

## Титульний аркуш

30.12.2025

(дата реєстрації особою  
електронного документа)

№

(вихідний реєстраційний  
номер електронного  
документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, а також особами, які надають забезпечення за такими цінними паперами (далі - Положення)

Виконувач обов'язків  
виконавчого органу

Ткачук О.В.

(посада)

(місце для накладання електронного  
підпису уповноваженої особи  
емітента/особи, яка надає  
забезпечення, що базується на  
кваліфікованому сертифікаті  
відкритого ключа)

(прізвище та ініціали керівника  
або уповноваженої особи)

### **Річний звіт "ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС-ГАЛИЧИНА"" (00152388) за 2023 рік**

Рішення про затвердження річного  
звіту:

Жоден із зазначених  
від

Особа, яка здійснює діяльність з  
оприлюднення регульованої інформації:

Державна установа "Агенство з розвитку інфраструктури  
фондового ринку України"  
21676262  
Україна  
DR/00001/APA

Особа, яка здійснює подання звітності  
та/або звітних даних до Національної  
комісії з цінних паперів та фондового  
ринку:

Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації:

Річну інформацію розміщено на  
власному вебсайті емітента

<https://npk-galychyna.com.ua>

(URL-адреса вебсайту)

(дата)

**Зміст**

- |  |                                     |
|--|-------------------------------------|
| 1. Ідентифікаційні дані та загальна інформація   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 1. Ідентифікаційні дані та загальна інформація. Інформація про банки, що обслуговують особу  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 1. Ідентифікаційні дані та загальна інформація. Інформація про судові справи   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 2. Органи управління та посадові особи. Інформація щодо посадових осіб   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 2. Органи управління та посадові особи. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями особи   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація щодо отриманих особою ліцензій  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про осіб, послугами яких користується особа   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 4. Участь в інших особах. Відомості про участь в інших юридичних особах  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 6. Структура капіталу  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 8. Цінні папери. Інформація про випуски акцій  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 8. Цінні папери. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 8. Цінні папери. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій особи.<br>Юридичні особи  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 8. Цінні папери. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій особи. Усього   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 10. Річна фінансова звітність  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 12. Твердження щодо річної інформації  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 15. Звіт керівництва (звіт про управління)   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 16. Звіт про корпоративне управління. Інформація про кодекс корпоративного управління, яким керується особа  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 16. Звіт про корпоративне управління. Виконавчий орган. Інформація про проведені засідання колегіального виконавчого органу та загальний опис прийнятих рішень   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| Фінансова звітність  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про основні засоби (за залишковою вартістю)   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про зобов'язання та забезпечення особи  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про зобов'язання та забезпечення особи. Податкові зобов'язання  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про зобов'язання та забезпечення особи. Фінансова допомога на зворотній основі  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про зобов'язання та забезпечення особи. Інші зобов'язання та забезпечення   | <input checked="" type="checkbox"/> |

3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

3. Опис господарської та фінансової діяльності. Інформація про собівартість реалізованої продукції

## I. Загальна інформація

### 1. Ідентифікаційні дані та загальна інформація

1	Повне найменування	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС-ГАЛИЧИНА"
2	Скорочене найменування	ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА"
3	Ідентифікаційний код юридичної особи	00152388
4	Дата державної реєстрації	25.04.1994
5	Місцезнаходження	Офіційне місцезнаходження: 82100 Україна Львівська Дрогобицький місто Дрогобич вулиця Бориславська, 82  Фактичне місцезнаходження: 82100 Україна Львівська Дрогобицький місто Дрогобич вулиця Бориславська, 82
6	Адреса для листування	82100, Львівська обл., м. Дрогобич, вул. Бориславська, 82
7	Особа, яка розкриває інформацію	Емітент
8	Особа має статус підприємства, що становить суспільний інтерес	Так
9	Категорія підприємства	Велике
10	Адреса електронної пошти для офіційного каналу зв'язку	info@npg-galychyna.com.ua
11	Адреса вебсайту	https://npg-galychyna.com.ua
12	Номер телефону	+38(0324) 49 81 02
13	Статутний капітал, грн	8706749.5
14	Відсоток акцій (часток/паїв) у статутному капіталі, що належить державі	25
15	Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії	0
16	Середня кількість працівників за звітний період	430
17	Витрати на оплату праці тис грн (для розрахунку фіктивності для суб'єктів малого підприємництва)	
18	Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД	(19.20) Виробництво продуктів нафтоперероблення (46.71) Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами (35.11) Виробництво електроенергії
19	Структура управління особою	Однорівнева

### Банки, що обслуговують особу

1	Повне найменування (в т.ч. філії, відділення банку)	АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО»
	Ідентифікаційний код юридичної особи	14352406
	IBAN	UA853057490000026004000014750
	Валюта рахунку	гривня

## Судові справи (зазначається за наявності)

№ з/п	Номер справи та дата відкриття провадження	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги (в т.ч. їх розмір)	Стан розгляду справи
1	2	3	4	5	6	7	8
1	№ 914/1219/23 від 20.04.2023	ГОСПОДАРСЬКИЙ СУД ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «Нафтопереробний комплекс – Галичина»		про зобов'язання повернути нафтопродукти передані за договором комісії №05.1/21-К від 24.01.2017 в загальній кількості 9777,376 тон	позов задоволено.
2	№ 914/1218/23 від 18.04.2023	ГОСПОДАРСЬКИЙ СУД ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «Нафтопереробний комплекс – Галичина»		про зобов'язання повернути нафтопродукти переданих за Договором комісії №12/01/01/200-К від 21 лютого 2018р. в загальній кількості 36 298,00тонн.	позов задоволено.
3	№ 914/1217/23 від 24.04.2023	ГОСПОДАРСЬКИЙ СУД ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «Нафтопереробний комплекс – Галичина»		про зобов'язання повернути нафтопродукти переданих за Договором комісії №07.2/990-К від 24.11.2016 (надалі Договір комісії) в загальній кількості 29795,104 тонн.	06.10.2023 року в задоволенні позову відмовлено повністю.
4	№ 914/1220/23 від 21.04.2023	ГОСПОДАРСЬКИЙ СУД ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «Нафтопереробний комплекс – Галичина»		про повернення майна в загальній кількості 35 211, 33 тонн, загальною вартістю 1 062 000 022, 81 грн. у зв'язку із закінченням договору комісії від 16.11.2017 № 05.1/1160-К.	26.10.2023 року Господарським судом Львівської області позов задоволено повністю.
5	№ 380/17879/22 від 26.12.2022	Львівський окружний адміністративний суд	ПАТ «НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС-ГАЛИЧИНА»	ГУ ДПС у Львівській області		про визнання протиправним та скасувати податкове повідомлення-рішення №5301/13-01-07-10 від 16.08.2022 року, яким встановлено порушення пункту 2 статті 13 Закону України від 21.06.2018 року №2473-VIII Про валюту і валютні операції (із наступними змінами) та застосовано суму штрафних (фінансових) санкцій (штрафів) та/або пені, у тому числі за порушення строку розрахунку у сфері зовнішньоекономічної діяльності на суму 32 103 264 грн 98 коп.	29.03.2023 року Львівським окружним адміністративним судом позов задоволено.
6	№ 914/2192/23 від 24.07.2023	ГОСПОДАРСЬКИЙ СУД ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «Нафтопереробний комплекс Галичина»		про стягнення заборгованості за договором №11/07/04/6-Г від 21.02.2023.	13.11.2023 року позов задоволено.
7	№ 914/1247/23 від 24.04.2023	ГОСПОДАРСЬКИЙ СУД ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «Нафтопереробний комплекс Галичина»		про стягнення 2 565 711,17 грн. заборгованості, з яких 1 794 397,50 грн. основного боргу, 525 407,46 грн. втрат від інфляції, 72 415,01 грн. 3% річних та 173 491,20 грн. пеня.	Рішенням суду від 21.09.2023 року позов задоволено.

