

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладення штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2227 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1116 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 06 червня 2023 року № 304, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕМ», Підприємство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 11 червня 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року № 303 (далі – Акт перевірки № 303).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 20 грудня 2022 року № 1768 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1117 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 06 червня 2023 року № 312, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ДП «РЕМ» 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 24 березня 2021 року по 11 червня 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року № 304 (далі – Акт перевірки № 304).

ДП «РЕМ» листом від 13 липня 2023 року № 08/1435 надало до НКРЕКП письмові заперечення та обґрунтування до Акта перевірки № 303, які опрацьовано.

Так, зазначеними Актами перевірки № 303 та № 304 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312</b></p> <p><b>(далі - ПРРЕЕ)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Оператора системи припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;</p>

	<p align="center"><b>пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ</b></p>	<p>яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи.</p>
<p align="center"><i>Щодо відключення ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>вимогу на відключення споживача ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» від 04.01.2021 № 44/09-000284/В у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію.</b></p> <p>Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача <b>мало бути припинено</b> оператором системи розподілу з <b>9:00 20.01.2021</b>. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії».</p> <p>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>листом від 21.01.2021 № 17/156</b> повідомило ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», що споживач ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» <b>неодноразово було обмежено</b> електропостачання за заборгованість по оплаті перед оператором системи, <b>по електроустановках які не впливають на екологічний стан</b> довкілля та які живлять об'єкти, тому станом на <b>20.01.2021</b> споживач споживає електричну енергію на рівні та в обсягах по споживанню електричної енергії, які є <b>незмінними</b>, що свідчить про те, що <b>Підприємством не проведено відключення</b> електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» <b>відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.</b></p> <p align="center"><i>Щодо відключення ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>вимогу на відключення споживача ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ» від 04.01.2021 № 44/09-000284/В у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію.</b></p> <p>Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача <b>мало бути припинено</b> оператором системи розподілу з <b>9:00 20.01.2021</b>. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії».</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ»</b> протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, <b>що свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.</b></p> <p align="center"><i>Щодо відключення ТОВ «ОП ШАХТА ІМ. СВЯТОЇ МАТРОНИ МОСКОВСЬКОЇ», ЕІС коди установок 62Z517416547585L, 62Z983497446908B, 62Z1897607700559, 62Z336510915630J, 62Z537714096885I, 62Z688175926438A, 62Z320660189681J.</i></p>		

Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ТОВ «ОП ШАХТА ІМ. СВЯТОЇ МАТРОНИ МОСКОВСЬКОЇ» від **10.06.2022** № 44/11-001095/В у зв'язку з **заборгованістю** споживача за спожиту електричну енергію.

Також у вимозі зазначено, що переліки ЕІС кодів по ТОВ «ШАХТА ІМЕНІ СВЯТОЇ МАТРОНИ МОСКОВСЬКОЇ» зазначені у Вимогах № 44/11-3179/ПОН від 23.05.2019, № 44/11-3493/ПОН від 12.06.2019, № 44/11-4933/ПОН від 07.11.2019, № 44/09-000178/В від 26.03.2020, № 44/09 -000231/В від 03.08.2020, № 44/09 -000266/ПОН від 23.11.2020 є чинними і не відкликались ДПЗД «Укрінтеренерго».

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 04.07.2021**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії» та **листом №08/825 від 14.06.2022 повідомило** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **про заборону відключення/обмеження** згідно з листами Торецької міської військової адміністрації від 08.06.2022 № 186/02-1.12 та Департаменту розвитку базових галузей промисловості Донецької обласної державної адміністрації від 13.05.2022 № 518/0/111-22, що **свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.**

*Щодо відключення ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ», ЕІС-код установок 62Z1121921424541, 62Z2003835970728*

Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» від **30.08.2021** №44/09-000488/В у зв'язку з **заборгованістю споживача** за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 14.09.2021**. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії».

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надало повідомлення про припинення електроживлення** ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що **свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»** відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **повторно** надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» від **13.01.2022** №44/09-000920/В у зв'язку з **заборгованістю** споживача за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 28.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що **свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»** відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.

*Щодо відключення ДП «СЕЛІДІВВУГІЛЛЯ»*

Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **повторно** надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «СЕЛІДІВВУГІЛЛЯ» від **24.03.2021** № 44/09-000356/В у зв'язку з **заборгованістю споживача** за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 08.04.2021**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «СЕЛІДІВВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензії вимоги.

*Щодо відключення ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК»*

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» повторно надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» **від 16.12.2021 №44/09-000815/В** у зв'язку з **заборгованістю споживача** за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **04.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **Підприємством не було проведено відключення** електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **відповідно до наданої Ліцензії вимоги**.

