.);

Харченко О. М. (за адресою знаходиться цех з переробки тирси (ЛІНІЯ ВИРОБНИЦТВА ПЕЛЛЕТ), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 395 898 кВт*год.);

Тертерян Л. А. (за адресою знаходиться рибне господарство, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовими рахунками склало 154 635 кВт*год та 199 662 кВт*год. відповідно);

Шевченко О. В. (за адресою знаходиться готель «Карпатська вежа», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 133 440 кВт*год.);

Бурбак Т. В. (за адресою знаходиться готель «BRB Park HOTEL», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 116 728 кВт*год.);

Дутчак М. Д. (за адресою знаходиться готельний комплекс, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 118 675 кВт*год.);

Фіщук Е. Г. (за адресою знаходиться підприємство з вирощування свиней, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 118 315 кВт*год.);

Лупушор В. М. (за адресою знаходиться складська будівля (холодильник для зберігання фруктів), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 112 333 кВт*год.);

Латошкін В. О. (за адресою знаходиться складська будівля (холодильник для зберігання фруктів) в якій здійснюється господарська діяльність з реалізації яблук, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 169 944 кВт*год.);

Сухар І. А. (за адресою знаходиться складська будівля (холодильник для зберігання фруктів) в якій здійснюється господарська діяльність з реалізації яблук, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 147 779 кВт*год.).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Порядок зчитування даних та передавання їх електропостачальнику передбачено Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. та Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №311.

Відповідно до п.2.3.14 ПРПЕЕ, постачальник послуг комерційного обліку забезпечує зняття показів засобів вимірювальної техніки відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Згідно п. 2.3.13. ПРПЕЕ, обсяги спожитої електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць.

Обсяг спожитої протягом розрахункового періоду електричної енергії визначається в порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку.

Відповідно до п. 6.5.1. ККОЕЕ, оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

В той же час, пп.35 п. 5.1.2.ПРПЕЕ визначено, що оператор системи зобов'язаний приймати від споживачів та електропостачальників дані про покази розрахункових лічильників електричної енергії та враховувати їх під час визначення обсягів споживання (розподілу/передачі) електричної енергії.

Звертаємо увагу на те, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» неухильно дотримувалось вищезазначених норм, оскільки безумовно передавало електропостачальнику наявну в ОСР інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги. Викладене, зокрема підтверджується скриншотами, наведеними в Акті перевірки. Наявна інформація про покази була передана електропостачальнику достовірною та в повному обсязі, а вже застосування тарифів та здійснення відповідного розрахунку, належить до компетенції саме електропостачальника.

Так, в ПРПЕЕ визначено поняття «побутовий»/«непобутовий» споживач.

Однак, для ОСР відсутні критерії щодо їх ідентифікації. Поряд з цим, варто зазначити, що розподіл електричної енергії здійснюється на підставі укладеного між ОСР та споживачем

Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, типова форма якого затверджена постановою НКРЕКП, та в якому відсутній поділ споживачів на «побутовий»/«непобутовий».

Класифікація споживачів, як «побутовий»/«непобутовий» здійснюється електропостачальником на етапі застосування тарифу до того чи іншого споживача, на основі наявних в нього документів.

Варто зазначити, що інформація про об'єкт, якою розпоряджається ОСР є технічні параметри точки підключення споживача, що відображається в паспорті точки розподілу, який є невід'ємним додатком до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Звертаємо увагу на те, що в паспорті точки розподілу містяться наступні відомості:

- загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку,
- ЕІС-код площадки комерційного обліку,
- вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку
- адреса об'єкта електрифікації
- приєднана потужність за площадкою комерційного обліку

Викладене підтверджує вищенаведені Товариством обґрунтування, адже проаналізувавши зміст документів, якими керується ОСР, в останніх відсутні відомості про належність споживача до «побутового»/«непобутового».

Поряд з цим, слід додатково акцентувати увагу на тому, що ОСР підтверджує обсяги розподіленої електричної енергії споживачам.....».