## 2. Органи управління та посадові особи. Організаційна структура

## Органи управління

№ з/п	Назва органу управління (контролю)	Кількісний склад органу управління (контролю)	Персональний склад органу управління (контролю)
1	2	3	4
1	Загальні збори акціонерів	У Загальних зборах можуть брати участь особи, включені до переліку акціонерів, які мають право на таку участь, або їх представники	Перелік акціонерів, які мають право на участь у загальних зборах, складається станом на 24 годину за три робочих дні до дня проведення таких зборів у порядку, встановленому законодавством про депозитарну систему України.
2	Наглядова рада	Наглядова рада складається з 5 членів, які обираються Загальними зборами акціонерів строком на 3 роки	Петров Євген Володимирович - Голова Наглядової ради; Пивовар Олена Василівна - Член Наглядової ради; Агафонов Олексій Павлович - Член Наглядової ради; Бурхан Юлія Ігорівна - Член Наглядової ради; Дорош Ганна Анатоліївна - Член Наглядової ради; Петров Євген Володимирович - Член Наглядової ради
3	Правління	Правління складається з 5 членів (в тому числі Голова правління), які обираються Наглядовою радою строком на 5 років	Барадний Богдан Стефанович - Голова правління; Жуковська Олена Генадіївна - Член правління; Пудлик Галина Михайлівна - Член правління
4	Ревізійна комісія	Ревізійна комісія обирається Загальними зборами у складі 3 осіб строком на 5 років	Борисенко Ігор Вікторович - Голова ревізійної комісії; Хапатьяк Сергій Георгійович - член Ревізійної комісії; Зілінська Вероніка Анатоліївна - член Ревізійної комісії

## Інформація щодо посадових осіб

Виконавчий орган

№ з/п	Посада	Ім'я	РНОКП П	УНЗР	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Повне найменування, ідентифікаційний код юридичної особи та посада(и), яку(і) займав(є) за останні 5 років	Дата набуття повноважень та строк, на який обрано	Непогашена судимість за корисливі та посадові злочини (Так/Ні)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Голова Правління	Барадний Богдан Стефанович			1964	Вища	38	"Голова правління ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА"	11.04.2014 5 років	Ні

								(00152388) - Голова правління ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА"		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Виконавчий орган

№ з/п	Посада	Ім'я	РНОКП П	УНЗР	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Повне найменування, ідентифікаційний код юридичної особи та посада(и), яку(і) займав(є) за останні 5 років	Дата набуття повноважень та строк, на який обрано	Непогашена судимість за корисливі та посадові злочини (Так/Ні)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Член правління	Пудлик Галина Михайлівна			1963	Вища	37	"Головний бухгалтер ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА"" (00152388) - Головний бухгалтер ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА"	21.07.2009 5 років	Ні

Виконавчий орган

№ з/п	Посада	Ім'я	РНОКП П	УНЗР	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Повне найменування, ідентифікаційний код юридичної особи та посада(и), яку(і) займав(є) за останні 5 років	Дата набуття повноважень та строк, на який обрано	Непогашена судимість за корисливі та посадові злочини (Так/Ні)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Член правління	Жуковська Олена Геннадіївна			1982	Вища	20	"Заступник генерального директора ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА"" (00152388) - Заступник	11.04.2014 5 років	Ні

								генераль ного директор а ПАТ "НПК- ГАЛИЧИ НА"	
--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

### Інформація щодо володіння посадовими особами акціями особи

№ з/п	Посада	Ім'я	РНОКПП	УНЗР	Кількість акцій, шт.	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за типами акцій, шт.	
							прості іменні	привілейовані іменні
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Голова правління	Барадний Богдан Стефанович			0	0	0	0
2	Член правління	Жуковська Олена Геннадіївна			0	0	0	0
3	Член правління	Пудлик Галина Михайлівна			0	0	0	0

#### 4. Опис господарської та фінансової діяльності

Зазначається інформація щодо опису діяльності особи: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС - ГАЛИЧИНА" (місцезнаходження: Львівська обл., м. Дрогобич, вул. Бориславська, 82), основним видом діяльності якого є переробка нафти та виробництво нафтопродуктів має наступну структуру: - заводоуправління; - технологічний цех № 1, № 2 (виробництво нафтопродуктів); - технологічний цех № 3 (виробництво парафіну); - випробувальна лабораторія – цех № 4; - теплоенергоцентраль – цех № 5; - товаро - сировинний цех № 6; - ремонтно-будівельне управління – цех № 7; - транспортний цех № 8; - цех контрольно-вимірювальних приладів і автоматики – цех № 9; - цех водопостачання, каналізації і очисних споруд – цех № 10; - санітарна лабораторія; - дільниця зв'язку та сигналізації; - воєнізована газорядувальна служба; - адміністративно – господарська служба; - управління служби безпеки і підрозділ охорони. ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" є засновником і єдиним власником: - ТзОВ „Баскетбольний клуб „Політехніка - Галичина” (місцезнаходження: м. Львів, вул. Керченська, 8; Частка ПАТ „НПК-ГАЛИЧИНА” в статутному фонді цього ТзОВ складає 100 %. ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" спільно із компанією "GRAY FOX INTERNATIONAL LLC" (США) створило ТОВ "Таргет-М" (ЄДРПОУ 43477833). У вересні 2020 року компанію "GRAY FOX INTERNATIONAL LLC" (США) було виключено зі складу учасників ТОВ "Таргет-М". Частка ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" в статутному капіталі ТОВ "Таргет-М" становить 100%. Статутний внесок Товариства виражений у грошовій формі, що складає 45 000,00 грн. Кадрова програма товариства спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам товариства. На підприємство приймаються працівники з середньо-спеціальною або вищою освітою відповідного напрямку. На підприємство приймаються працівники з середньо-спеціальною або вищою освітою відповідного напрямку. Підприємство співпрацює з навчальними закладами, а саме: Дрогобицький коледж нафти і газу Дрогобицький механіко-технологічний коледж Національний університет «Львівська політехніка» Тернопільський технічний університет. Консорціум "Концесійні транспортні магістралі" Львівська обл., Яворівський р-н, смт. Шкло, пр. Новий, 1 Цей консорціум створений і функціонує як тимчасове статутне об'єднання юридичних осіб (учасників консорціуму) на основі поєднання капіталу і координації діяльності учасників для досягнення спільної мети, а саме:

реалізації проекту будівництва та експлуатації автомобільної дороги "Львів - Краковець". Частка наповненого статутного капіталу учасником консорціуму ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" незначна, термін участі в консорціумі не визначений. Облікова політика протягом звітнього року була наступною: При веденні бухгалтерського обліку на підприємстві застосовується План рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств та організацій. Форма ведення бухгалтерського обліку автоматизована, використовується програмний комплекс 1С:Підприємство. Податковий облік здійснюється відповідно до вимог чинного податкового законодавства. При відображенні в бухгалтерському обліку господарських операцій і подій застосовуються норми відповідних положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Міністерством фінансів України. Прийнятий за основу План рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затверджений наказом Міністерства фінансів України від 30.11.99р. №291. Субрахунки використовуються, виходячи з потреб управління, контролю, аналізу і звітності, при необхідності можливе введення нових субрахунків (рахунків другого, третього порядків) із збереженням кодів (номерів) субрахунків основного Плану рахунків. На українському ринку нафтопродуктів підприємство займало значне місце у забезпеченні західного регіону світлим нафтопродуктами. Але на даний час потужності підприємства не завантажені, що пов'язано з припиненням поставки нафти на підприємство. Інформація про конкуренцію в галузі не надається, оскільки підприємство у звітному році нафтопродуктів не виробляло. 98 % до всієї виробленої та реалізованої продукції у звітному році складає виробництво і реалізація теплової і електроенергії. Теплова і електрична енергія виробляється паровими котлами і турбогенераторами власної Теплоелектроцентралі (ТЕЦ). ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" планує збільшення виробництва електричної та теплової енергії на 15 % з метою підвищення завантаження потужностей ТЕЦ, що дасть змогу збільшити реалізацію теплової і електричної енергії споживачам, та призведе до збільшення прибутку Товариства. Основними споживачами є підприємства та організації, в яких наявна ліцензія на постачання електричної енергії. Сировиною для виробництва тепло- і електроенергії є газ нафтовий вакуумний. Основний постачальник вказаного газу є Долинський ГПЗ ПАТ «Укрнафта». Ціна на газ встановлюється договорами. В холодну пору року ТЕЦ виробляє теплову енергію. В теплу пору року ТЕЦ збільшує виробництво і реалізацію електроенергії. У виробництві і реалізації тепло- і електроенергії основним з ризиків діяльності є можливе скорочення постачання сировини - газу нафтового відбензеного. Енергетична галузь України включає Атомні електростанції, які виробляють 47,29 % від всього виробництва електроенергії по галузі. Частка АЕС в загальному обсязі виробництва в країні збільшується. Крім цього виробниками електроенергії є теплоелектростанції, частка яких складає 42,2 %, гідроелектростанції - 5,3 % та альтернативні джерела енергії - 0,4 %. Основну конкуренцію для ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" в постачанні електроенергії створюють постачальники електроенергії за нерегульованим тарифом. Частка вищеназваних постачальників електроенергії на регіональному ринку (ринку Львівської області) складає понад 95 %. На даний час реконструкція та модернізація підприємства призупинена у зв'язку з фінансовою кризою. Але, не зважаючи на об'єктивні труднощі та великі фінансові затрати, акціонерам товариства вдається зберегти кваліфікованих спеціалістів. Ведуться роботи по підтриманні технологічного обладнання в робочому стані, проводяться ремонти технологічного обладнання та інші профілактичні заходи, своєчасно виплачується заробітна плата. Підприємство за сприятливих умов в будь-який час готове відновити переробку нафти. ПАТ "НПК - ГАЛИЧИНА" протягом звітнього 2024 року не здійснювало переробку нафти. Основними видами діяльності, які проводило товариство було виробництво і реалізація електроенергії та пари, надання послуг по транспортно-експедиційному обслуговуванню перевезення вантажів, послуг по зберіганню, надання в оренду вагоно-цистерн та інші. Надання таких послуг регламентувалось відповідними договорами, які укладались як у звітному періоді, так і в

попередні роки. Загальна вартість таких договорів визначається як сумарна вартість наданих послуг згідно діючих договорів. Основні фінансові ризики діяльності підприємства пов'язані з несвоєчасною оплатою наданих послуг, ризики, пов'язані з перевезенням та страхуванням вантажів, проведення поточних та капітальних ремонтів вагоно-цистерн та невчасним їх поверненням. Ухвалою Господарського суду Львівської області від 26.12.2023 року було відкрито провадження у справі №914/3681/23 про банкрутство Публічного акціонерного товариства «НПК- ГАЛИЧИНА», введено процедуру розпорядження майном боржника та мораторій на задоволення вимог кредиторів. Відкрите провадження у справі про банкрутство може також нести репутаційні та фінансові ризики, наприклад, ускладнити комунікацію з банками щодо поточних та майбутніх кредитів. Повномасштабна війна, розв'язана рф проти України, спричинила значну кризу в промисловості. Причини цьому безпекова ситуація (постійні обстріли окупантами цивільної і виробничої інфраструктури), труднощі із логістикою, особливо для експортоорієнтованих галузей – АПК, ГМК і т.д., а також брак обігових коштів.

### Інформація щодо отриманих особою ліцензій

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях когенераційних установках та з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	АЕ 642542	14.05.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах електроенергетики та комун послуг	
Постачання електроенергії за нерегульованим тарифом	АЕ 575934	14.05.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах електроенергетики та комун послуг	
Транспортування та постачання теплової енергії	47	08.06.2016	Львівська обласна державна адміністрація	
Спеціальне водокористування	№405/ЛВ/49д-18	02.10.2018	Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Львівській області	02.10.2024
Атестат акредитації випробувальної лабораторії	20581	16.05.2019	Національне агентство з акредитації України	15.05.2024
Придбання, зберігання, використання, знищення прекурсорів (списку 2 таблиці IV) "Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів"	електронна	28.04.2022	Державна служба України з лікарських засобів та контролю за наркотиками	28.04.2027

### Інформація про основні засоби (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби, тис.грн		Орендовані основні засоби, тис.грн		Основні засоби, усього, тис.грн	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	329995	317439	217266	217274	547261	534713
будівлі та	209576	201874	0	0	209576	201874

споруди						
машини та обладнання	82708	79083	0	8	82708	79091
транспортні засоби	7722	6771	2247	2247	9969	9018
земельні ділянки	29072	29072	215019	215019	244091	244091
інші	917	639	0	0	917	639
2. Невиробничого призначення:						
будівлі та споруди	3458	3344	0	0	3458	3344
машини та обладнання	3342	3241	0	0	3241	111
транспортні засоби	99	0	0	111	99	5
земельні ділянки	4	0	0	5	4	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	333453	320783	217266	217274	550719	538057
Опис	<p>Опис: Терміни та умови користування основними засобами: Ступінь зносу основних засобів в середньому становить 83,17%. Визначити термін використання основних засобів емітента, в тому числі - по групах, немає можливості. За умови постійного фінансування на відновлення та капремонт основних засобів термін корисного використання їх може бути збільшено. Первісна вартість (тис. грн.); земельних ділянок: 29072, будівель, споруд: 833555, машин та обладнання: 841882, транспортних засобів: 185373, інших: 16521. Всього: 1906403 тис. грн. Ступінь зносу основних засобів (%): земельних ділянок: 0 (не визначається), будівель і споруд: 75,39, машин та обладнання: 90,59, транспортних засобів: 96,34, інших 96,13. В середньому 83,17% Ступінь використання основних засобів (потужностей з переробки нафти): 0%. Сума нарахованого зносу (тис. грн.): земельні ділянки: 0 (не нараховується), будівлі, споруди: 628439, машини та обладнання: 762701, транспортні засоби: 178598, інші: 15881. Разом: 1585619 тис. грн. Чим зумовлені суттєві зміни у вартості основних засобів: у 2023 році відбулося зменшення вартості основних засобів за рахунок списання з балансового обліку морально- та фізичнозастарілих машин та обладнання, приладів та інструментів на суму 682 тис. грн. В звітному році проведено капітальні ремонти основних засобів, що призвело до їх здорожчання на 1337 тис. грн. Введено в експлуатацію машин, обладнання, офісної техніки, прилади та інструментів на суму 4143 тис. грн. Обмеження на використання майна: вартість основних засобів, щодо яких існують передбачені чинним законодавством обмеження права власності, складає 1906403 тис. грн., знос основних засобів, щодо яких існують передбачені чинним законодавством обмеження права власності складає 1585619 тис. грн.</p>					

### Інформація про зобов'язання та забезпечення особи

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу, тис.грн	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X		X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X		X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X		X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X		X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X		X	X
за вексями (всього)	X		X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за	X		X	X

деривативами) (за кожним видом):				
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X		X	X
Податкові зобов'язання	X	2882	X	X
Розрахунки зі страхування	31.12.2023	740	X	07.01.2024
Розрахунки по податках	31.12.2023	2142	X	30.01.2024
Фінансова допомога на зворотній основі	X	625685	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі		625685	X	
Інші зобов'язання та забезпечення	X	14868912	X	X
Кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями		4802851	X	
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги		2152200	X	
Розрахунки з оплати праці	31.12.2023	3251	X	07.01.2024
Поточні забезпечення		223065	X	
Кредиторська заборгованість за одержаним авансом		705926	X	
Інші поточні зобов'язання		6981619	X	
Усього зобов'язань та забезпечень	X	15497479	X	X

### Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі, тис.грн	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі, тис.грн	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Електроенергія	30949007 кВт.год	60037.71	99	21789122 кВт.год	62977.81	70

### Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні затрати	74.4
2	Інші витрати	21.4

## Інформація про осіб, послугами яких користується особа

Повне найменування або ім'я	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
РНОКПП	
УНЗР	
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	01001, Україна, Київ, місто Київ, місто Київ, Нижній Вал, буд. 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 581322
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.09.2006
Міжміський код та номер телефону	(044) 591-04-04
Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД	(63.11) Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність (18.20) Тиражування звуко-, відеозаписів і програмного забезпечення (62.01) Комп'ютерне програмування
Вид послуг, які надає особа	Обслуговування емісії цінних паперів ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" відповідно до чинного законодавства України та внутрішніх документів депозитарію.
Повне найменування або ім'я	Приватне акціонерне товариство "Українська пожежно - страхова компанія"
РНОКПП	
УНЗР	
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	20602681
Місцезнаходження	04080, Україна, Київ, місто Київ, місто Київ, вул. Кирилівська, 40
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ 641958
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	25.06.2015
Міжміський код та номер телефону	(044) 463-74-40
Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД	(65.12) Інші види страхування, крім страхування життя (68.20) Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна (66.29) Інша допоміжна діяльність у сфері страхування та пенсійного забезпечення
Вид послуг, які надає особа	Обов'язкове страхування відповідальності суб'єктів перевезення небезпечних вантажів на випадок настання негативних наслідків при перевезенні небезпечних вантажів.

### 5. Участь в інших юридичних особах

№ з/п	Повне найменування в т.ч. її організаційно-правова форма	Місцезнаходження	Ідентифікаційний код юридичної особи/ номер/ код з судового/ торговельного/ банківського реєстру	Розмір участі особи, %			Активи, які було передано особі
				пряма	опосередкована	сукупна	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Товариство з обмеженою відповідальністю "Товариство з обмеженою	м. Львів, вул. Керченська, 8	34769052	100	0	100	

	відповідальністю "Баскетбольний клуб "Політехніка - Галичина""						
2	Товариство з обмеженою відповідальністю "Товариство з обмеженою відповідальністю "ТАРГЕТ-М""	82100, Львівська обл., м. Дрогобич, вул. Бориславська, 82	43477833	100	0	100	
3	Закрите акціонерне товариство "Закрите акціонерне товариства "Трускавецький валеологічний центр""	Львівська обл., м. Трускавець, вул. Бориславська, 1	22395944	5	0	5	
4	Відкрите акціонерне товариство "ВАТ "Облтрансгаз""	м. Київ, вул. Бастіонна, буд. 1/36	33497338	1.86	0	1.86	

## II. Інформація щодо капіталу та цінних паперів

### 1. Структура капіталу

№ з/п	Тип та/або клас акцій	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Кількість акцій, шт.	Номінальна вартість, грн	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на організованих ринках капіталу	Облік часток особи в обліковій системі часток
1	акція проста бездокументарна	UA4000123970	870674950	0.01	Кожною простою акцією Товариства її власнику - акціонеру надається однакова сукупність прав, включаючи права на: <ul style="list-style-type: none"> <li>• участь в управлінні акціонерним Товариством;</li> <li>• отримання дивідендів;</li> <li>• отримання у разі ліквідації Товариства частини його майна або вартості частини майна Товариства;</li> <li>• отримання інформації про господарську діяльність Товариства. Одна проста акція Товариства надає акціонеру один голос для вирішення кожного питання на загальних зборах, крім випадків проведення кумулятивного голосування. Акціонери зобов'язані: <ul style="list-style-type: none"> <li>• дотримуватися статуту, інших внутрішніх</li> </ul> </li> </ul>	АТ "ФОНДОВА БІРЖА ПФТС", код ЄДРПОУ біржі 21672206, Акція проста бездокументарна іменна. Міжнародний ідентифікаційний номер цінного папера UA4000123970	

					<p>документів Товариства; • виконувати рішення загальних зборів, інших органів Товариства; • виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі пов'язані з майновою участю; • оплачувати акції у розмірі, в порядку та засобами, що передбачені статутом Товариства; • не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства; • нести інші обов'язки, якщо це передбачено законодавством України.</p>	
--	--	--	--	--	---	--

### 3. Цінні папери

#### Інформація про випуски акцій особи

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість, грн	Кількість акцій, шт.	Загальна номінальна вартість, грн	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
31.05.2011	46/13/1/11	Львівське територіальне управління ДКЦПФР	UA4000123970	Акція проста електронна іменна	Електронні іменні	0.01	870674950	8706749.5	100
<b>Опис</b>	<p>Інформація про внутрішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: операції купівлі - продажу акцій проходили на внутрішньому ринку. Інформація про зовнішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: про торгівлю акціями ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" на зовнішніх ринках емітенту невідомо. Інформація щодо факту лістингу/делістингу цінних паперів емітента на фондових біржах: акції ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" були в біржовому списку ПрАТ "Фондова біржа "Універсальна" як позалістингові цінні папери. Мета додаткової емісії: додаткова емісія не проводилась. Спосіб розміщення: розміщення акцій ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" проводилось під час приватизації підприємства поетапно згідно плану розміщення акцій: пільговий продаж для працівників і колишніх працівників підприємства, відкритий продаж на сертифікатних аукціонах за приватизаційні майнові і компенсаційні сертифікати, на некомерційному конкурсі, ін. У звітному році акції ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" були в обігу на вторинному ринку.</p>								

#### Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі

Дата	Номер	Міжнародний	Кількість	Загальна	Загальна	Кількість	Кількість
------	-------	-------------	-----------	----------	----------	-----------	-----------

реєстрація випуску	свідоцтва про реєстрацію випуску	ідентифікаційний номер	кількість акцій у випуску, шт.	номінальна вартість, грн	кількість голосуючих акцій, шт.	кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, шт.	кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено таких прав передано іншій особі, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
31.05.2011	46/13/1/11	UA4000123970	870674950	8706749.5	870674950	0	0
Зазначається додаткова інформація:							

### Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій особи

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місцезнаходження	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за типами акцій	
					проті імні	привілейовані імні
Фонд державного майна України	00032945	01133 - 804 Київ місто Київ, місто Київ, Кутузова, 18/9	217668739	25	217668739	0
РОМАННОР ІНВЕСТМЕНТС ЛТД	1066556	- 092 , Торгола Крейгмюір Чамберс, Роуд Таун	165428421	19.0000207	165428421	0
ДЕНІРО ВЕНЧЕРЗ ЛТД	1061912	- 092 , Торгола Крейгмюір Чамберс, Роуд Таун	165428241	19.000000057	165428241	0
ВІВЕРНАЛ ХОЛДІНГС ЛТД	1066554	- 092 , Торгола Крейгмюір Чамберс, Роуд Таун	165428241	19.000000057	165428241	0
ДОМЕННІУМ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛТД	1061973	- 092 , Торгола Крейгмюір Чамберс, Роуд Таун	138680019	15.92787515	138680019	0
Усього			852633661	97.927896	852633661	0

## 2. Річна фінансова звітність

URL-адреса вебсайту особи, за якою розміщено річну фінансову звітність особи:

- <https://npg-galychyna.com.ua>

## 4. Твердження щодо річної інформації

Зазначається твердження щодо річної інформації

річна фінансова звітність, складена відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, передбачених Законом про бухгалтерський облік

## IV. Нефінансова інформація

### 1. Звіт керівництва (звіт про управління)

Звернення до акціонерів / учасників та інших стейкхолдерів від голови ради особи

Звернення до акціонерів / учасників та інших стейкхолдерів від керівника особи

Інформація про розвиток та вірогідні перспективи подальшого розвитку особи

Особливості розвитку нафтопереробної галузі в Україні обумовлені напрямком гармонізації якості нафтопродуктів з європейськими вимогами. В зв'язку з чим впроваджуються гармонізовані до європейських стандарти на нафтопродукти у яких містяться більш жорсткі вимоги до якості. Для досягнення необхідних показників якості, забезпечення екологічних вимог, зокрема для бензинів і дизельного палива, необхідно провести реконструкцію і модернізацію підприємства та ввести нові технологічні процеси. З введенням в дію нових ДСТУ для бензинів підвищеної якості ДСТУ 4839-2007 та ДСТУ 4840-2007 для дизельного палива підвищеної якості (на заміну ДСТУ 4063-2001 та ДСТУ 3868-99), а також введенням в дію з 01.01.2016 р. нових ДСТУ 7687:2015 Бензини автомобільні Євро та 7688:2015 Паливо дизельне Євро, підприємство не може переробляти сіркові нафти, тому що це приведе до виробництва нестандартної товарної продукції. На даний час підприємство може переробляти малосіркові нафти українських родовищ та нафти каспійських родовищ та виробляти моторні палива, що відповідають вимогам європейських стандартів Євро-2 і частково Євро-3 (при умові продовження терміну дії старих ДСТУ 4063-2001 та ДСТУ 3868-99). Повномасштабна війна, розв'язана РФ проти України, спричинила значну кризу в промисловості. Причини цьому 3: безпекова ситуація (постійні обстріли окупантами цивільної і виробничої інфраструктури), труднощі із логістикою, особливо для експортоорієнтованих галузей – АПК, ГМК і т.д., а також брак обігових коштів. Вітчизняна нафтопереробна галузь не працює через знищення потужностей. Нафтопереробна - одна із галузей, що постраждали найбільше від воєнних дій: РФ прицільно обстрілювала не тільки підприємства сфери НПК, але й ремонтні заводи, інші індустриальні виробничі майданчики. Через це значна частина промислових гігантів не працює, інші знаходяться в процесі релокації. Від стану нафтопереробної галузі значною мірою залежатиме національна безпека країни. Ефективність цієї галузі, в свою чергу, залежить від двох складових — обсягів забезпечення сировиною та спроможності її переробити. На сьогодні в Україні кожна із цих складових перебуває в занепаді. При річному обсязі споживання нафтопродуктів у країні до 10–11 млн тонн власний видобуток нафти з газовим конденсатом становить до 2 млн. Тому для задоволення власних потреб у країну щороку імпортується до 8 млн тонн бензину і дизельного палива вартістю понад 10 млрд дол. Повномасштабна війна з Росією ще більше загострила цю проблему. Торік працювали лише Кременчуцький і Шебелинський заводи, які забезпечували до третини потреб у паливі. Всі інші — Лисичанський, Одеський, Дрогобицький, Надвірнянський і Херсонський — нафтової сировини не переробляли. Їхня загальна встановлена потужність становить 51 млн тонн нафти. Головна причина такого стану полягає у тому, що вітчизняні нафтопереробні заводи настільки технологічно застаріли, що можуть випускати нафтопродукти лише низької якості: за європейською шкалою — Євро-2, Євро-3. Тоді як у Європі вже виробляють нафтопродукти стандарту Євро-5. Крім того, вітчизняний ринок пально-мастильних матеріалів заповнений продукцією напівлегальних міні-НПЗ, які не мають повного циклу переробки нафти. В Україні працювало близько 20 таких міні-НПЗ. Жоден із них не випускає палива стандарту Євро-5. Це низькоякісна продукція класу Євро-2, у кращому разі — Євро-3, яку вони через сотні своїх АЗС продають здебільшого у тіньовому сегменті. Боротьба проти них ведеться, але, на жаль, ці заходи

або недостатні, або просто показові. Рівень впровадження нових технологій, нових товарів: Вітчизняні нафтопереробні заводи потребують докорінної модернізації для забезпечення європейських норм якості продукції, збільшення глибини переробки та дотримання норм екологічних вимог до охорони навколишнього природного середовища. Модернізація, своєю чергою, потребує чималих коштів, а власники НПЗ не бажають ризикувати в складній економічній і політичній ситуації, що наразі є в нашій країні. Не виключено, що деякі заводи вже ніколи не відновлять своєї роботи. Під час воєнних дій Кременчуцький і Лисичанський заводи було практично зруйновано. Нині у нас не виробляється жодної тонни моторного палива, що призвело до повної залежності від імпорту. Сьогодні 95% імпортованого бензину та 72% дизельного палива ми отримуємо з країн ЄС. Лідерами постачання є Румунія, Литва, Словаччина, Греція, Болгарія та Польща. Така ситуація склалася попри те, що потужності наявних нафтопереробних заводів вистачає для забезпечення українського внутрішнього ринку нафтопродуктами. Але байдужість усіх гілок влади призводить до повного знищення нафтопереробної галузі країни: нафтовидобуток скорочується, заводи майже знищено. Енергетична безпека держави під час воєнного стану потребує особливої уваги до такої важливої галузі, як нафтопереробка, що має бути стратегічною та пріоритетною для нашої влади. ПАТ "НПК - ГАЛИЧИНА" на ринку: На українському ринку нафтопродуктів підприємство займало значне місце у забезпеченні західного регіону світлими нафтопродуктами. Але на даний час потужності підприємства не завантажені, що пов'язано з припиненням поставки нафти на підприємство. Інформація про конкуренцію в галузі не надається, оскільки підприємство у звітному році нафтопродуктів не виробляло. 98 % до всієї виробленої та реалізованої продукції у звітному році складає виробництво і реалізація теплової і електроенергії. Теплова і електрична енергія виробляється паровими котлами і турбогенераторами власної Теплоелектроцентралі (ТЕЦ). ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" планує збільшення виробництва електричної та теплової енергії на 15 % з метою підвищення завантаження потужностей ТЕЦ, що дасть змогу збільшити реалізацію теплової і електричної енергії споживачам, та призведе до збільшення прибутку Товариства. Основними споживачами є підприємства та організації, в яких наявна ліцензія на постачання електричної енергії. Сировиною для виробництва тепло- і електроенергії є газ нафтовий вакуумний. Основний постачальник вказаного газу є Долинський ГПЗ ПАТ «Укрнафта». Ціна на газ встановлюється договорами. В холодну пору року ТЕЦ виробляє теплову енергію. В теплу пору року ТЕЦ збільшує виробництво і реалізацію електроенергії. У виробництві і реалізації тепло- і електроенергії основним з ризиків діяльності є можливе скорочення постачання сировини - газу нафтового відбензованого. Енергетична галузь України включає Атомні електростанції, які виробляють 47,29 % від всього виробництва електроенергії по галузі. Частка АЕС в загальному обсязі виробництва в країні збільшується. Крім цього виробниками електроенергії є теплоелектростанції, частка яких складає 42,2 %, гідроелектростанції - 5,3 % та альтернативні джерела енергії - 0,4 %. Основну конкуренцію для ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" в постачанні електроенергії створюють постачальники електроенергії за нерегульованим тарифом. Частка вищеназваних постачальників електроенергії на регіональному ринку (ринку Львівської області) складає понад 95 %. На даний час реконструкція та модернізація підприємства призупинена у зв'язку з фінансовою кризою. Але, не зважаючи на об'єктивні труднощі та великі фінансові затрати, акціонерам товариства вдається зберегти кваліфікованих спеціалістів. Ведуться роботи по підтриманні технологічного обладнання в робочому стані, проводяться ремонти технологічного обладнання та інші профілактичні заходи, своєчасно виплачується заробітна плата. Підприємство за сприятливих умов в будь-який час готове відновити переробку нафти. ПАТ "НПК - ГАЛИЧИНА" протягом звітнього 2023 року не здійснювало переробку нафти. Основними видами діяльності, які проводило товариство було виробництво і реалізація електроенергії та пари, надання послуг по транспортно-експедиційному обслуговуванню перевезення вантажів, послуг по зберіганню, надання в оренду вагоно-цистерн та

інші. Надання таких послуг регламентувалось відповідними договорами, які укладались як у звітному періоді, так і в попередні роки. Загальна вартість таких договорів визначається як сумарна вартість наданих послуг згідно діючих договорів. Основні фінансові ризики діяльності підприємства пов'язані з несвоєчасною оплатою наданих послуг, ризики, пов'язані з перевезенням та страхуванням вантажів, проведення поточних та капітальних ремонтів вагоно-цистерн та невчасним їх поверненням. Ухвалою Господарського суду Львівської області від 26.12.2023 року було відкрито провадження у справі №914/3681/23 про банкрутство Публічного акціонерного товариства «НПК- ГАЛИЧИНА», введено процедуру розпорядження майном боржника та мораторій на задоволення вимог кредиторів. Відкрите провадження у справі про банкрутство може також нести репутаційні та фінансові ризики, наприклад, ускладнити комунікацію з банками щодо поточних та майбутніх кредитів. Значний внесок у зміцнення енергетичної безпеки країни шляхом збільшення випуску моторного палива може зробити Львівська область. На сьогодні в області вже видобуто 45,4 млн тонн нафти з конденсатом, розвідано 15,5 млн, нерозвідані ресурси становлять 70,4 млн тонн. На жаль, стан із приростом розвіданих запасів не забезпечує належної компенсації досягнутого рівня видобутку, яка, за світовими нормами, мала би бути двократною. Саме з цієї причини щорічний видобуток нафти в області становить лише 250 тис. тонн. Найважливішим стратегічним напрямом подальших пошуків покладів нафти є великі, понад 5 км, глибини. Але стан економіки України, її нафтової індустрії не дає можливості самостійно освоювати цей напрям пошуково-розвідувальних робіт. Перспективних пошукових об'єктів на заході України на глибинах понад 5 км досить багато, що дає надію на значне нарощування видобутку нафти та її подальшого використання. Перспективи нафтопереробки пов'язані з модернізацією Дрогобицького нафтопереробного заводу, який розташований географічно близько до кордону з ЄС. На сьогодні його потужність становить 2,3 млн тонн сирої нафти на рік. Найбільшими плюсами підприємства є його розвинена логістика та надійна транспортна інфраструктура, яка дає можливість забезпечити підприємство нафтою трубопроводом Одеса—Броди і від Бориславського нафтопроміслу, а також залізничним транспортом завдяки наявності естакади зливу нафти та естакади наливу нафтопродуктів у залізничні цистерни (світлі нафтопродукти та мазут). Є також власний парк зберігання нафти, бензинів, дизельного палива, мазуту. Підприємство має розвинену енергетичну інфраструктуру завдяки прямому постачанню природного газу з Бориславського НГВУ, а також власну ТЕЦ, котлоагрегати якої можуть працювати на газі або мазуті. 2006 року акціонерами товариства було затверджено програму реконструкції та модернізації підприємства для покращення якості моторних палив відповідно до європейської специфікації Євро-5 та дотримання екологічних вимог до охорони довкілля. З 2006-го по 2010 рік було освоєно коштів на суму 76,4 млн дол. Проте через світову кризу програму реконструкції та модернізації заводу було тимчасово призупинено. З урахуванням ситуації, яка склалася з постачанням країни пально-мастильними матеріалами, а також з урахуванням фактора війни уряду необхідно розробити нову державну ефективну програму збільшення видобутку нафти та її переробки з отриманням продукції з високою доданою вартістю.

Інформація про укладення деривативних контрактів або вчинення правочинів щодо деривативних цінних паперів емітентом (крім укладених / вчинених особою, яка провадить клірингову діяльність центрального контрагента, у межах провадження нею клірингової діяльності центрального контрагента), якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат

Зокрема інформація про завдання та політику особи щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування

Існують різні шляхи (методи) фінансування ризику, що формують фінансові варіанти ризик-плану, які є враховані в параметрах фінансового планування ризикової господарської діяльності підприємства. Ефективне функціонування процесу планування дій стосовно ризиків і можливостей на ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА» оцінюється на основі кількісних та якісних критеріїв: - керування ризиками проводиться постійно; - процес керування ризиками пов'язаний з усіма бізнес-процесами; - інформація щодо керування ризиками активно використовується і враховується в процесі прийняття управлінських рішень, в тому числі що стосується пріоритетності завдань і ефективного розподілу ресурсів. Загалом, управління фінансовими ризиками на ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА» передбачає використання методів та інструментів, спрямованих на виявлення, ідентифікацію ризиків, розрахунок ймовірності їх настання, їх оцінку (визначення можливого розміру фінансових втрат) та нейтралізацію. Основна мета управління фінансовими ризиками - мінімізація пов'язаних з ними фінансових втрат. Основні підходи та інструменти, які використовуються на ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА» для управління та мінімізації ризиків, наступні: - контроль з боку керівництва підприємства; - документальне оформлення внутрішніх правил і процедур, що регламентують та регулюють діяльність ПАТ; - удосконалення процесу отримання внутрішньої і зовнішньої аналітичної звітності в різних інформаційних зрізах даних; - постійний моніторинг ризиків; - аналіз результатів перевірок, здійснених підрозділами внутрішнього аудиту та зовнішнього аудиту; - ведення та оброблення бази даних щодо ризиків.

Зокрема інформація про схильність особи до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

Основні фінансові ризики діяльності підприємства пов'язані з несвоєчасною оплатою наданих послуг, ризики, пов'язані з перевезенням та страхуванням вантажів, проведення поточних та капітальних ремонтів вагоно-цистерн та невчасним їх поверненням. У виробництві і реалізації тепло- і електроенергії основним з ризиків діяльності є можливе скорочення постачання сировини - газу нафтового відбензеного. Відкрите провадження у справі про банкрутство може також нести репутаційні та фінансові ризики, наприклад, ускладнити комунікацію з банками щодо поточних та майбутніх кредитів.

## 1) звіт про корпоративне управління

### **Частина 1. Інформація про кодекс корпоративного управління, яким керується особа, та/або практику корпоративного управління особи, застосовувану понад визначені законодавством вимоги**

#### **Інформація про кодекс корпоративного управління, яким керується особа**

	<b>Прийнято рішення про застосування іншого кодексу</b>
<b>Назва органу управління, яким прийнято рішення про затвердження застосування іншого кодексу</b>	З метою формування та впровадження у повсякденну практику Товариства належних норм та найкращої практики корпоративного управління які базуються на беззаперечному дотриманні Товариством встановлених загальноприйнятих, прозорих та зрозумілих правил ведення бізнесу, підвищення конкурентоздатності та інвестиційної привабливості Товариства, підвищення довіри до Товариства з боку інвесторів, споживачів, партнерів та інших осіб, на Загальних зборах акціонерів 11 травня 2019 року затверджено Принципи (кодекс) корпоративного управління Акціонерного товариства "Нафтопереробний комплекс - Галичина". В процесі розробки Кодексу враховувалися положення Закону України "Про акціонерні товариства", Принципи корпоративного управління України, затверджені рішенням

	НКЦПФР від 22 липня 2014 року № 955 та інші документи, у яких викладені найкращі стандарти корпоративного управління. Таким чином, загальними зборами прийняте наступне рішення: 1. Затвердити Принципи (Кодекс) корпоративного управління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС – ГАЛИЧИНА". 2. Встановити, що Принципи (Кодекс) корпоративного управління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС – ГАЛИЧИНА" набуває чинності для Товариства, його акціонерів та посадових осіб Товариства з моменту прийняття даного рішення загальними зборами Товариства, а для третіх осіб – з моменту державної реєстрації Статуту в новій редакції. 3. Делегувати Голові та секретарю загальних зборів право підпису Принципів (Кодексу) корпоративного управління АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС – ГАЛИЧИНА", затверджених рішенням загальних зборів 11.05.2019 р
Дата прийняття рішення щодо затвердження застосування іншого кодексу	
URL-адреса з текстом кодексу	

### Інформація про проведені засідання колегіального виконавчого органу та загальний опис прийнятих рішень

1	2
Кількість засідань ради у звітному періоді	
З них очних:	
З них заочних:	
Опис ключових рішень ради:	Впродовж звітнього періоду Правління Товариства проводило засідання, на яких вирішувались всіх питання, пов'язані з керівництвом поточною діяльністю Товариства, окрім питань, віднесених до виключної компетенції Загальних зборів та Наглядової ради.

### Річна фінансова звітність емітента

		КОДИ		
		Дата(рік, місяць, число)		
		2023	12	31
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС-ГАЛИЧИНА" за ЄДРПОУ	00152388		
Територія	_____ за КАТОТТГ	UA46020030010069501		
Організаційно-правова форма господарювання	230 _____ за КОПФГ	230		
Вид економічної діяльності	_____ за КВЕД	19.20		
Середня кількість працівників	467 _____			
Одиниця виміру:	тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	вулиця Бориславська, буд. 82, м. ДРОГОБИЧ, ЛЬВІВСЬКА обл., 82100 _____			

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31.12.2023 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000	338	372	
первісна вартість	1001	1132	1320	
накопичена амортизація	1002	794	948	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	457120	457357	
Основні засоби:	1010	325356	312899	
первісна вартість	1011	1882963	1887761	
знос	1012	1557607	1574862	
Інвестиційна нерухомість:	1015	8097	7884	
первісна вартість	1016	23169	23169	
знос	1017	15072	15285	
Довгострокові біологічні активи:	1020			
первісна вартість	1021			
накопичена амортизація	1022			
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	2671	977	
інші фінансові інвестиції	1035	229	229	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040			
Відстрочені податкові активи	1045			
Гудвіл	1050			
Відстрочені аквізиційні витрати	1060			
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065			
Інші необоротні активи	1090	2611	1417	
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>796422</b>	<b>781135</b>	
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	1303744	405194	
Виробничі запаси	1101	173060	172618	
Незавершене виробництво	1102	18977	18977	
Готова продукція	1103	1107722	209614	
Товари	1104			
Поточні біологічні активи	1110			
Депозити перестраховування	1115			
Векселі одержані	1120			
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	4761291	3530628	
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	310319	281869	
з бюджетом	1135	30225	1767	
у тому числі з податку на прибуток	1136			
з нарахованих доходів	1140			
із внутрішніх розрахунків	1145			
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	10047930	9366566	
Поточні фінансові інвестиції	1160			
Гроші та їх еквіваленти	1165	12453	69	

Готівка	1166			
Рахунки в банках	1167	12453	69	
Витрати майбутніх періодів	1170			
Частка перестраховика у страхових резервах	1180			
у тому числі в:				
резервах довгострокових зобов'язань	1181			
резервах збитків або резервах належних виплат	1182			
резервах незароблених премій	1183			
інших страхових резервах	1184			
Інші оборотні активи	1190	98941	55358	
<b>Усього за розділом II</b>	1195	16564903	13641451	
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	1200	1573	1573	
<b>Баланс</b>	1300	17362898	14424159	
<b>Пасив</b>	<b>Код рядка</b>	<b>На початок звітного періоду</b>	<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності</b>
<b>I. Власний капітал</b>				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	8707	8707	
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401			
Капітал у дооцінках	1405			
Додатковий капітал	1410			
Емісійний дохід	1411			
Накопичені курсові різниці	1412			
Резервний капітал	1415	2177	2177	
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-242965	-1084204	
Неоплачений капітал	1425	( )	( )	( )
Вилучений капітал	1430	( )	( )	( )
Інші резерви	1435			
<b>Усього за розділом I</b>	1495	-232081	-1073320	
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	2313	250	
Пенсійні зобов'язання	1505			
Довгострокові кредити банків	1510			
Інші довгострокові зобов'язання	1515	1622469	682	
Довгострокові забезпечення	1520			
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521			
Цільове фінансування	1525			
Благодійна допомога	1526			
Страхові резерви, у тому числі:	1530			
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531			
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532			
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533			
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534			
Інвестиційні контракти;	1535			
Призовий фонд	1540			
Резерв на виплату джек-поту	1545			
<b>Усього за розділом II</b>	1595	1624782	932	
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600			
Векселі видані	1605			
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	3182182	4802851	
за товари, роботи, послуги	1615	3205098	2152200	
за розрахунками з бюджетом	1620	2104	2142	
за у тому числі з податку на прибуток	1621			

за розрахунками зі страхування	1625	990	740	
за розрахунками з оплати праці	1630	4069	3251	
за одержаними авансами	1635	1472485	705926	
за розрахунками з учасниками	1640			
із внутрішніх розрахунків	1645			
за страховою діяльністю	1650			
Поточні забезпечення	1660	13004	223065	
Доходи майбутніх періодів	1665			
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670			
Інші поточні зобов'язання	1690	8090265	7606372	
<b>Усього за розділом III</b>	1695	15970197	15496547	
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	1700			
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	1800			
<b>Баланс</b>	1900	17362898	14424159	

### Примітки

**Керівник** Барадний Богдан Стефанович

**Головний бухгалтер** Пудлик Галина Михайлівна

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
"НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС-  
ГАЛИЧИНА"  
(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ
2023 12 31
00152388

## Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2023 р.

### I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1270462	5915557
Чисті зароблені страхові премії	2010		
Премії підписані, валова сума	2011		
Премії, передані у перестраховання	2012		
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013		
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014		
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( -1065768 )	( -5527658 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070		
Валовий: прибуток	2090	204694	387899
Валовий: збиток	2095	( )	( )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105		
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110		

Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111		
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112		
Інші операційні доходи	2120	13027	53596
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121		
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122		
Адміністративні витрати	2130	( 101905 )	( 77946 )
Витрати на збут	2150	( 252385 )	( 322856 )
Інші операційні витрати	2180	( 696846 )	( 108549 )
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181		
Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182		
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190		
Фінансовий результат від операційної діяльності: збиток	2195	( 833415 )	( 67856 )
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	397	1
Інші доходи	2240		
Дохід від благодійної допомоги	2241		
Фінансові витрати	2250	( 531 )	( 71671 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 4485 )	( 2861 )
Інші витрати	2270	( 5268 )	( 4 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275		
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290		
Фінансовий результат до оподаткування: збиток	2295	( 843302 )	( 142391 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	2063	-1295
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350		
Чистий фінансовий результат: збиток	2355	( 841239 )	( 143686 )

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450		
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460		
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-841239	-143686

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	125731	77998
Витрати на оплату праці	2505	92922	83070
Відрахування на соціальні заходи	2510	27222	25086
Амортизація	2515	18252	18636
Інші операційні витрати	2520	830442	328731
Разом	2550	1094569	533521

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

--	--	--	--

Середньорічна кількість простих акцій	2600	870674950	870674950
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605		
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-0.97	-0.17
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615		
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

### Примітки

**Керівник** Барадний Богдан Стефанович

**Головний бухгалтер** Пудлик Галина Михайлівна

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ		
2023	12	31
00152388		

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
"НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС- за ЄДРПОУ  
ГАЛИЧИНА"  
(найменування)

## Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2023 р.

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1873919	2262314
Повернення податків і зборів у тому числі податку на додану вартість	3005		
Цільового фінансування	3006		
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3010		
Надходження авансів від покупців і замовників	3011		
Надходження авансів від повернення авансів	3015	19000	1472448
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3020	4113	59384
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3025	397	
Надходження від операційної оренди	3035		
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3040		
Надходження від страхових премій	3045		
Надходження фінансових установ від повернення позик	3050		
Інші надходження	3055		
	3095	1100240	2599941
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	( 1377902 )	( 6288865 )
Праці	3105	( 68883 )	( 64477 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 25607 )	( 24385 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 68236 )	( 28470 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( )	( )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 35858 )	( )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( )	( )

Витрачання на оплату авансів	3135	( 2739 )	( 24739 )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 785490 )	( 10408 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( )	( )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( )	( )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( )	( )
Інші витрачання	3190	( 172333 )	( 341045 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>496479</b>	<b>-388302</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200		
необоротних активів	3205		
Надходження від отриманих: відсотків	3215		
дивідендів	3220		
Надходження від деривативів	3225		
Надходження від погашення позик	3230		
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235		
Інші надходження	3250		
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( 2791 )	( 2800 )
необоротних активів	3260	( )	( )
Виплати за деривативами	3270	( )	( )
Витрачання на надання позик	3275	( 1500 )	( )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( )	( )
Інші платежі	3290	( )	( )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-4291</b>	<b>-2800</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300		
Отримання позик	3305	95000	1182400
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310		
Інші надходження	3340		2
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	( )	( )
Погашення позик	3350	594690	682710
Сплату дивідендів	3355	( )	( )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( )	( 85120 )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( )	( )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( )	( )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	( )	( )
Інші платежі	3390	( 4882 )	( 11845 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>-504572</b>	<b>402727</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-12384</b>	<b>11625</b>
Залишок коштів на початок року	3405	12453	828
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410		
Залишок коштів на кінець року	3415	69	12453

### Примітки

**Керівник** Барадний Богдан Стефанович

**Головний бухгалтер** Пудлик Галина Михайлівна





аж викуплен их акцій (часток)	4265								
Анулюван ня викуплен их акцій (часток)	4270								
Вилученн я частки в капіталі	4275								
Зменшенн я номінальн ої вартості акцій	4280								
Інші зміни в капіталі	4290								
Придбанн я (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291								
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>					<b>-841239</b>			<b>-841239</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>8707</b>			<b>2177</b>	<b>-1084204</b>			<b>-1073320</b>

**Примітки**

**Керівник** Барадний Богдан Стефанович

**Головний бухгалтер** Пудлик Галина Михайлівна