Додатково комісія з перевірки зазначає, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» листом від **20.01.2022 № 44/09-282/ПОН** направлено до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **відклик вимоги про припинення від 16.12.2021 №44/09-000815/В** у зв'язку з погашенням споживачем частково суми заборгованості.

*Щодо відключення ДП «Шахта №9 «Нововолинська», ЕІС-коди установки 62Z7412375201769, 62Z1480623924446, 62Z474144967740P*

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» повторно надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «Шахта №9 «Нововолинська» **від 06.07.2021 №44/09-000438/В** у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9.00 29.07.2021**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «Шахта №9 «Нововолинська» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **Підприємством не було проведено відключення** електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **відповідно до наданої Ліцензії вимоги**

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що</p>
---	---	---

**пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118**

регулюють функціонування ринку електричної енергії;

яким встановлено що до 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.

*Щодо завантаження даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до системи управління ринком MMS.*

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданих Ліцензіатом даних щодо споживачів, які не обрали електропостачальника відповідно до актів відбору електричної енергії із системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період з 01 січня 2021 року по 11 червня 2023 року, за результатами якого встановлені обсяги споживання електричної енергії споживачами, які не обрали електропостачальника, а саме:

тис.кВт.год

Період	ДП «Торецьк вугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ТОВ «ОП «Ш. ім. Св. Матрон и Московської»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ПАТ «Лисичанськвугілля»	ДП «Первомайськвугілля»	ДП «Волиньвугілля»	КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
<b>Всього 2021</b>										
<b>2022 рік</b>										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
<b>Всього 2022</b>										
<b>2023 рік</b>										
січень										
лютий										
березень										
квітень										

травень													
червень													
<b>Всього 2023</b>													
<b>Разом 2021 - 2023</b>													

Комісією з перевірки за результатами здійсненого аналізу наданих Ліцензіатом даних щодо обсягів електричної енергії споживачів, яких було не відключено за вимогою ПОН, встановлені наступні обсяги споживання електричної енергії зазначеними споживачами, а саме: тис. кВт год

Період	ДП «Горещківська»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ТОВ «Техіно вація»	ТОВ «ОП «Ш. ім. Св. Матрони Московської»	ДП «ВК «Краснолинська»	ДП «Добропіллявугілля-видобуток»	ПАТ «Лисичанськавугілля»	ДП «Первомайська»	ДП «Львіввугілля»	ДП «Шахта №9 «НВ»	ДП «Волинськавугілля»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>													
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
листопад													
грудень													
<b>Всього 2021</b>													
<b>2022 рік</b>													
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
листопад													
грудень													
<b>Всього 2022</b>													
<b>2023 рік</b>													
січень													
лютий													
березень													
квітень*													
травень*													
червень*													
<b>Всього 2023</b>													
<b>ВСЬОГО 02021 - 2023</b>													

Комісією з перевірки, на підставі аналізу обсягів наданих ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», на підставі актів приймання передачі послуг з розподілу електричної енергії, які підписані зі сторони ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» із зауваженнями (до листопада 2021 року), звітів щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії, точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» та листів ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» визначені наступні розбіжності у актах приймання передачі послуг з розподілу електричної енергії та звітах щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії, точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії», а саме:

Період	ДПЗД «Укрінтеренерго»			
	Обсяги, надані ПОНу, кВт.год	з них, обсяги підтверджені ПОНом, тис. кВт. год	з них, обсяги не підтверджені ПОНом (відповідно до вимог на відключення), тис. кВт. год	вартість обсягів, не підтверджених ПОН (за середньзваженою ціною небалансів (версія 1), тис. грн без ПДВ
<b>2021 рік</b>				
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>ВСЬОГО 2021 рік</b>				
<b>2022 рік</b>				
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>ВСЬОГО 2022 рік</b>				
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
<b>ВСЬОГО січень-травень 2023 року</b>				
<b>ВСЬОГО</b>				

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено завантаження даних до системи управління ринком MMS по споживачах ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», а саме:

Період	Обсяги споживання споживачами, які не обрали електропостачальника та дефолтні учасники ринку			ДПЗД «Укрінтеренерго» ПОН (90 днів)			Обсяги завантажені в систему MMS ДП «РЕМ»	
	Бездоговірні, тис. кВт.год	Дефолтні учасники ринку, тис. кВт.год	ВСЬОГО	Обсяги, надані ПОНу, тис. кВт.год	з них, обсяги підтверджені ПОНом, тис. кВт.год	з них, обсяги НЕ підтверджені ПОНом (не виконана вимога на відключення)	ДПЗД «Укрінтеренерго» ПОН тис. кВт.год	Дефолтні учасники ринку, тис. кВт.год