«...абз. 4 п. 7.6. ПРРЕЕ передбачено, припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

Однак, як вже зазначалося раніше, чинним законодавством в сфері електроенергетики не передбачено критерії ідентифікації споживачів «побутовий» чи «непобутовий». В той же час, у відповідності до змін внесених до ПРРЕЕ постановою НКРЕКП № 1272 від 05.10.2022р., доповнено п. 2.3.12, яким передбачається, що у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Проте, попри внесені зміни, Регулятором не визначено механізм реалізації даної норми, з урахуванням повноважень ОСР щодо здійснення контрольного огляду та /або технічної перевірки ЗВТ, який знаходиться на межі балансової належності та відомостей, якими володіє Ліцензіат.

Також, постає питання щодо критеріїв, якими може оперувати ОСР для доведення факту споживання за об'єктом побутового споживача електричної енергії на непобутові потреби.

Варто зазначити, що серед наведених в Акті перевірки споживачів, є ті в яких на момент проведення перевірки був наявний окремий комерційний облік для непобутових потреб, а також ті, які звернулися до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» для облаштування окремого комерційного обліку для непобутових потреб....»

| | | |
|---|---|--|
| 2 | <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> | <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, 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>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, 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> <p>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, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> |
|---|---|--|

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» **станом на 31.12.2023** обліковується **заборгованість** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ **грн** (з ПДВ).

Крім цього, комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень – грудень 2023 року, та встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не у повному обсязі здійснювало за грудень 2023 року часткову попередню оплату вартості послуги** (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Також, комісією з перевірки встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» **станом на 31.12.2023** обліковується **заборгованість** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за

послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).

Крім цього, комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не у повному обсязі здійснювало за грудень 2023 року часткову попередню оплату вартості (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператора системи передачі.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«В грудні 2023 року НКРЕКП проведено позапланову перевірку АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з питань дотримання Товариством договірних відносин з НЕК «УКРЕНЕРГО» при оплаті послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Актом позапланової перевірки від 21.12.2023 року № 550 зафіксовано, що заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 01.12.2023 року (без нарахувань листопада) складає _____ грн. (з ПДВ), зокрема за договорами:

- про надання послуг з передачі електричної енергії № 0517-02041 від 26.06.2019р., заборгованість складає _____ грн (з ПДВ).

- про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № 0517-03041 від 26.06.2019р., заборгованість складає _____ грн (з ПДВ).

За результатами позапланової перевірки, на АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було накладено штраф в сумі 144,9 тис. грн., згідно постанови НКРЕКП від 16.01.2024 року №117, який Товариством сплачено 27.02.2024 року, згідно платіжної інструкції № 38.

Таким чином, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вже понесено покарання за вищезазначені порушення.

Відповідно до статті 61 Конституції України «ніхто не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності одного виду за одне й те саме правопорушення».

Додатково повідомляємо, що з метою врегулювання питання наявної заборгованості, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», листами від 10.03.2023 №6-02/1050, від 21.06.2023 року №19/1-02/2330 та від 21.06.2023 року №19/1-02/2331 зверталось до НЕК «УКРЕНЕРГО» із пропозицією, щодо розтермінування наявної заборгованості за послугу з передачі електричної енергії та за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Листи додаються).

Проте, НЕК «УКРЕНЕРГО», листами від 24.03.2023 року №01/15118 та від 03.07.2023 року №01/32232, відмовлено Товариству у врегулюванні існуючої заборгованості, шляхом її розтермінування, мотивуючи це неможливістю зміни умов типових договорів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що стан розрахунків АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень-листопад 2023 року досліджувався під час позапланової виїзної перевірки, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2038 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та відображений в акті позапланової виїзної перевірки від 21 грудня 2023 року № 550.

Одночасно, слід зазначити що в ході проведення планової перевірки, комісією з перевірки відображено суми заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень-грудень 2023 року (наростаючим підсумком), а саме:

за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ);

за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).

Також, Актом планової перевірки зафіксовано наявність заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року**, а саме:
за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ);
за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).

Таким чином, наявність заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року**, а також не здійснення поетапної **часткової попередньої оплати вартості послуг** (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі та (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі **за грудень 2023 року** свідчить про порушення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом січня-березня 2024 року, в погашення заборгованості, яка утворилась перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 року, сплачено коштів на загальну суму _____ грн.

_____ , зокрема:
-в погашення заборгованості за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 26.06.2019 року № 0517-02041 в сумі _____ грн.

_____ , зокрема:
-в погашення заборгованості за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26.06.2019 № 0517-03041 в сумі _____ грн.

Водночас, в січні-березні 2024 року Товариством сплачувались і поточні платежі за послуги «НЕК «УКРЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн., а саме, за договором про надання послуг з передачі електричної енергії в сумі _____ грн. та за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що урахуваючи платіжні інструкції, надані Товариством, щодо **часткової оплати заборгованості** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року**, сума заборгованості АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за грудень 2023 року** становить:

за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ)
(ураховуючи платіжні інструкції щодо оплати I – V етапів грудня 2023 року);

за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн
(з ПДВ) (ураховуючи платіжні інструкції щодо оплати I – III етапів грудня 2023 року).

| | | |
|---|---|---|
| 3 | підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії | щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме: пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості |
|---|---|---|

| | |
|--|---|
| | надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %. |
|--|---|

Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 затверджено Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:
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 періоді – не більше 10 %.

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

| Стандарт | | Загальні стандарти | |
|--|---|----------------------------|--|
| | | встановлений НКРЕКП рівень | фактичний рівень виконання за 2023 рік |
| Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд | % | не менше 75 | 72 |
| Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру | % | не більше 10 | 22 |

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Невідповідність дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» обумовлена наступними причинами, а саме:

- застосуванням заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електроенергії в I кварталі 2023 року, що зумовило суттєве збільшення навантаження на працівників кол-центру (через ці події впродовж I кварталу рівень сервісу протягом 30 секунд становив 66%, при стандарті не менше 75%, а відсоток втрачених у черзі 30%, при стандарті не більше 10%)

- необхідністю перебування працівників кол-центру в захисному укритті під час дії повітряної тривоги для уникнення можливих загроз їх життю та здоров'ю (при оголошенні повітряної тривоги працівники КЦ призупиняють обробку телефонних звернень та направляються в укриття, а після відбою - відновлюють роботу, проводячи цілодобове чергування).».

| | | |
|---|--|---|
| 4 | підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії | 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, а саме: пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах. |
|---|--|---|

Комісією з перевірки проаналізовано Реєстр технічних умов, яким АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не надано послуги з приєднань, при цьому у звіті з моніторингу

приєднань не зазначено про наявність укладених додаткових угод із замовниками або про продовження строків надання послуг з приєднань.

Також, за результатом аналізу звіту з моніторингу приєднань АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік виявлено ряд незавершених приєднань, заяви про приєднання замовникам по яким не повернуто та договори про приєднання по яким не втратили чинності у зв'язку із нездійсненням оплати. Тобто такі приєднання на кінець 2022 року були у стадії виконання. При цьому, частина таких приєднань у звіті з моніторингу приєднань за 2023 рік **відсутня**.

Також у звіті з моніторингу приєднань за 2023 рік було **виявлено ряд приєднань, які не були відображені у звіті з моніторингу приєднань за 2022 рік як діючі**. При цьому, **інформація про стан їх надання у 2023 році відображена**. Однак, Кодекс систем розподілу у 2023 році був призупинений, тому нові приєднання з'явитися не могли.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03.03.2022 № 2115-IX встановлено, що:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

3) особи, які не мають фізичної можливості протягом строку, визначеного цим Законом, подати звітність чи документи, зазначені у підпункті 1 цього пункту, у зв'язку з безпосередніми наслідками їх участі у бойових діях, звільняються від адміністративної та/або кримінальної відповідальності та подають звітність чи документи протягом одного місяця з дня закінчення наслідків, які унеможливлювали їх подання;

4) у період дії воєнного стану або стану війни **будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються**.

Ураховуючи зазначене вище, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях Ліцензіата порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**.

| | | |
|---|---|--|
| 5 | підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії | в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування. |
|---|---|--|

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 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**.

Виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2514 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у сумі 226 391,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | План, тис. грн (без ПДВ) |
|---|--------------------------|
| Амортизація | 113 111,00 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 82 777,00 |
| За перетоки реактивної е/е | 12 952,00 |
| Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 №1282) | 17 526,00 |
| Економія коштів за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 08.06.2021 №1282) | 25,00 |
| Усього | 226 391,00 |

Підпунктом 1 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) 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 по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення до виконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2160 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» внесені відповідні зміни до ІІІ на 2023 рік, якими передбачено включення до ІІІ на 2023 рік 65 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми Товариства на 2022 рік на суму фінансування **51 659,82 тис. грн (без ПДВ)**.