							тис., кВт.год		
1	2	3	4=2+3	5	6	7	8=2+5 до липня 2022 8=2+3+5 з липня 2022	9	
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Червень									
Липень									
Серпень									
Вересень									
Жовтень									
Листопад									
Грудень									
<b>ВСЬОГО 2021</b>									
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Червень									
Липень									
Серпень									
Вересень									
Жовтень									
Листопад									
Грудень									
<b>ВСЬОГО 2022</b>									
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Січень – лютий 2023									
<b>ВСЬОГО</b>									

Комісія з перевірки зазначає, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено завантаження даних до системи управління ринком MMS по елетропостачальників, які набули статус «Дефолтний» з липня 2022 року по травень 2023 року, а саме:

Період	ДП «Торецькв угілля»	ДП «Мирноград вугілля»	ДП «Селидіввуг ілля»	ДП «ВК «Краснолим анська»	КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ»	ВСЬОГО
<b>2022 рік</b>						
липень						
серпень						
вересень						
жовтень						
листопад						
грудень						
<b>Всього липень – грудень 2022 року</b>						
<b>2023 рік</b>						
січень						
лютий						
березень						



квітень						
травень						
<b>Всього січень – травень 2023 року</b>						
<b>ВСЬОГО</b>						

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **безпідставно включено** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» обсяги електричної енергії у розмірі **кВт год споживачів**, яким Підприємство мало припинити електропостачання за зверненням постачальника «останньої надії», обсяги споживачів, які **протягом 90 днів не уклали відповідний договір** про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником та у розмірі **кВт год**. Водночас **не включено до обсягів постачання електричної енергії** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» обсяги споживачів електропостачальників, які **набули статус «Дефолтний»** з липня 2022 року у розмірі **кВт год**.

<b>3</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 1.7.5 глави I Правил ринку затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку.</p>
----------	--	---

Перевіркою встановлено що учасники ринку, які виступають в якості електропостачальника (або споживача) та набули статус «Дефолтний» є:

**ДП «Торецьквугілля»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку - 11.03.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/8026>).

**Отримано статус «дефолтний» з 14.04.2021**, лист «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 14.04.2021, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

**ДП «ВК «Краснолиманська»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку - 19.02.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/7825>).

**Отримано статус «дефолтний» з 14.04.2021**, лист «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 14.04.2021, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

**ДП «Селидіввугілля»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку - 06.01.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/7222>).

**Отримали статус «дефолтний» з 24.03.2021**, лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 24.03.2021 №01/11370, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

**ДП «Мирноградвугілля»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку – 25.08.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/10605>).

**Отримано статус «дефолтний» з 30.09.2021**, лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30.09.2021 №01/43866, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **повідомило** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»: **листом від 14.04.2021** №17/971, що учасник ринку ДП «Торецьквугілля» та ДП «ВК «Краснолиманська» **отримав статус «Дефолтний»** та постачання електричної енергії споживачам ДП «Торецьквугілля» та ДП «ВК «Краснолиманська» здійснюється постачальником «останньої надії»;

**листом від 24.03.2021** №17/971, що учасник ринку ДП «Селидіввугілля» має **статус «Дефолтний»** та постачання електричної енергії споживачам ДП «Селидіввугілля» здійснюється постачальником «останньої надії».

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з **00:00 дня, наступного за днем набуття учасниками ринку статусу «Дефолтний»**, а саме ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА» та ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» було **зобов'язано перевести** таких учасників або об'єкти цих учасників, за якими здійснюється споживання, **на постачальника «останньої надії»**.

За результатом аналізу **правильності завантаження даних** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до **системи управління ринком MMS** комісією з перевірки встановлено, що Підприємством, як постачальником послуг комерційного обліку (в ролі оператора даних комерційного обліку) до системи управління ринком MMS (за розрахункові періоди з травня 2021 по червень 2022 року) **надавалися некоректні дані** комерційного обліку **по учасникам ринку**, які виступають в якості електропостачальника (або споживача) та набули статус «Дефолтний», а саме ДП «Торецьквугілля», ДП «ВК «Краснолиманська», ДП «Селидіввугілля», ДП «Мирноградвугілля», а саме:

тис. кВт год

Період	ДП «Торецьквугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2021</b>					
<b>2022 рік</b>					
січень					
лютий					