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 62 заходів виконано 42)**.

2. Сума недофінансування ІІІ 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 ІІІ 2022 склала _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

10. Всього протягом 2022-2023 років було повністю виконано 42 заходи на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

12. Заходи ІІ 2022 перенесені в ІІ 2023 65 заходи на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ на 2022 рік станом на 31.12.2023 з урахуванням повністю виконаних заходів та перенесених заходів в ІІ 2023 становить: _____ грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що з урахуванням вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 20 заходів ІІ** 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);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 – 2023 роках заходів ІІ на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2022 – 2023 роках заходів ІІ на 2022 рік відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця:

| Розділ ІІ 2022 року | Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7=3+4-2 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 179 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у сумі 224 544,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | План, тис. грн (без ПДВ) |
|-------------------------------------|--------------------------|
| Амортизація | 126 308,00 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 79 433,00 |
| За перетоки реактивної е/е | 18 803,00 |
| Усього | 224 544,00 |

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (224 544,00 тис. грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить _____ % (із 115 заходів виконано 76).

2. Сума недофінансування ІП на 2023 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 ІП 2023 склала _____ грн (без ПДВ).

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

6. **Перевищення** вартості заходів ІП в межах 5%: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – **відсутнє**.

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

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

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

10. Всього протягом 2023 року було виконано 75 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

По заходу 1.3.3.1.1 Встановлення ЩТП 10/0,4кВ з потужністю трансформатора 160 кВА у районах електричних мереж Чернівецької області із запланованої кількості 12 шт. на загальну суму _____ грн (без ПДВ), фактичне виконання склало 9 шт. на суму _____ грн (без ПДВ).

11. Частково профінансовано протягом 2023 року було 14 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

12. Невиконано заходів протягом 2023 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ) в кількості 34 заходів.

Таким чином станом на 31.12.2023 року невиконання ІП на 2023 рік складає, з урахуванням виконаних заходів становить:

_____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 48 заходів ІП** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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 електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2023 році заходів ІП на 2023 рік **відсутнє**;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця:

| Розділ ІП 2023 року | Економія заходів ІП 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7=3+4-2 |

| | | | | | | |
|---------------|--|--|--|--|--|--|
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає видаленню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено **часткове фінансування та/або освоєння 14 заходів ІІІ на 2023 рік** (окрім 65 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму _____ грн (без ПДВ), довиконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому **сума профінансованих коштів по даних заходах ІІІ на 2023 рік** склала _____ грн (без ПДВ), при запланованій вартості зазначених заходів ІІІ на 2023 рік 116 861,60 тис. грн (без ПДВ), а саме:

| № заходу ІІІ на 2023 рік | Найменування заходів інвестиційної програми | Заплановано джерело фінансування | Заплановано фінансування, тис. грн (без ПДВ) | Профінансовано, тис. грн (без ПДВ) | Освоєно, тис. грн (без ПДВ) |
|--------------------------|---|-------------------------------------|--|------------------------------------|-----------------------------|
| 1.1.3.1.3 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.1.3.1.4 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.1.3.1.5 | | амортизація | | | |
| 1.1.3.1.6 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.1 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.2 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.3 | | амортизація | | | |
| 1.2.3.2.4 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.2.3.2.5 | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| 1.2.3.2.6 | | За перетоки реактивної | | | |

| | | | | | |
|-----------|---------------|--|--|--|--|
| | | електричної енергії | | | |
| 1.2.3.2.7 | | амортизація | | | |
| 1.3.3.1.1 | | амортизація (2 шт. - _____гр н без ПДВ) ,прибуток (обов'язкові реінвестиції) (10 шт. - _____грн без ПДВ) | | | |
| 1.3.3.3.1 | | амортизація | | | |
| 1.4.1.1 | | амортизація | | | |
| | ВСЬОГО | | | | |

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 **сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____).**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Не виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у 2023 році заходів інвестиційної програми 2022 року та заходів інвестиційної програми на 2023 рік в повному обсязі, спричинено виключно дефіцитом обігових коштів, який виник в наслідок не підняття в 2023 році Товариству тарифів на розподіл електричної енергії та не приведення їх до економічно обґрунтованого рівня.

Недоотриманий Товариством дохід за 2023 рік, зафіксовано Актом планової перевірки від 27.03.2024 року №150, як різниці фактичних обсягів розподілу електричної енергії та обсягів розподілу, урахованих (проіндексованих) в затвердженій структурі тарифів, та який складає _____ грн (без ПДВ), в тому числі, недоотриманий дохід пов'язаний із не підняттям тарифів.».

Актом планової перевірки від 29 серпня 2023 року № 365 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ);

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала 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.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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 379 302,87 тис. 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 $ФОП^{y,t-1}$) $0,3\% \times$ _____ 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. = _____ 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.

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

П уточ н. = _____ 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 залишились не виконаними 89 заходів ІІ 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 ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ склало _____ грн;
Перевищення вартості заходів ІІ 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 ІІ 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 – _____

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

$$Др = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

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 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 | 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 | | | | 1 591 758,00 | | | |

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/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 |
| Всього | | | |

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 |
| Всього | | | |

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 | | | 4 | | | 4 | | | 1 | | | 0 | | |
| 2 | | | 32 | | | 32 | | | 11 | | | 0 | | |
| 3 | | | 27 | | | 27 | | | 9 | | | 0 | | |
| 4 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 5 | | | 39 | | | 39 | | | 13 | | | 0 | | |
| 6 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| 7 | | | 2 | | | 2 | | | 2 | | | 0 | | |
| 8 | | | 10 | | | 9 | | | 3 | | | 0 | | |
| 9 | | | 44 | | | 44 | | | 15 | | | 0 | | |
| 10 | | | 29 | | | 29 | | | 10 | | | 0 | | |
| 11 | | | 22 | | | 22 | | | 7 | | | 0 | | |
| 12 | | | 2 | | | 2 | | | 1 | | | 0 | | |
| 13 | АТ "Чернівціобленерго" | | 368,01 | | | 368 | | | 3 274 | | | 446 | | |
| | Разом | | 580 | | | 578 | | | 3 344 | | | 446 | | |

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 діяльності 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 88,94% 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, 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) – _____ 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:

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

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» (ΔОНВ) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОНВ} = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ),

де

$\underline{\hspace{10em}}$ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\underline{\hspace{10em}}$ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\text{Пст}$) у 2022 році $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\Delta\text{Пст} = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ),

де

$\underline{\hspace{10em}}$ 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;

$\underline{\hspace{10em}}$ 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

П уточ ст. = $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ)

де

$\underline{\hspace{10em}}$ 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 $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ).

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\text{Пнов}$) у 2022 році $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ),

де

$\underline{\hspace{10em}}$ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

$\underline{\hspace{10em}}$ 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_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

$\Pi_{\text{уточ нов}} = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ),

де

$\underline{\hspace{10em}}$ 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_{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 2022 році становить $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\Delta\Pi\Pi = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ).

де

$\underline{\hspace{10em}}$ грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\underline{\hspace{10em}}$ 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 – $\underline{\hspace{10em}}$ 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 – $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить (-) $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

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».**

2023 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 2023 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 2023 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ),
сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.25.23);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн,

у тому числі (табл. 3.25.16):

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 2023 року);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.19 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 та 2023 роки не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКБу = _____
_____ грн (без ПДВ),

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

де:

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

0,0 % – 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 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНБу) у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНБу =

_____ грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація ЄСВ по ремонтах);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація оплати праці по ремонтах);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація ЄСВ по ремонтах);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{t-1}$) $0,3\% \times$ _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, 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
(_____ капіталізація по ремонтах) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року).

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн (без ПДВ)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, становить _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн (без ПДВ)

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, 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 29 «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;

_____ 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 № 150 – _____ грн

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.04.2024 № 624, складає _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ 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;

0,03 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 № 150 – _____ грн

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця:

| Розділ ІІ 2023 року | Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7=3+4-2 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ) (п. 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2024 складає _____ грн (без ПДВ) (п. 3.11.Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року – _____ грн (без ПДВ) (_____) (п.3.11.Акта).

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 2023 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 2023 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 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ **грн (без ПДВ)**.

Надаємо результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік (Таблиця 3.25.19), 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) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) | | | | | | | |
| Тимчасові_безкоштовні приєднання | | | | | | | |
| Без вказання типу приєднання | | | | | | | |
| Без вказання способу виконання робіт | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--------|--|--|--|--|--|--|--|
| Всього | | | | | | | |
|--------|--|--|--|--|--|--|--|

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього 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.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними 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 N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року.