	березень				
	квітень				
	травень				
	червень				
	<b>Всього 2022</b>				
	<b>Разом 2021 - 2022</b>				
4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p> <p><b>пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p>яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи.</p> <p>яким встановлено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі</p>			

**послуг з розподілу електричної енергії, що є Додатком 4 до ПРРЕЕ**

про відключення покладаються на втрати Оператора системи.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на вимогу ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»:

від 04.01.2021 №44/09-000284/В мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» – **20.01.2021.**

від 24.03.2021 №44/09-00356/В мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ» – **08.04.2021.**

від 29.07.2020 №44/09-000228/В мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» – **13.08.2020.**

від 16.01.2020 №44/09-87/ПОН мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «ВК»КРАСНОЛИМАНСЬКА» – **18.02.2020.**

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не здійснено відключення електроживлення ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА» та ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» та Підприємство мало віднести на власні втрати обсяги електричної енергії, спожиті ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ».

тис. кВт год

Період	ДП «Торецьквугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2021</b>					
<b>2022 рік</b>					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2022</b>					
<b>2023 рік</b>					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
<b>січень-травень 2023</b>					
<b>ВСЬОГО</b>					

Комісія з перевірки зазначає, станом на момент перевірки дані комерційного обліку за травень 2021 – лютий 2022 року **не перезавантаженні НЕК «УКРЕНЕРГО» та не включені до технологічних втрат в системі управління ринком MMS**, а саме, ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ»

Період	ДП «Торецьквугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2021 рік</b>					
<b>2 022 рік</b>					
січень					
лютий					
<b>Січень - лютий 2022 року</b>					
<b>ВСЬОГО</b>					

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

**1) постанову, якою:**

1. Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) у строк до 01 вересня 2023 року:

привести свої дії у відповідність до вимог пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, шляхом включення до власних втрат обсягів електричної енергії, використаної споживачами після дат, зазначених ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» у вимогах про відключення, які надавались з 01 січня 2021 року до 31 травня 2023 року,

скоригувати дані комерційного обліку по точкам комерційного обліку учасників ринку ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» починаючи з дат набуття зазначеними учасниками ринку статусу «дефолтний», замінивши сформовані раніше обсяги на нульові значення,

про що у строк до 15 вересня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів позапланових виїзних перевірок від 05 липня 2023 року № 303 та 304, проведених на підставі постанов НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2227 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 20 грудня 2022 року № 1768 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», від 22 червня 2023 року № 1116 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 22 червня 2023 року № 1117 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», та відповідно до посвідчень на проведення позапланових виїзних перевірок від 06 червня 2023 року № 304 та від 07 червня 2023 року № 312, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що

регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

підпункту 5 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), згідно з яким на період існування статусу «Дефолтний» учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку;

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

підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року) щодо обов'язку оператора системи припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником,

пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – Типовий договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії), згідно з яким, обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи;

пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період), згідно з яким до 16.00 8 числа M+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення ліцензіатом комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, згідно з яким на період існування статусу «Дефолтний» учасник ринку також виступає в якості



електропостачальника (або споживача), постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року) щодо обов'язку оператора системи припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;

пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, згідно з яким обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати Оператора системи.

пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, згідно з яким до 16.00 8 числа M+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення ліцензіатом комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

\_\_\_\_\_ (дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ  
МЕРЕЖІ»

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 позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року № 303, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2227 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та відповідно до постанови НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1116 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення 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), а саме:

підпункту 5 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, згідно з яким на період

існування статусу «Дефолтний» учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку;

пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є Додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким, обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи, для чого у строк до 01 вересня 2023 року:

привести свої дії у відповідність до вимог пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, шляхом включення до власних втрат обсягів електричної енергії, використаної споживачами після дат, зазначених ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» у вимогах про відключення, які надавались з 01 січня 2021 року до 31 травня 2023 року,

скоригувати дані комерційного обліку по точкам комерційного обліку учасників ринку ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» починаючи з дат набуття зазначеними учасниками ринку статусу «дефолтний», замінивши сформовані раніше обсяги на нульові значення,

про що у строк до 15 вересня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладення штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2227 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1116 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 06 червня 2023 року № 304, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕМ», Підприємство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 11 червня 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року № 303 (далі – Акт перевірки № 303).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 20 грудня 2022 року № 1768 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1117 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 06 червня 2023 року № 312, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ДП «РЕМ» 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 24 березня 2021 року по 11 червня 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року № 304 (далі – Акт перевірки № 304).

ДП «РЕМ» листом від 13 липня 2023 року № 08/1435 надало до НКРЕКП письмові заперечення та обґрунтування до Акта перевірки № 303, які опрацьовано.

Так, зазначеними Актами перевірки № 303 та № 304 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>  <b>підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312</b> <b>(далі - ПРРЕЕ)</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;  щодо обов'язку Оператора системи припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;

	<p align="center"><b>пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ</b></p>	<p>яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи.</p>
<p align="center"><i>Щодо відключення ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>вимогу на відключення споживача ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» від 04.01.2021 № 44/09-000284/В у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію.</b></p> <p>Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача <b>мало бути припинено</b> оператором системи розподілу з <b>9:00 20.01.2021</b>. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії».</p> <p>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>листом від 21.01.2021 № 17/156</b> повідомило ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», що споживач ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» <b>неодноразово було обмежено</b> електропостачання за заборгованість по оплаті перед оператором системи, <b>по електроустановках які не впливають на екологічний стан</b> довкілля та які живлять об'єкти, тому станом на <b>20.01.2021</b> споживач споживає електричну енергію на рівні та в обсягах по споживанню електричної енергії, які є <b>незмінними</b>, що свідчить про те, що <b>Підприємством не проведено відключення</b> електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» <b>відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.</b></p> <p align="center"><i>Щодо відключення ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>вимогу на відключення споживача ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ» від 04.01.2021 № 44/09-000284/В у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію.</b></p> <p>Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача <b>мало бути припинено</b> оператором системи розподілу з <b>9:00 20.01.2021</b>. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії».</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ»</b> протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, <b>що свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.</b></p> <p align="center"><i>Щодо відключення ТОВ «ОП ШАХТА ІМ. СВЯТОЇ МАТРОНИ МОСКОВСЬКОЇ», ЕІС коди установок 62Z517416547585L, 62Z983497446908B, 62Z1897607700559, 62Z336510915630J, 62Z537714096885I, 62Z688175926438A, 62Z320660189681J.</i></p>		

Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ТОВ «ОП ШАХТА ІМ. СВЯТОЇ МАТРОНИ МОСКОВСЬКОЇ» від **10.06.2022** № 44/11-001095/В у зв'язку з **заборгованістю** споживача за спожиту електричну енергію.

Також у вимозі зазначено, що переліки ЕІС кодів по ТОВ «ШАХТА ІМЕНІ СВЯТОЇ МАТРОНИ МОСКОВСЬКОЇ» зазначені у Вимогах № 44/11-3179/ПОН від 23.05.2019, № 44/11-3493/ПОН від 12.06.2019, № 44/11-4933/ПОН від 07.11.2019, № 44/09-000178/В від 26.03.2020, № 44/09 -000231/В від 03.08.2020, № 44/09 -000266/ПОН від 23.11.2020 є чинними і не відкликались ДПЗД «Укрінтеренерго».

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 04.07.2021**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії» та **листом №08/825 від 14.06.2022 повідомило** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **про заборону відключення/обмеження** згідно з листами Торецької міської військової адміністрації від 08.06.2022 № 186/02-1.12 та Департаменту розвитку базових галузей промисловості Донецької обласної державної адміністрації від 13.05.2022 № 518/0/111-22, що **свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.**

*Щодо відключення ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ», ЕІС-код установок 62Z1121921424541, 62Z2003835970728*

Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» від **30.08.2021** №44/09-000488/В у зв'язку з **заборгованістю споживача** за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 14.09.2021**. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконало вимоги постачальника «останньої надії».

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надало повідомлення про припинення електроживлення** ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що **свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.**

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **повторно** надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» від **13.01.2022** №44/09-000920/В у зв'язку з **заборгованістю** споживача за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 28.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що **свідчить про те, що Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.**

*Щодо відключення ДП «СЕЛІДІВВУГІЛЛЯ»*

Перевіркою встановлено, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **повторно** надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «СЕЛІДІВВУГІЛЛЯ» від **24.03.2021** № 44/09-000356/В у зв'язку з **заборгованістю споживача** за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9:00 08.04.2021**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «СЕЛІДІВВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **Підприємством не було проведено відключення електроживлення споживача** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.

*Щодо відключення ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК»*

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» повторно надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» **від 16.12.2021 №44/09-000815/В** у зв'язку з **заборгованістю споживача** за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **04.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **Підприємством не було проведено відключення** електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **відповідно до наданої Ліцензіату вимоги**.

Додатково комісія з перевірки зазначає, що ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» листом від **20.01.2022 № 44/09-282/ПОН** направлено до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **відклик вимоги про припинення від 16.12.2021 №44/09-000815/В** у зв'язку з погашенням споживачем частково суми заборгованості.

*Щодо відключення ДП «Шахта №9 «Нововолинська», ЕІС-коди установки 62Z7412375201769, 62Z1480623924446, 62Z474144967740P*

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» повторно надало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **вимогу на відключення** споживача ДП «Шахта №9 «Нововолинська» **від 06.07.2021 №44/09-000438/В** у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 11.5.12 глави 11 розділу XI Кодексу електропостачання об'єкта споживача **мало бути припинено** оператором системи розподілу з **9.00 29.07.2021**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало повідомлення про припинення електроживлення ДП «Шахта №9 «Нововолинська» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **Підприємством не було проведено відключення** електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **відповідно до наданої Ліцензіату вимоги**

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що</p>
---	---	---



**пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118**

регулюють функціонування ринку електричної енергії;

яким встановлено що до 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.

*Щодо завантаження даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до системи управління ринком MMS.*

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданих Ліцензіатом даних щодо споживачів, які не обрали електропостачальника відповідно до актів відбору електричної енергії із системи розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період з 01 січня 2021 року по 11 червня 2023 року, за результатами якого встановлені обсяги споживання електричної енергії споживачами, які не обрали електропостачальника, а саме:

тис.кВт.год

Період	ДП «Торецьк вугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ТОВ «ОП «Ш. ім. Св. Матрон и Московської»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ПАТ «Лисичанськвугілля»	ДП «Первомайськвугілля»	ДП «Волинськвугілля»	КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
<b>Всього 2021</b>										
<b>2022 рік</b>										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
<b>Всього 2022</b>										
<b>2023 рік</b>										
січень										
лютий										
березень										
квітень										

травень													
червень													
<b>Всього 2023</b>													
<b>Разом 2021 - 2023</b>													

Комісією з перевірки за результатами здійсненого аналізу наданих Ліцензіатом даних щодо обсягів електричної енергії споживачів, яких було не відключено за вимогою ПОН, встановлені наступні обсяги споживання електричної енергії зазначеними споживачами, а саме: тис. кВт год

Період	ДП «Горещкву гідля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидівугілля»	ТОВ «Техіновація»	ТОВ «ОП «Ш. ім. Св. Матрони Московської»	ДП «ВК «Красноліманська»	ДП «Добропіллявугілля-видобуток»	ПАТ «Лисичанськвугілля»	ДП «Первомайськвугілля»	ДП «Львіввугілля»	ДП «Шахта №9 «НВ»	ДП «Волинськвугілля»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>													
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
листопад													
грудень													
<b>Всього 2021</b>													
<b>2022 рік</b>													
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
листопад													
грудень													
<b>Всього 2022</b>													
<b>2023 рік</b>													
січень													
лютий													
березень													
квітень*													
травень*													
червень*													
<b>Всього 2023</b>													
<b>ВСЬОГО 02021 - 2023</b>													

Комісією з перевірки, на підставі аналізу обсягів наданих ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», на підставі актів приймання передачі послуг з розподілу електричної енергії, які підписані зі сторони ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» із зауваженнями (до листопада 2021 року), звітів щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії, точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» та листів ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» визначені наступні розбіжності у актах приймання передачі послуг з розподілу електричної енергії та звітах щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії, точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії», а саме:

Період	ДПЗД «Укрінтеренерго»			
	Обсяги, надані ПОНу, кВт.год	з них, обсяги підтверджені ПОНом, тис. кВт. год	з них, обсяги не підтверджені ПОНом (відповідно до вимог на відключення), тис. кВт. год	вартість обсягів, не підтверджених ПОН (за середньзваженою ціною небалансів (версія 1), тис. грн без ПДВ
<b>2021 рік</b>				
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>ВСЬОГО 2021 рік</b>				
<b>2022 рік</b>				
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>ВСЬОГО 2022 рік</b>				
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
<b>ВСЬОГО січень-травень 2023 року</b>				
<b>ВСЬОГО</b>				

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено завантаження даних до системи управління ринком MMS по споживачах ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», а саме:

Період	Обсяги споживання споживачами, які не обрали електропостачальника та дефолтні учасники ринку			ДПЗД «Укрінтеренерго» ПОН (90 днів)			Обсяги завантажені в систему MMS ДП «РЕМ»	
	Бездоговірні, тис. кВт.год	Дефолтні учасники ринку, тис. кВт.год	ВСЬОГО	Обсяги, надані ПОНу, тис. кВт.год	з них, обсяги підтверджені ПОНом, тис. кВт.год	з них, обсяги НЕ підтверджені ПОНом (не виконана вимога на відключення)	ДПЗД «Укрінтеренерго» ПОН тис. кВт.год	Дефолтні учасники ринку, тис. кВт.год

							тис., кВт.год		
1	2	3	4=2+3	5	6	7		8=2+5 до липня 2022 8=2+3+5 з липня 2022	9
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Червень									
Липень									
Серпень									
Вересень									
Жовтень									
Листопад									
Грудень									
<b>ВСЬОГО 2021</b>									
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Червень									
Липень									
Серпень									
Вересень									
Жовтень									
Листопад									
Грудень									
<b>ВСЬОГО 2022</b>									
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Січень – лютий 2023									
<b>ВСЬОГО</b>									

Комісія з перевірки зазначає, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено завантаження даних до системи управління ринком MMS по елетропостачальників, які набули статус «Дефолтний» з липня 2022 року по травень 2023 року, а саме:

Період	ДП «Торецькв угілля»	ДП «Мирноград вугілля»	ДП «Селидіввуг ілля»	ДП «ВК «Краснолим анська»	КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ»	ВСЬОГО
<b>2022 рік</b>						
липень						
серпень						
вересень						
жовтень						
листопад						
грудень						
<b>Всього липень – грудень 2022 року</b>						
<b>2023 рік</b>						
січень						
лютий						
березень						

квітень						
травень						
<b>Всього січень – травень 2023 року</b>						
<b>ВСЬОГО</b>						

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **безпідставно включено** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» обсяги електричної енергії у розмірі **кВт год споживачів**, яким Підприємство мало припинити електропостачання за зверненням постачальника «останньої надії», обсяги споживачів, які **протягом 90 днів не уклали відповідний договір** про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником та у розмірі **кВт год**. Водночас **не включено до обсягів постачання електричної енергії** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» обсяги споживачів елетропостачальників, **які набули статус «Дефолтний»** з липня 2022 року у розмірі **кВт год**.

<b>3</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 1.7.5 глави I Правил ринку затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку.</p>
----------	--	---

Перевіркою встановлено що учасники ринку, які виступають в якості електропостачальника (або споживача) та набули статус «Дефолтний» є:

**ДП «Торецьквугілля»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку - 11.03.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/8026>).

**Отримано статус «дефолтний» з 14.04.2021**, лист «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 14.04.2021, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

**ДП «ВК «Краснолиманська»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку - 19.02.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/7825>).

**Отримано статус «дефолтний» з 14.04.2021**, лист «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 14.04.2021, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

**ДП «Селидіввугілля»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку - 06.01.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/7222>).

**Отримали статус «дефолтний» з 24.03.2021**, лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 24.03.2021 №01/11370, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

**ДП «Мирноградвугілля»**

Зареєстровано як самостійний учасник ринку – 25.08.2021 (з сайту оператора ринку <https://www.oree.com.ua/index.php/newsctr/n/10605>).

**Отримано статус «дефолтний» з 30.09.2021**, лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30.09.2021 №01/43866, <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **повідомило** ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»: **листом від 14.04.2021** №17/971, що учасник ринку ДП «Торецьквугілля» та ДП «ВК «Краснолиманська» **отримав статус «Дефолтний»** та постачання електричної енергії споживачам ДП «Торецьквугілля» та ДП «ВК «Краснолиманська» здійснюється постачальником «останньої надії»;

**листом від 24.03.2021** №17/971, що учасник ринку ДП «Селидіввугілля» має **статус «Дефолтний»** та постачання електричної енергії споживачам ДП «Селидіввугілля» здійснюється постачальником «останньої надії».

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з **00:00 дня, наступного за днем набуття учасниками ринку статусу «Дефолтний»**, а саме ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА» та ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» було **зобов'язано перевести** таких учасників або об'єкти цих учасників, за якими здійснюється споживання, **на постачальника «останньої надії»**.

За результатом аналізу **правильності завантаження даних** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до **системи управління ринком MMS** комісією з перевірки встановлено, що Підприємством, як постачальником послуг комерційного обліку (в ролі оператора даних комерційного обліку) до системи управління ринком MMS (за розрахункові періоди з травня 2021 по червень 2022 року) **надавалися некоректні дані** комерційного обліку **по учасникам ринку**, які виступають в якості електропостачальника (або споживача) та набули статус «Дефолтний», а саме ДП «Торецьквугілля», ДП «ВК «Краснолиманська», ДП «Селидіввугілля», ДП «Мирноградвугілля», а саме:

тис. кВт год

Період	ДП «Торецьквугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2021</b>					
<b>2022 рік</b>					
січень					
лютий					

	березень				
	квітень				
	травень				
	червень				
	<b>Всього 2022</b>				
	<b>Разом 2021 - 2022</b>				
4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 29 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p> <p><b>пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p>яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи.</p> <p>яким встановлено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі</p>			

**послуг з розподілу електричної енергії, що є Додатком 4 до ПРРЕЕ**

про відключення покладаються на втрати Оператора системи.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на вимогу ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»:

від 04.01.2021 №44/09-000284/В мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» – **20.01.2021.**

від 24.03.2021 №44/09-00356/В мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ» – **08.04.2021.**

від 29.07.2020 №44/09-000228/В мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» – **13.08.2020.**

від 16.01.2020 №44/09-87/ПОН мало здійснити відключення електроживлення, споживача ДП «ВК»КРАСНОЛИМАНСЬКА» – **18.02.2020.**

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не здійснено відключення електроживлення ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА» та ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» та Підприємство мало віднести на власні втрати обсяги електричної енергії, спожиті ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ».

тис. кВт год

Період	ДП «Торецьквугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2021</b>					
<b>2022 рік</b>					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2022</b>					
<b>2023 рік</b>					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
<b>січень-травень 2023</b>					
<b>ВСЬОГО</b>					



Комісія з перевірки зазначає, станом на момент перевірки дані комерційного обліку за травень 2021 – лютий 2022 року **не перезавантаженні НЕК «УКРЕНЕРГО» та не включені до технологічних втрат в системі управління ринком MMS**, а саме, ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ»

Період	ДП «Торецьквугілля»	ДП «Мирноградвугілля»	ДП «Селидіввугілля»	ДП «ВК «Краснолиманська»	ВСЬОГО
<b>2021 рік</b>					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього 2021 рік</b>					
<b>2 022 рік</b>					
січень					
лютий					
<b>Січень - лютий 2022 року</b>					
<b>ВСЬОГО</b>					

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

**1) постанову, якою:**

1. Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) у строк до 01 вересня 2023 року:

привести свої дії у відповідність до вимог пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, шляхом включення до власних втрат обсягів електричної енергії, використаної споживачами після дат, зазначених ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» у вимогах про відключення, які надавались з 01 січня 2021 року до 31 травня 2023 року,

скоригувати дані комерційного обліку по точкам комерційного обліку учасників ринку ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» починаючи з дат набуття зазначеними учасниками ринку статусу «дефолтний», замінивши сформовані раніше обсяги на нульові значення,

про що у строк до 15 вересня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор**  
Департаменту ліцензійного контролю

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів позапланових виїзних перевірок від 05 липня 2023 року № 303 та 304, проведених на підставі постанов НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2227 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 20 грудня 2022 року № 1768 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», відповідно до постанов НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1116 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 22 червня 2023 року № 1117 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», відповідно до посвідчень на проведення позапланових виїзних перевірок від 06 червня 2023 року № 304 та від 07 червня 2023 року № 312, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від

27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

підпункту 5 пункту 1.7.5 глави I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), яким встановлено, якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний»;

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

підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V щодо обов'язку оператора системи припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником,

пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI, яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – Типовий договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії), яким встановлено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати Оператора системи;

пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок), згідно з яким до 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення ліцензіатом комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

підпункту 5 пункту 1.7.5 глави I Правил ринку, яким встановлено, якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється

постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний»;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V щодо обов'язку оператора системи припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником,

пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI, яким встановлено, зокрема, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, яким встановлено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати Оператора системи;

пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку, згідно з яким до 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення ліцензіатом комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Олександр ФОРМАГЕЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

---

(підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ  
МЕРЕЖІ»

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 позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року № 303, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2227 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та відповідно до постанови НКРЕКП від 22 червня 2023 року № 1116 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення 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), а саме:

підпункту 5 пункту 1.7.5 глави I Правил ринку затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено, якщо

учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку;

пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, Якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є Додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати Оператора системи, для чого у строк до 01 вересня 2023 року:

привести свої дії у відповідність до вимог пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, шляхом включення до власних втрат обсягів електричної енергії, використаної споживачами після дат, зазначених ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» у вимогах про відключення, які надавались з 01 січня 2021 року до 31 травня 2023 року,

скоригувати дані комерційного обліку по точкам комерційного обліку учасників ринку ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВК «КРАСНОЛИМАНСЬКА», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» починаючи з дат набуття зазначеними учасниками ринку статусу «дефолтний», замінивши сформовані раніше обсяги на нульові значення,

про що у строк до 15 вересня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Олександр ФОРМАГЕЙ