За 2023 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ грн (без ПДВ).

| Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік | | | | | | | |
|--|-----------------------------|-------------|-------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|---|
| | Період дії тарифів 2023 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 | 152,37 | 36 284 | 286 637,00 | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | 1 225,28 | 1 324 649 | 1 628 403,00 | | | - |
| РАЗОМ 1+2 клас | | | 1 360 933 | 1 915 040,00 | | | |

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/Продаж (Сальдо) втрат 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 |
| Всього | | | |

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 | | |
|---------------|--|--|-------------------------------|
| | Обсяг, МВт*год | Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
| Січень | | | 1 |
| Лютий | | | 1 |
| Березень | | | 1 |
| Квітень | | | 1 |
| Травень | | | 1 |
| Червень | | | 1 |
| Липень | | | 1 |
| Серпень | | | 1 |
| Вересень | | | 1 |
| Жовтень | | | 1 |
| Листопад | | | 1 |
| Грудень | | | 1 |
| Всього | | | |

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2023 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 2023 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 | |
| 13 | АТ "Чернівціоблене рго" | | 457 | | | 478 | | | 605 | | | | 587 | |
| | Разом | | 457 | | | 478 | | | 605 | | | | 587 | |

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ 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 2023 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.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ грн (без ПДВ);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану».

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ 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 2023 року) _____ 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» (Δ ОКВ) у 2023 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» (Δ ОНВ) у 2023 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 № 150 – _____ грн (без ПДВ)

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2023 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 звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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 %. До розрахунку приймається **35 тис. грн** (без ПДВ).

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

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн (без ПДВ)

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{нов}$) у 2023 році _____ **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

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 РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточн.} = \text{_____ грн}$$

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 РБАНов;

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

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2023 році становить _____ **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

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).

12. 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.

13. 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 № 150 – _____ грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у 2023 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 2023 року – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн (без ПДВ)

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ) (відповідно до постанови № 345)

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

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить

_____ грн (без ПДВ).

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 150 – _____ грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 10 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2023 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.

13. 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 діяльності ліцензіата, яка становить – _____ грн (без ПДВ);

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

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 (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta P_{ст}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 329 154 (триста двадцять дев'ять тисяч сто п'ятдесят чотири) гривні згідно розрахунку:

| | | |
|---|--|---------------------------------|
| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | 19 362 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) | 329 154,00 грн |
|---|--|---------------------------------|

| № Порушення | Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Округлення |
|----------------|---|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---|--|--------------------------|--|---|---|------------|
| 1 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 8 305,00 | 141 185,00 | | - | 1 700 000,00 | 88 400,00 ¹ | 39 956,80 ² | (12 835,68) ³ | 25 671,36 ⁴ | (7,48) |
| 2 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | - | - | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 90 100,00 | 7 658,50 | (39 103,40) | 19 551,70 | - |
| 3 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 11 057,00 | 187 969,00 | | - | 1 700 000,00 | 153 000,00 ⁵ | 55 845,00 ⁶ | (20 884,50) ⁷ | - | 8,50 |
| 4 | порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів | - | - | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 68 000,00 | - | - | - | - |

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,04 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 88 400,00 |

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (452 дні):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,45 |
|---|--|------|

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**)

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), урахуваючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 3:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,00 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 153 000,00 |

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,37 |
|---|--|------|

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**)

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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.

2. Накласти штраф у розмірі **329 154** (триста двадцять дев'ять тисяч сто п'ятдесят чотири) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII, згідно з яким припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача у раз неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

3. Прийняти до відома загальну суму коштів **61 695,85 тис. грн** (без ПДВ) по **14-ти** частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **10 983,93 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **435,03 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **10,02 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **827,04 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 860,21 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 2023 році у розмірі **851,45 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 термін до **01 липня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3, на загальну суму **55 165,75 тис. грн** (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до **01 червня 2024 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;

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 2025 та 2026 роки** шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **284 038,92 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **271 430,97 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **12 607,95 тис. грн** (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 їх зміни в бік зменшення на загальну суму **10 983,93 тис. грн** (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 їх зміни в бік зменшення на загальну суму **61 695,85 тис. грн** (без ПДВ).

6. Унести до підпункту 1 пункту 5 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2023 року № 1764 «Про застереження АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі неотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», виклавши його в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2024 та 2025 роки** шляхом їх зміни в бік збільшення на **загальну суму 185 343,71 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

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 у розмірі 60 135,72 тис. грн (без ПДВ) **(визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог**

ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

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);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 59 431,75 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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) 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:

1) у строк до 15 травня 2024 року внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта) до додатку «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії по споживачах, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

Чернівецька область:

с. Великий Кучурів, вул. Горіхова, 64;

с. Недобойці, вул. Тракторна, буд. 2К, 2Ж, 2Б, 2Г;

с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 55;

с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 82Б;

с. Магала, вул. Долина, буд. 54;

с. Магала, вул. Моковської Олімпіади, буд. 38;

м. Новоселиця, вул. Бондаренка, буд. 3-А;

с. Чагор, вул. Гостинна, буд. 9;

с. Мариничі, вул. Головна, буд. 116;

с. Банилів, вул. Пікетна, буд. 8;

с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 167;

с. Виженка, вул. Головна, буд. 73;

с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 192;

с. Брідок, вул. Миру, буд. 2;

с. Колінківці, вул. Садова, буд. 75;

с. Данківці, ур. «Крайній яр», вул. Свято-Покровська, буд. 2Г;

с. Анадоли, ур. «Китреська», буд. 2,

та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 01 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Сектор

НКРЕКП у Чернівецькій області та ТОВ «ЧОЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0517-03041, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі за грудень 2023 року на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 27 березня 2024 року № 150.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ квітня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 березня 2024 року № 150, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 08 березня 2024 року № 461 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 лютого 2024 року № 97 та від 22 лютого 2024 року № 101, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) 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), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII, згідно з яким припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача у раз неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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.

2. Накласти штраф у розмірі 329 154 (триста двадцять дев'ять тисяч сто п'ятдесят чотири) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII, згідно з яким припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача у раз неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

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»).

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 61 695,85 тис. грн (без ПДВ) по 14-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 4 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 10 983,93 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 435,03 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 10,02 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 827,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 860,21 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 2023 році у розмірі 851,45 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 термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3, на загальну суму 55 165,75 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до 01 червня 2024 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.

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 їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 284 038,92 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 271 430,97 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 12 607,95 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, 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 їх зміни в бік зменшення на загальну суму 10 983,93 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 їх зміни в бік зменшення на загальну суму 61 695,85 тис. грн (без ПДВ).

6. Унести до підпункту 1 пункту 5 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2023 року № 1764 «Про застереження

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» виклавши його в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 185 343,71 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

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 у розмірі 60 135,72 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

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);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 59 431,75 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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»».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій 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 27 березня 2024 року № 150, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 08 березня 2024 року № 461 «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 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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,

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII, щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби,

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

для чого:

1) у строк до 15 травня 2024 року внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта та назви площадки вимірювання) до додатків «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» споживачів, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

Чернівецька область:

- с. Великий Кучурів, вул. Горіхова, 64;
- с. Недобойці, вул. Тракторна, буд. 2Ж, 2Ж, 2Б, 2Г;
- с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 55;
- с. Рукшин, вул. Імені Хотинського Повстання, буд. 82Б;
- с. Магала, вул. Долина, буд. 54;
- с. Магала, вул. Моковської Олімпіади, буд. 38;
- м. Новоселиця, вул. Бондаренка, буд. 3-А;
- с. Чагор, вул. Гостинна, буд. 9;
- с. Мариничі, вул. Головна, буд. 116;
- с. Банилів, вул. Пікетна, буд. 8;
- с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 167;
- с. Виженка, вул. Головна, буд. 73;
- с. Мигове, пров. Гірськолижний, буд. 192;
- с. Брідок, вул. Миру, буд. 2;
- с. Колінківці, вул. Садова, буд. 75;
- с. Данківці, ур. «Крайній яр», вул. Свято-Покровська, буд. 2Г;
- с. Анадоли, ур. «Китроська», буд. 2

та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 01 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області та ТОВ «ЧОЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 липня 2024 року забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0517-03041, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом здійснення розрахунків у повному обсязі за грудень 2023 року на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 27 березня 2024 року № 150, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК