

Титульний аркуш

21.04.2021

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 01/26-4096

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року № 2826, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 грудня 2013 року за № 2180/24712 (із змінами) (далі - Положення).

Т.в.о. генерального директора

(посада)

(підпис)

Ключко С.Л.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"
2. Організаційно-правова форма: Публічне акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 23399393
4. Місцезнаходження: 54017, Миколаївська обл., Заводський р-н, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40
5. Міжміський код, телефон та факс: (0512) 53-94-80, (0512) 53-91-14
6. Адреса електронної пошти: kanc@energy.mk.ua
7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): Рішення наглядової ради емітента від 29.04.2021, Протокол № 98,
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA
9. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Річну інформацію розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

<https://www.energy.mk.ua/index.php/akcioner-menu/god-akcioner-menu/zvit-za-2020-rik.html>

(URL-адреса сторінки)

29.04.2021

(дата)

Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	X
4. Інформація щодо корпоративного секретаря	X
5. Інформація про рейтингове агентство	X
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	X
7. Судові справи емітента	X
8. Штрафні санкції щодо емітента	
9. Опис бізнесу	X
10. Інформація про органи управління емітента, його посадових осіб, засновників та/або учасників емітента та відсоток їх акцій (часток, паїв)	X
1) інформація про органи управління	X
2) інформація про посадових осіб емітента	X
- інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
- інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	X
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	X
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X
- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X

12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	X
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	X
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	X
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери емітента	
5) інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
6) інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду	
18. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
19. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента	
20. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента	
21. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів	
22. 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	X
23. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами	X
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	X
26. Інформація про вчинення значних правочинів	X
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)	X

31. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)

32. Твердження щодо річної інформації

X

33. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента

34. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом

35. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду

X

36. Інформація про випуски іпотечних облігацій

37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття

1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям

2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття

4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду

5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року

38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття

39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

41. Основні відомості про ФОН

42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

45. Правила ФОН

46. Примітки:

Протягом звітного періоду відсутня інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій; інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій; інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій, у зв'язку з відсутністю подій, якими поява інформації спричинена.

Штрафні санкції емітента, накладені органами державної влади у звітному періоді (01.01.2020-31.12.2020) відсутні.

Відсутня інформація: про облігації емітента; про інші цінні папери, випущені емітентом; про похідні цінні папери емітента; про забезпечення випуску боргових цінних паперів; про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду, у зв'язку з тим, що визначення цінні папери не випускались, фактів придбання власних акцій протягом звітного періоду не зафіксовано.

Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі

необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів у Товариства відсутня через відсутність фактів визначених обмежень.

Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва) відсутній, у зв'язку з відсутністю емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента відсутня, у зв'язку з відсутністю інших цінних паперів (крім акцій) емітента.

Протягом звітного періоду у Товариства відсутня: інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість; інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість (у зв'язку з тим, що визначені правочини не укладались); інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента; інформація про договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом у зв'язку з відсутністю подій, якими поява інформації спричинена. Також, протягом звітного періоду відсутня річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо), оскільки боргові цінні папери не випускались.

Також, оскільки оскільки емітент не здійснював випуск іпотечних цінних паперів, емісію цільових облігацій підприємств відсутня інформація про випуски іпотечних облігацій, інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття (інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям; інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду; інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття; відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду; відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року), інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття, інформація про випуски іпотечних сертифікатів, інформація щодо реєстру іпотечних активів, основні відомості про ФОН, інформація про випуски сертифікатів ФОН, інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН, розрахунок вартості чистих активів ФОН, правила ФОН.

У працівників АТ "Миколаївобленерго" відсутні у власності понад 0,1% розміру статутного капіталу Товариства.

Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом не подається, так як складається за прямим методом.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"

2. Скорочене найменування (за наявності)

АТ "Миколаївобленерго"

3. Дата проведення державної реєстрації

30.04.1999

4. Територія (область)

Миколаївська обл.

5. Статутний капітал (грн)

39660000

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі

70

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

3110

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

35.13 - Розподілення електроенергії

10. Банки, що обслуговують емітента

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

Миколаївське обласне управління публічного акціонерного товариства "Державний ощадний банк", МФО 326461

2) IBAN

UA303264610000026001300842821

3) поточний рахунок

UA303264610000026001300842821

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

-, МФО -

5) IBAN

-

6) поточний рахунок

-

11. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Розподіл електричної енергії	Постанова від 02.11	02.11.2018	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	
Опис	Відповідно до постанови НКРЕКП від 02.11.2018 № 1334 встановлено, видати ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, та анулювати ліцензію на право			

	провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 21 серпня 1996 року № 43, та ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 09 жовтня 1996 року № 148, на підставі пункту 13 розділу XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії". Зазначені норми Постанови набули чинності з 01.01.2019 року та ліцензія має необмежений термін дії.			
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	АЕ №640993	07.07.2015	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	
Опис	Ліцензія має необмежений термін дії.			

12. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах

1) Найменування

Товариство з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія"

2) Організаційно-правова форма

Товариство з обмеженою відповідальністю

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

42129888

4) Місцезнаходження

54017, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Погранична, 39/1

5) Опис

Відповідно до п. 17.3. (26) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить вирішення питань про створення та/або участь в будь-яких юридичних особах (у тому числі дочірніх підприємств)/ їх об'єднань, їх реорганізацію та ліквідацію. Відповідно до Протоколу засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 23.03.2018 №16 прийнято рішення надати дозвіл на участь ПАТ "Миколаївобленерго" у створенні і діяльності товариства з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія" (скорочено ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія") із внесенням до статутного капіталу новоствореного ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" грошових коштів у сумі 200 000,0 гривень (двісті тисяч гривень 00 копійок), що становить 100 відсотків у Статутному капіталі ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія". ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" зареєстровано в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань 14.05.2018. Акціонерне Товариство "Миколаївобленерго" є єдиним засновником та учасником ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія", відповідно до п.п. 1.5., 7.2. Статуту Товариства з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія". Розділом 5.Права та обов'язки учасників Статуту ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" встановлені наступні права учасника (АТ "Миколаївобленерго" в тому числі стосовно управління юридичною особою):

" брати участь в управлінні Товариством у порядку, визначеному Статутом та чинним законодавством;

" брати участь у розподілі прибутку Товариства і одержувати його частину (дивіденди);

" вийти у встановленому законом та Статутом порядку з Товариства;

" здійснити відчуження належних їм часток у статутному капіталі Товариства, у порядку, встановленому законом та Статутом;

- " отримувати у разі ліквідації Товариства частину майна, що залишилася після розрахунку з кредиторами, або його вартість;
- " отримувати інформацію про господарську діяльність Товариства.
- " учасники Товариства мають інші права, передбачені законодавством та Статутом.

13. Інформація щодо корпоративного секретаря (для акціонерних товариств)

Дата призначення особи на посаду корпоративного секретаря	Прізвище, ім'я, по батькові особи, призначеної на посаду корпоративного секретаря	Контактні дані (телефон та адреса електронної пошти корпоративного секретаря)
1	2	3
17.01.2019	Авраменко Олександра Юріївна	(0512) 53-94-80, platonova_o@energy.mk.ua
Опис	Корпоративний секретар не є посадовою особою емітента відповідно до норм законодавства та статуту емітента. Функціональні обов'язки станом на 31.12.2020 визначені Статутом Акціонерного товариства "Миколаївобленерго", Кодексом корпоративного управління акціонерного товариства "Миколаївобленерго", затвердженим рішенням річних Загальних зборів акціонерів від 19 квітня 2018 року, Посадовою інструкцією секретаря корпоративного відділу по роботі з договорами та корпоративними правами, затвердженого Наказом Генерального директора АТ "Миколаївобленерго" від 08.10.2019 № 815. Відповідно до визначених документів, встановлені наступні обов'язки секретаря корпоративного Товариства: - Діяти в інтересах Товариства, добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень, проявляти сумлінність та обачливість при виконанні своїх обов'язків. - Неухильно дотримуватися вимог статуту Товариства, інших внутрішніх нормативних документів Товариства, рішень загальних зборів Товариства та Наглядової ради. - Не розголошувати інформацію з обмеженим доступом та таємну інформацію Товариства, яка стала йому відома в процесі діяльності на посаді секретаря корпоративного. - Забезпечувати належне ведення документообігу та оформлення протоколів загальних зборів Товариства та засідань Наглядової ради. - Не допускати отримання грошових коштів, подарунків, послуг або будь-яких інших переваг, дотримуватися вимог законодавства у сфері запобігання та протидії корупції. - Здійснювати моніторинг відповідності статуту Товариства та його внутрішніх положень вимогам законодавства України та їх взаємної узгодженості. Звертатись до Наглядової ради з пропозиціями щодо усунення виявлених недоліків та невідповідностей в статуті Товариства та його внутрішніх положень. - Приймати участь у розробці проектів статуту, внутрішніх положень та інших внутрішніх нормативних документів Товариства, а також змін та доповнень до них - Здійснювати моніторинг за дотриманням органами управління Товариства внутрішніх корпоративних процедур, передбачених законодавством України, статутом Товариства, його внутрішніми положеннями, іншими внутрішніми документами та рішеннями органів управління Товариства. Повідомляти Наглядову раду про виявлені недоліки та порушення. Подавати Наглядовій раді пропозиції щодо удосконалення внутрішніх корпоративних процедур, перерозподілу функцій та повноважень органів управління та контролю Товариства. - Забезпечувати обмін інформацією між органами управління Товариства, а також між Товариством та акціонерами, іншими,	

	заінтересованими у діяльності Товариства особами та інвесторами згідно з встановленими Товариством процедурами щодо надання інформації. 10. Скласти список осіб, які володіють або можуть отримати доступ до інсайдерської інформації, роз'яснювати таким особам їх обов'язки щодо нерозголошення та відповідальність за розголошення інсайдерської інформації. 11. Скласти та підтримувати в актуальному стані перелік афілійованих осіб Товариства. 12. Забезпечувати взаємодію з професійними учасниками депозитарної системи України щодо ведення обліку цінних паперів Товариства. 13. Забезпечувати взаємодію Товариства із фондовою біржею, до біржового списку якої включені цінні папери Товариства. 14. Координувати роботу органів управління та відповідних структурних підрозділів Товариства під час виплати Товариством доходів за випущеними цінними паперами, емісії цінних паперів, викупу (в тому числі, обов'язкового викупу) та продажу цінних паперів Товариства, інших операцій із цінними паперами Товариства та корпоративних подій. 15. Забезпечувати, в межах компетенції, взаємодію органів управління та відповідних структурних підрозділів Товариства під час проведення перевірок Товариства Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, представляти інтереси Товариства при розгляді справ щодо правопорушень на ринку цінних паперів та у сфері корпоративного управління, порушених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. 16. Готувати проект рішення Наглядової ради про скликання загальних зборів Товариства та проект їх порядку денного. 17. Забезпечувати у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про загальні збори Товариства, персональне повідомлення акціонерів та оприлюднення повідомлення про проведення загальних зборів Товариства; повідомлення про проведення загальних зборів Товариства осіб, які не є акціонерами, але участь яких в загальних зборах Товариства є необхідною. 18. Координувати підготовку проектів рішень, матеріалів та документів щодо питань порядку денного загальних зборів Товариства та засідань Наглядової ради. 19. Забезпечувати процес ознайомлення акціонерів (їх представників) та посадових осіб Товариства з матеріалами та документами щодо питань порядку денного загальних зборів Товариства у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про загальні збори Товариства. 20. Узагальнювати та вносити на розгляд Наглядовій раді пропозиції акціонерів щодо питань порядку денного загальних зборів Товариства, проектів рішень та кандидатів до складу органів управління. 21. Розробляти та надавати Наглядовій раді для затвердження зразки бюлетенів для голосування на загальних зборах Товариства, забезпечувати їх друк та належне зберігання до початку проведення загальних зборів Товариства. 22. Організовувати технічний супровід проведення загальних зборів Товариства, в тому числі відео- та аудіозапису. 23. Контролювати роботу реєстраційної комісії загальних зборів Товариства з метою недопущення порушення прав акціонерів під час здійснення реєстрації для участі у загальних зборах Товариства. 24. Забезпечувати взаємодію посадових осіб Товариства, голови загальних зборів Товариства, членів реєстраційної та лічильної комісії з представниками Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та акціонерів, під час здійснення ними нагляду за реєстрацією акціонерів, проведенням
--	---

	загальних зборів Товариства, голосуванням та підбиттям підсумків. 25. Надавати консультації особам, які присутні на загальних зборах Товариства та акціонерам, які беруть участь у загальних зборах Товариства, щодо порядку проведення загальних зборів Товариства. 26. Виконувати функції секретаря загальних зборів Товариства. 27. Складати протокол загальних зборів Товариства. 28. Здійснювати контроль за повнотою та правильністю оформлення документів, що складаються реєстраційною та лічильною комісіями, та інших документів, пов'язаних з проведенням загальних зборів Товариства, опечатуванням бюлетенів для голосування. Забезпечувати передачу документів та матеріалів, що стосуються організації, скликання та проведення загальних зборів Товариства, виконавчому органу Товариства для їх зберігання. 29. Забезпечувати повідомлення акціонерів та інших зацікавлених осіб, у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про загальні збори Товариства, про підсумки голосування на загальних зборах Товариства. 30. Забезпечувати отримання членами Наглядової ради інформації, необхідної для виконання ними своїх посадових обов'язків. 31. Забезпечувати підготовку та проведення у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про Наглядову раду, засідань Наглядової ради, в тому числі у формі заочного опитування. 32. Надавати Наглядовій раді інформацію щодо виконання або невиконання прийнятих нею рішень, а також про виявлені порушення, допущені при їх виконанні. 33. Забезпечувати підготовку та розкриття у встановленому порядку особливої та регулярної інформації. 34. Організовувати підготовку публічної інформації та забезпечувати її оприлюднення на власному веб-сайті Товариства. 35. Вести облік скарг та звернень акціонерів, направляти їх для розгляду органами управління та ревізійною комісією, а також посадовими особами Товариства, забезпечувати їх належний розгляд, реагувати та вчасно направляти відповіді. 36. Надавати акціонерам Товариства роз'яснення щодо їх прав та обов'язків, передбачених чинним законодавством України. 37. Вживати заходи для попередження порушень прав акціонерів та приймати участь у розв'язанні спорів, які виникають у зв'язку з порушенням прав акціонерів Товариством, його органами та посадовими особами. 38. Вживати, в межах компетенції, заходи для попередження виникнення корпоративних конфліктів. 39. Надавати в межах компетенції інформацію про діяльність Товариства особам, до обов'язків яких входить підтримка позитивного іміджу Товариства. 40. Приймати участь у розв'язанні інших питань, пов'язаних з корпоративним управлінням в Товаристві. 41. Виконувати доручення та вказівки начальника відділу по роботі з договорами та корпоративними правами та директора з правової політики. 42. Виконувати накази, вказівки та розпорядження керівництва Товариства, безпосереднього керівництва, пов'язані з виконанням посадових обов'язків, Правила внутрішнього трудового розпорядку Товариства, вимоги правил, інструкцій і інших нормативних документів з охорони праці та пожежної безпеки на робочому місці. 43. Обов'язково дотримуватись Антикорупційної програми АТ "Миколаївобленерго". 44. Секретар корпоративний зобов'язаний підвищувати кваліфікацію в сфері корпоративного управління, зокрема, з питань управління
--	---

	корпоративними правами шляхом навчання за спеціалізованою програмою зі складанням кваліфікаційного іспиту та отриманням сертифіката про підвищення кваліфікації з питань управління корпоративними правами - не рідше одного разу на три роки. 45. Дотримуватися правил та вимог Програми відповідності оператора системи розподілу Акціонерного товариства "Миколаївобленерго". Секретар корпоративний АТ "Миколаївобленерго" Платонова О.О. з 31.10.2018 по 06.09.2021 знаходиться у відпустці для догляду за дитиною до досягнення нею трирічного віку. На час відпустки по догляду за дитиною секретаря корпоративного Платонові О.О. та на підставі наказу Товариства від 31.10.2018 № 1619-к, секретарем корпоративним Товариства обрано Авраменко Олександрю Юрійвну. Досвід роботи - 11 років. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Попереднє місце роботи - юрисконсульт II категорії сектору правового забезпечення діяльності апарату управління, відділу правового забезпечення, претензійно-позовної роботи та роботи з дебіторами юридичної служби АТ "Миколаївобленерго".
--	--

14. Інформація про рейтингове агентство

Найменування рейтингового агентства	Ознака рейтингового агентства (уповноважене, міжнародне)	Дата визначення або оновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів емітента	Рівень кредитного рейтингу емітента або цінних паперів емітента
1	2	3	4
Товариство з обмеженою відповідальністю "Рейтингове агентство "Стандарт- Рейтинг"	уповноважене рейтингове агентство	Оновлення рейтингової оцінки емітента 15.01.2021	uaBB
Опис	15 січня 2021 року Рейтингове агентство "Стандарт-Рейтинг" прийняло рішення про оновлення кредитного рейтингу Акціонерного Товариства "Миколаївобленерго" (код ЄДРПОУ 23399393) за національною шкалою до рівня uaBB. Позичальник або окремих борговий інструмент з рейтингом uaBB характеризується менш ніж достатньою кредитоспроможністю порівняно з іншими українськими позичальниками або борговими інструментами. Рівень кредитоспроможності залежить від впливу несприятливих комерційних, фінансових та економічних умов. Зниження рейтингу відбулось у зв'язку з включенням НЕК "Укренерго" АТ "Миколаївобленерго" до переліку дефолтних учасників ринку станом на 14.01.2021 р. Статус переддефолтний/дефолтний надається учасникам ринку згідно з п.1.7.1 та п.1.7.4 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307. При цьому, агентство не виключає, що надання АТ "Миколаївобленерго" статусу переддефолтний/дефолтний відповідно до Правил ринку, затверджених НКРЕКП, може бути наслідком господарських суперечок. Втім, оприлюднення відповідної інформації з боку НЕК "Укренерго" свідчить про погіршення стану розрахунків на Підприємстві і впливає на рівень його кредитоспроможності.		

15. Відомості про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ВРАДІЇВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:26132242

2) Місцезнаходження

Україна, 56300, Миколаївська обл., Врадіївський р-н, селище міського типу Врадіївка, вул. Грушевського, будинок 1-А

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ЄЛАНЕЦЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:20884099

2) Місцезнаходження

Україна, 55500, Миколаївська обл., Єланецький р-н, селище міського типу Єланець, вул. Соборна, будинок 201

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БЕРЕЗАНСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25381612

2) Місцезнаходження

Україна, 57400, Миколаївська обл., Березанський р-н, селище міського типу Березанка, вул. Центральна, будинок 21

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БАШТАНСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25713043

2) Місцезнаходження

Україна, 56100, Миколаївська обл., Баштанський р-н, місто Баштанка, вул. Енергетиків, будинок 3

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" М. МИКОЛАЄВА; ідентифікаційний код:24789699

2) Місцезнаходження

Україна, 54055, Миколаївська обл., Заводський р-н, місто Миколаїв, вул. Погранична, будинок 94

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БРАТСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:20888973

2) Місцезнаходження

Україна, 55400, Миколаївська обл., Братський р-н, селище міського типу Братське, вул. Шевченко, будинок 26

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" КАЗАНКІВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25713051

2) Місцезнаходження

Україна, 56000, Миколаївська обл., Казанківський р-н, селище міського типу Казанка, вул. Ресівська, будинок 7

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ПЕРВОМАЙСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25956001

2) Місцезнаходження

Україна, 55200, Миколаївська обл., - р-н, місто Первомайськ, вул. Пушкіна, будинок 5;

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ОЧАКІВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25375267

2) Місцезнаходження

Україна, 57500, Миколаївська обл., - р-н, місто Очаків, вул.Ольвійська, будинок 9

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" СНІГУРІВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25377792

2) Місцезнаходження

Україна, 57300, Миколаївська обл., Снігурівський р-н, місто Снігурівка, вул. Центральна, будинок 93

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"

КРИВООЗЕРСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25992209

2) Місцезнаходження

Україна, 55100, Миколаївська обл., Кривоозерський р-н, селище міського типу Криве Озеро, вул. Калантирська, будинок 131

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" "ПІВДЕННА";
ідентифікаційний код:25713066

2) Місцезнаходження

Україна, 54050, Миколаївська обл., Корабельний р-н, місто Миколаїв, вул. Металургів, будинок 226

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" НОВОБУЗЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25383442

2) Місцезнаходження

Україна, 55600, Миколаївська обл., Новобузький р-н, місто Новий Буг, вул.Ковпака, будинок 1

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
НОВООДЕСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25382103;

2) Місцезнаходження

Україна, 56600, Миколаївська обл., Новоодеський р-н, місто Нова Одеса, вул. Центральна, будинок 2

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
МИКОЛАЇВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25713037

2) Місцезнаходження

Україна, 54036, Миколаївська обл., Центральний р-н, місто Миколаїв, вул. Рекордна, будинок 70

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
АРБУЗИНСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:20884260

2) Місцезнаходження

Україна, 55300, Миколаївська обл., Арбузинський р-н, селище міського типу Костянтинівка, вул.Дружби, будинок 124

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
БЕРЕЗНЕГУВАТСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:25713020

2) Місцезнаходження

Україна, 56200, Миколаївська обл., Березнегубатський р-н, селище міського типу Березнегубате, вул.Полтавська, будинок 51

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
ВОЗНЕСЕНСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:26029024

2) Місцезнаходження

Україна, 56500, Миколаївська обл., - р-н, місто Вознесеньск, вул. Тимірязєва , будинок 168

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
ВЕСЕЛИНІВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:24795330

2) Місцезнаходження

Україна, 57000, Миколаївська обл., Веселинівський р-н, селище міського типу Веселинове, вул.Степова, будинок 2

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

1) Найменування

ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"
ДОМАНІВСЬКОГО РАЙОНУ; ідентифікаційний код:20894519

2) Місцезнаходження

Україна, 56400, Миколаївська обл., Доманівський р-н, селище міського типу Доманівка, вул. Свободи, будинок 14

3) Опис

Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	814/2913/13-а	Миколаївський окружний адміністративний суд	Інспекція з енергозбереження (національне агенство з енергоефективності та енергозбереження)	АТ "Миколаївобленерго"	-	Позовні вимоги про стягнення 75 686 634,57 грн. підвищеної плати за нерациональне використання ПЕР. Державна інспекція винесла постанови про застосування підвищеної плати за нерациональне використання газу та інших паливно-енергетичних ресурсів за пряму втрату природного газу. Товариство не погоджується із стягненням та з розрахунком вартості нерациональних перевитрат ел.енергії.	14.08.2019 Миколаївським окружним адміністративним судом позов задоволено частково. З АТ "Миколаївобленерго" було стягнуто 75 684 133,80 грн. підвищеної плати за нерациональне використання паливно-енергетичних ресурсів (електрична енергія), в задоволен
Опис:							
12.02.2020 АТ "Миколаївобленерго" подана касаційна скарга. Ще не призначена до розгляду.							
2	915/2416/19	Господарський суд Миколаївської області	ПрАТ "Національна енергетична компанія "Укренерго"	АТ "Миколаївобленерго"	-	Стягнення плати за послуги з передачі електроенергії в сумі 23812722,82 грн. 07.04.2020 позивачем подана заява про збільшення позовних вимог до 46942216,56 грн.	Ухвалою Господарського суду Миколаївської області від 23.12.2020 провадження у справі закрито в зв'язку з відсутністю предмету спору.
Опис:							
Ухвалою Господарського суду Миколаївської області від 23.12.2020 провадження у справі закрито в зв'язку з відсутністю предмету спору.							

XI. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів
Організаційна структура АТ "Миколаївобленерго" за 2020 рік не змінювалась.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента

Середньооблікова чисельність штатних працівників за 2020 рік: на початок періоду - 3149 осіб; на кінець періоду - 3104 осіб. Середня чисельність працівників та осіб, які працювали за зовнішнім сумісництвом - 6 осіб. Станом на 31.12.2020 на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) працювало 88 осіб.

Фонд оплати всіх працівників - 621321,8 тис.грн. (зростання фонду оплати праці у 2020 році в порівнянні з 2019 роком склало 27% за рахунок підвищення посадових (місячних окладів та тарифних ставок з 01.03.2020 (на 10%) та з 01.07.2020 (на 15%).

Кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента у 2020 році не проводилась у зв'язку з введенням у державі умов спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19).

Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання
АТ "Миколаївобленерго" не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності

За 2020 рік договори про спільну діяльність Товариством не укладались.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітного періоду, умови та результати цих пропозицій

Пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб до Товариства не надходили.

Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)

Необоротні матеріальні активи підприємства, які утримуються з метою використання у процесі виробництва або постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально- культурних функцій, очікуваний строк використання яких більше 365 календарних днів (перевищує 1 рік) і вартістю понад 20000 грн. відносяться до основних засобів. Виняток: в разі введення в експлуатацію будівель, споруд, передавальних пристроїв, силових машин та обладнання, які за вартісним показником не відповідають визначенню основних засобів зарахування таких об'єктів на баланс проводиться з одночасним нарахуванням зносу у розмірі 100% від вартості такого об'єкта. Основні засоби амортизуються із місяця, наступного за місяцем, коли такий актив стає придатним до використання. Амортизація на основні засоби нараховується щомісячно. Амортизація основних засобів нараховується із

застосуванням прямолінійного методу. Одиницею обліку запасів є їх найменування. Транспортно-заготівельні витрати в обліку не відокремлюються, а включаються до складу первісної вартості запасів. Собівартість запасів визначається за методом стандартних витрат. Метод оцінки собівартості запасів визначається за формулою - "перше надходження - перший видаток" (FIFO). Запаси оцінюються за найменшою з двох оцінок: собівартістю та чистою вартістю реалізації. Оцінку здійснює постійно діюча експертна комісія по визначенню вартості в бухгалтерському обліку. Резерв знецінення запасів нараховується на запаси, які на дату балансу не використовувались понад 12 місяців, за винятком аварійного запасу. На аварійний запас резерв не нараховується. Фінансові інструменти відображаються в балансі за справедливою вартістю (з відображенням у складі прибутків або збитків). Коефіцієнт дисконту дорівнює обліковій ставці НБУ на дату визнання довгострокового боргу за справедливою вартістю. Величина резерву сумнівних боргів визначається за методом абсолютної величини заборгованості (прямий метод). Резерв сумнівних боргів визначається на підставі аналізу платоспроможності окремих дебіторів.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньо реалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік

Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції. Основний вид продукції за 2020 рік: Розподілення електроенергії : у натуральній формі (фізична од. вим.***) 2608084 тис.кВт.год; у грошовій формі (тис. грн.) 1677055; у відсотках до всієї реалізованої продукції: 82,8. Крім того, надавались послуги, у грошовій формі (тис. грн.) 347751; у відсотках до всієї реалізованої продукції: 17,2.

АТ "Миколаївобленерго" у 2020 році здійснювало ліцензовану діяльність з розподілу електроенергії на території Миколаївської області (площа - 24,6 тис. кв. км), забезпечуючи розподіл електроенергії близько 16 тисяч юридичним та більш ніж 472 тисяч побутовим споживачам електричної енергії. В експлуатації підприємства знаходиться 22,994 тис. км повітряних ліній електропередачі, 1,564 тис. км кабельних ліній та близько 6 тисяч трансформаторних підстанцій. Застосовуючи передову практику корпоративного управління, керівництво підприємства націлює колектив на досягнення успішних результатів та одержання максимального прибутку, завдяки комплексній технічній та інвестиційній діяльності підприємства, в першу чергу, за рахунок виконання виробничої та інвестиційної програм, кошти яких спрямовуються на проведення капітальних і поточних ремонтів, реконструкцію і модернізацію мереж і обладнання, закупівлю сучасного обладнання, транспортних засобів. Технічне переозброєння і здійснення інноваційних проєктів значно підвищує якість і надійність електропостачання.

Аналіз зовнішнього середовища. Основні напрями діяльності

В 2020 році АТ "Миколаївобленерго" здійснювало діяльність з розподілу електричної енергії споживачам у 19 районах Миколаївської області та в обласному центрі м. Миколаїв.

В межах діяльності з розподілу електричної енергії Товариство:

- надає послуги з укладання договорів приєднання до електричних мереж, розробляє та погоджує проєктно-кошторисну документацію, виконує електромонтажні роботи з приєднання;
- виконує роботи з капітального, поточного ремонту та технічного обслуговування електричних мереж та об'єктів енергетики;
- здійснює будівництво нових та модернізацію існуючих енергетичних об'єктів на всій території здійснення ліцензованої діяльності;
- впроваджує заходи з автоматизації та телемеханізації виробничого процесу розподілу електричної енергії;
- здійснює заходи щодо навчання, підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації, тренажу персоналу.

Загальна довжина електричних мереж АТ "Миколаївобленерго" напругою 35-150 кВ складає 4312,626 км, загальна кількість ПС 35-150 кВ-218 шт., з них 150 кВ - 25 шт., 35 кВ - 193 шт., крім того на балансі споживачів знаходиться ще 102 шт. ПС 35-150кВ (ПС 35кВ - 91 шт., ПС 110кВ - 2 шт., ПС 150кВ - 9 шт.), які під'єднанні до мереж АТ "Миколаївобленерго".

Загальна кількість встановлених трансформаторів 6-150 кВ в мережах Товариства - 5969 шт. /3466,662 МВА, з них трансформаторів 35-150кВ - 326 шт. /2239,3 МВА.

Джерелами зовнішнього електропостачання мереж АТ "Миколаївобленерго" є вузлові ПС 330 кВ (Трихати-330, Миколаївська-330), ПЛ-150 кВ (Районна I, Районна II, Районна - Єланець,), ПС 150/35 кВ "Районна" , ПС 220 кВ (Березань), ПЛ-150кВ (Посад-Покровська), ПС 150/35кВ "Посад-Покровська", ПЛ-150кВ (Побуж'є - Первомайськ) ПС 330кВ "Побуж'є".

Найбільш енергоємними споживачами АТ "Миколаївобленерго" є Товариство з обмеженою відповідальністю "Миколаївський глиноземний завод", Приватне Акціонерне Товариство "Дікергофф Цемент Україна", ДП НВКГ "Зоря-Машпроєкт", ТОВ "ЄТСК", ТОВ "Бандурський олійноекстракційний завод", Міське комунальне підприємство "Миколаївводоканал", ТОВ "Сандора", Обласне комунальне підприємство "МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО", Товариство з обмеженою відповідальністю "МОРСЬКИЙ СПЕЦІАЛІЗОВАНИЙ ПОРТ "НІКА-ТЕРА"

АТ "Миколаївобленерго" здійснює розподілення електричної енергії за регульованим тарифом шляхом укладання та виконання договорів споживачів про надання послуг з розподілу та договорів про спільне використання технологічних електричних мереж.

Товариство здійснює:

1. Укладання договорів із постачальниками та споживачами електричної енергії з питань надання послуг з розподілу електроенергії, договорів про врегулювання небалансів, про надання послуг з диспетчерського управління, про надання послуг з передачі електроенергії, договорів про закупівлю електроенергії на РДН та ВДР, договорів на спільне використання технологічних мереж, договорів про надання послуг з розподілу з виробниками електроенергії, договорів про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електроенергії.
2. Визначення обсягів спожитої електроенергії споживачами, перетікання реактивної електричної енергії.
3. Організація та контроль оплати за послуги з розподілу електроенергії, перетікання реактивної електричної енергії відповідно до укладених договорів і діючих тарифів споживачами та постачальниками електричної енергії.
4. Закупівля електричної енергії на господарські потреби у постачальника електричної енергії.
5. Прогнозування та закупівля електроенергії на покриття технічних втрат електроенергії на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, за двосторонніми договорами.
6. Формування графіка сальдованого надходження, графіка ТВЕ, графіка загального споживання електричної енергії всіх споживачів всіх постачальників на території ліцензованої

діяльності Товариства, фізичного балансу електричної енергії по території ліцензованої діяльності Товариства.

7. Аналіз розрахунку щодакданого та щомісячного обсягу сальдо перетікань електроенергії із суміжними ОСР, ОСП, виробниками, ТВЕ, обсягів купівлі по кожному постачальнику.

8. Проведення щомісячних розрахунків нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) по Товариству.

9. Розробка заходів і контроль їх виконання по зниженню звітних технологічних витрат електроенергії (ЗТВЕ) в електричних мережах Товариства та виявленню крадіжок електроенергії.

10. Контроль правильності визначення та виконання філіями та округами нетехнічних втрат електричної енергії.

11. Контроль за дотриманням режимів споживання електроенергії й потужності споживачами, графіків обмежень і відключень споживачів при дефіциті електроенергії в енергосистемі.

12. Забезпечення проведення єдиної технічної політики в частині організації вузлів обліку електричної енергії в точках вимірювання, та точках комерційного обліку Товариства.

13. Забезпечення ремонту, регулювання та організація проведення державної повірки засобів вимірювальної техніки в кількості, необхідній для сталої та безперервної роботи структурних підрозділів Товариства в частині виконання планових завдань по заміні приладів обліку електроенергії та організація проведення експертної повірки, трасологічної, електротехнічної експертизи засобів обліку або пломбувальних пристроїв.

14. Контроль за своєчасним виконанням заходів, які передбачені інвестиційною програмою Товариства.

15. Визначення основної ідеології побудови АСЗД Товариства шляхів її розвитку на території ліцензованої діяльності АТ "Миколаївобленерго" для роботи в умовах енергетичного ринку.

16. Виконання функцій адміністратора точок комерційного обліку.

17. Забезпечення контролю за достовірною та правильною роботою, відповідно до вимог нормативно-технічних документів, вузлів обліку електроенергії з метою складання достовірного балансу електроенергії.

18. Впровадження та забезпечення сталого функціонування АСЗД у точках комерційного обліку, по яким ведуться розрахунки по відпуску електроенергії в мережі філій Товариства.

19. Впровадження та забезпечення надійної експлуатації АСЗД побутових споживачів, високого рівня дистанційного зчитування приладів обліку електроенергії у побутових споживачів, заведених до системи.

20. Організація та контроль роботи по впровадженню та експлуатації приладів обліку з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання у побутових та непобутових споживачів електричної енергії АТ "Миколаївобленерго".

21. Забезпечення правильної та якісної параметризації та програмування багатофункціональних приладів обліку згідно вимог нормативно-технічних документів.

22. Забезпечення усунення причин небалансу в електроустановках та вузлах електричних мереж Товариства, що знаходяться в зоні обслуговування служби комерційного обліку.

23. Обов'язкове дотримання Антикорупційної програми АТ "Миколаївобленерго" усіма підлеглими працівниками.

24. Цілодобове безкоштовне надання інформаційних послуг абонентам шляхом обробки їх вхідних звернень, що надходять через засоби телекомунікації та в автоматичному режимі за допомогою голосового меню самообслуговування кол-центру.

25. Організацію заходів по проведенню навчання та підвищенню кваліфікації персоналу працівників підприємства.

26. Впроваджує новітні методи управління та прогресивні технології.

Конкурентне середовище.

Відповідно до статті 1 Закону України "Про захист економічної конкуренції", конкуренція - це змагання між суб'єктами господарювання з метою здобуття завдяки власним досягненням переваг над іншими суб'єктами господарювання, внаслідок чого споживачі, суб'єкти господарювання мають можливість вибирати між кількома продавцями, покупцями, а окремий суб'єкт господарювання не може визначати умови обороту товарів на ринку.

Виходячи з аналізу змісту терміну "економічна конкуренція" та мети діяльності випливає висновок про те, що в розумінні законодавства про захист економічної конкуренції інтереси споживачів можуть бути порушені лише внаслідок недопущення, усунення чи спотворення такого змагання.

Слід зазначити, що АТ "Миколаївобленерго" не відчуває конкуренції з боку інших суб'єктів господарювання, оскільки, відповідно до Закону України "Про природні монополії", Товариство визнано природною монополією на ринку з розподілення електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами на закріпленій території.

Перспектива розвитку ринку обумовлюється економічним потенціалом Миколаївської області, який характеризується потужною багатогалузевою промисловістю, розвиненим агропромисловим комплексом, розгалуженою транспортною мережею і розвиненим портовим господарством.

Аналіз внутрішнього середовища. Економічний потенціал підприємства.

Аналіз діяльності АТ "Миколаївобленерго" здійснюється за наступними показниками: фінансова діяльність, виробнича діяльність, інвестиційно-інноваційна діяльність, розвиток трудового потенціалу, стан використання активів. Оскільки підприємство є природною монополією показник маркетингової діяльності для аналізу внутрішнього середовища не застосовувався.

Згідно фінансової звітності чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) складається з: доходу від розподілу електроенергії, із забезпечення перетікання реактивної енергії та проведення робіт зі стандартного та нестандартного приєднання до електричних мереж.

Крім основних видів операційної діяльності АТ "Миколаївобленерго" надає споживачам області наступні види обов'язкових додаткових робіт та послуг, що пов'язані із ліцензованою діяльністю:

- видача технічних умов замовникам, розгляд та погодження проектної документації замовникам на відповідність їх отриманим технічним умовам та нормативно-технічним актам;
- підключення до електричних мереж (тимчасове або постійне) електроустановок будівель і інших об'єктів споживачів;
- відключення електроустановок споживача (у тому числі на виконання припису, за борги, або за заявою споживача);
- оформлення та видача дозволів на виконання робіт в охоронній зоні електромереж;
- позачергова технічна перевірка електроустановок за заявою споживача.

Крім цього, Товариство здійснює інші види додаткових робіт та послуг, які не пов'язані з ліцензованою діяльністю, а саме:

- монтаж щитів обліку та заміна проводів зовнішнього вводу;
- заміна, монтаж та демонтаж складових вузла обліку електричної енергії або обладнання АСКОЕ;
- дистанційне зчитування даних з інтервального лічильника автоматизованою системою;
- локальне зчитування даних з інтервального лічильника;
- перевірка програмування засобу комерційного обліку електричної енергії за ініціативою споживача;
- лабораторні випробування та вимірювання;
- проєктні роботи;
- транспортні послуги;
- калібрування трансформаторів струму та напруги;
- ремонт електричного обладнання, кабельних та повітряних ліній електропередачі;

- рекламна діяльність.

У 2020 році Постановами НКРЕКП встановлені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії АТ "Миколаївобленерго":

з 01.01.2020 (Постанова НКРЕКП від 10.12.2019 №2681) на рівні:

для 1 класу напруги - 144,05 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги - 777,58 грн./МВт·год (без ПДВ),

з 01.08.2020 (Постанова НКРЕКП від 11.07.2020 №1342) на рівні:

для 1 класу напруги - 138,56 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги - 769,70 грн./МВт·год (без ПДВ).

Протягом II півріччя 2020 року було проведено оцінку активів АТ "Миколаївобленерго" відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної енергії та теплової енергії, затвердженої наказом ФДМУ від 12.03.2013 №293, для переходу на стимулююче регулювання.

На виконання Закону України "Про ринок електричної енергії" та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою від 05.10.2018 №1175 (із змінами) АТ "Миколаївобленерго" надало до НКРЕКП заяву та додані до неї документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік із застосуванням стимулюючого регулювання.

Постановою НКРЕКП від 09.12.2020 №2373 з 01.01.2021 встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ "Миколаївобленерго" на рівні:

для 1 класу напруги - 188,55 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги - 987,35 грн./МВт·год (без ПДВ).

На виконання вимог статей 75, 89 Господарського кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 19.06.2007 № 832 "Про затвердження Порядку здійснення контролю за виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності" і Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого наказом Мінекономрозвитку України від 02.03.2015 № 205, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19.03.2015 за №300/26745 (із змінами), Товариство щорічно надає до ФДМУ фінансові плани та щоквартально звіти про їх виконання, в яких затверджуються основні фінансово-економічні показники діяльності Товариства.

Обсяг інвестиційної програми АТ "Миколаївобленерго" затверджується Постановами НКРЕКП, відповідно до алгоритму розрахунку джерел фінансування, які складаються з: амортизаційних відрахувань, доходу від небалансу технічних витрат електроенергії та доходу від реактивної електроенергії.

Фінансова звітність Товариства відповідає обліковій політиці підприємства, яка складена у відповідності до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) та Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та щорічно підтверджується незалежним аудитором.

Матеріальні активи підприємства, які утримуються з метою використання у процесі виробництва або постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк використання яких більше 365 календарних днів (перевищує 1 рік) і вартістю понад 30 000 грн. відносяться до основних засобів.

На виконання вимог передбачених статтями 47, 48 Закону № 2019 та Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності (далі - Порядок), затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, Товариством була розроблена та затверджена (протокол дирекції від 27.03.2019 №4) Програма відповідності оператора системи

розподілу АТ "Миколаївобленерго" (далі - Програма відповідності).

Програма відповідності передбачає заходи щодо належного відокремлення Товариства, як оператора системи розподілу від діяльності з постачання електроенергії, а також заходи, обов'язкові для виконання персоналом оператора системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій та взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії. Такі заходи стосуються, зокрема, забезпечення недискримінаційності, порядку поводження з конфіденційною інформацією та передбачають відповідальність персоналу за невиконання цих вимог.

Згідно з ч. 3 ст. 48 Закону № 2019, НКРЕКП постановою від 17.05.2019 № 752 погодило Програму відповідності.

На виконання вимог Закону № 2019 та Порядку, Товариством призначено за погодженням з НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 13.09.2019 №1937) на посаду уповноваженої особи з питань відповідності АТ "Миколаївобленерго" Синякова В.С. Уповноважена особа з питань відповідності здійснює моніторинг виконання Програми відповідності, складає відповідні звіти, консультує персонал Товариства з питань, пов'язаних з розробленням та удосконаленням проєктів внутрішніх документів Товариства, що стосуються виконання Програми відповідності, а також виконує інші функції.

Товариство здійснює свою діяльність з дотриманням вимог щодо відокремлення та незалежності, встановлених Законом № 2019 та Програмою відповідності. Товариство вживає заходів для дотримання його персоналом Програми відповідності при здійсненні Товариством своїх функцій та підчас взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії.

Операційне середовище - основну господарську діяльність Товариство провадить на території України. На ринки країн, які розвиваються, наприклад, України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які сильно відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Відсутність чіткої стратегії економічних реформ, інституційна слабкість та несприятливий бізнес-клімат призвели до суттєвого скорочення надходжень від прямих іноземних інвестицій та зниження суверенного рейтингу України. Як результат, підприємства, які провадять свою операційну діяльність в Україні, зазнають впливу підвищеного ризику девальвації української гривні та відсутності доступу до недорогого фінансування. Політична криза, яка продовжується у країні, іще більше погіршує фінансову та економічну ситуацію України. Заходи, які вживаються урядом на покращення системи управління, відновлення довіри інвесторів та виправлення економічних дисбалансів, неможна назвати стратегічно виваженими і зрозумілими. Підприємства, які провадять свою діяльність в Україні, продовжують зазнавати негативний вплив від цих факторів на свою операційну діяльність.

Оподаткування - У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи приділяють все більше уваги діловим колам. У зв'язку з цим податкова ситуація в Україні, як на місцевому, так і на загальнодержавному рівнях, постійно змінюється, і закони застосовуються та впроваджуються непослідовно. Невиконання вимог українського законодавства та нормативних актів призводить до накладання серйозних штрафів. У результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які можуть не відповідати податковій звітності Товариства. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими. Незважаючи на те що, на думку Товариства, воно виконує вимоги українського податкового законодавства, в Україні приймається багато нових законів та нормативних актів щодо оподаткування та валютного регулювання, які не завжди чітко сформульовані.

Вплив держави на діяльність Товариства - Функціонування електроенергетичної галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Український уряд має можливість значного впливу на діяльність Товариства за рахунок права власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність Товариства. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати

місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства.

Страховання - Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

Ліцензування - Товариство здійснює свою основну діяльність на основі таких ліцензій:

Згідно постанови НКРЕКП від 02.11.2018 № 1334 Товариство отримало ліцензію на розподіл електричної енергії, яка дає право провадження господарської діяльності з розподілу електроенергії в межах місць провадження господарської діяльності, а саме на території Миколаївської області в межах розташування систем розподілу електроенергії, що перебуває у власності Товариства та електромереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата. Ліцензія діє з 01.01.2019.

Крім того, Товариство має ліцензію на здійснення господарської діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури АЕ № 640993, дата видачі 07.07.2015. Ліцензія діє з 22.06.2015.

Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування

За останні п'ять років не було придбань або відчуження активів, які б становили 10 і більше відсотків від суми активів товариства. Однак, слід наголосити, що у 2020 році введено в дію за рахунок будівництва та реконструкції існуючих основних засобів на суму 183 108 тис. грн.

У листопаді 2020 року відповідно до наказу Міністерства енергетики та захисту довкілля від 08.05.2020 № 309 та акту приймання-передачі від 22 вересня 2020 року Товариство здійснило безоплатну передачу об'єкта державного майна "Житловий будинок м. Снігурівка, вул. Генерала Плєсєва, 71, 8-ми квартирний" у комунальну власність територіальної громади м. Снігурівки Миколаївської області, в результаті чого вказаний об'єкт списано з балансу Товариства, первісною вартістю 766,2 тис. грн., залишковою вартістю 270,6 тис. грн.

Основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогностичні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

Інформація про основні засоби наведена у таблиці в даному звіті емітента. Строки та умови користування основними засобами визначаються згідно з Положенням "Про облікову політику" АТ "Миколаївобленерго", затвердженим наказом від 26.05.2014 № 459 (зі змінами). Первісна вартість основних засобів станом на 31.12.2020 складає 2 433 841 тис. грн., ступінь зносу 51,01%, сума нарахованого зносу за 2020 рік складає 79 000 тис. грн. Коефіцієнт ефективності використання основних фондів (фондовіддача = чистий дохід (виручка) від реалізації продукції / залишкова сума основних засобів,) дорівнює 1,70. Збільшення балансової вартості основних засобів відбулось за рахунок введення в експлуатацію нових основних засобів, а також реконструкції та модернізації основних засобів, які станом на 01.01.2020 знаходились в експлуатації. Обмеження щодо використання власних основних засобів відсутні.

Опис екологічних питань, що можуть позначитися на використанні активів підприємства.

В процесі своєї діяльності АТ "Миколаївобленерго" здійснює вплив на навколишнє середовище, але він є несуттєвим і значно не позначається на використанні активів підприємства.

Рациональне використання води.

Водопостачання та водовідведення в м. Миколаєві здійснюється на підставі договору з комунальним підприємством "Миколаївводоканал". В Товаристві здійснюється водопостачання з 4 діючих артезіанських свердловин. Встановлені ліміти водозабору води з артезіанських свердловин не були перевищені, зворотні води у поверхневі водні об'єкти не скидаються.

1. Артсвердловина №95/2015 розташована на території філії АТ "Миколаївобленерго" Березнегуватського р-ну Східного округу по вул. Полтавській, 51, смт Березнегувате, глибиною 43 м, дебітом 5,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № УКР 639 А/НИК від 27.07.2016 терміном дії з 05.08.2016 до 27.07.2021; облік по кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє - використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП "Послуги-2".

2. Артсвердловина №21-01 розташована на території філії АТ "Миколаївобленерго" Вознесенського р-ну Північного округу по вул. Тімірязєва, 168, м. Вознесенськ, глибиною 95 м., дебітом 5,5 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє - використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП "Санітарна очистка міста".

3. Артсвердловина №2576 розташована на території філії АТ "Миколаївобленерго" Новоодеського р-ну Північного округу по вул. Центральній, 2, м. Нова Одеса, глибиною 55 м., дебітом 6,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє - використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП "Новоодеський міський водоканал".

4. Артсвердловина №969 розташована на території філії АТ "Миколаївобленерго" Миколаївського р-ну Південного округу по вул. Рекордна, 70, м. Миколаїв, глибиною 46 м., дебітом 6,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє - використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з ДП "Корунд-Х".

Управління відходами.

В процесі своєї діяльності Товариством утворюються та розміщуються відходи різних типів і класів небезпеки, а саме: масла трансформаторні відпрацьовані; масла та мастила моторні; відпрацьовані люмінесцентні лампи та ін. Подається відповідна статистична звітність в установленому порядку.

Оформлені технічні паспорти відходів Товариства від 15.05.2013 №474/14-13, погоджені Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області. Складено та оформлено реєстрову карту об'єкта утворення відходів від 26.12.2013 №82/14, погоджено Головним управлінням державної санітарно-епідеміологічної служби Миколаївської області, затверджено Управлінням екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації. Щорічно зміни до реєстрової карти об'єкта утворення відходів надаються дані про утворення і використання відходів до Управління екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації.

Передача усіх видів та типів відходів здійснюється відповідно до укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами.

Викиди парникових газів.

В процесі виробничої діяльності, Товариство здійснює викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. На підставі матеріалів інвентаризації по всім структурним підрозділам розроблені обґрунтування для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в

атмосферне повітря. Отримано 45 діючих дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами виданих на кожен виробничий майданчик та на кожну з підстанцій усіх філій АТ "Миколаївобленерго" та бази відпочинку "Енергетик" та мають необмежений термін дії.

Станом на поточний час відсоток зносу основних фондів Товариства складає 55%. На 2021 рік АТ "Миколаївобленерго" планує залучити інвестиції у обсязі 254 917 тис. грн. без ПДВ та спрямувати їх на будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж, заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії, впровадження та розвиток АСТДК, інформаційних технологій, системи зв'язку і телекомунікацій, модернізацію та закупівля колісної техніки та інше.

Пріоритетними напрямками розвитку є:

1. Будівництво КЛ-35кВ "ПС МТЕЦ - ПС Вокзальна - ПС Піски" II черга загальною вартістю 12,9 млн. грн., яка є однією з складових комплексного заходу з реконструкції мереж 35 кВ м. Миколаєва.

2. Реконструкція ПС 35/6 кВ "Піски" вартістю 46,2 млн. грн., яка викликана необхідністю підвищення надійності електропостачання споживачів.

3. Реконструкція підстанцій 150 кВ "Баштанка", "Нова" шляхом заміни щита постійного струму, акумуляторних батарей та зарядних пристроїв та підстанції 35/6 кВ "Космонавтська" шляхом заміни щита власних потреб загальною вартістю 3,8 млн. грн.

4. Реконструкція та будівництво ЛЕП та РП напругою 0,4-6(10) кВ, яка передбачає:

- реконструкцію та будівництво 9,5 км КЛ-6/10 кВ вартістю 22,4 млн. грн.;

- реконструкцію 2,245 км ПЛ-10 кВ вартістю 1,4 млн. грн.;

- реконструкцію та будівництво 3 км КЛ-0,4 кВ вартістю 4,4 млн. грн.;

- реконструкцію 34,6 км ПЛ-0,4 кВ вартістю 19,3 млн. грн.;

- реконструкцію та будівництво 4 ТП 6(10) кВ вартістю 3,7 млн. грн.

5. Розробка проектно-кошторисної документації з реконструкції та будівництва електричних мереж різного класу напруги, реалізація яких запланована на наступні роки загальною вартістю 3,8 млн. грн.

6. Значна частина коштів, а саме 22,3 млн. грн., направлена на технічне переоснащення ПС 35-150 кВ шляхом заміни ОД-КЗ 150 кВ на елегазові вимикачі, трансформаторів напруги 6-150 кВ, трансформаторів струму 6-150 кВ, заміна масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні, заміни на ряді підстанцій застарілого обладнання на вакуумний вимикач типу ВВ/TEL-10-20-1000 з комплектом адаптації до комірок КСО-272, КСО-385, КРУ-2-10 в комплекті з ОПН та технічне переоснащення ТП 10(6)/0,4 кВ шляхом заміни 17 од. силових трансформаторів.

Реалізація визначених заходів, які також, передбачені інвестиційною програмою на 2021 рік, дозволить забезпечити споживачів Миколаївської області якісною електричною енергією шляхом удосконалення технічного стану електричних мереж, підвищити рівень розрахунків за спожиту електроенергію, знизити нетехнічні втрати електричної енергії в мережах, зменшити фінансові витрати на експлуатацію обладнання.

Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень

Товариство залежить від законодавчих та економічних обмежень. Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження за результатами перевірки Товариства нарахувало штраф у сумі 75 687 тисяч гривень. Рішенням Миколаївського окружного адміністративного суду від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а стягнуто з Товариства 75 684 133,8 грн. (перевитрата 227 007,0 тис. кВт*год електричної енергії), у стягненні 2500,77 грн. (перевитрати газу) відмовлено. 14.09.2019 Товариство подало апеляційну скаргу на рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а. Розгляд справи неодноразово відкладався, але постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 14.01.2020 по справі № 814/2913/13-а апеляційна скарга АТ "Миколаївобленерго" була залишена

без задоволення, а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14 серпня 2019 у справі № 814/2913/13-а без змін. 02.02.2020 Товариство подало касаційну скаргу до Верховного суду України. Ухвалою Верховного суду колегії судів Касаційного адміністративного суду від 26.02.2020 відкрито касаційне провадження. Справа до розгляду не призначена.

Постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі № 814/467/16 за позовом Товариства до Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби (далі - офіс ВПП ДФС) про визнання протиправними дій офісу ВПП ДФС та скасування податкових повідомлень-рішень від 15.03.2016 №0000084100 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 2 817 570,89 грн.; від 10.07.2017 №0005304913 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 3 946 758,73 грн. Загальна сума вимог складала грн. 2 817 570,89 грн.+3 946 758,73 грн. = 6 764 329,62 грн.

Апеляційна скарга офісу ВПП ДФС залишена без задоволення а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 залишене без змін. Таким чином, Товариство довело, що саме бездіяльність податкового органу та державної казначейської служби з не збільшення суми поповнення електронного рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ призвела до відсутності у Товариства можливості реєстрації податкових накладних у встановлені терміни.

Ухвалою від 21.01.2020 Верховний суд залишив без руху касаційну скаргу Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, на рішення Одеського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 та постанову П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі №814/467/16 . Ухвалою від 12.03.2020 Верховний Суд України прийняв рішення відмовити у задоволенні клопотання Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, про повторне продовження процесуального строку для усунення недоліку касаційної скарги, а касаційну скаргу повернути скажнику. Проте, на сьогоднішній день наявна судова практика Верховного Суду, згідно якої строки на оскарження органам ДФС поновлювались навіть після їх спливу згідно КАС України. До інших забезпечень віднесені претензії ДП "Енергоринок", висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП "Енергоринок" має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення. У 2019 році судами розглянуті дві претензії. За результатами розгляду позовні вимоги були зменшені від 30% до 60%, зміни відображені у звітності. Прогнозувати, як в подальшому будуть розглядатись наступні позови наразі неможливо.

ПрАТ "Національна енергетична компанія "Укренерго" звернулась до суду про стягнення з АТ "Миколаївобленерго" 46 942 216,56 грн. через несвоєчасну оплату отриманих Товариством послуг з передачі електроенергії згідно умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 24.05.2019 № 0513/02041. Ухвалою Господарського суду Миколаївської області від 23.12.2020 у справі № 915/2416/19 провадження у справі закрито за клопотанням позивача про закриття у зв'язку із відсутністю предмету договору.

Також, проблемою нормальної діяльності є відсутність права власності на майно, що увійшло до статутного капіталу АТ "Миколаївобленерго", у зв'язку із відсутністю на підприємстві документів, необхідних для підтвердження права власності на об'єкти основних засобів, які на час корпоратизації були включені до статутного фонду Товариства.

Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента

Фінансування діяльності Товариства здійснювалося головним чином за рахунок доходів від

реалізації електроенергії. Окрім того Товариство надає послуги (виконує роботи) замовникам таких послуг (робіт). У випадку недостатності власних коштів Товариство залучає банківські кредити у вигляді відновлювальної кредитної лінії.

Товариство володіє достатнім капіталом для поточних потреб. Резервний капітал Товариства сформований на рівні 28,6 % від статутного капіталу.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів

Договорів (контрактів) з простроченням виконання немає.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)

Одним із перспективних напрямків розвитку електричних мереж є приєднання альтернативних генеруючих потужностей. Завдяки географічному розташуванню Миколаївська область належить до територій з найбільшою інсоляцією на території України, що є потужним стимулом для розвитку сонячної генерації. Окрім того, степовий рельєф місцевості та розташування Очаківського, Березанського, Миколаївського, Вітовського районів Миколаївської області на узбережжі Чорного моря, Дніпро-Бузького та Березанського лиманів створюють унікальні умови для розвитку вітрової генерації.

Динаміка обсягів виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел на території Миколаївської області наведена в таблиці.

Таблиця

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Обсяг виробництва електроенергії з ВДЕ, тис. кВт*г	142 685	151 905	176 992	200 485	234 154	268 569	516 344	1 112 089

Останнім часом потужний поштовх розвитку у Миколаївській області отримало відновлення зрошуваного землеробства, особливо в південних районах, зокрема в Березнегуватському, Снігурівському, Вітовському районах. Відновлення зрошувальних систем потребує значних електричних потужностей на класах напруги 10 та 35 кВ, надає можливість оптимізації добового графіку навантажень за рахунок застосування зрошення в період мінімальних нічних тарифів та «провалу» споживання, що є економічно вигідним і для постачальника електроенергії і для споживачів. Також споживання електроенергії на більш високих класах напруги має суттєво менші технологічні витрати у порівнянні із споживанням на напрузі 0,4 кВ.

З цією ж метою економічно доцільним є підвищення класу напруги розподільних електричних мереж 6-10 кВ до 20 кВ, оскільки це є одним з найефективніших способів зменшення втрат електричної енергії в електричній мережі. Застосування напруги 20 кВ у сучасних розподільних мережах напругою 6-10 кВ дозволить перейти на вищий рівень електропостачання споживачів, збільшити пропускну здатність порівняно із сучасними мережами в межах чинного землевідведення, зменшити технологічні втрати, підвищити якість електроенергії, енергобезпеку й надійність функціонування систем електропостачання, істотно знизити енергозалежність країни. Завдяки використанню КТП 20/0,4 кВ можна значно зменшити протяжність електричних мереж напругою 0,4 кВ шляхом наближення до споживачів напруги 20 кВ і відповідно зменшити співвідношення протяжності ЛЕП 6-20 кВ до 0,4 кВ і, як наслідок, значення втрат у мережах напругою 0,4 кВ, які на сьогодні складають 70 % сумарних втрат у розподільних електричних мережах України.

Іншим перспективним напрямком розвитку ринку є стимулювання споживачів до застосування електричного опалення і водопідігріву з одночасним збільшенням пропускну спроможності електричних мереж і потужності трансформаторних підстанцій. В складних економічних умовах постійного збільшення вартості природного газу, електроопалення є альтернативним варіантом обігріву осель, громадських та промислових об'єктів, особливо із

застосуванням погодинного обліку, що в свою чергу також сприятиме вирівнюванню добових навантажень електричної мережі, і, як наслідок, зниженню технологічних витрат.

Частиною функцій, що належать до діяльності з розподілу електричної енергії, є:

- оперативно-диспетчерське управління при передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами;
- контроль за дотриманням режимів передачі та споживання електричної енергії;
- вдосконалення схем та режимів електропостачання, встановлення засобів обліку та їх пломбування для зменшення технологічних витрат в електричних мережах;
- забезпечення зняття показів лічильників, що обліковують електричну енергію, куповану на всіх сегментах ринку електричної енергії України на території здійснення ліцензованої діяльності;
- забезпечення зняття показів лічильників, що обліковують електричну енергію, куповану на організованих сегментах ринку електричної енергії України, оптимізація витрат на закупівлю ТВЕ;
- здійснення обліку електричної енергії, що використана на власні та господарські потреби, а також у процесі передачі електричної енергії (фактичні витрати електричної енергії), та її купівля на ОРЕ.

Тому з метою належного виконання зазначених функцій з розподілу, необхідно забезпечити впровадження використання сучасних засобів обліку електроенергії, які дозволяють дистанційно контролювати та управляти споживанням електричної енергії та величини потужності, та забезпечити щомісячно 100% зняття показів засобів обліку електричної енергії.

Враховуючи вищевказане, АТ «Миколаївобленерго» перейшло на шлях клієнтоорієнтовності, шляхом впровадження АСКОВЕ, яке крім забезпечення виконання зазначених функцій, додатково надають наступні переваги для Товариства:

- різке збільшення кількості показів, знятих у період, визначений п. 8.6.3 ККОЕЕ та п. 3.3. договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, які дозволяють визначити покази на перше число місяця;
- формування більш достовірного корисного відпуску філій;
- виключення людського фактору, зменшення кількості некоректних показів у зв'язку з автоматизацією процесу збору та занесення показів;
- зменшення кількості працівників, задіяних при зніманні показів та занесенні їх до бази даних ПЗ (промисловий) «Укрбілінг» та ПЗ (побутовий) «Укрбілінг», в шість разів;
- можливість аналітичним методом виявляти місця безоблікового споживання електричної енергії, у тому числі за допомогою найсучасніших пристроїв.

Крім того, з метою впровадження заходів щодо забезпечення безперебійного постачання електричної енергії споживачам АТ «Миколаївобленерго», зменшення аварійних ситуацій, які виникають внаслідок перевантаження мереж за 5 років планується встановити 134 800 одиниць приладів обліку, які мають вмонтоване реле навантаження, що складе 29% від загальної кількості споживачів.

Таблиця

План-графік по рокам впровадження						
Рік	2021	2022	2023	2024	2025	ВСЬОГО:
Кількість приладів обліку у споживачів, шт.	16 200	24 500	21 000	34 400	38 700	134 800

Збільшення кількості точок обліку планується за рахунок виконання інвестиційної програми, за рахунок коштів, що виділяються для проведення монтажу по новому приєднанню, а також за рахунок споживачів (новозбудовані будинки, котеджні містечка, придбання приладів обліку при переході на інший вид тарифу).

АТ «Миколаївобленерго» на ринку розподілу електричної енергії на території Миколаївської області у 2020 році займало монопольне (домінуюче) становище.

Під ринком розуміється сукупність правовідносин, пов'язаних з продажем тих чи інших товарів, робіт, послуг.

Відповідно, ринок має такі ознаки як наявність об'єкту взаємовідносин (товарів, робі, послуг) щодо купівлі-продажу яких формуються відносини між суб'єктами цього ринку.

Ознакою конкурентного ринку є наявність достатньо великого кола як суб'єктів які пропонують товари, роботи, послуги, так і суб'єктів які мають попит щодо купівлі відповідних товарів робіт і послуг.

В результаті запровадження Закону «Про ринок електричної енергії» діяльність АТ «Миколаївобленерго», як постачальника електричної енергії за регульованим тарифом припинена з 01.01.2019.

Відповідно до Закону № 2019-VIII, визначені організаційні, правові та економічні заходи та засади функціонування ринку електричної енергії, та визначений розподіл витрат та активів між видами діяльності. З метою уникнення перехресного субсидіювання між ліцензованими видами діяльності та іншими видами діяльності ліцензіат має розробити власний порядок розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності з розподілу електричної енергії та постачання.

Розподіл витрат та активів між видами діяльності, здійснюється за ознакою місця виникнення, що ґрунтується на розподілі функцій між структурними підрозділами та залежно від характеру виробництва - основне і допоміжне виробництво та загальновиробничі і адміністративні функції.

Фактична реалізація Закону № 2019-VIII на внутрішньодержавному рівні, а також виконання нормативно-правових актів Регулятора приведе до конкурентного постачання електричної енергії.

Зовнішніми чинниками, які впливають на діяльність Товариства є регуляторні акти Регулятора та імплементація Закону «Про ринок електричної енергії».

Для підвищення прибутковості діяльності підприємства визначені наступні стратегічні цілі:

1.Зменшення рівня ТВЕ.

2.Зменшення операційних витрат.

Зменшення рівня ТВЕ

Рівень втрат електричної енергії в розподільних мережах визначається їх параметрами, які закладені при спорудженні мережі, та фактичними режимами роботи споживачів. На втрати електричної енергії в цілому по мережі і її елементах впливає величина і характер зміни електричних навантажень споживачів і елементів мережі.

Витрати електроенергії в мережах інших країн світу орієнтовно вдвічі нижче, ніж в Україні. Вирішити цю проблему можливо лише шляхом інвестування у розвиток мереж, зокрема, шляхом впровадження обладнання рівня напруги 20 кВ, що дозволить підвищити ефективність електропередачі, зменшити ТВЕ, зменшити операційні витрати на обслуговування та експлуатацію обладнання без суттєвого збільшення витрат на будівництво таких мереж.

На сьогоднішній день в електричних мережах АТ «Миколаївобленерго» спостерігається великий показник технічних втрат електричної енергії. В першу чергу це пов'язано з незадовільним технічним станом електрообладнання 0,4-150 кВ Товариства внаслідок недостатнього фінансування капітальних та поточних ремонтів, незначного обсягу робіт з реконструкції та модернізації електромереж. Незважаючи на наявність негативних чинників у Товаристві взагалі спостерігається позитивна динаміка у скороченні фактичних втрат, що наведено у таблиці:

Таблиця

Показник	2017 рік		2018 рік		2019 рік		2020 рік	
	%	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год
Технічні втрати електричної енергії	13,62	406 320	13,47	407 635	13,55	402 925	11,33	334 069

Так, на початок 2021 року 77% силових трансформаторів, встановлених на ТП-10(6)/0,4 кВ Товариства, знаходились в експлуатації більш ніж 25 років. Для силових трансформаторів 35-150 кВ цей показник становив понад 96%. За результатами проведених вимірювань та випробувань, понаднормований термін експлуатації силових трансформаторів призводить до збільшення втрат електроенергії в режимі холостого ходу в 2-3 рази в порівнянні з втратами у нових трансформаторах.

Фактичний термін експлуатації 73% повітряних ліній та 50% кабельних ліній класом напруги 0,4-10 кВ перебільшує 30 років. Наявність значної кількості непроекtnих з'єднань, так званих «зкруток», на проводах ПЛ, невідповідність їх перерізу в умовах зростання фактичних навантажень, яке відбувається внаслідок розвитку інфраструктури населених пунктів, збільшення споживання електроенергії побутовими споживачами та промисловими об'єктами, також призводить до значних втрат електроенергії. Додаткові технічні втрати виникають від струмів витoku неізолюваних проводів в умовах високої вологості.

На переважній більшості трансформаторних підстанцій використовується високовитратне морально та фізично застаріле обладнання, яке не відповідає технічним стандартам сьогодення та відпрацювало свій нормативний ресурс, зокрема, комплекти ОД-КЗ, масляні вимикачі та роз'єднувачі, трансформатори струму та напруги тощо.

Незважаючи на ретельне планування ремонтних робіт, спрямованих на підтримання технічного стану електромереж в належному технічному стані, майже 17% коштів, закладених в тариф та призначених для цього, використовуються на аварійно-відновлювальні роботи. Внаслідок такого непередбаченого використання коштів, виконання планових робіт в необхідних обсягах стає неможливим, спостерігається своєрідне накопичення «неповних ремонтів», що призводить до прогресування росту ТВЕ.

Для досягнення стратегічної цілі по зменшенню рівня ТВЕ визначено наступні завдання:

1. Збільшення рівня АСКОЕ,
2. Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.
3. Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії.
4. Виконання заходів щодо забезпечення надійної експлуатації та високого рівня вичитки приладів обліку у побутових споживачів, заведених до АСЗД Товариства.
5. Забезпечення зниження нетехнічних втрат та підвищення контролю споживання електричної енергії у споживачів шляхом встановлення багатофункціональних приладів обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом.
6. Проведення роботи з наявними засобами обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом у побутових та непобутових споживачів АТ «Миколаївобленерго»
7. Заходи щодо параметризації засобів обліку:

1. Збільшення рівня АСКОЕ

В АТ «Миколаївобленерго» налічується 35,5 тис. точок обліку електричної енергії юридичних споживачів з них 4 936 точки обліку занесене до АСЗД Товариства, що складає 13,9%, та 467,6 тис. точок обліку побутових споживачів з них 29 795 точки обліку занесене до АСЗД Товариства, що складає 6,4%.

З метою забезпечення коректного формування корисного відпуску електроенергії необхідно забезпечити щомісячно 100% знімання контрольних показів засобів обліку електричної енергії. При цьому, враховуючи вимоги сучасних нормативних документів, зняття контрольних показів засобів обліку електроенергії у юридичних споживачів має відбуватись на протязі 3 останніх днів місяця, тому для виконання даних робіт в зазначений період залучається практично весь персонал філій Товариства, що відволікає працівників від виконання основних посадових обов'язків.

Крім того, з метою належного виконання п. 8.6.3. ККОЕЕ, яким визначено, що у побутових споживачів покази лічильника мають зчитуватися на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим. Якщо побутовий споживач самостійно подає дані про обсяги

споживання електричної енергії за розрахунковий період, такі дані надаються споживачем до ППКО за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), шляхом повідомлення по телефону чи іншими електронними засобами або через свій кабінет на сайті ППКО, або через особисте звернення до ППКО, а також забезпечення щомісячно 100 % зняття показів приладів обліку, необхідно значно збільшити кількість штатного персоналу контролерів.

Крім того, відповідно до п. 2.5.4. ККОЕЕ ОСР не менше одного разу на 6 місяців має здійснювати контрольний огляд ЗВТ, які використовуються для цілей комерційного обліку електричної енергії на комерційній межі зі споживачами на території його ліцензованої діяльності, технічна перевірка ВОЕ здійснюється ОСР не менше одного разу на 3 роки відповідно до розробленого плану технічних перевірок.

Таким чином, для виконання всіх планових робіт по облаштуванню та реконструкції вузлів обліку електричної енергії у побутових споживачів, а також забезпечення щомісячно 100 % зняття показів засобів обліку електричної енергії, передбачених ККОЕЕ, виникає необхідність значного збільшення кількості штатного лінійного персоналу Товариства.

Враховуючи вищевказане, необхідно забезпечити впровадження використання сучасних засобів обліку електроенергії, які дозволяють дистанційно контролювати та управляти споживанням електричної енергії та величини потужності, що призведе до підвищення економічного ефекту та надасть наступні переваги:

- різке збільшення кількості показів, знятих у період, визначений 8.6.3. ККОЕЕ, які дозволяють визначити покази на перше число місяця;
- формування більш достовірного корисного відпуску філій;
- виключення людського фактору, зменшення кількості некоректних показів у зв'язку з автоматизацією процесу збору та занесення показів;
- зменшення кількості працівників, задіяних при зніманні показів та занесенні їх до бази даних ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)», в шість разів;
- можливість аналітичним методом виявляти місця безоблікового споживання електричної енергії, у тому числі за допомогою найсучасніших пристроїв.

Крім того, АТ «Миколаївобленерго» перейшло на шлях клієнтоорієнтованості, а впровадження АСКОЕ надасть переваги не тільки для Товариства, але й для споживачів. Адже оновлені прилади обліку дозволяють виконувати розрахунки по тарифам та стежити за виконанням норм SAIDI та SAIFI.

На протязі минулих років на території м. Миколаєва та Миколаївської області значного поширення набуло встановлення генеруючих установок приватного домогосподарства, які дозволяють здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру. В зв'язку з цим, необхідний контроль експорту даних приладів обліку з АПК «NovaSys» до ПЗ «Укрбілінг (побутовий)».

2. Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.

Для завершення організації модернізації технічних точок обліку в складі АСКОЕ необхідно виконання заміни приладів обліку у кількості 990 одиниць, впровадження та наладка АСЗД на приєднаннях 35/10(6) кВ ПС/РП 150/35/10/6 кВ:

План заміни приладів обліку згідно плану розвитку ОСР на 2021-2025 роки

Таблиця

Рік	2021	2022	2023	2024	2025	ВСЬОГО:
К-ть лічильників, шт.	400	400	190	0	0	990

Модернізація точок обліку планується в рамках виконання інвестиційної програми.

3. Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії.

- 3.1 Узгодження проектної документації (технічне завдання та робочий проект) на організацію ЛУЗОД (АСКОЕ), встановлення обладнання;
- 3.2 Впровадження ЛУЗОД (АСКОЕ) на нових ТО юридичних споживачів;
- 3.3 Щомісячний контроль споживання непобутових споживачів в частині виявлення тих, що підпадають під дію п. 6.4. р. VI. ККОЕЕ;
- 3.4 Підписання зі споживачами актів прийняття в промислову експлуатацію;
- 3.5 Організація та контроль експорту даних з АПК «NovaSys», «MatrixAMM», «Meter Center» до ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;
4. Виконання заходів щодо забезпечення надійної експлуатації та високого рівня вичитки приладів обліку у побутових споживачів, заведених до АСЗД Товариства:
- 4.1 відпрацювання рекомендацій щодо порядку перевірки, профілактики та забезпечення надійної роботи окремих приладів обліку та апаратно-програмного комплексу «Matrix AMM» сумісно з представниками ТОВ «Телекомунікаційні технології», ПК «Meter Center» сумісно з представниками ТОВ «Телекард Пром»;
- 4.2 організація та контроль автоматизованого експорту даних з ПК «MatrixAMM», ПК «Meter Center» до ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;
- 4.3 щоденний контроль вичитки, формування переліку приладів обліку, які підлягають заміні, контроль виконання замін філіями АТ «Миколаївобленерго»;
- 4.4 заміна всіх приладів обліку з якими відсутній зв'язок;
- 4.5 виконання вхідного контролю нових та знятих приладів обліку в системі АСЗД, формування переліку основних типів відмов.
5. Забезпечення зниження нетехнічних втрат та підвищення контролю споживання електричної енергії у споживачів шляхом встановлення багатофункціональних приладів обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом;
6. Проведення роботи з наявними засобами обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом у побутових та непобутових споживачів АТ «Миколаївобленерго»:
- організація та контроль експорту даних з АПК «NovaSys», «MatrixAMM», «Meter Center» до ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;
 - щоденний контроль вичитки приладів обліку в системі;
 - контроль якості та строків перевірки та заміни засобів обліку філіями згідно наданих доручень;
 - надання консультацій філіям та споживачам в частині особливостей перевірки засобів обліку та їх експлуатації.
7. Заходи щодо параметризації засобів обліку:
- параметризація багатофункціональних засобів обліку, які будуть встановлені згідно інвестиційної програми;
 - виконання робіт із первинної (повторної) параметризації багатотарифних електролічильників для населення;
 - програмування електролічильників по PLC/GSM/GPRS-зв'язку у побутових та непобутових споживачів;
 - параметризація багатофункціональних засобів обліку нових приєднань до електричних мереж та їх програмне обмеження по потужності відповідно до технічних умов або умов договору;
 - проведення зчитування інформації із первинної бази даних засобів обліку та її аналіз на предмет перевищення договірних величин спільно із СТА, філіями Товариства;
 - зчитування (експертиза) первинної бази даних засобів обліку, що зняті по актам про порушення ПРРЕЕ, її аналіз та надання висновків;
 - організація та виконання робіт із дистанційної параметризації багатофункціональних засобів обліку через віддалений робочий стіл у філіях Вознесенського, Первомайського, Баштанського та Снігурівського районів. Розширення можливостей дистанційної параметризації за допомогою віддаленого робочого стола;

- організація та виконання робіт із дистанційної параметризації за допомогою ноутбуку та 3G-модему в округах Товариства. Навчання персоналу, задіяного при виконанні даного виду робіт, надання роз'яснень та консультацій;

- відпрацювання заявок філій та споживачів АТ «Миколаївобленерго».

Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.

Товариство запроваджує новітні засоби самостійного контролю користування електричною енергією споживачами до яких відносяться:

1. Розробка та впровадження процедури оформлення електронних договорів про постачання електроенергії та користування електричною енергією з юридичними та побутовими споживачами без потреби відвідування ними структурних підрозділів енергопостачальника з використанням електронного документообігу.

2. Внесення змін у договори про користування електричною енергією в частині умов та проведення оплати за спожиту електричну енергію, а саме розрахунки за спожиту електричну енергію здійснювати на підставі рахунків, які будуть доставлені споживачам в електронному вигляді (за допомогою мережі інтернет, SMS-повідомлень, електронної пошти тощо).

3. Розповсюдження та вдосконалення інтернет-магазину комунальних послуг у частині проведення розрахунків за спожиту електричну енергію споживачами, отримання споживачами рахунків за спожиту електричну енергію з використанням електронно-цифрового підпису, вдосконалення системи зворотного зв'язку «енергопостачальник → споживач → енергопостачальник» (інформування стосовно вимог чинного законодавства у сфері енергетики, тарифів, пільг, субсидій, послуг, що надає енергопостачальник).

4. Збільшення кількості каналів та вхідних ліній кол-центру для одночасного знаходження абонентів в голосовому меню самообслуговування та розширення його можливостей.

5. Використання аутсорсингу для приймання вхідних дзвінків в часи максимального навантаження на лінії кол-центру та для доступу і обміну оперативною інформацією.

6. Оновлення програмного забезпечення кол-центру для можливості реалізації автоматичного обслуговування абонентів, які звертаються в кол-центр та використання аутсорсингу.

Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподіленням електричної енергії.

Зменшити рівень технічних втрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії, підприємство планує шляхом:

- участі в програмах розвитку електроенергетики України, запроваджених Міністерством енергетики та захисту довкілля України та іншими профільними підрозділами енергетичної галузі;

- безумовного виконання планових ремонтних робіт у встановлених обсягах;

- передбачення в планах та подальше виконання робіт з реконструкції та модернізації електромереж Товариства, в т.ч. в обсягах Інвестиційних програм;

- впровадження новітнього та сучасного електрообладнання на трансформаторних підстанціях Товариства;

- збільшення обсягів застосування самонесучого ізолюваного проводу на повітряних лініях;

- застосування проводів відповідного перерізу на ПЛ 0,4-10 кВ;

- оновлення парку силових трансформаторів;

- заміни перевантажених та недовантажених силових трансформаторів на трансформатори відповідної потужності;

- скорочення довжини ПЛ-0,4 кВ шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій;

- впровадження всебічних заходів, направлених на підвищення енергоефективності роботи розподільних мереж Товариства, зокрема шляхом їх реконфігурації та автоматизації з переходом на клас напруги 20 кВ;

- виконання тепловізійного обстеження електрообладнання 0,4-150 кВ засобами інфрачервоної діагностики.

Зменшити рівень технічних витрати, пов'язані з розподілом електричної енергії підприємство планує шляхом:

- встановлення електролічильників підвищених класів точності;
- впровадження автоматизованих систем обліку електроенергії;
- проведення рейдів (складання актів про порушення ПРРЕЕ);
- виконання 100 % зняття показів електролічильників у побутових та непобутових споживачів;
- перенесення місця встановлення засобів розрахункового обліку на межу балансової належності електричних мереж;
- перевірка лічильників, ТН та ТС;
- ліквідація недовантажених систем обліку електроенергії;
- реконструкція ланцюгів обліку на сходових клітках в багатоповерхівках;
- встановлення ввідних автоматичних вимикачів у споживачів відповідно до дозволеної потужності згідно умов договору;
- встановлення ІМП на електролічильниках споживачів;
- технічні перевірки схем обліку у побутових та непобутових споживачів.

Зменшення операційних витрат

В сучасних ринкових умовах з поширеними кризовими явищами актуальною проблемою є задача прийняття рішень з підвищення рівня прибутковості підприємства.

Для досягнення стратегічної цілі: зменшення операційних витрат, визначено наступні завдання:

1. Зменшення середньооблікової чисельності штатних працівників.
2. Підвищення продуктивності праці.
3. Зменшення непродуктивних операційних витрат.

Зменшення середньооблікової чисельності штатних працівників

В умовах фінансової кризи, одним із способів зниження витрат підприємства є скорочення персоналу. За певних обставин, враховуючи потреби виробництва, вносяться зміни до штатного розпису. На підставі цих змін приймається рішення про скорочення чисельності або штату. Таке рішення оформлюється наказом по Товариству, який погоджується з виборними органами первинних профспілкових організацій, діючих в Товаристві.

У таблиці наведена прогнозована динаміка оптимізації чисельності працівників Товариства.

Таблиця

Показники	Од. вим.	2020		2021	2022
		прогноз	факт		
Середньооблікова чисельність штатних працівників	осіб	2 950	3110	2 920	2900
Середньомісячна заробітна плата працівників	грн.	17 440	16589	18 317	19 233

Товариство планує передати на аутсорсинг клінінгові послуги, а саме: прибирання виробничих приміщень і прилеглих територій, а також охорону об'єктів та частково транспортні послуги. Використання послуг аутсорсингових компаній дозволить зменшити чисельність персоналу на 8% і як наслідок, економити фонд оплати праці та економити на податках на заробітну плату, залучати вивільнені внутрішні ресурси для виконання більш важливих функцій, а також в стислі терміни отримувати якісні послуги.

Управління персоналом — постійний процес вирішення проблем комплектування організації персоналом відповідної якості і кількості, що вимагає виконання певних завдань. Мотивований та високопрофесійний персонал є основою якісної роботи Товариства, а відтак, і добробуту її власників — громадян України. Стратегія залучення персоналу на роботу на підприємство відповідає як загальній стратегії розвитку підприємства, так і його кадровій стратегії. Добір

персоналу здійснюється з урахуванням задач, які вони будуть виконувати під час роботи, особистих навичок, рівня кваліфікації, практичного досвіду, а також рис характеру кандидата на вакантну посаду. В процесі добору персоналу також враховуються і вимоги кандидата на посаду. Лише при максимальному зближенні цих очікувань досягається наймання не просто кваліфікованих, високоефективних і лояльних до підприємства працівників, але і психологічно сумісних, інтелектуально розвинутих, прогресивно мислячих кандидатів. Важливим етапом процесу залучення персоналу є прийняття рішення щодо мотивації і перспектив кар'єрного зростання майбутніх працівників. До зовнішніх джерел добору персоналу належать: засоби масової інформації, Інтернет, заклади освіти, агентства з працевлаштування, до внутрішніх джерел - підготовка своїх працівників на підприємстві, просування по службі своїх працівників, пряме звернення до своїх працівників щодо рекомендацій на роботу друзів, знайомих, регулярне інформування всього колективу про вакансії, які виникають.

На підприємстві надається перевага набору із внутрішніх джерел, оскільки зменшуються затрати на адаптацію працівників, підвищується зацікавленість працівників до ефективної праці, покращується моральний клімат і посилюється відданість працівників підприємству. Прийом на роботу в Товариство здійснюється за результатами співбесід на основі професійної кваліфікації і компетенції кандидата.

Підвищення продуктивності праці.

Продуктивність праці – ефективність (плодотворність) трудових витрат, здатність конкретної праці створювати за одиницю часу певну кількість матеріальних благ.

Чинники, що істотно впливають на продуктивність праці:

- матеріально-технічні: удосконалення техніки й технології, застосування нових видів сировини та матеріалів;
- організаційні: поглиблення спеціалізації, удосконалення системи управління, організації праці;
- економічні: удосконалення методів планування, систем оплати праці, участі працівників у прибутках;
- соціальні: створення належного морально-психологічного клімату, нематеріальне заохочення, поліпшення системи підготовки та перепідготовки персоналу.

Одним із чинників підвищення продуктивності праці є навчання працівників. Навчання, як вид мотивації, полягає в тому, щоб готувати спеціалістів для вирішення стратегічних завдань розвитку Товариства, орієнтувати їх на планування своєї кар'єри і фахового зростання, підвищення кваліфікації відповідно до структурних завдань, що стоять перед підрозділом.

131 працівник, без відриву від виробництва, успішно навчаються у вищих навчальних закладах з заочною формою навчання. Підвищення кваліфікації забезпечує поглиблення фахових знань та навиків за спеціальністю, формує у персоналу високий професіоналізм.

Структура системи підвищення кваліфікації в Товаристві наступна:

- короткострокове підвищення кваліфікації за фаховими програмами в навчальному центрі Товариства,
- тематичні семінари,
- стажування в структурних підрозділах,
- підвищення кваліфікації в спеціалізованих закладах післядипломного навчання.

При цьому для проведення занять в учбовому центрі Товариства залучаються провідні спеціалісти Товариства. Основою успішності компанії є високопрофесійний, здатний ефективно реагувати на наявні виклики персонал.

Стимулювання праці передбачає створення умов, при яких активна трудова діяльність дає певні, раніше зафіксовані результати, стає необхідною і достатньою умовою задоволення значних і соціально обумовлених потреб працівника, формування у нього мотивів до праці. Ціль стимулювання – не взагалі спонукати людину працювати, а зацікавити її працювати краще, продуктивніше, ніж це обумовлено трудовими відносинами.

Матеріальне і моральне стимулювання працівників є важливим елементом стратегії Товариства, частиною загальної системи оплати праці, яке забезпечує індивідуальну оцінку праці та винагороду діяльності працівників усіх підрозділів. Працівник має знати, які вимоги ставляться перед ним, яка буде винагорода при їх отриманні і які санкції будуть застосовуватися у випадку невиконання вимог.

Система матеріального й морального стимулювання спрямована на максимальне використання оцінних чинників для ефективного планування й організації роботи всіх підрозділів, удосконалення їх структури, урахування індивідуальних особливостей спеціалістів, планування їх кар'єри, пошук індивідуальних підходів до мотивації персоналу.

Інструменти системи матеріального й морального стимулювання дають змогу більш умотивовано підходити до оплати праці кожного спеціаліста з урахуванням не тільки його посади і характеру виконуваної роботи, а й конкретних результатів праці, поведження в колективі, ініціативності, дисципліни, прагнення до підвищення кваліфікації тощо.

Зменшення непродуктивних операційних витрат

Після переходу Товариства на стимулююче регулювання планується зменшення операційних контрольованих витрат, до яких відносяться:

- зниження витрат сировини, матеріалів, палива і енергії на одиницю продукції;
- зниження витрат заробітної плати на одиницю продукції;
- скорочення адміністративних витрат;
- ліквідація непродуктивних витрат і втрат.

Зменшення витрат сировини і матеріалів досягається за рахунок зниження норм їхнього використання, скорочення відходів і втрат у процесі використання і збереження, повторного використання матеріалів, як слідство зменшення залишків на складах Товариства. Додаткові рішення щодо мінімізації витрат: зменшення кількості відряджень до Києва, виконання робіт у робочі, а не святкові дні (виняток ліквідації наслідків стихійного лиха) та посилення контролю за використанням паливно-мастильних матеріалів, за допомогою встановлених на автотранспортних засобах GPS-навігаторів.

Значне скорочення операційних витрат, буде пов'язане з:

- підвищенням технічного рівня та автоматизації виробничих процесів;
- удосконаленням організації виробництва і праці (бізнес-процесів);
- збільшенням обсягів реалізації продукції.

Планування розвитку системи розподілу

Планування розвитку системи розподілу здійснюється з метою:

1) своєчасного забезпечення необхідної пропускнуєї спроможності системи розподілу згідно з наявними та прогнозними потребами Користувачів та замовників (щодо споживання електричної енергії та її відпуску в мережу);

2) забезпечення достатньої пропускнуєї спроможності системи розподілу для потреб Користувачів енерговузлів, що розвиваються (щодо споживання електричної енергії та її відпуску в мережу);

3) забезпечення надійної, безпечної, ефективної експлуатації системи розподілу, відповідності якості електропостачання встановленим вимогам;

4) зниження технологічних витрат електроенергії в елементах системи розподілу та комерційних втрат електроенергії в системі розподілу.

У відповідності до вимог розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 і Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП №955 від 04.09.2018 АТ «Миколаївобленерго» розроблений та схвалений Постановою НКРЕКП №602 від 13.03.2020 План розвитку системи розподілу на 2020-2024 роки. Необхідна сума інвестицій на 5 років складає 1,05 млрд. грн., в т.ч. у 2020 році – 262,8 млн. грн. Враховуючи недостатність

джерел фінансування виконання Плану розвитку системи розподілу за 2020 рік складає 48,9 млн. грн.

Основним очікуваним результатом заходів щодо виконання стратегічного плану АТ «Миколаївобленерго» є задоволення суспільних потреб і отримання прибутку та забезпечення надійного і якісного постачання електричної енергії споживачам, а також максимального потенціалу щодо подальшого розвитку та процвітання підприємства в майбутньому.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік

У 2020 році Товариство не займалось дослідженнями та не вело інноваційної діяльності.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі

Показники фінансово-господарської діяльності АТ"Миколаївобленерго" за 2018-2020 роки

№	Показник	2018	2019	2020	+/- від 2019 р.	%
1	Чистий прибуток, тис.грн	23 837	30 440	304 004	273 564	898,7
2	Доходи, тис.грн, в т.ч.	3 814 610	1 391 969	2 067 890	675 921	48,6
2.1	Чистий дохід від реалізації продукції	3 739 640	1 338 455	2 024 806	686 351	51,3
2.2	Інші операційні доходи	69 184	51 322	19 174	-32 148	-62,6
2.3	Інші доходи	5 050	151	498	347	229,8
2.4	інші фінансові доходи	736	577	23 412	22 835	3 957,5
3	Витрати, тис.грн, в т.ч.	3 785 889	1 354 030	1 763 886	409 856	30,3
3.1	Собівартість реалізованої продукції	3 622 622	1 176 554	1 527 739	351 185	29,8
	в т.ч. покупна електроенергія	3 041 071	461 007	465 229	4 222	0,9
3.2	Адміністративні витрати	115 186	100 514	119 140	18 626	18,5
3.3	Інші операційні витрати (утримання соц.сфери, сплата штрафів, витрати від надання послуг на сторону та інше)	15 338	49 406	37 582	-11 824	-23,9
3.4	Витрати на збут (відрахування до резерву сумнівних боргів)	4 884	6 035	0	-6 035	-100,0
3.5	Фінансові витрати, в т.ч.	19 847	16 776	12 620	-4 156	-24,8
	проценти і комісія по кредиту	4 295	4 577	4 001	-576	-12,6
	витрати від дисконтування довгострокової заборгованості	15 545	12 199	8 619	-3 580	-29,3
	фінансова оренда активів	7	0	0	0	0,0
3.6	Податок на прибуток	8 987	10 591	66 256	55 665	525,6
3.7	Інші витрати (списання необоротних активів)	3 909	189	549	360	190,5
4	Середньооблікова чисельність працівників, осіб	3 539	3 034	3 110	76	2,5
5	Середня заробітна плата штатних робітників, грн	9 847	13 155	17 224	4 069	30,9

IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Наглядова рада	Структура та персональний склад визначені в розділі: 11 Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2020 рік, що є структурною частиною цього звіту.	Структура та персональний склад визначені в розділі: 11 Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2020 рік, що є структурною частиною цього звіту.
Загальні збори	акціонери	акціонери Товариства, згідно з даними реєстру.
Дирекція	Структура та персональний склад визначені в розділі 11: Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2020 рік, що є структурною частиною цього звіту.	Структура та персональний склад визначені в розділі 11: Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2020 рік, що є структурною частиною цього звіту.

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

№ з/п	Посада	Прізвище, ім'я, по батькові	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав	Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виконуючий обов'язки генерального директора	Кугатов Сергій Віталійович	1968	Вища	27	Товариство з обмеженою відповідальністю "Торгова електрична компанія"., 36530971, Заступник директора з питань надання послуг комерційного обліку ТОВ "Торгова електрична компанія".	28.09.2020, не визначено
	Опис: Керує поточними справами Товариства, виконує рішення Вищого органу Товариства та Наглядової ради. Виконує всі функції, що визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго". На засіданні Наглядової Ради Товариства від 09.04.2020 (протокол № 66) прийнято рішення: обрати Кугатова Сергія Віталійовича виконуючим обов'язки генерального директора АТ "Миколаївобленерго" на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 26.02.2020 № 160-р "Про погодження призначення Кугатова С.В. виконуючим обов'язки генерального директора акціонерного товариства "Миколаївобленерго" та затвердити умови контракту, що укладатиметься з ним. Рішення не містить обґрунтування змін у персональному складі посадових осіб. 28.09.2020 дані про зміну керівника внесені до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно з контрактом. Інформація про інші посади, які особа обіймала протягом останніх п'яти років до набуття повноважень посадової особи Товариства: 19.09.2019-08.05.2020 - заступник директора з питань надання послуг комерційного обліку ТОВ "Торгова електрична компанія"; 05.10.2018-03.07.2019 - начальник Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної і теплової енергії у Дніпровському регіоні - начальник Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної і теплової енергії у Запорізькій області відокремленого підрозділу "Державна інспекція енергетичного нагляду України" державного підприємства "Національна енергетична компанія "Укренерго" - заступник Головного державного інспектора України з енергетичного нагляду у Дніпровському регіоні; 13.01.2016-25.09.2018 - заступник технічного директора з перспективного розвитку ТОВ "Луганське енергетичне об'єднання". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
2	Член Дирекції, з комерційного обліку електричної енергії	Гончарук Микола Павлович	1960	вища	40	ПАТ "Миколаївобленерго", 23399393, Директор комерційний АТ "Миколаївобленерго".	19.11.2019, не визначено

	Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом Товариства, трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Знаходиться в трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Особа не надала згоди на розголошення паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: 01.2019 - 16.10.2020 - директор з комерційного обліку електричної енергії АТ "Миколаївобленерго", 03.2007 - 12.2018 - директор комерційний АТ "Миколаївобленерго". Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
	Член Дирекції, директор технічний	Подвишецький Олег Венидиктович	1965	вища	31	АТ "Миколаївобленерго", 23399393, Заступник директора технічного АТ "Миколаївобленерго"	06.04.2020, не визначено
3	Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом Товариства, трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Розмір пакета акцій або частки, якою володіє в статутному капіталі АТ "Миколаївобленерго" - 0%. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: 11.11.2019 - 16.10.2020 - директор технічний АТ "Миколаївобленерго"; 09.2019 - 11.2019 - заступник директора технічного АТ "Миколаївобленерго"; 09.2019 - 09.2019 - заступник директора технічного з питань приєднання АТ "Миколаївобленерго"; 02.2019 - 09.2019 - директор технічний ТОВ "Комунікаційно Будівельна компанія"; 10.2014 - 11.2018 - начальник району електричних мереж Південного РЕМ, головний інженер району електричних мереж Північного РЕМ АТ "Одесаобленерго". Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
	Член Дирекції, Директор з управління персоналом та кадрових питань	Харитонова Надія Віталіївна	1975	вища	23	ПАТ "Миколаївобленерго", 23399393, Директор з кадрових питань та зовнішньо інформаційним зв'язкам ПАТ "Миколаївобленерго"	15.02.2018, не визначено
4	Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго", трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться в трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Протягом останніх 5 років працювала на посаді директора з кадрових питань та зовнішньо інформаційним зв'язкам ПАТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
5	Член Дирекції,	Татаренко Людмила	1956	вища	42	ПАТ "Миколаївобленерго",	08.10.2019, не

	директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	Федорівна				23399393, Директор з правової політики ПАТ "Миколаївобленерго".	визначено
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом Товариства, трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Особа не надала згоди на розголошення паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: з 03.12.2015 - директор з правової політики АТ "Миколаївобленерго", 03.2011 - 12.2015 - начальник юридичної служби ВАТ "Миколаївобленерго" (правонаступником якого є ПАТ "Миколаївобленерго", АТ "Миколаївобленерго"). Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
6	Головний бухгалтер - не є членом Дирекції	Прушак Олександр Васильович	1975	вища	25	ПАТ "Миколаївобленерго", 23399393, Заступник головного бухгалтера ПАТ "Миколаївобленерго"	21.12.2015, не визначено
	Опис: Забезпечення ведення бухгалтерського обліку та облікової політики. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу. З 21.12.2015 працює на посаді головного бухгалтера АТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
7	Голова Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Ігнатовський Сергій Юрійович	1975	вища	28	Фонд державного майна України, 00032945, Заступник Голови Фонду державного майна України	09.12.2019, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки Голови Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, Голова Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції Голови Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: з 28.10.2019 заступник Голови Фонду державного майна України; 07.11.2018 - 25.10.2019 директор юридичного департаменту ТОВ "МЕС інвест Україна"; 01.09.2015 - 06.11.2018 директор юридичного департаменту ТОВ "Мрія Трейдинг"; 31.08.2015 - 27.10.2019 помічник адвоката Огречук І.О. адвокатського об'єднання "ЕЛСІ ЕФ" (за сумісництвом); 02.02.2015 - 30.08.2015 помічник адвоката Огречук І.О. адвокатського об'єднання "ЕЛСІ ЕФ"; 01.07.2013 - 30.05.2014 заступник директора ТОВ "Юридична Група ЕЛСІ ЕФ". Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - заступник Голову Фонду державного майна						

	України. Голова наглядової ради: - ПАТ "Запоріжжяобленерго" (код: 00130926, адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, 14); - АТ "Харківобленерго"(код: 00131954, адреса: 61037, Харківська обл., місто Харків, вул. Плеханівська, 149); - АТ "Запорізький виробничий алюмінієвий комбінат"код: 00194122, адреса:69032, Запорізька область, м.Запоріжжя, Південне шосе, буд. 15). - АТ ОПЗ (код: 00206539, адреса: 65481, Одеська обл., містоЮжне, вул. Заводська, 5); - АТ "ТУРБОАТОМ"(код: 05762269, адреса: 61037, м. Харків, проспект Московський, буд. 199) Член наглядової ради: -ПАТ "Черкасиобленерго" (код: 22800735, адреса: 18002, Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Гоголя, буд.285) Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
8	Заступник Голови Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Сачівко Андрій Іванович	1964	вища	35	Фонд державного майна України, 00032945, Начальник Управління Фонду державного майна України.	28.04.2017, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки Заступника Голови Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Протягом останніх 5 років особа працювала на посаді начальника Управління, заступника директора Департаменту Фонду державного майна України. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - заступник директора Департаменту. Голова Наглядової ради: - ВАТ "Тернопільобленерго" (код:00130725, адреса: 46010, м. Тернопіль, вул. Енергетична, буд. 2); - АТ ХІ "Енергопроект" (код: 14078902, адреса: 61003, м. Харків, проспект Московський, 10/12). Член наглядової ради: - ПАТ "НТК "Електронприлад" (код: 14312134, адреса: 04116, м.Київ, вул. Богдана Гаврилишина, буд.27/29); - ПАТ "Черкасиобленерго" (код: 22800735, адреса: 18002, Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Гоголя, буд.285); - НАК "Укراгролізинг" (код: 30401456, адреса: 01601, м.Київ, вул. Мечникова, буд. 16 А). Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
9	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Павлюк Наталія Василівна	1960	вища	42	Фонд державного майна України, 00032945, Начальник відділу Регіонального відділення Фонду державного майна України по Тернопільській	13.04.2017, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства

						області	
	Опис: Повноваження та обов'язки Члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Протягом останніх 5 років особа працювала на посадах начальника відділу Регіонального відділення Фонду державного майна України по Тернопільській області, головного спеціаліста Фонду державного майна України. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - головний спеціаліст. Голова наглядової ради: АТ "ЗалК" (код: 00194122, адреса: 69032, Запорізька область, м. Запоріжжя, Південне шосе, буд. 15). Член наглядової ради: - АТ "Харківобленерго" (код: 00131954, адреса: 61037, Харківська обл., місто Харків, вул. Плеханівська, 149); - АТ "УКРНДІВ ім. А.С. БЕРЕЖНОГО" (код: 00190503, адреса: 61024, м. Харків, вул. Гуданова, буд. 18); - АТ "ВНДІАЕН" (код: 00220477, адреса: 40003, м. Суми, вул. 2-га Залізнична, буд. 2); - ПАТ "МВО "ОРІОН" (код: 14309913, адреса: 65098, м. Одеса, вул. Гаркавого, 6); - ПАТ ДАК "НМАЦ" (код: 20064284, адреса: 02660, м. Київ, вул. Марини Раскової, буд. 15); - АТ "КИЇВПАССЕРВІС" (код: 33348385, адреса: 04071, м. Київ, вул. Нижній Вал, буд. 15А). Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Холоднова Ірина Петрівна	1973	вища	30	Фонд державного майна України, 00032945, Головний спеціаліст Фонду державного майна України	13.04.2017, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
10	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Протягом останніх 5 років особа працювала на посаді головного спеціаліста, заступника начальника відділу Фонду державного майна України. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - заступник начальника відділу. Голова наглядової ради: - АТ "Артемівський машинобудівний завод "ПОБЄДА ТРУДА" (код: 00165652, адреса: 84500, Донецька обл., м. Артемівськ, вул. Артема, буд. 6); - ПАТ "Сумихімпром" (код: 05766356, адреса: 40003, Сумська обл., м. Суми, вул. Харківська, П/В 12); - АТ "КБ "ДНПРОВСЬКЕ" (код: 14308411, адреса: 49089, м. Дніпро, вул. Будівельників, буд. 34); - ПАТ "НТК "Електронприлад" (код: 14312134, адреса: 04116, м. Київ, вул. Богдана Гаврилишина, буд. 27/29); - АТ "Хмельницькобленерго" (код: 22767506, адреса: 29018, м. Хмельницький, вул. Храновського, буд. 11А);						

	Член наглядової ради: - ВАТ "Тернопільобленерго" (код: 00130725, адреса: 46010, м. Тернопіль, вул. Енергетична, буд. 2); - АТ "Харківобленерго" (код: 00131954, адреса: 61037, Харківська обл., місто Харків, вул. Плеханівська, 149); - АТ "УКРНДІВ ім. А.С. БЕРЕЖНОГО" (код: 00190503, адреса: 61024, м. Харків, вул. Гуданова, буд. 18); - АТ "Оріана" (код: 05743160, адреса: 77300, Івано-Франківська обл., м. Калуш, вул. Євшана, буд. 9); - АТ "ЗАЛК" (код: 00194122, адреса: 69032, Запорізька область, м. Запоріжжя, Південне шосе, буд. 15). - АТ "ПЕРШИЙ КИЇВСЬКИЙ МАШИНОБУДІВНИЙ ЗАВОД" (код: 14308569, адреса: 03057, м. Київ, проспект Перемоги, буд. 49/2). Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
11	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Мартинюк Юрій Володимирович	1976	вища	24	ПАТ "АрселорМіттал Кривий Ріг", 24432974, Директор зі співпраці з органами влади ПАТ "АрселорМіттал Кривий Ріг".	09.12.2019, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоди на розголошення паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: 2018-2019 - директор зі співпраці з органами влади ПАТ "АрселорМіттал Кривий Ріг"; 2015-2018 - головний юрисконсульт ПАТ "АрселорМіттал Кривий Ріг"; 2014-2015 - начальник управління судової роботи НАК "Нафтогаз України"; 2014 - Голова Малинської районної державної адміністрації Житомирської області. Наказ не містить обґрунтування змін у персональному складі посадових осіб АТ "Миколаївобленерго". Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133)- позаштатний радник Голови Фонду. Голова наглядової ради: - ПрАТ "УКРЕСКО" (код: 20077482, адреса: 04050, м. Київ, вул. Січових Стрільців, 77, офіс 418); Член наглядової ради: - ПАТ "Черкасиобленерго" (код: 22800735, адреса: 18002, Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Гоголя, буд. 285); Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
12	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Астахова Оксана Олександрівна	1993	вища	3	ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ", 33947089, Фахівець планово-економічного відділу ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ".	18.11.2020, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції						

	члена Наглядової ради на безоплатній основі. ПОсоба не надала згоди на розголошення паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років (відповідно до повідомлення): 2019 - начальник економічного відділу ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА" (код ЄДРПОУ 43203663); 2018-2019 - фахівець планово-економічного відділу ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ" (код ЄДРПОУ 33947089), 2017-2018 економіст першої категорії відділу фінансового планування і аналізу ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" (код ЄДРПОУ 23243188). Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						
13	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Шмат Катерина Петрівна	1976	вища	22	ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ", 33947089, Начальник аналітичного відділу виробничо-технічного департаменту ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ".	05.03.2020, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: з 2019 начальник аналітичного відділу ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА"(код ЄДРПОУ 43203663); 2017-2019 - начальник аналітичного відділу виробничо-технічного департаменту ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ" (ідентифікаційний код 33947089); 2015-2017 - начальник аналітичного відділу виробничого департаменту ТОВ "ВС ГРУП МЕНЕДЖМЕНТ" (ідентифікаційний код 33947089). Інформація щодо посадових осіб надана станом на 31.12.2020.						

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
				Прості іменні	Привілейовані іменні
1	2	3	4	5	6
Виконуючий обов'язки генерального директора	Кугатов Сергій Віталійович	0	0	0	0
Член Дирекції, директор з комерційного обліку електричної енергії	Гончарук Микола Павлович	0	0	0	0
Член Дирекції, директор технічний	Подвишецький Олег Венедиктович	0	0	0	0
Член Дирекції, директор з управління персоналом та кадрових питань	Харитонова Надія Віталіївна	0	0	0	0
Член Дирекції, директор з правової політики	Татаренко Людмила Федорівна	0	0	0	0
Головний бухгалтер - не є членом Дирекції	Прушак Олександр Васильович	1 000	0,00063	1 000	0
Голова Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Ігнатовський Сергій Юрійович	0	0	0	0
Заступник Голови Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Сачівко Андрій Іванович	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Павлюк Наталія Василівна	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Холоднова Ірина Петрівна	0	0	0	0

Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Мартинюк Юрій Володимирович	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Астахова Оксана Олександрівна	1	0,00000063	1	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Шмат Катерина Петрівна	0	0	0	0

3. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення

Пунктом 5.5. Контракту з Генеральним директором Товариства передбачено, що у разі розірвання контракту за ініціативою роботодавця відповідно до п. 5 ч.1 ст. 41 Кодексу законів про працю України Керівнику виплачується вихідна допомога у розмірі 6 місячних заробітних плат, якщо таке розірвання не зумовлене порушенням Керівником цього контракту. В договорах та контрактах з іншими посадовими особами АТ "Миколаївобленерго" додатково не передбачені умови про додаткові винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

VI. Інформація про засновників та/або учасників емітента та відсоток акцій (часток, паїв)

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Ідентифікаційний код юридичної особи засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Держава Україна, в особі керуючого рахунком Фонду державного майна України є акціонером Товариства. (Відповідно до п. 1.3 Статуту АТ "Миколаївобленерго" засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та електрифікації України.)	00032945	01133, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м. Київ, вул. Генерала Алмазова, 18/9	70
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			70

VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

Одним із перспективних напрямків розвитку електричних мереж є приєднання альтернативних генеруючих потужностей. Завдяки географічному розташуванню Миколаївська область належить до територій з найбільшою інсоляцією на території України, що є потужним стимулом для розвитку сонячної генерації. Окрім того, степовий рельєф місцевості та розташування Очаківського, Березанського, Миколаївського, Вітовського районів Миколаївської області на узбережжі Чорного моря, Дніпро-Бузького та Березанського лиманів створюють унікальні умови для розвитку вітрової генерації.

Динаміка обсягів виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел на території Миколаївської області наведена в таблиці.

Таблиця

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Обсяг виробництва електроенергії з ВДЕ, тис. кВт*г	142 685	151 905	176 992	200 485	234 154	268 569	516 344	1 112 089

Останнім часом потужний поштовх розвитку у Миколаївській області отримало відновлення зрошувального землеробства, особливо в південних районах, зокрема в Березнегубатському, Снігурівському, Вітовському районах. Відновлення зрошувальних систем потребує значних електричних потужностей на класах напруги 10 та 35 кВ, надає можливість оптимізації добового графіку навантажень за рахунок застосування зрошення в період мінімальних нічних тарифів та

«провалу» споживання, що є економічно вигідним і для постачальника електроенергії і для споживачів. Також споживання електроенергії на більш високих класах напруги має суттєво менші технологічні витрати у порівнянні із споживанням на напрузі 0,4 кВ.

З цією ж метою економічно доцільним є підвищення класу напруги розподільних електричних мереж 6-10 кВ до 20 кВ, оскільки це є одним з найефективніших способів зменшення втрат електричної енергії в електричній мережі. Застосування напруги 20 кВ у сучасних розподільних мережах напругою 6-10 кВ дозволить перейти на вищий рівень електропостачання споживачів, збільшити пропускну здатність порівняно із сучасними мережами в межах чинного землевідведення, зменшити технологічні втрати, підвищити якість електроенергії, енергобезпеку й надійність функціонування систем електропостачання, істотно знизити енергозалежність країни. Завдяки використанню КТП 20/0,4 кВ можна значно зменшити протяжність електричних мереж напругою 0,4 кВ шляхом наближення до споживачів напруги 20 кВ і відповідно зменшити співвідношення протяжності ЛЕП 6-20 кВ до 0,4 кВ і, як наслідок, значення втрат у мережах напругою 0,4 кВ, які на сьогодні складають 70 % сумарних втрат у розподільних електричних мережах України.

Іншим перспективним напрямком розвитку ринку є стимулювання споживачів до застосування електричного опалення і водопідігріву з одночасним збільшенням пропускну спроможності електричних мереж і потужності трансформаторних підстанцій. В складних економічних умовах постійного збільшення вартості природного газу, електроопалення є альтернативним варіантом обігріву осель, громадських та промислових об'єктів, особливо із застосуванням погодинного обліку, що в свою чергу також сприятиме вирівнюванню добових навантажень електричної мережі, і, як наслідок, зниженню технологічних втрат.

Частиною функцій, що належать до діяльності з розподілу електричної енергії, є:

- оперативно-диспетчерське управління при передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами;
- контроль за дотриманням режимів передачі та споживання електричної енергії;
- вдосконалення схем та режимів електропостачання, встановлення засобів обліку та їх пломбування для зменшення технологічних витрат в електричних мережах;
- забезпечення зняття показів лічильників, що обліковують електричну енергію, куповану на всіх сегментах ринку електричної енергії України на території здійснення ліцензованої діяльності;
- забезпечення зняття показів лічильників, що обліковують електричну енергію, куповану на організованих сегментах ринку електричної енергії України, оптимізація витрат на закупівлю ТВЕ;
- здійснення обліку електричної енергії, що використана на власні та господарські потреби, а також у процесі передачі електричної енергії (фактичні витрати електричної енергії), та її купівля на ОРЕ.

Тому з метою належного виконання зазначених функцій з розподілу, необхідно забезпечити впровадження використання сучасних засобів обліку електроенергії, які дозволяють дистанційно контролювати та управляти споживанням електричної енергії та величини потужності, та забезпечити щомісячно 100% зняття показів засобів обліку електричної енергії.

Враховуючи вищевказане, АТ «Миколаївобленерго» перейшло на шлях клієнтоорієнтовності, шляхом впровадження АСКОВЕ, яке крім забезпечення виконання зазначених функцій, додатково надають наступні переваги для Товариства:

- різке збільшення кількості показів, знятих у період, визначений п. 8.6.3 ККОЕЕ та п. 3.3. договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, які дозволяють визначити покази на перше число місяця;
- формування більш достовірного корисного відпуску філій;
- виключення людського фактору, зменшення кількості некоректних показів у зв'язку з автоматизацією процесу збору та занесення показів;

- зменшення кількості працівників, задіяних при зніманні показів та занесенні їх до бази даних ПЗ (промисловий) «Укрбілінг» та ПЗ (побутовий) «Укрбілінг», в шість разів;
- можливість аналітичним методом виявляти місця безоблікового споживання електричної енергії, у тому числі за допомогою найсучасніших пристроїв.

Крім того, з метою впровадження заходів щодо забезпечення безперебійного постачання електричної енергії споживачам АТ «Миколаївобленерго», зменшення аварійних ситуацій, які виникають внаслідок перевантаження мереж за 5 років планується встановити 134 800 одиниць приладів обліку, які мають вмонтоване реле навантаження, що складе 29% від загальної кількості споживачів.

Таблиця

План-графік по рокам впровадження						
Рік	2021	2022	2023	2024	2025	ВСЬОГО:
Кількість приладів обліку у споживачів, шт.	16 200	24 500	21 000	34 400	38 700	134 800

Збільшення кількості точок обліку планується за рахунок виконання інвестиційної програми, за рахунок коштів, що виділяються для проведення монтажу по новому приєднанню, а також за рахунок споживачів (новозбудовані будинки, котеджні містечка, придбання приладів обліку при переході на інший вид тарифу).

АТ «Миколаївобленерго» на ринку розподілу електричної енергії на території Миколаївської області у 2020 році займало монопольне (домінуюче) становище.

Під ринком розуміється сукупність правовідносин, пов'язаних з продажем тих чи інших товарів, робіт, послуг.

Відповідно, ринок має такі ознаки як наявність об'єкту взаємовідносин (товарів, робі, послуг) щодо купівлі-продажу яких формуються відносини між суб'єктами цього ринку.

Ознакою конкурентного ринку є наявність достатньо великого кола як суб'єктів які пропонують товари, роботи, послуги, так і суб'єктів які мають попит щодо купівлі відповідних товарів робіт і послуг.

В результаті запровадження Закону «Про ринок електричної енергії» діяльність АТ «Миколаївобленерго», як постачальника електричної енергії за регульованим тарифом припинена з 01.01.2019.

Відповідно до Закону № 2019-VIII, визначені організаційні, правові та економічні заходи та засади функціонування ринку електричної енергії, та визначений розподіл витрат та активів між видами діяльності. З метою уникнення перехресного субсидіювання між ліцензованими видами діяльності та іншими видами діяльності ліцензіат має розробити власний порядок розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності з розподілу електричної енергії та постачання.

Розподіл витрат та активів між видами діяльності, здійснюється за ознакою місця виникнення, що ґрунтується на розподілі функцій між структурними підрозділами та залежно від характеру виробництва - основне і допоміжне виробництво та загальновиробничі і адміністративні функції.

Фактична реалізація Закону № 2019-VIII на внутрішньодержавному рівні, а також виконання нормативно-правових актів Регулятора приведе до конкурентного постачання електричної енергії.

Зовнішніми чинниками, які впливають на діяльність Товариства є регуляторні акти Регулятора та імплементація Закону «Про ринок електричної енергії».

Для підвищення прибутковості діяльності підприємства визначені наступні стратегічні цілі:

- 1.Зменшення рівня ТВЕ.
- 2.Зменшення операційних витрат.
- Зменшення рівня ТВЕ

Рівень втрат електричної енергії в розподільних мережах визначається їх параметрами, які закладені при спорудженні мережі, та фактичними режимами роботи споживачів. На втрати електричної енергії в цілому по мережі і її елементах впливає величина і характер зміни електричних навантажень споживачів і елементів мережі.

Витрати електроенергії в мережах інших країн світу орієнтовно вдвічі нижче, ніж в Україні. Вирішити цю проблему можливо лише шляхом інвестування у розвиток мереж, зокрема, шляхом впровадження обладнання рівня напруги 20 кВ, що дозволить підвищити ефективність електропередачі, зменшити ТВЕ, зменшити операційні витрати на обслуговування та експлуатацію обладнання без суттєвого збільшення витрат на будівництво таких мереж.

На сьогоднішній день в електричних мережах АТ «Миколаївобленерго» спостерігається великий показник технічних втрат електричної енергії. В першу чергу це пов'язано з незадовільним технічним станом електрообладнання 0,4-150 кВ Товариства внаслідок недостатнього фінансування капітальних та поточних ремонтів, незначного обсягу робіт з реконструкції та модернізації електромереж. Незважаючи на наявність негативних чинників у Товаристві взагалі спостерігається позитивна динаміка у скороченні фактичних втрат, що наведено у таблиці:

Таблиця

Показник	2017 рік		2018 рік		2019 рік		2020 рік	
	%	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год
Технічні втрати електричної енергії	13,62	406 320	13,47	407 635	13,55	402 925	11,33	334 069

Так, на початок 2021 року 77% силових трансформаторів, встановлених на ТП-10(6)/0,4 кВ Товариства, знаходились в експлуатації більш ніж 25 років. Для силових трансформаторів 35-150 кВ цей показник становив понад 96%. За результатами проведених вимірювань та випробувань, понаднормований термін експлуатації силових трансформаторів призводить до збільшення втрат електроенергії в режимі холостого ходу в 2-3 рази в порівнянні з втратами у нових трансформаторах.

Фактичний термін експлуатації 73% повітряних ліній та 50% кабельних ліній класом напруги 0,4-10 кВ перебільшує 30 років. Наявність значної кількості непроекtnих з'єднань, так званих «зкруток», на проводах ПЛ, невідповідність їх перерізу в умовах зростання фактичних навантажень, яке відбувається внаслідок розвитку інфраструктури населених пунктів, збільшення споживання електроенергії побутовими споживачами та промисловими об'єктами, також призводить до значних втрат електроенергії. Додаткові технічні втрати виникають від струмів витоку неізолюваних проводів в умовах високої вологості.

На переважній більшості трансформаторних підстанцій використовується високовитратне морально та фізично застаріле обладнання, яке не відповідає технічним стандартам сьогодення та відпрацювало свій нормативний ресурс, зокрема, комплекти ОД-КЗ, масляні вимикачі та роз'єднувачі, трансформатори струму та напруги тощо.

Незважаючи на ретельне планування ремонтних робіт, спрямованих на підтримання технічного стану електромереж в належному технічному стані, майже 17% коштів, закладених в тариф та призначених для цього, використовуються на аварійно-відновлювальні роботи. Внаслідок такого непередбаченого використання коштів, виконання планових робіт в необхідних обсягах стає неможливим, спостерігається своєрідне накопичення «неповних ремонтів», що призводить до прогресування росту ТВЕ.

Для досягнення стратегічної цілі по зменшенню рівня ТВЕ визначено наступні завдання:

1. Збільшення рівня АСКОВЕ,
2. Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.
3. Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії.

4. Виконання заходів щодо забезпечення надійної експлуатації та високого рівня вичитки приладів обліку у побутових споживачів, заведених до АСЗД Товариства.

5. Забезпечення зниження нетехнічних втрат та підвищення контролю споживання електричної енергії у споживачів шляхом встановлення багатофункціональних приладів обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом.

6. Проведення роботи з наявними засобами обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом у побутових та непобутових споживачів АТ «Миколаївобленерго»

7. Заходи щодо параметризації засобів обліку:

1. Збільшення рівня АСКОЕ

В АТ «Миколаївобленерго» налічується 35,5 тис. точок обліку електричної енергії юридичних споживачів з них 4 936 точки обліку занесене до АСЗД Товариства, що складає 13,9%, та 467,6 тис. точок обліку побутових споживачів з них 29 795 точки обліку занесене до АСЗД Товариства, що складає 6,4%.

З метою забезпечення коректного формування корисного відпуску електроенергії необхідно забезпечити щомісячно 100% знімання контрольних показів засобів обліку електричної енергії. При цьому, враховуючи вимоги сучасних нормативних документів, зняття контрольних показів засобів обліку електроенергії у юридичних споживачів має відбуватись на протязі 3 останніх днів місяця, тому для виконання даних робіт в зазначений період залучається практично весь персонал філій Товариства, що відволікає працівників від виконання основних посадових обов'язків.

Крім того, з метою належного виконання п. 8.6.3. ККОЕЕ, яким визначено, що у побутових споживачів покази лічильника мають зчитуватися на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим. Якщо побутовий споживач самостійно подає дані про обсяги споживання електричної енергії за розрахунковий період, такі дані надаються споживачем до ППКО за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), шляхом повідомлення по телефону чи іншими електронними засобами або через свій кабінет на сайті ППКО, або через особисте звернення до ППКО, а також забезпечення щомісячно 100 % зняття показів приладів обліку, необхідно значно збільшити кількість штатного персоналу контролерів.

Крім того, відповідно до п. 2.5.4. ККОЕЕ ОСР не менше одного разу на 6 місяців має здійснювати контрольний огляд ЗВТ, які використовуються для цілей комерційного обліку електричної енергії на комерційній межі зі споживачами на території його ліцензованої діяльності, технічна перевірка ВОЕ здійснюється ОСР не менше одного разу на 3 роки відповідно до розробленого плану технічних перевірок.

Таким чином, для виконання всіх планових робіт по облаштуванню та реконструкції вузлів обліку електричної енергії у побутових споживачів, а також забезпечення щомісячно 100 % зняття показів засобів обліку електричної енергії, передбачених ККОЕЕ, виникає необхідність значного збільшення кількості штатного лінійного персоналу Товариства.

Враховуючи вищевказане, необхідно забезпечити впровадження використання сучасних засобів обліку електроенергії, які дозволяють дистанційно контролювати та управляти споживанням електричної енергії та величини потужності, що призведе до підвищення економічного ефекту та надасть наступні переваги:

- різке збільшення кількості показів, знятих у період, визначений 8.6.3. ККОЕЕ, які дозволяють визначити покази на перше число місяця;
- формування більш достовірного корисного відпуску філій;
- виключення людського фактору, зменшення кількості некоректних показів у зв'язку з автоматизацією процесу збору та занесення показів;
- зменшення кількості працівників, задіяних при зніманні показів та занесенні їх до бази даних ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)», в шість разів;
- можливість аналітичним методом виявляти місця безоблікового споживання електричної енергії, у тому числі за допомогою найсучасніших пристроїв.

Крім того, АТ «Миколаївобленерго» перейшло на шлях клієнтоорієнтованості, а впровадження АСКОЕ надасть переваги не тільки для Товариства, але й для споживачів. Адже оновлені прилади обліку дозволяють виконувати розрахунки по тарифам та стежити за виконанням норм SAIDI та SAIFI.

На протязі минулих років на території м. Миколаєва та Миколаївської області значного поширення набуло встановлення генеруючих установок приватного домогосподарства, які дозволяють здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру. В зв'язку з цим, необхідний контроль експорту даних приладів обліку з АПК «NovaSys» до ПЗ «Укрбілінг (побутовий)».

2. Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.

Для завершення організації модернізації технічних точок обліку в складі АСКОЕ необхідно виконання заміни приладів обліку у кількості 990 одиниць, впровадження та наладка АСЗД на приєднаннях 35/10(6) кВ ПС/РП 150/35/10/6 кВ:

План заміни приладів обліку згідно плану розвитку ОСР на 2021-2025 роки

Таблиця

Рік	2021	2022	2023	2024	2025	ВСЬОГО:
К-ть лічильників, шт.	400	400	190	0	0	990

Модернізація точок обліку планується в рамках виконання інвестиційної програми.

3. Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії.

3.1 Узгодження проєктної документації (технічне завдання та робочий проєкт) на організацію ЛУЗОД (АСКОЕ), встановлення обладнання;

3.2 Впровадження ЛУЗОД (АСКОЕ) на нових ТО юридичних споживачів;

3.3 Щомісячний контроль споживання непобутових споживачів в частині виявлення тих, що підпадають під дію п. 6.4. р. VI. ККОЕЕ;

3.4 Підписання зі споживачами актів прийняття в промислову експлуатацію;

3.5 Організація та контроль експорту даних з АПК «NovaSys», «MatrixAMM», «Meter Center» до ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;

5. Виконання заходів щодо забезпечення надійної експлуатації та високого рівня вичитки приладів обліку у побутових споживачів, заведених до АСЗД Товариства:

4.1 відпрацювання рекомендацій щодо порядку перевірки, профілактики та забезпечення надійної роботи окремих приладів обліку та апаратно-програмного комплексу «Matrix AMM» сумісно з представниками ТОВ «Телекомунікаційні технології», ПК «Meter Center» сумісно з представниками ТОВ «Телекард Пром»;

4.2 організація та контроль автоматизованого експорту даних з ПК «MatrixAMM», ПК «Meter Center» до ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;

4.3 щоденний контроль вичитки, формування переліку приладів обліку, які підлягають заміні, контроль виконання замін філіями АТ «Миколаївобленерго»;

4.4 заміна всіх приладів обліку з якими відсутній зв'язок;

4.5 виконання вхідного контролю нових та знятих приладів обліку в системі АСЗД, формування переліку основних типів відмов.

5. Забезпечення зниження нетехнічних втрат та підвищення контролю споживання електричної енергії у споживачів шляхом встановлення багатофункціональних приладів обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом;

6. Проведення роботи з наявними засобами обліку з вбудованим GSM/GPRS модемом у побутових та непобутових споживачів АТ «Миколаївобленерго»:

- організація та контроль експорту даних з АПК «NovaSys», «MatrixAMM», «Meter Center» до ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;
- щоденний контроль вичитки приладів обліку в системі;
- контроль якості та строків перевірки та заміни засобів обліку філіями згідно наданих доручень;
- надання консультацій філіям та споживачам в частині особливостей перевірки засобів обліку та їх експлуатації.

7. Заходи щодо параметризації засобів обліку:

- параметризація багатофункціональних засобів обліку, які будуть встановлені згідно інвестиційної програми;
- виконання робіт із первинної (повторної) параметризації багатотарифних електролічильників для населення;
- програмування електролічильників по PLC/GSM/GPRS-зв'язку у побутових та непобутових споживачів;
- параметризація багатофункціональних засобів обліку нових приєднань до електричних мереж та їх програмне обмеження по потужності відповідно до технічних умов або умов договору;
- проведення зчитування інформації із первинної бази даних засобів обліку та її аналіз на предмет перевищення договірних величин спільно із СТА, філіями Товариства;
- зчитування (експертиза) первинної бази даних засобів обліку, що зняті по актам про порушення ПРРЕЕ, її аналіз та надання висновків;
- організація та виконання робіт із дистанційної параметризації багатофункціональних засобів обліку через віддалений робочий стіл у філіях Вознесенського, Первомайського, Баштанського та Снігурівського районів. Розширення можливостей дистанційної параметризації за допомогою віддаленого робочого стола;
- організація та виконання робіт із дистанційної параметризації за допомогою ноутбуку та 3G-модему в округах Товариства. Навчання персоналу, задіяного при виконанні даного виду робіт, надання роз'яснень та консультацій;
- відпрацювання заявок філій та споживачів АТ «Миколаївобленерго».

Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.

Товариство запроваджує новітні засоби самостійного контролю користування електричною енергією споживачами до яких відносяться:

1. Розробка та впровадження процедури оформлення електронних договорів про постачання електроенергії та користування електричною енергією з юридичними та побутовими споживачами без потреби відвідування ними структурних підрозділів енергопостачальника з використанням електронного документообігу.

2. Внесення змін у договори про користування електричною енергією в частині умов та проведення оплати за спожиту електричну енергію, а саме розрахунки за спожиту електричну енергію здійснювати на підставі рахунків, які будуть доставлені споживачам в електронному вигляді (за допомогою мережі інтернет, SMS-повідомлень, електронної пошти тощо).

3. Розповсюдження та вдосконалення інтернет-магазину комунальних послуг у частині проведення розрахунків за спожиту електричну енергію споживачами, отримання споживачами рахунків за спожиту електричну енергію з використанням електронно-цифрового підпису, вдосконалення системи зворотного зв'язку «енергопостачальник → споживач → енергопостачальник» (інформування стосовно вимог чинного законодавства у сфері енергетики, тарифів, пільг, субсидій, послуг, що надає енергопостачальник).

4. Збільшення кількості каналів та вхідних ліній кол-центру для одночасного знаходження абонентів в голосовому меню самообслуговування та розширення його можливостей.

5. Використання аутсорсингу для приймання вхідних дзвінків в часи максимального навантаження на лінії кол-центру та для доступу і обміну оперативною інформацією.

6. Оновлення програмного забезпечення кол-центру для можливості реалізації автоматичного обслуговування абонентів, які звертаються в кол-центр та використання аутсорсингу.

Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподіленням електричної енергії.

Зменшити рівень технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії, підприємство планує шляхом:

- участі в програмах розвитку електроенергетики України, запроваджених Міністерством енергетики та захисту довкілля України та іншими профільними підрозділами енергетичної галузі;

- безумовного виконання планових ремонтних робіт у встановлених обсягах;

- передбачення в планах та подальше виконання робіт з реконструкції та модернізації електромереж Товариства, в т.ч. в обсягах Інвестиційних програм;

- впровадження новітнього та сучасного електрообладнання на трансформаторних підстанціях Товариства;

- збільшення обсягів застосування самонесучого ізолюваного проводу на повітряних лініях;

- застосування проводів відповідного перерізу на ПЛ 0,4-10 кВ;

- оновлення парку силових трансформаторів;

- заміни перевантажених та недовантажених силових трансформаторів на трансформатори відповідної потужності;

- скорочення довжини ПЛ-0,4 кВ шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій;

- впровадження всебічних заходів, направлених на підвищення енергоефективності роботи розподільних мереж Товариства, зокрема шляхом їх реконфігурації та автоматизації з переходом на клас напруги 20 кВ;

- виконання тепловізійного обстеження електрообладнання 0,4-150 кВ засобами інфрачервоної діагностики.

Зменшити рівень технічних витрати, пов'язані з розподілом електричної енергії підприємство планує шляхом:

- встановлення електролічильників підвищених класів точності;

- впровадження автоматизованих систем обліку електроенергії;

- проведення рейдів (складання актів про порушення ПРРЕЕ);

- виконання 100 % зняття показів електролічильників у побутових та непобутових споживачів;

- перенесення місця встановлення засобів розрахункового обліку на межу балансової належності електричних мереж;

- повірка лічильників, ТН та ТС;

- ліквідація недовантажених систем обліку електроенергії;

- реконструкція ланцюгів обліку на сходових клітках в багатоповерхівках;

- встановлення ввідних автоматичних вимикачів у споживачів відповідно до дозволеної потужності згідно умов договору;

- встановлення ІМП на електролічильниках споживачів;

- технічні перевірки схем обліку у побутових та непобутових споживачів.

Зменшення операційних витрат

В сучасних ринкових умовах з поширеними кризовими явищами актуальною проблемою є задача прийняття рішень з підвищення рівня прибутковості підприємства.

Для досягнення стратегічної цілі: зменшення операційних витрат, визначено наступні завдання:

1. Зменшення середньооблікової чисельності штатних працівників.

2. Підвищення продуктивності праці.

3. Зменшення непродуктивних операційних витрат.

Зменшення середньооблікової чисельності штатних працівників

В умовах фінансової кризи, одним із способів зниження витрат підприємства є скорочення персоналу. За певних обставин, враховуючи потреби виробництва, вносяться зміни до штатного розпису. На підставі цих змін приймається рішення про скорочення чисельності або штату. Таке рішення оформлюється наказом по Товариству, який погоджується з виборними органами первинних профспілкових організацій, діючих в Товаристві.

У таблиці наведена прогнозована динаміка оптимізації чисельності працівників Товариства.

Таблиця

Показники	Од. вим.	2020		2021	2022
		прогноз	факт		
Середньооблікова чисельність штатних працівників	осіб	2 950	3110	2 920	2900
Середньомісячна заробітна плата працівників	грн.	17 440	16589	18 317	19 233

Товариство планує передати на аутсорсинг клінінгові послуги, а саме: прибирання виробничих приміщень і прилеглих територій, а також охорону об'єктів та частково транспортні послуги. Використання послуг аутсорсингових компаній дозволить зменшити чисельність персоналу на 8% і як наслідок, економити фонд оплати праці та економити на податках на заробітну плату, залучати вивільнені внутрішні ресурси для виконання більш важливих функцій, а також в стислі терміни отримувати якісні послуги.

Управління персоналом — постійний процес вирішення проблем комплектування організації персоналом відповідної якості і кількості, що вимагає виконання певних завдань. Мотивований та високопрофесійний персонал є основою якісної роботи Товариства, а відтак, і добробуту її власників — громадян України. Стратегія залучення персоналу на роботу на підприємство відповідає як загальній стратегії розвитку підприємства, так і його кадровій стратегії. Добір персоналу здійснюється з урахуванням задач, які вони будуть виконувати під час роботи, особистих навичок, рівня кваліфікації, практичного досвіду, а також рис характеру кандидата на вакантну посаду. В процесі добору персоналу також враховуються і вимоги кандидата на посаду. Лише при максимальному зближенні цих очікувань досягається наймання не просто кваліфікованих, високоефективних і лояльних до підприємства працівників, але і психологічно сумісних, інтелектуально розвинутих, прогресивно мислячих кандидатів. Важливим етапом процесу залучення персоналу є прийняття рішення щодо мотивації і перспектив кар'єрного зростання майбутніх працівників. До зовнішніх джерел добору персоналу належать: засоби масової інформації, Інтернет, заклади освіти, агентства з працевлаштування, до внутрішніх джерел - підготовка своїх працівників на підприємстві, просування по службі своїх працівників, пряме звернення до своїх працівників щодо рекомендацій на роботу друзів, знайомих, регулярне інформування всього колективу про вакансії, які виникають.

На підприємстві надається перевага набору із внутрішніх джерел, оскільки зменшуються затрати на адаптацію працівників, підвищується зацікавленість працівників до ефективної праці, покращується моральний клімат і посилюється відданість працівників підприємству. Прийом на роботу в Товариство здійснюється за результатами співбесід на основі професійної кваліфікації і компетенції кандидата.

Підвищення продуктивності праці.

Продуктивність праці – ефективність (плодотворність) трудових витрат, здатність конкретної праці створювати за одиницю часу певну кількість матеріальних благ.

Чинники, що істотно впливають на продуктивність праці:

-матеріально-технічні: удосконалення техніки й технології, застосування нових видів сировини та матеріалів;

- організаційні: поглиблення спеціалізації, удосконалення системи управління, організації праці;
- економічні: удосконалення методів планування, систем оплати праці, участі працівників у прибутках;
- соціальні: створення належного морально-психологічного клімату, нематеріальне заохочення, поліпшення системи підготовки та перепідготовки персоналу.

Одним із чинників підвищення продуктивності праці є навчання працівників. Навчання, як вид мотивації, полягає в тому, щоб готувати спеціалістів для вирішення стратегічних завдань розвитку Товариства, орієнтувати їх на планування своєї кар'єри і фахового зростання, підвищення кваліфікації відповідно до структурних завдань, що стоять перед підрозділом.

131 працівник, без відриву від виробництва, успішно навчаються у вищих навчальних закладах з заочною формою навчання.

Підвищення кваліфікації забезпечує поглиблення фахових знань та навиків за спеціальністю, формує у персоналу високий професіоналізм.

Структура системи підвищення кваліфікації в Товаристві наступна:

- короткострокове підвищення кваліфікації за фаховими програмами в навчальному центрі Товариства,
- тематичні семінари,
- стажування в структурних підрозділах,
- підвищення кваліфікації в спеціалізованих закладах післядипломного навчання.

При цьому для проведення занять в учбовому центрі Товариства залучаються провідні спеціалісти Товариства. Основою успішності компанії є високопрофесійний, здатний ефективно реагувати на наявні виклики персонал.

Стимулювання праці передбачає створення умов, при яких активна трудова діяльність дає певні, раніше зафіксовані результати, стає необхідною і достатньою умовою задоволення значних і соціально обумовлених потреб працівника, формування у нього мотивів до праці. Ціль стимулювання – не взагалі спонукати людину працювати, а зацікавити її працювати краще, продуктивніше, ніж це обумовлено трудовими відносинами.

Матеріальне і моральне стимулювання працівників є важливим елементом стратегії Товариства, частиною загальної системи оплати праці, яке забезпечує індивідуальну оцінку праці та винагороду діяльності працівників усіх підрозділів. Працівник має знати, які вимоги ставляться перед ним, яка буде винагорода при їх отриманні і які санкції будуть застосовуватися у випадку невиконання вимог.

Система матеріального й морального стимулювання спрямована на максимальне використання оцінних чинників для ефективного планування й організації роботи всіх підрозділів, удосконалення їх структури, урахування індивідуальних особливостей спеціалістів, планування їх кар'єри, пошук індивідуальних підходів до мотивації персоналу.

Інструменти системи матеріального й морального стимулювання дають змогу більш умотивовано підходити до оплати праці кожного спеціаліста з урахуванням не тільки його посади і характеру виконуваної роботи, а й конкретних результатів праці, поведінки в колективі, ініціативності, дисципліни, прагнення до підвищення кваліфікації тощо.

Зменшення непродуктивних операційних витрат

Після переходу Товариства на стимулююче регулювання планується зменшення операційних контрольованих витрат, до яких відносяться:

- зниження витрат сировини, матеріалів, палива і енергії на одиницю продукції;
- зниження витрат заробітної плати на одиницю продукції;
- скорочення адміністративних витрат;
- ліквідація непродуктивних витрат і втрат.

Зменшення витрат сировини і матеріалів досягається за рахунок зниження норм їхнього використання, скорочення відходів і втрат у процесі використання і збереження, повторного використання матеріалів, як слідство зменшення залишків на складах Товариства. Додаткові

рішення щодо мінімізації витрат: зменшення кількості відряджень до Києва, виконання робіт у робочі, а не святкові дні (виняток ліквідації наслідків стихійного лиха) та посилення контролю за використанням паливно-мастильних матеріалів, за допомогою встановлених на автотранспортних засобах GPS-навігаторів.

Значне скорочення операційних витрат, буде пов'язане з:

- підвищенням технічного рівня та автоматизації виробничих процесів;
- удосконаленням організації виробництва і праці (бізнес-процесів);
- збільшенням обсягів реалізації продукції.

Планування розвитку системи розподілу

Планування розвитку системи розподілу здійснюється з метою:

1) своєчасного забезпечення необхідної пропускної спроможності системи розподілу згідно з наявними та прогнозними потребами Користувачів та замовників (щодо споживання електричної енергії та її відпуску в мережу);

2) забезпечення достатньої пропускної спроможності системи розподілу для потреб Користувачів енерговузлів, що розвиваються (щодо споживання електричної енергії та її відпуску в мережу);

3) забезпечення надійної, безпечної, ефективної експлуатації системи розподілу, відповідності якості електропостачання встановленим вимогам;

4) зниження технологічних витрат електроенергії в елементах системи розподілу та комерційних витрат електроенергії в системі розподілу.

У відповідності до вимог розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 і Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП №955 від 04.09.2018 АТ «Миколаївобленерго» розроблений та схвалений Постановою НКРЕКП №602 від 13.03.2020 План розвитку системи розподілу на 2020-2024 роки. Необхідна сума інвестицій на 5 років складає 1,05 млрд. грн., в т.ч. у 2020 році – 262,8 млн. грн. Враховуючи недостатність джерел фінансування виконання Плану розвитку системи розподілу за 2020 рік складає 48,9 млн. грн.

Основним очікуваним результатом заходів щодо виконання стратегічного плану АТ «Миколаївобленерго» є задоволення суспільних потреб і отримання прибутку та забезпечення надійного і якісного постачання електричної енергії споживачам, а також максимального потенціалу щодо подальшого розвитку та процвітання підприємства в майбутньому.

2. Інформація про розвиток емітента

1. ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ПІДПРИЄМСТВА

АТ «Миколаївобленерго» – одне з провідних енергопостачальних підприємств на півдні України. Датою створення Товариства можна вважати 21.04.1995, коли наказом Міністерства енергетики та електрифікації України № 80 було створено Державне енергопостачальне підприємство «Миколаївобленерго» шляхом виділення його з виробничого енергетичного об'єднання «Одесаенерго». В подальшому відбувся ряд трансформацій Товариства, серед яких можна виділити найбільш значущі:

1. Відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 згідно з Указом Президента України від 04.04.1995 № 282/95 «Про структурне перебудування в енергетичному комплексі України» на базі Державного енергопостачального підприємства «Миколаївобленерго» засновано Державну акціонерну енергопостачальну компанію «Миколаївобленерго» і затверджено статут заснованої організації. Статут ДАЕК «Миколаївобленерго» зареєстрований виконкомом Миколаївської міської Ради народних депутатів 06.09.1995, реєстраційний №-8537/1.

2. Далі, на загальних зборах акціонерів, які відбулись 24.04.1999, прийняте рішення про перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії «Миколаївобленерго» у Відкрите Акціонерне Товариство Енергетична Компанія «Миколаївобленерго», а 30.04.1999 реєстраційно-ліцензійною палатою виконкому міської ради м. Миколаєва здійснена перереєстрація Статуту Товариства.

3. В подальшому, у результаті створення Енергетичної Компанії України, за Постановою КМУ від 22.06.2004 №794, державну частку у розмірі 70% статутного капіталу Товариства передано до статутного капіталу НАК «Енергетична компанія України». Відповідно до цього внесені чергові зміни до Статуту. Статут у новій редакції зареєстрований виконавчим комітетом Миколаївської міської ради від 01.02.2005 № 15221050001001203.

4. Наступним етапом стали загальні збори акціонерів Товариства від 06.04.2011, на яких ВАТ ЕК "Миколаївобленерго" перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Миколаївобленерго". Зміни та доповнення до Статуту Товариства внесені шляхом викладення його у новій редакції. Статут ПАТ "Миколаївобленерго" зареєстрований Виконавчим комітетом Миколаївської ради 14.04.2011 за № 15221050060001203. Товариство отримало Свідоцтво про державну реєстрацію ПАТ "Миколаївобленерго" від 14.04.2011 серія А01 № 490720.

5. Нарешті, на загальних зборах акціонерів від 19.04.2018 прийняте рішення про зміну найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Миколаївобленерго» на Акціонерне товариство «Миколаївобленерго» починаючи з 02.05.2018. Таким чином, АТ «Миколаївобленерго» є юридичною особою із новим найменуванням. Державну реєстрацію змін до статуту АТ «Миколаївобленерго» проведено у відповідності до Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI.

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Державі належить пакет акцій в розмірі 70%+1 акція зареєстрованого капіталу Товариства, які згідно Постанов Кабінету міністрів України (далі - КМУ) від 19.05.2011 №497 «Про передачу Фондові державного майна державних пакетів акцій енергогенеруючих та енергопостачальних підприємств» та від 18.02.2013 № 126 «Питання передачі Фондові державного майна державних пакетів акцій підприємств паливно-енергетичного комплексу» передані Фонду державного майна України» (далі – ФДМУ).

Товариство включене до переліку об'єктів державної власності, що підлягають приватизації, затверджену Постановою КМУ від 12.05.2015 № 271 «Про проведення прозорої та конкурентної приватизації у 2015 – 2017 роках» із змінами та доповненнями. Розпорядженням КМУ від 16.01.2109 № 36-р затверджений перелік об'єктів великої приватизації, до якого включений належний державі пакет акцій у розмірі 70% від статутного капіталу Товариства. За даним розпорядженням ФДМУ має продовжити приватизацію об'єктів державної власності, включених до переліку, рішення про приватизацію яких були прийняті в 2018 році. У звітному періоді Товариство не приватизоване.

Відповідно до статуту основним видом діяльності Товариства є розподілення електроенергії. Окрім того, предметом діяльності Товариства, серед інших, внесених до статуту, є:

- придбання (шляхом будівництва, викупу, лізингу та іншим чином), використання, утримання, розпорядження і відчуження підстанцій, офісних будівель, службових споруд та ліній передач;
- організація та проведення обстеження, випробувань, налагодження та ремонту основного та допоміжного механічного, тепломеханічного, електричного та електронного обладнання, виготовлення запчастин для такого обладнання;
- монтаж, демонтаж, техобслуговування силових трансформаторів всіх класів потужності й напруги;
- здійснення реконструкції та технічного переозброєння енергетичних споруд;
- обстеження та допуск в експлуатацію електромереж й електрообладнання споживачів та інших суб'єктів господарювання;

- повірка та ремонт засобів вимірювання, надання інших послуг з метрологічного забезпечення;
- організація підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації кадрів;
- інші види господарської діяльності, якщо вони не заборонені законодавством.

Середня кількість працівників Товариства за 2020 рік становила 3 110 осіб.

Юридична адреса Товариства: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40.

Організаційно-правовою формою Товариства є акціонерне товариство. Тип Товариства: публічне.

Відповідно до структури підприємства АТ «Миколаївобленерго» складається з п'яти округів:

- Центральний округ (складається із філій м. Миколаєва та «Південна»);
- Південний округ (складається із філій Березанського, Веселинівського, Миколаївського, Очаківського районів);
- Західний округ (складається із філій Арбузинського, Врадіївського, Кривоозерського, Первомайського районів);
- Північний округ (складається із філій Братського, Вознесенського, Доманівського, Єланецького, Новоодеського районів);
- Східний округ (складається із філій Баштанського, Березнегуватського, Казанківського, Новобузького, Снігурівського районів).

Загальна інформація про Товариство наведена в примітках до фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2020.

Окрім описаного, Товариству належить створена 11.05.2018 компанія – товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія» (далі – ТОВ «МЕК», компанія), у статутному капіталі якої частка Товариства складає 100%. Компанія створена на виконання Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019, Закон «Про ринок електричної енергії»).

Згідно Постанови НКРЕКП від 14.06.2018 року № 429, на засіданні комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проходило у формі відкритого слухання, було ухвалене рішення видати ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу ТОВ "МЕК".

Відповідно до вимог чинного законодавства України, АТ «Миколаївобленерго» забезпечило відокремлення та незалежність ліцензійної діяльності з постачання електричної енергії шляхом створення ТОВ «МЕК». На даний час компанією виконуються заходи відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Ліцензійних умов з провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачам по всій території України.

На ТОВ «МЕК» покладено зобов'язання з надання універсальних послуг на території м. Миколаєва та Миколаївської області побутовим споживачам та малим непобутовим споживачам – споживачам малого підприємництва, електроустановки яких приєднані до системи розподілу електричної енергії номінальною напругою не більше 50 кВт і які використовують електричну енергію для власного споживання.

Покладання зобов'язань з надання універсальної послуги не обмежує право електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами по території всієї України. ТОВ «МЕК» укладено понад 17 тисяч договорів з промисловими споживачами. На сьогоднішній день компанія постачає електричну енергію на території 15 областей України.

Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам ТОВ «МЕК» здійснює купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку.

Організаційно-правовою формою ТОВ «МЕК» є Товариство з обмеженою відповідальністю.

Відповідно до структури підприємства в кожному районі Миколаївської області відкрито відділи по обслуговуванню споживачів.

Середня кількість працівників ТОВ МЕК за 2020 рік становила 201 чол.

Юридична адреса ТОВ «МЕК»: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Погранична, буд. 39/1.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 04.03.2015 № 83 (із змінами) «Про затвердження переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави», з урахуванням вимог, викладених в постанові Кабінету Міністрів України від 03.11.2010 № 999 «Про визначення критеріїв віднесення об'єктів державної власності до таких, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави», АТ «Миколаївобленерго», як підприємство паливно-енергетичного комплексу, яке забезпечує цілісність об'єднаної енергетичної системи України, як підприємство – суб'єкт природної монополії, як підприємство, яке належить до категорії великих платників податків, внесене до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави, що у свою чергу підкреслює винятковість та важливість діяльності Товариства як в межах регіону, так і в межах держави.

Гарантування державою постійного знаходження підприємства у даному переліку дає Товариству можливість:

- застосовуючи передову практику корпоративного управління досягати успішних результатів та одержувати максимальний прибуток, який в свою чергу повернеться до Державного бюджету України у вигляді сплачених Товариством податків та зборів;

- за рахунок виконання виробничої та інвестиційної програм, кошти яких спрямовуються на проведення капітальних і поточних ремонтів, реконструкцію і модернізацію мереж і обладнання, закупівлю сучасного обладнання, транспортних засобів здійснювати комплексну технічну, інноваційну та інвестиційну діяльність підприємства, направлену на технічне переоснащення і здійснення інноваційних проєктів, що відповідно значно підвищить якість і надійність електропостачання.

Як було згадано вище, Товариство є суб'єктом природних монополій відповідно до статті 5 Закону України «Про природні монополії».

Відповідно до статті 1 Закону України «Про природні монополії» природна монополія – стан товарного ринку, при якому задоволення попиту на цьому ринку є більш ефективним за умови відсутності конкуренції внаслідок технологічних особливостей виробництва (у зв'язку з істотним зменшенням витрат виробництва на одиницю товару в міру збільшення обсягів виробництва), а товари (послуги), що виробляються суб'єктами природних монополій, не можуть бути замінені у споживанні іншими товарами (послугами), у зв'язку з чим попит на цьому товарному ринку менше залежить від зміни цін та ці товари (послуги), ніж попит на інші товари (послуги).

Діяльність Товариства у сфері розподілу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами, як суб'єкта природної монополії підлягає ліцензуванню відповідно до статті 7 Закону «Про природні монополії».

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) щомісячно формує реєстр суб'єктів природних монополій у сфері енергетики та надає його до Антимонопольного комітету України (далі – АМКУ) для розміщення інформації на офіційному сайті АМКУ.

На підставі складеного НКРЕКП реєстру, АТ «Миколаївобленерго» включено Антимонопольним комітетом України до зведеного переліку суб'єктів природних монополій та виступає як природний монополіст на ринку з розподілу електричної енергії електричними мережами, що розташовані на території Миколаївської області.

АТ «Миколаївобленерго» не займає монопольного положення з постачання електричної енергії по Миколаївській області взагалі, оскільки ринок з постачання електричної енергії є загальнодержавним.

Товариство здійснює ліцензовану діяльність на ринку послуг з розподілу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами на території м. Миколаєва та Миколаївської області.

АТ «Миколаївобленерго» не відноситься до містоутворюючого підприємства, тим не менш, відіграє надважливу роль в економічному розвитку як міста Миколаєва в цілому, так і кожного району Миколаївської області окремо, оскільки відноситься до категорії великих платників податку, є одним із потужних суб'єктів господарювання як в межах міста Миколаєва, так і в межах Миколаївської області, робота якого має велике значення в сфері зайнятості населення, впливає на соціальні проблеми і інфраструктуру регіону.

АТ «Миколаївобленерго» у 2020 році здійснювало ліцензовану діяльність з розподілу електроенергії на території Миколаївської області (площа – 24,6 тис. кв. км), забезпечуючи розподіл електроенергії близько 16 тисяч юридичним та більш ніж 472 тисяч побутовим споживачам електричної енергії. В експлуатації підприємства знаходиться 22,994 тис. км повітряних ліній електропередачі, 1,564 тис. км кабельних ліній та близько 6 тисяч трансформаторних підстанцій. Застосовуючи передову практику корпоративного управління, керівництво підприємства націлює колектив на досягнення успішних результатів та одержання максимального прибутку, завдяки комплексній технічній та інвестиційній діяльності підприємства, в першу чергу, за рахунок виконання виробничої та інвестиційної програм, кошти яких спрямовуються на проведення капітальних і поточних ремонтів, реконструкцію і модернізацію мереж і обладнання, закупівлю сучасного обладнання, транспортних засобів. Технічне переозброєння і здійснення інноваційних проєктів значно підвищує якість і надійність електропостачання.

Аналіз зовнішнього середовища. Основні напрями діяльності

В 2020 році АТ «Миколаївобленерго» здійснювало діяльність з розподілу електричної енергії споживачам у 19 районах Миколаївської області та в обласному центрі м. Миколаїв.

В межах діяльності з розподілу електричної енергії Товариство:

- надає послуги з укладання договорів приєднання до електричних мереж, розробляє та погоджує проєктно-кошторисну документацію, виконує електромонтажні роботи з приєднання;
- виконує роботи з капітального, поточного ремонту та технічного обслуговування електричних мереж та об'єктів енергетики;
- здійснює будівництво нових та модернізацію існуючих енергетичних об'єктів на всій території здійснення ліцензованої діяльності;
- впроваджує заходи з автоматизації та телемеханізації виробничого процесу розподілу електричної енергії;
- здійснює заходи щодо навчання, підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації, тренажу персоналу.

Загальна довжина електричних мереж АТ «Миколаївобленерго» напругою 35-150 кВ складає 4312,626 км, загальна кількість ПС 35-150 кВ-218 шт., з них 150 кВ - 25 шт., 35 кВ - 193 шт., крім того на балансі споживачів знаходиться ще 102 шт. ПС 35-150кВ (ПС 35кВ - 91 шт., ПС 110кВ - 2 шт., ПС 150кВ - 9 шт.), які під'єднанні до мереж АТ «Миколаївобленерго».

Загальна кількість встановлених трансформаторів 6-150 кВ в мережах Товариства – 5969 шт. /3466,662 МВА, з них трансформаторів 35-150кВ - 326 шт. /2239,3 МВА.

Джерелами зовнішнього електропостачання мереж АТ «Миколаївобленерго» є вузлові ПС 330 кВ (Трихати-330, Миколаївська-330), ПЛ-150 кВ (Районна І, Районна ІІ, Районна – Сланець,), ПС 150/35 кВ «Районна», ПС 220 кВ (Березань), ПЛ-150кВ (Посад-Покровська), ПС 150/35кВ «Посад-Покровська», ПЛ-150кВ (Побуж'є – Первомайськ) ПС 330кВ «Побуж'є».

Найбільш енергоємними споживачами АТ «Миколаївобленерго» є Товариство з обмеженою відповідальністю "Миколаївський глиноземний завод", Приватне Акціонерне Товариство "Дікергофф Цемент Україна", ДП НВКГ «Зоря-Машпроєкт», ТОВ "ЄТСК", ТОВ «Бандурський олійноекстракційний завод», Міське комунальне підприємство "Миколаївводоканал", ТОВ «Сандора», Обласне комунальне підприємство "МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО", Товариство з обмеженою відповідальністю "МОРСЬКИЙ СПЕЦІАЛІЗОВАНИЙ ПОРТ «НІКА-ТЕРА»

АТ «Миколаївобленерго» здійснює розподілення електричної енергії за регульованим тарифом шляхом укладання та виконання договорів споживачів про надання послуг з розподілу та договорів про спільне використання технологічних електричних мереж.

Товариство здійснює:

1. Укладання договорів із постачальниками та споживачами електричної енергії з питань надання послуг з розподілу електроенергії, договорів про врегулювання небалансів, про надання послуг з диспетчерського управління, про надання послуг з передачі електроенергії, договорів про закупівлю електроенергії на РДН та ВДР, договорів на спільне використання технологічних мереж, договорів про надання послуг з розподілу з виробниками електроенергії, договорів про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електроенергії.
2. Визначення обсягів спожитої електроенергії споживачами, перетікання реактивної електричної енергії.
3. Організація та контроль оплати за послуги з розподілу електроенергії, перетікання реактивної електричної енергії відповідно до укладених договорів і діючих тарифів споживачами та постачальниками електричної енергії.
4. Закупівля електричної енергії на господарські потреби у постачальника електричної енергії.
5. Прогнозування та закупівля електроенергії на покриття технічних втрат електроенергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, за двосторонніми договорами.
6. Формування графіка сальдованого надходження, графіка ТВЕ, графіка загального споживання електричної енергії всіх споживачів всіх постачальників на території ліцензованої діяльності Товариства, фізичного балансу електричної енергії по території ліцензованої діяльності Товариства.
7. Аналіз розрахунку щодавного та щомісячного обсягу сальдо перетікань електроенергії із суміжними ОСР, ОСП, виробниками, ТВЕ, обсягів купівлі по кожному постачальнику.
8. Проведення щомісячних розрахунків нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) по Товариству.
9. Розробка заходів і контроль їх виконання по зниженню звітних технологічних витрат електроенергії (ЗТВЕ) в електричних мережах Товариства та виявленню крадіжок електроенергії.
10. Контроль правильності визначення та виконання філіями та округами нетехнічних втрат електричної енергії.
11. Контроль за дотриманням режимів споживання електроенергії й потужності споживачами, графіків обмежень і відключень споживачів при дефіциті електроенергії в енергосистемі.
12. Забезпечення проведення єдиної технічної політики в частині організації вузлів обліку електричної енергії в точках вимірювання, та точках комерційного обліку Товариства.
13. Забезпечення ремонту, регулювання та організація проведення державної повірки засобів вимірювальної техніки в кількості, необхідній для сталої та безперервної роботи структурних підрозділів Товариства в частині виконання планових завдань по заміні приладів обліку електроенергії та організація проведення експертної повірки, трасологічної, електротехнічної експертизи засобів обліку або пломбувальних пристроїв.
14. Контроль за своєчасним виконанням заходів, які передбачені інвестиційною програмою Товариства.
15. Визначення основної ідеології побудови АСЗД Товариства шляхів її розвитку на території ліцензованої діяльності АТ «Миколаївобленерго» для роботи в умовах енергетичного ринку.
16. Виконання функцій адміністратора точок комерційного обліку.

17. Забезпечення контролю за достовірною та правильною роботою, відповідно до вимог нормативно-технічних документів, вузлів обліку електроенергії з метою складання достовірного балансу електроенергії.
18. Впровадження та забезпечення сталого функціонування АСЗД у точках комерційного обліку, по яким ведуться розрахунки по відпуску електроенергії в мережі філій Товариства.
19. Впровадження та забезпечення надійної експлуатації АСЗД побутових споживачів, високого рівня дистанційного зчитування приладів обліку електроенергії у побутових споживачів, заведених до системи.
20. Організація та контроль роботи по впровадженню та експлуатації приладів обліку з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання у побутових та непобутових споживачів електричної енергії АТ «Миколаївобленерго».
21. Забезпечення правильної та якісної параметризації та програмування багатофункціональних приладів обліку згідно вимог нормативно-технічних документів.
22. Забезпечення усунення причин небалансу в електроустановках та вузлах електричних мереж Товариства, що знаходяться в зоні обслуговування служби комерційного обліку.
23. Обов'язкове дотримання Антикорупційної програми АТ «Миколаївобленерго» усіма підлеглими працівниками.
24. Цілодобове безкоштовне надання інформаційних послуг абонентам шляхом обробки їх вхідних звернень, що надходять через засоби телекомунікації та в автоматичному режимі за допомогою голосового меню самообслуговування кол-центру.
25. Організацію заходів по проведенню навчання та підвищенню кваліфікації персоналу працівників підприємства.
26. Впроваджує новітні методи управління та прогресивні технології.

Конкурентне середовище.

Відповідно до статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», конкуренція – це змагання між суб'єктами господарювання з метою здобуття завдяки власним досягненням переваг над іншими суб'єктами господарювання, внаслідок чого споживачі, суб'єкти господарювання мають можливість вибирати між кількома продавцями, покупцями, а окремий суб'єкт господарювання не може визначати умови обороту товарів на ринку.

Виходячи з аналізу змісту терміну «економічна конкуренція» та мети діяльності впливає висновок про те, що в розумінні законодавства про захист економічної конкуренції інтереси споживачів можуть бути порушені лише внаслідок недопущення, усунення чи спотворення такого змагання.

Слід зазначити, що АТ «Миколаївобленерго» не відчуває конкуренції з боку інших суб'єктів господарювання, оскільки, відповідно до Закону України «Про природні монополії», Товариство визнано природною монополією на ринку з розподілення електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами на закріпленій території.

Перспектива розвитку ринку обумовлюється економічним потенціалом Миколаївської області, який характеризується потужною багатогалузевою промисловістю, розвиненим агропромисловим комплексом, розгалуженою транспортною мережею і розвиненим портовим господарством.

Аналіз внутрішнього середовища. Економічний потенціал підприємства.

Аналіз діяльності АТ «Миколаївобленерго» здійснюється за наступними показниками: фінансова діяльність, виробнича діяльність, інвестиційно-інноваційна діяльність, розвиток трудового потенціалу, стан використання активів. Оскільки підприємство є природною монополією показник маркетингової діяльності для аналізу внутрішнього середовища не застосовувався.

Згідно фінансової звітності чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) складається з: доходу від розподілу електроенергії, із забезпечення перетікання реактивної енергії та проведення робіт зі стандартного та нестандартного приєднання до електричних мереж.

Крім основних видів операційної діяльності АТ «Миколаївобленерго» надає споживачам області наступні види обов'язкових додаткових робіт та послуг, що пов'язані із ліцензованою діяльністю:

- видача технічних умов замовникам, розгляд та погодження проєктної документації замовникам на відповідність їх отриманим технічним умовам та нормативно-технічним актам;
- підключення до електричних мереж (тимчасове або постійне) електроустановок будівель і інших об'єктів споживачів;
- відключення електроустановок споживача (у тому числі на виконання припису, за борги, або за заявою споживача);
- оформлення та видача дозволів на виконання робіт в охоронній зоні електромереж;
- позачергова технічна перевірка електроустановок за заявкою споживача.

Крім цього, Товариство здійснює інші види додаткових робіт та послуг, які не пов'язані з ліцензованою діяльністю, а саме:

- монтаж щитів обліку та заміна проводів зовнішнього вводу;
- заміна, монтаж та демонтаж складових вузла обліку електричної енергії або обладнання АСКОВЕ;
- дистанційне зчитування даних з інтервального лічильника автоматизованою системою;
- локальне зчитування даних з інтервального лічильника;
- перевірка програмування засобу комерційного обліку електричної енергії за ініціативою споживача;
- лабораторні випробування та вимірювання;
- проєктні роботи;
- транспортні послуги;
- калібрування трансформаторів струму та напруги;
- ремонт електричного обладнання, кабельних та повітряних ліній електропередачі;
- рекламна діяльність.

У 2020 році Постановами НКРЕКП встановлені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго»:

з 01.01.2020 (Постанова НКРЕКП від 10.12.2019 №2681) на рівні:

для 1 класу напруги — 144,05 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 777,58 грн./МВт·год (без ПДВ),

з 01.08.2020 (Постанова НКРЕКП від 11.07.2020 №1342) на рівні:

для 1 класу напруги — 138,56 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 769,70 грн./МВт·год (без ПДВ).

Протягом II півріччя 2020 року було проведено оцінку активів АТ «Миколаївобленерго» відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної енергії та теплової енергії, затвердженої наказом ФДМУ від 12.03.2013 №293, для переходу на стимулююче регулювання.

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою від 05.10.2018 №1175 (із змінами) АТ «Миколаївобленерго» надало до НКРЕКП заяву та додані до неї документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік із застосуванням стимулюючого регулювання.

Постановою НКРЕКП від 09.12.2020 №2373 з 01.01.2021 встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «Миколаївобленерго» на рівні:

для 1 класу напруги — 188,55 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 987,35 грн./МВт·год (без ПДВ).

На виконання вимог статей 75, 89 Господарського кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 19.06.2007 № 832 «Про затвердження Порядку здійснення контролю за

виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності» і Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого наказом Мінекономрозвитку України від 02.03.2015 № 205, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19.03.2015 за №300/26745 (із змінами), Товариство щорічно надає до ФДМУ фінансові плани та щоквартально звіти про їх виконання, в яких затверджуються основні фінансово-економічні показники діяльності Товариства.

Обсяг інвестиційної програми АТ «Миколаївобленерго» затверджується Постановами НКРЕКП, відповідно до алгоритму розрахунку джерел фінансування, які складаються з: амортизаційних відрахувань, доходу від небалансу технічних витрат електроенергії та доходу від реактивної електроенергії.

Фінансова звітність Товариства відповідає обліковій політиці підприємства, яка складена у відповідності до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) та Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та щорічно підтверджується незалежним аудитором.

Матеріальні активи підприємства, які утримуються з метою використання у процесі виробництва або постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк використання яких більше 365 календарних днів (перевищує 1 рік) і вартістю понад 30 000 грн. відносяться до основних засобів.

На виконання вимог передбачених статтями 47, 48 Закону № 2019 та Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності (далі - Порядок), затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, Товариством була розроблена та затверджена (протокол дирекції від 27.03.2019 №4) Програма відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» (далі – Програма відповідності).

Програма відповідності передбачає заходи щодо належного відокремлення Товариства, як оператора системи розподілу від діяльності з постачання електроенергії, а також заходи, обов'язкові для виконання персоналом оператора системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій та взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії. Такі заходи стосуються, зокрема, забезпечення недискримінаційності, порядку поводження з конфіденційною інформацією та передбачають відповідальність персоналу за невиконання цих вимог.

Згідно з ч. 3 ст. 48 Закону № 2019, НКРЕКП постановою від 17.05.2019 № 752 погодило Програму відповідності.

На виконання вимог Закону № 2019 та Порядку, Товариством призначено за погодженням з НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 13.09.2019 №1937) на посаду уповноваженої особи з питань відповідності АТ «Миколаївобленерго» Синякова В.С. Уповноважена особа з питань відповідності здійснює моніторинг виконання Програми відповідності, складає відповідні звіти, консультує персонал Товариства з питань, пов'язаних з розробленням та удосконаленням проєктів внутрішніх документів Товариства, що стосуються виконання Програми відповідності, а також виконує інші функції.

Товариство здійснює свою діяльність з дотриманням вимог щодо відокремлення та незалежності, встановлених Законом № 2019 та Програмою відповідності. Товариство вживає заходів для дотримання його персоналом Програми відповідності при здійсненні Товариством своїх функцій та підчас взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії.

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДІЯЛЬНОСТІ

Динаміка основних показників наявності та використання економічного потенціалу АТ «Миколаївобленерго» у 2019 – 2020 роках наведені в таблиці.

Таблиця

N	Напрямок діяльності	Найменування показника	Одиниця виміру	2019	2020
1	2	3	4	5	6
1	Фінансова діяльність	1.1. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн.	1 338 455	2 024 806
		1.2. Фінансовий результат від операційної діяльності	тис. грн.	57 268	359 519
		1.3. Чистий фінансовий результат: прибуток (збиток)	тис. грн.	30 440	303 775
		1.4. Рентабельність операційної діяльності	%	4,28	17,76
		1.5. Рентабельність діяльності	%	2,27	15,0
2	Виробнича діяльність	2.1. Обсяг реалізованої продукції (робіт, послуг) (без ПДВ)	тис. грн.	1 389 777	2 043 980
		2.2. Закупівля електроенергії для ТВЕ	тис. кВт*год	402 925	334 069
		2.3. Вартість електроенергії, закупленої для ТВЕ (без ПДВ)	тис. грн.	472 133	465 229
		1.4. Надходження електроенергії у мережі	тис. кВт*год	2 974 254	2 947 869
		1.5. ТВЕ в мережах (норм/факт)	%	14,26/13,55	13,68/11,3
		1.6. Корисний відпуск електроенергії споживачам	тис. кВт*год	2 565 161	2 608 084
		1.7. Відпущено товарної продукції (без ПДВ)	тис. грн.	1 192 954	1 614 947
		1.8. Оплата відпущеної товарної продукції (без ПДВ)	тис. грн.	1 230 214	1 549 515
		1.9. Оплата відпущеної товарної продукції	%	103,1	95,9
		2.10. Електроенергія, витрачена на власні потреби	тис. кВт*год	6 168	5 716
		2.11. Вартість електроенергії, витраченої на власні потреби	тис. грн.	10 957	11 696
3	Інвестиційна діяльність	3.1. Капітальні інвестиції, усього, у тому числі за джерелами фінансування	тис. грн.	441 237	180 078
		3.1.1. Кошти державного бюджету	- " -	0	0
		3.1.2. Власні кошти підприємства	- " -	441 237	180 078
		3.1.3. Інші джерела фінансування	- " -	0	0
4	Розвиток трудового потенціалу	4.1. Середньооблікова чисельність штатних працівників	осіб	3 034	3 110
		4.2. Середньомісячна заробітна плата працівників	грн.	13 419	16 589
		4.3. Продуктивність праці	тис. грн. /	441,15	651,06

	підприємства		особа		
5	Стан та використання активів	5.1. Вартість активів, усього	тис. грн.	1 390 696	1 487 470
		5.2. Оборотні активи	- " -	131 606	190 858
		5.3. Основні засоби (первісна вартість)	- " -	2 403 679	2 521 575
		5.4. Ступінь зносу основних засобів	%	48,6	49,2
		5.5. Рентабельність активів	- " -	2,19	20,54

Операційне середовище – основну господарську діяльність Товариство провадить на території України. На ринки країн, які розвиваються, наприклад, України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які сильно відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Відсутність чіткої стратегії економічних реформ, інституційна слабкість та несприятливий бізнес-клімат призвели до суттєвого скорочення надходжень від прямих іноземних інвестицій та зниження суверенного рейтингу України. Як результат, підприємства, які провадять свою операційну діяльність в Україні, зазнають впливу підвищеного ризику девальвації української гривні та відсутності доступу до недорогого фінансування. Політична криза, яка продовжується у країні, іще більше погіршує фінансову та економічну ситуацію України. Заходи, які вживаються урядом на покращення системи управління, відновлення довіри інвесторів та виправлення економічних дисбалансів, неможна назвати стратегічно виваженими і зрозумілими. Підприємства, які провадять свою діяльність в Україні, продовжують зазнавати негативний вплив від цих факторів на свою операційну діяльність.

Оподаткування – У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи приділяють все більше уваги діловим колам. У зв'язку з цим податкова ситуація в Україні, як на місцевому, так і на загальнодержавному рівнях, постійно змінюється, і закони застосовуються та впроваджуються непослідовно. Невиконання вимог українського законодавства та нормативних актів призводить до накладання серйозних штрафів. У результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які можуть не відповідати податковій звітності Товариства. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими. Незважаючи на те що, на думку Товариства, воно виконує вимоги українського податкового законодавства, в Україні приймається багато нових законів та нормативних актів щодо оподаткування та валютного регулювання, які не завжди чітко сформульовані.

Вплив держави на діяльність Товариства - Функціонування електроенергетичної галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Український уряд має можливість значного впливу на діяльність Товариства за рахунок права власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність Товариства. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства.

Страхування - Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

Ліцензування - Товариство здійснює свою основну діяльність на основі таких ліцензій:

Згідно постанови НКРЕКП від 02.11.2018 № 1334 Товариство отримало ліцензію на розподіл електричної енергії, яка дає право провадження господарської діяльності з розподілу електроенергії в межах місць провадження господарської діяльності, а саме на території Миколаївської області в межах розташування систем розподілу електроенергії, що перебуває у власності Товариства та електромереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата. Ліцензія діє з 01.01.2019.

Крім того, Товариство має ліцензію на здійснення господарської діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури АЕ № 640993, дата видачі 07.07.2015. Ліцензія діє з 22.06.2015.

2. ЛІКВІДНІСТЬ ТА ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

На ліквідність Товариства впливають такі головні чинники, які можна поділити на внутрішні та зовнішні.

Дані по внутрішнім чинникам, які впливають на ліквідність Товариства, наведені в таблиці:

№ № з/п	Найменування	Вартість станом на 31.12.2020		
		номінальна	Вирахування з номінальної вартості (резерв, дисконт, ПДВ)	чиста реалізаційна
1	Запаси на складах	66 524	(9 838)	56 686
2	Дебіторська заборгованість споживачів	143 707	(81 921)	61 786
3	Аванси, видані підрядникам	5 714	(752)	4 962
4	Аванси, отримані від замовників, з них:	263 156	43 989	219 167
	<i>за куповану до 01.01.2019 активну електроенергію</i>	100 794	(16 799)	83 995
5	Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	210 847	(5 480)	205 367
6	Забезпечення під штраф, накладений територіальним управлінням у Миколаївській області Держагенства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	75 687

До зовнішніх чинників, які впливають на ліквідність Товариства можливо віднести:

- загальний стан справ у економіці області не показує динаміку до зростання попиту на електроенергію, що у свою чергу призводить до зростання питомої ваги умовно постійних витрат в одиниці продукції;
- втручання в діяльність Товариства державних органів (фіскальна служба, НКРЕКП, антимонопольний комітет, державна аудиторська служба), які здебільшого у своїх перевірках підходять до Товариства як до порушника, а не як до підприємства, яке вносить значний вклад в економіку області і країни;
- ручне керування економікою не дає змоги застосовувати прогресивні моделі аналізу для прогнозування майбутніх подій.

Судові позови.

Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження за результатами перевірки Товариства нарахувало штраф у сумі 75 687 тисяч гривень.

Рішенням Миколаївського окружного адміністративного суду **від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а стягнуто з Товариства 75 684 133,8 грн.** (перевитрата 227 007,0 тис. кВт*год електричної енергії), у стягненні 2500,77 грн. (перевитрати газу) відмовлено.

14.09.2019 Товариство подало апеляційну скаргу на рішення Миколаївського окружного адміністративного суду **від 14.08.2019 по справі** № 814/2913/13-а. Розгляд справи неодноразово відкладався, але постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 14.01.2020 по справі № 814/2913/13-а апеляційна скарга АТ «Миколаївобленерго» була залишена без задоволення, а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14 серпня 2019 у справі № 814/2913/13-а без змін.

02.02.2020 Товариство подало касаційну скаргу до Верховного суду України. Ухвалою Верховного суду колегії судів Касаційного адміністративного суду від 26.02.2020 відкрито касаційне провадження. Справа до розгляду не призначена.

Постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі № 814/467/16 за позовом Товариства до Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби (далі – офіс ВПП ДФС) про визнання протиправними дій офісу ВПП ДФС та скасування податкових повідомлень-рішень від 15.03.2016 №0000084100 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 2 817 570,89 грн.; від 10.07.2017 №0005304913 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 3 946 758,73 грн. Загальна сума вимог складала грн. 2 817 570,89 грн.+3 946 758,73 грн. = 6 764 329,62 грн.

Апеляційна скарга офісу ВПП ДФС залишена без задоволення а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 залишене без змін. Таким чином, Товариство довело, що саме бездіяльність податкового органу та державної казначейської служби з не збільшення суми поповнення електронного рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ призвела до відсутності у Товариства можливості реєстрації податкових накладних у встановлені терміни.

Ухвалою від 21.01.2020 Верховний суд залишив без руху касаційну скаргу Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, на рішення Одеського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 та постанову П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі №814/467/16 .

Ухвалою від 12.03.2020 Верховний Суд України прийняв рішення відмовити у задоволенні клопотання Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, про повторне продовження процесуального строку для усунення недоліку касаційної скарги, а касаційну скаргу повернути скаргнику.

Проте, на сьогоднішній день наявна судова практика Верховного Суду, згідно якої строки на оскарження органам ДФС поновлювались навіть після їх спливу згідно КАС України.

До інших забезпечень віднесені претензії ДП «Енергоринок», висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП «Енергоринок» має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення. У 2019 році судами розглянуті дві претензії. За результатами розгляду позовні вимоги були зменшені від 30% до 60%, зміни відображені у звітності. Прогнозувати, як в подальшому будуть розглядатись наступні позови наразі неможливо.

До інших забезпечень віднесені претензії ДП «Енергоринок», висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП «Енергоринок» має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення.

Усе вище наведене знайшло своє відображення у фінансовій звітності Товариства за період, що закінчився 31.12.2020.

ПрАТ «Національна енергетична компанія «Укренерго» звернулась до суду про стягнення з АТ «Миколаївобленерго» 46 942 216,56 грн. через несвоєчасну оплату отриманих Товариством послуг з передачі електроенергії згідно умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 24.05.2019 № 0513/02041. Ухвалою Господарського суду Миколаївської

області від 23.12.2020 у справі № 915/2416/19 провадження у справі закриті за клопотанням позивача про закриття у зв'язку із відсутністю предмету договору.

Зобов'язання.

Головними дестабілізуючими факторами, які впливають на ліквідність Товариства є:

- існуюче перед ДП «Енергоринок» зобов'язання зі сплати реструктуризованої заборгованості за отриману, але не оплачену у період 1999 – 2006 років електроенергію. Так, загальна сума непогашеної заборгованості на 31.12.2020 становить 210 847 тис. грн., з яких підлягає погашенню у 2021 році 136 951 тис. грн., з яких прострочено 71 575 тис. грн., а залишок боргу у сумі 73 896 тис. грн. має бути погашений у 2022-2023 роках. Зазначений борг не має джерела фінансування, тому, Товариству, для його обслуговування необхідно або перерозподіляти кошти, які надходять із інших джерел, або залучати кредитні ресурси;

- зобов'язання зі сплати штрафу накладеного територіальним управлінням у Миколаївській області Держагенства з енергоефективності та енергозбереження по якому з 2007 року тривають суди.

Також існують наступні зобов'язання:

- зобов'язання перед бюджетами всіх рівнів зі сплати податків;
- зобов'язання перед персоналом з виплати заробітної плати та пов'язаних з оплатою праці платежів;
- зобов'язання перед споживачами та замовниками послуг. Основну масу таких зобов'язань складають зобов'язання перед споживачами за оплачену, але не спожиту електроенергію;
- інші зобов'язання.

3. ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ

Раціональне використання води.

Водопостачання та водовідведення в м. Миколаєві здійснюється на підставі договору з комунальним підприємством «Миколаївводоканал». В Товаристві здійснюється водопостачання з 4 діючих артезіанських свердловин. Встановлені ліміти водозабору води з артезіанських свердловин не були перевищені, зворотні води у поверхневі водні об'єкти не скидаються.

1. Артсвердловина №95/2015 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Березнегуватського р-ну Східного округу по вул. Полтавській, 51, смт Березнегувате, глибиною 43 м, дебітом 5,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № УКР 639 А/НИК від 27.07.2016 терміном дії з 05.08.2016 до 27.07.2021; облік по кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП «Послуги-2».

2. Артсвердловина №21-01 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Вознесенського р-ну Північного округу по вул. Тімірязєва, 168, м. Вознесенськ, глибиною 95 м., дебітом 5,5 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП «Санітарна очистка міста».

3. Артсвердловина №2576 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Новоодеського р-ну Північного округу по вул. Центральній, 2, м. Нова Одеса, глибиною 55 м., дебітом 6,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП «Новоодеський міський водоканал».

4. Артсвердловина №969 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Миколаївського р-ну Південного округу по вул. Рекордна, 70, м. Миколаїв, глибиною 46 м., дебітом 6,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних

джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з ДП «Корунд-Х».

Управління відходами.

В процесі своєї діяльності Товариством утворюються та розміщуються відходи різних типів і класів небезпеки, а саме: масла трансформаторні відпрацьовані; масла та мастила моторні; відпрацьовані люмінесцентні лампи та ін. Подається відповідна статистична звітність в установленому порядку.

Оформлені технічні паспорти відходів Товариства від 15.05.2013 №474/14-13, погоджені Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області. Складено та оформлено реєстрову карту об'єкта утворення відходів від 26.12.2013 №82/14, погоджено Головним управлінням державної санітарно-епідеміологічної служби Миколаївської області, затверджено Управлінням екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації. Щорічно зміни до реєстрової карти об'єкта утворення відходів надаються дані про утворення і використання відходів до Управління екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації.

Передача усіх видів та типів відходів здійснюється відповідно до укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами.

Викиди парникових газів.

В процесі виробничої діяльності, Товариство здійснює викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. На підставі матеріалів інвентаризації по всім структурним підрозділам розроблені обґрунтування для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Отримано 45 діючих дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами виданих на кожен виробничий майданчик та на кожен з підстанцій усіх філій АТ «Миколаївобленерго» та бази відпочинку «Енергетик» та мають необмежений термін дії.

4. СОЦІАЛЬНІ АСПЕКТИ ТА КАДРОВА ПОЛІТИКА

Станом на 01.01.2021 у АТ «Миколаївобленерго» працює 3236 осіб, серед яких 945 жінок. До категорії «керівники» віднесено 298 осіб, з яких на керівних посадах перебуває 42 жінки.

На підприємстві діють наступні види заохочень (мотивацій працівників):

- Доплата за суміщення професій;
- Доплати за розширену зону обслуговування або збільшений обсяг робіт;
- Надбавки і доплати за роботу у важких і шкідливих умовах праці;
- Доплата за керівництво бригадою;
- Надбавка за високу профмайстерність;
- Доплата за виконання обов'язків тимчасово відсутніх працівників;
- Надбавка за високі досягнення в праці;
- Надбавка за виконання особливо важливої роботи;
- Надбавка за класність водіям;
- Надбавка за присвоєння почесного звання «Заслужений енергетик України»;
- Преміювання працівників за виконання основних показників виробничо-господарської діяльності;
- Преміювання працівників Товариства згідно з оплаченими актами, складеними у випадках виявлення порушень ПРРЕЕ;
- Одноразове заохочення до ювілейних дат;
- Одноразове заохочення до професійних свят та пам'ятних дат;
- Винагорода за загальні результати роботи Товариства за підсумками року;
- Одноразове заохочення переможцям змагань професійної майстерності та місячника з охорони праці;
- Доплата за інтенсивність праці;

- Одноразова допомога працівникам Товариства, які звільняються за власним бажанням у зв'язку із виходом на пенсію за віком, в результаті інвалідності.

Повну вищу освіту мають 1386 працівників Товариства, що становить 42,83% особового складу та неповну вищу освіту – 645 особи, що становить 19,93% відповідно, 54 особи здобувають профільну вищу освіту за фахом роботи, згідно кваліфікаційних вимог посадової інструкції.

Середній вік працівників АТ «Миколаївобленерго» станом на 01.01.2021 становить 46 років.

Політика Товариства: Чесне та справедливе ставлення до усіх людей, створення можливостей для їх працевлаштування.

На підприємстві працює 134 інваліди.

Станом на 01.01.2021 на Товаристві 915 осіб, які відносяться до категорії громадян, що мають додаткові гарантії у сприянні працевлаштуванню.

На офіційному сайті АТ «Миколаївобленерго», у Державних центрах зайнятості та інших засобах масової інформації постійно розміщуються вакансії Товариства та відповідно проводяться співбесіди з потенційними кандидатами на заміщення вакантних посад. Здійснюється прийом за наступними категоріями: керівники, фахівці, службовці та робітники.

Збільшення середньооблікової кількості штатних працівників, у порівнянні з попереднім періодом, відбулося за рахунок доукомплектування вакантних посад Товариства. Інформація про приріст працівників наведена у таблиці:

Таблиця

Показник	Прийнято на роботу	Звільнено з роботи	Абсолютний приріст кількості працівників Товариства
1	2	3	4=2-3
Працівників, чол.	336	247	89

Тенденція на збільшення чисельності персоналу пов'язана, головним чином, з ростом середньої заробітної плати. Так, середня зарплата по АТ «Миколаївобленерго» за 2020 рік склала 16 589 грн., за 2019 рік – 13 419 грн., зростання складає 23,6 %. Це обумовлено зростанням мінімальної заробітної плати в Україні та збільшенням тарифного ФОП Товариства у 2020 році.

АТ «Миколаївобленерго», керуючись частиною 3 статті 64 Господарського кодексу України та затвердженою нормативною чисельністю, самостійно визначає організаційну структуру Товариства у відповідності до якої визначається чисельність працівників і штатний розпис. Штатний розпис затверджується при підвищенні посадових окладів, тарифних ставок працівників шляхом видання наказу з основної діяльності. Протягом року (за потреби) до штатного розпису вносяться зміни. Штатний розпис містить: найменування структурного підрозділу, найменування посад (професій), код за національним класифікатором України ДК003:2010 «Класифікатор професій», кількість штатних одиниць, посадовий (місячний) оклад, тарифна ставка, надбавки, місячний фонд оплати праці по кожній посаді (професії). Саме на підставі штатного розпису, а також керуючись посадовими (робочими) інструкціями, приймається рішення з персоналу, зокрема про прийняття, переведення працівників на іншу роботу, встановлення посадового (місячного) окладу, тарифної ставки конкретному працівникові відповідно до посади (професії), яку він посідає та кваліфікації. Наявність штатного розпису є запорукою уникнення непорозумінь з представниками органів контролю за виконанням законодавства про працю, податкових органів, а також можливих трудових спорів з працівниками.

Кількість штатних одиниць визначається на підставі із розрахунку планового обсягу робіт та затверджених норм праці. Розмір посадового (місячного) окладу, тарифної ставки по кожній посаді (професії) визначається шляхом множення розрахункових коефіцієнтів

міжкваліфікаційних (міжпосадових) співвідношень в оплаті праці, на розмір мінімальної гарантії з оплати праці на підприємстві, встановленої Колективним договором. Мінімальна гарантія з оплати праці у Товаристві встановлена не менше 130% від законодавчо встановленого розміру прожиткового мінімуму для працездатних осіб із розрахунку на місяць за відповідний період. Надбавки, доплати працівникам визначені колективним договором та встановлюються наказом Генерального директора Товариства.

У Товаристві розроблено антикорупційну програму, затверджену наказом Товариства від 28.03.2018 № 246. Цією програмою проголошено «нульову толерантність» працівників, посадових осіб, керівника та засновників (акціонерів) до будь-яких проявів корупції. Детально із антикорупційною програмою можливо ознайомитись на офіційному сайті Товариства за посиланням <https://www.energy.mk.ua/fm/downloads/anticorruptprogram.pdf>.

3. Інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента, зокрема інформацію про:

Укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом в звітний період не здійснювалось.

1) завдання та політику емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування

Основними фінансовими інструментами Товариства є банківські кредити, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності Товариства. Товариство також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Товариство не здійснювало операцій з деривативами з метою управління процентними та валютними ризиками, що пов'язані з його діяльністю та джерелами фінансування.

2) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами Товариства, є ризик ліквідності, кредитний ризик та ризик концентрації. Товариство переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Процентний ризик

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років Товариство не має кредитів отриманих за плаваючими відсотковими ставками.

Управління ризиком капіталу – Товариство управляє своїм капіталом для того, щоб забезпечити своє функціонування на безперервній основі і, водночас, гарантувати максимальний прибуток акціонерам шляхом оптимізації балансу власних та залучених коштів. Керівництво Товариства регулярно переглядає структуру капіталу. На основі результатів таких переглядів Товариство вживає заходів для підтримання балансу загальної структури капіталу за рахунок залучення нового боргу або погашення існуючої заборгованості.

Кредитний ризик.

Кредитний ризик представляє собою ризик того, що клієнт може не виконати свої зобов'язання перед Товариством у строк, що може призвести до фінансових збитків у Товариства.

Кредитний ризик Товариства, головним чином, пов'язаний з торговою дебіторською заборгованістю та грошовими коштами та еквівалентами. Суми, подаються за вирахуванням резерву на покриття збитків від сумнівної заборгованості, який розраховується керівництвом Товариства на основі попереднього досвіду та оцінки поточної економічної ситуації.

Оскільки Товариство здійснює контрольовану державною діяльність та є єдиним оператором системи розподілу електроенергії в Миколаївській області, воно позбавлене можливості впливу на вибір надійних споживачів та зобов'язане здійснювати розподілення електроенергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим споживачам.

До 2019 року дохід Товариства складався з продажу електроенергії українським контрагентам.

Після змін, які відбулись на ринку електроенергії у 2019 році, Товариство з 01.01.2019 виконує функцію оператора системи розподілу, тому починаючи з 2019 року основний дохід Товариства складається із розподілу електроенергії споживачам, які знаходяться на території ліцензованої діяльності Товариства.

Окремою статтею доходів Товариства є надання послуг з приєднання споживачів до мереж Товариства, пов'язане головним чином із інвестиціями у відновлювані джерела енергії. Доходи від замовників послуг з приєднання до мереж які раніше відображались у складі інших операційних доходів перевищили межу суттєвості і починаючи з 2019 року були класифіковані як складова частина чистого доходу. Тенденція до розвитку відновлюваних джерел електроенергії спостерігалась і у 2020 році. Доходи від надання послуг з приєднання (без ПДВ) у 2019 році склали 101 478 тис. грн, у 2020 році – 297 172 тис. грн.

Ризик ліквідності – Ризик ліквідності представляє собою ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Товариства ретельним чином контролюється та управляється. Товариство використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Політика управління ризиками, пов'язаними з вимогами податкового та іншого законодавства, ризики ліквідності, кредитний ризик, процентний ризик, управління ризиком капіталу описані у примітках до фінансової звітності за період, що закінчився 31.12.2020.

Товариство веде постійну роботу в напрямку своєчасної і повної оплати отриманої споживачами електроенергії, але, незважаючи на це, існує велика кількість боржників, які мають сумнівну і безнадійну заборгованість. Для убезпечення ризиків від непогашення сумнівних і безнадійних боргів Товариством нараховується резерв безнадійних боргів, сума якого на 31.12.2020 становила 79 252 тис. грн.

Дирекція з правової політики спільно з дирекцією з комерційного обліку на постійній основі готують і подають документи по визнанню боргів перед Товариством.

Інформація про претензійно-позовну роботу наведена у таблицях:

Таблиця

Позови, подані контрагентами до Товариства

	Подано		Задоволено (в т.ч. частково) включаючи справи, розпочаті у минулих роках		Відмовлено (в т.ч. залишено без розгляду, закрито тощо)	
	К-ть	Сума, грн.	К-ть	Сума, грн.	К-ть	Сума, грн.
Фізичні особи	12	2 149 279	1	6 036,5	9	512 490,6
Юридичні особи	8	49 367 247	5	243 408	4	47 003 176,6

Таблиця

Позови, подані Товариством до контрагентів

	Подано		Задоволено (в т.ч. частково) включаючи справи, розпочаті у минулих роках		Відмовлено (в т.ч. залишено без розгляду, закрито тощо)	
	К-ть	Сума, грн.	К-ть	Сума, грн.	К-ть	Сума, грн.
Фізичні особи	193	3496746,9	228	3516973	22	134930
Юридичні особи	24	2518761,1	16	14280335	3	64569,1

Таблиця

	Направлено		Сплачено	
	К-ть	Сума, грн.	К-ть	Сума, грн.
Фізичні особи	31	103012,3	6	9482,8
Юридичні особи	146	3479756	78	663217

У зв'язку із введенням в дію Закону «Про ринок електричної енергії» на території України починають діяти нові правила на ринку електричної енергії, коли один суб'єкт господарювання матиме право на здійснення будь-якого одного виду діяльності: передачі, розподілення, постачання електроенергії. Так, з 01.01.2019 відповідно до Постанови НКРЕКП від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» втратило право здійснювати постачання електричної енергії за регульованим тарифом і набуде статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області. Одночасно, у Товариства утворилась непогашена дебіторська та кредиторська заборгованість. Відповідно до п. 13 Перехідних положень Закону «Про ринок електричної енергії» оператор системи розподілу є правонаступником в частині прав та обов'язків які виникли в процесі діяльності Товариства, зокрема, пов'язаних із провадженням діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та із провадженням діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами за договорами на постачання електричної енергії та про користування електричною енергією, по операціям з майном, по кредитним договорам, по договорам з ДП «Енергоринок» з погашення боргів за поставлену, але не оплачену електроенергію тощо.

Загальна сума боргів Товариства станом на 01.01.2021 наведена в таблиці

Таблиця

Показник заборгованості	Заборгованість станом на 31.12.2019 (тис. грн.)	Заборгованість станом на 31.12.2020 (тис. грн.)
Аванси, сплачені покупцями електроенергії (враховуючи зобов'язання з ПДВ)	195 292	127 714
Аванси, сплачені замовниками послуг (робіт) (враховуючи зобов'язання з ПДВ)	345 745	135 442
Заборгованість перед постачальниками за товари, роботи, послуги, отримані, але не оплачені.	112 808	147 880
Заборгованість за кредитами	68 000	-
Заборгованість за куповану в ДП «Енергоринок» електроенергію (сума номінальна), в т.ч.:	226 989	210 847
Заборгованість по санкціям, визнаним судом за	-	2 036

<i>затримку розрахунків у 2018 році</i>		
<i>Довгострокова частина зі строком погашення після 01.01.2021</i>	137 236	73 896
<i>Поточна частина, не погашена станом на 31.12.2020</i>	-	71 575
<i>Поточна частина зі строком погашення у 2021 році, включаючи штрафні санкції</i>	-	63 340
Всього	948 833	621 883

Дивлячись на цифри, наведені вище стає зрозумілим, що Товариство перебуває у вкрай складному фінансовому становищі.

Окремими ризиком є фіскальна політика держави.

На сьогоднішній день ДФС не відшкодувала Товариству переоплату у розмірі 871 тис. грн., з авансових внесків з податку на прибуток, сплачених філіями, які виникли у минулих роках.

Незважаючи на прогресивність ведення обліку податку на додану вартість шляхом реєстрації податкових накладних в єдиному реєстрі податкових накладних (далі – ЄРПН) періодично виникають ускладнення в роботі ЄРПН – неправильно відображаються залишки на електронному рахунку, не реєструються, або реєструються із запізненням, податкові накладні, а будь-які помилки, навіть не з вини платника податку, призводять до накладання штрафних санкцій з боку ДФС.

Слід зазначити, що Товариство постійно змушене доводити свою невинуватість у судах із суперечок, що виникають у ході перевірок контролюючими органами.

Регулятором на ринку електроенергії виступає НКРЕКП. НКРЕКП перевіряє дотримання умов та правил здійснення підприємницької діяльності з постачання, розподілу та передачі електроенергії. У 2020 році НКРЕКП не перевіряло Товариство через карантинні заходи. Контрольний захід запланований на 2021 рік.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

1) АТ "Миколаївобленерго" керується власним Кодексом корпоративного управління акціонерного товариства "Миколаївобленерго", затвердженим рішенням річних Загальних зборів акціонерів від 19 квітня 2018 року.

кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати

-

вся відповідна інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

-

2) у разі якщо емітент відхиляється від положень кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другого або третьому пункту 1 цієї частини, надайте пояснення, від яких частин кодексу корпоративного управління такий емітент відхиляється і причини таких відхилень. У разі якщо емітент прийняв рішення не застосовувати деякі положення кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другого або третьому пункту 1 цієї частини, обґрунтуйте причини таких дій

2) Товариство та його посадові особи дотримується принципів Кодексу Корпоративного управління та будь-яких відхилень протягом 2020 року не було. Кодекс корпоративного управління Товариства розміщено на офіційному сайті Товариства (https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/kodeks_AT.pdf).

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів		річні	позачергові
		X	
Дата проведення		21.04.2020	
Кворум зборів		0	
Опис	У зв'язку з загостренням епідеміологічної ситуації в Україні та світі, з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19) та керуючись Законом від 30.03.2020 № 540 - IX, постановою Кабінету Міністрів України від 11.03.2020 № 211 "Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2", Загальні збори АТ "Миколаївобленерго" 17.04.2020 були перенесені Наглядовою радою Товариства на строк не пізніше трьох місяців після дати завершення карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України.		

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу у звітному році?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори		X
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (зазначити)		

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах у звітному році (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотками голосуючих акцій		X

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу у звітному році?

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)		X
Підняттям рук		X
Інше (зазначити)		

Які основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному році?

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X

Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (зазначити)		

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування?

	Так	Ні
		X

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків голосуючих акцій товариства		
Інше (зазначити)		

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	У зв'язку з загостренням епідеміологічної ситуації в Україні та світі, з метою запобігання поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19) та керуючись Законом від 30.03.2020 № 540 - IX, постановою Кабінету Міністрів України від 11.03.2020 № 211 "Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2", Загальні збори АТ "Миколаївобленерго" 17.04.2020 були перенесені Наглядовою радою Товариства на строк не пізніше трьох місяців після дати завершення карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України. (Протокол № 67 від 17.04.2020 року)
--	---

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	Позачергові загальні збори протягом звітного періоду не скликались.
--	---

4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента

Склад наглядової ради (за наявності)

Персональний склад наглядової ради	Незалежний член наглядової ради	Залежний член наглядової ради	Функціональні обов'язки члена наглядової ради
------------------------------------	---------------------------------	-------------------------------	---

Ігнатовський Сергій Юрійович		X	
Сачівко Андрій Іванович		X	
Павлюк Наталія Василівна		X	
Холоднова Ірина Петрівна		X	
Мартинюк Юрій Володимирович		X	
Астахова Оксана Олександрівна		X	
Шмат Катерина Петрівна		X	Відповідно до п. 17.9. Статуту АТ "Миколаївобленерго", затвердженого Загальними зборами АТ "Миколаївобленерго" (Протокол № 28 від 08.04.2019) Голова Наглядової ради: (1) Організовує та керує роботою Наглядової ради. (2) Скликає засідання Наглядової ради та головує на них. (3) Затверджує порядок денний засідань Наглядової ради. (4) Постійно підтримує контакти з іншими органами Товариства та їх посадовими особами, виступає від імені Наглядової ради та представляє її права та інтереси у взаємовідносинах із ними, а також - на підставі рішення Наглядової ради - представляє інтереси Наглядової ради у взаємовідносинах з сторонніми юридичними та фізичними особами. (5) Звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства. Звіт про діяльність Наглядової ради Товариства може бути підготовлений відповідно до вимог частини першої статті 511 Закону України "Про акціонерні товариства". (6) Підписує від імені Наглядової ради розпорядження, що видаються на підставі рішень Наглядової ради. (7) На підставі відповідних рішень Наглядової ради підписує від імені Товариства трудовий договір (контракт) з особою, обраною на посаду Генерального директора або директора, розриває такий

			договір (контракт), вносить зміни до нього. (8) Надає Наглядовій раді пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративним секретарем. (9) Здійснює інші повноваження необхідні для ефективного виконання Наглядовою радою її функцій та задач. У випадку, коли Голова Наглядової ради в силу об'єктивних причин, включаючи хворобу, знаходження у відрядженні, відпустці, не має можливості виконувати свої повноваження та обов'язки, його повноваження та обов'язки виконує Заступник Голови Наглядової ради або обраний членами Наглядової ради головуючий на засіданні Наглядової ради. Відповідно до п. 17.14. Статуту АТ "Миколаївобленерго" 17.14. Член Наглядової ради зобов'язаний: (1) Діяти в межах своїх повноважень відповідно до цілей, принципів та завдань Наглядової ради. (2) Особисто бути присутнім на засіданнях Наглядової ради, за виключенням випадків, передбачених цим Статутом, а також випадків, коли присутність члена Наглядової ради неможлива з поважних причин. (3) Завчасно повідомляти Наглядову раду про неможливість своєї участі у засіданнях Наглядової ради. (4) Під час голосування з питань порядку денного засідань Наглядової ради приймати виважені рішення, для чого вивчати всю необхідну інформацію та матеріали, надані до засідання Наглядової ради. (5) Оцінювати ризики та несприятливі наслідки при прийнятті рішень, в тому числі при голосуванні з питань порядку денного засідань Наглядової ради. (6) Не розголошувати та не використовувати в особистих цілях або в інтересах третіх осіб конфіденційну, комерційну та/або службову інформацію Товариства, а також інформацію про діяльність Товариства, розголошення або використання якої може призвести до негативних наслідків у господарській діяльності Товариства, мати наслідком погіршення ділової репутації Товариства або суперечити інтересам Товариства, за
--	--	--	---

			винятком випадків, передбачених чинним законодавством України. (7) Виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та/або Наглядовою радою.
--	--	--	--

Чи проведені засідання наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень; процедури, що застосовуються при прийнятті наглядовою радою рішень; визначення, як діяльність наглядової ради зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства	Відповідно до законодавства України, Статуту АТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" Наглядова рада є колегіальним органом, що здійснює захист прав акціонерів Товариства і в межах компетенції, визначеної Статутом та Законом України "Про акціонерні товариства", здійснює управління Товариством, а також контролює та регулює діяльність Дирекції. Наглядовою радою в звітному періоді проведено 16 засідань. Робота Наглядової ради була організована Головою Наглядової ради у порядку, передбаченому Статутом та законодавством України. На 2 з 16 засідань головуючим був Заступник Голови Наглядової ради Товариства. Засідання Наглядової ради скликалися по мірі необхідності та проводилися кожного місяця, що відповідає вимогам Статуту Товариства, яким передбачається їх проведення не рідше одного разу в квартал. У всіх засіданнях Наглядової ради приймала участь більшість її членів, тому відповідно до Статуту Товариства, засідання та всі прийняті на них рішення були правомочними. Рішення Наглядової ради з усіх питань приймалися більшістю від загальної кількості членів Наглядової ради шляхом відкритого голосування. На засіданнях Наглядової ради кожний член Наглядової ради має один голос. У звітному періоді Наглядовою радою Товариства було проведено 16 засідань, на яких розглянуто та прийнято відповідні рішення з 47 питань порядку денного, зокрема, з прийняття рішення про припинення повноважень та обрання генерального директора; обрання та припинення повноважень членів дирекції та припинення дії контракту, укладеного з ним; затвердження умов контрактів та додаткових угод до контрактів, укладених з членами дирекції Товариства; прийняття рішення про проведення річних загальних зборів Товариства, визначення дати їх проведення та затвердження проекту їх порядку денного, затвердження повідомлення про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення способу його подання акціонерам; визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у річних загальних зборах Товариства; обрання членів реєстраційної комісії для реєстрації акціонерів на річних загальних зборах Товариства, обрання Голови та Секретаря річних загальних зборів Товариства; розгляд звіту Виконавчого органу Товариства та затвердження заходів за результатами його розгляду; затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на річних загальних зборах
---	---

	Товариства; прийняття рішення про перенесення дати річних загальних зборів та про затвердження повідомлення про перенесення дати річних загальних зборів; прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг; затвердження фінансового плану Товариства на 2020 рік; розгляд звітів дирекції АТ "Миколаївобленерго" про виконання фінансового плану Товариства за 2020 рік; прийняття рішення про проведення загальних зборів ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" та уповноваження особи на представництво інтересів Товариства з усіх питань порядку денного загальних зборів учасників ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія"; прийняття рішення про скасування рішень з питань порядку денного засідання наглядової ради; прийняття рішення про надання згоди на укладення значних правочинів; схвалення вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства"; прийняття рішення про надання Товариству попередньої згоди на вчинення значних правочинів. Також, за результатами розгляду окремих питань, Наглядовою радою надавались відповідні доручення Виконавчому органу. Кількісний та якісний склад Наглядової ради у 2020 році був достатнім для прийняття легітимних рішень та вирішення питань, передбачених законодавством України, Статутом Товариства та рішеннями Загальних зборів Товариства. Встановлені річними Загальними зборами Товариства цілі на 2020 рік досягаються Наглядовою радою шляхом прийняття відповідних рішень та контролем за їх виконанням. Також, протягом звітного року, Наглядовою радою Товариства для досягнення встановлених цілей здійснювався контроль за виконанням планових показників діяльності Товариства, шляхом розгляду квартальних звітів Дирекції про підсумки фінансово-господарської діяльності Товариства та про виконання показників фінансового плану Товариства. Таким чином, у 2020 році Наглядовою радою Товариства в межах своєї компетенції вживались всі можливі заходи для досягнення цілей, встановлених на 2020 рік. Окрім зазначеного, Наглядовою радою вживались заходи, направлені на захист інтересів акціонерів Товариства; забезпечення ефективного здійснення керівництва поточною діяльністю Товариства та прийнято відповідні рішення з питань, необхідних для забезпечення безперебійної та сталої роботи Товариства в цілому. Результатом злагодженої роботи всіх органів Товариства, в тому числі членів Наглядової ради є те, що незважаючи на складну ситуацію в енергетичній галузі України та обмеження у виконанні робіт, пов'язані з пандемією коронавірусу Covid-19, є отриманий АТ "Миколаївобленерго" прибуток у розмірі 304 004 тис. грн. У подальшому, Наглядовою радою Товариства в межах її компетенції, визначеної Статутом Товариства, й надалі здійснюватимуться заходи, направлені на забезпечення
--	---

	досягнення чітких цілей діяльності Товариства, встановлених Вищим органом Товариства на 2021 рік.
--	---

Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні	Персональний склад комітетів
З питань аудиту	X		Склад комітету станом на 31.12.2020 року: Мартинюк Юрій Володимирович - голова комітету; Сачівко Андрій Іванович - член комітету; Холоднова Ірина Петрівна - член комітету.
З питань призначень		X	
З винагород		X	
Інше (зазначити)	Комітет наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" з питань визначення винагороди посадовим особам товариства та призначень		Склад комітету станом на 31.12.2020 року: Ігнатовський Сергій Юрійович - голова комітету; Мартинюк Юрій Володимирович - член комітету; Павлюк Наталія Василівна - член комітету.

Чи проведені засідання комітетів наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень	Протягом 2020 року засідання комітетів не проводились.
У разі проведення оцінки роботи комітетів зазначається інформація щодо їх компетентності та ефективності	4,9

Інформація про діяльність наглядової ради та оцінка її роботи

Оцінка роботи наглядової ради	1. Оцінка компетентності та ефективності членів Наглядової ради. Через відсутність доцільності оцінювання окремих членів Наглядової ради, у звіті не відображена оцінка компетентності та ефективності таких її членів: Котельнікової Тетяни Михайлівни у зв'язку з припиненням 24.02.2020 повноважень на посаді члена Наглядової ради до закінчення звітного періоду; Форманюк Ірини Вікторівни у зв'язку з припиненням 05.03.2020 повноважень на посаді члена Наглядової ради до закінчення звітного періоду; Сільченка Юрія Валерійовича у зв'язку з припиненням
--------------------------------------	--

	18.11.2020 повноважень на посаді члена Наглядової ради до закінчення звітнього періоду. Оцінка компетентності та ефективності членів Наглядової ради наводиться нижче: 1 Прізвище, ім'я, по батькові Ігнатівський Сергій Юрійович Посада Голова Наглядової ради Освіта Повна вища, спеціаліст, Київський національний університет імені Тараса Шевченка, 1997 Спеціальність: правознавство, юрист Стаж роботи (загальний) 28 років Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України - заступник Голову Фонду державного майна України. Голова наглядової ради: - ПАТ "Запоріжжяобленерго"; - АТ "Харківобленерго" - АТ "Запорізький виробничий алюмінієвий комбінат"; - АТ ОПЗ; - АТ "Турбоатом"; - АТ "Миколаївобленерго"; Член наглядової ради: - ПАТ "Черкасиобленерго". - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 2 Прізвище, ім'я, по батькові Сачівко Андрій Іванович Посада Заступник голови Наглядової ради Освіта Освіта вища. У 1986 році закінчив Київський державний університет ім. Т.Г.Шевченка, за спеціальністю "Економічна географія" та здобув кваліфікацію географ. Викладач. Стаж роботи (загальний) 35 років Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України - заступник директора Департаменту Голова Наглядової ради: - ВАТ "Тернопільобленерго"; - АТ "ХІ ЕНЕРГОПРОЕКТ". Член наглядової ради: - ПАТ "НТК "Електронприлад"; - ПАТ "Черкасиобленерго"; - АТ "Миколаївобленерго"; - НАК "Укргролізинг". - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань,
--	--

	обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 3 Прізвище, ім'я, по батькові Холоднова Ірина Петрівна Посада Член Наглядової ради Освіта Освіта вища. У 1996 році закінчила Київський державний торговельно-економічний університет за спеціальністю "Товарознавство і торгівля непродовольчими товарами" та здобула кваліфікацію товарознавець непродовольчих товарів. Стаж роботи (загальний) 30 років Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України, заступник начальника відділу Голова наглядової ради: АТ "Артемівський машинобудівний завод "ПОБЕДА ТРУДА" ПАТ "Суміхімпром" АТ "КБ "ДНІПРОВСЬКЕ" ПАТ "НТК "ЕЛЕКТРОНПРИЛАД" АТ "Хмельницькобленерго" Член наглядової ради: ВАТ "Тернопільобленерго" АТ "Харківобленерго" АТ "УКРНДІВ імені А.С. БЕРЕЖНОГО" АТ "Оріана" АТ "ЗАЛК" АТ "ПЕРШИЙ КИЇВСЬКИЙ МАШИНОБУДІВНИЙ ЗАВОД" АТ "Миколаївобленерго" - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 4 Прізвище, ім'я, по батькові Павлюк Наталія Василівна Посада Член Наглядової ради Освіта Освіта вища. У 1982 році закінчила Київський технологічний інститут харчової промисловості за спеціальністю "Машини та апарати харчових виробництв" та здобула кваліфікацію інженер - механік. Стаж роботи (загальний) 42 роки Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України, головний спеціаліст. Голова наглядової ради АТ "ЗАЛК" . Член наглядової ради: - АТ "Харківобленерго"; - АТ "УКРНДІВ ім. А.С. БЕРЕЖНОГО"; - АТ "ВНДІАЕН"; - ПАТ "МВО "ОРІОН"; - ПАТ ДАК "НМАЦ"; - АТ "Миколаївобленерго" - АТ "КИЇВПАССЕРВІС".
--	---

	- компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 5 Прізвище, ім'я, по батькові Мартинюк Юрій Володимирович Посада Член Наглядової ради Освіта Вища. В 1998 році закінчив Інститут міжнародних відносин Київського університету імені Тараса Шевченка, спеціаліст міжнародного права Стаж роботи (загальний) 24 роки Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність Фонд державного майна України - позаштатний радник Голови Фонду. Голова наглядової ради: ПрАТ "УКРЕСКО" Член наглядової ради: ПАТ "Черкасиобленерго" АТ "Миколаївобленерго" - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 6 Прізвище, ім'я, по батькові Астахова Оксана Олександрівна Посада Член Наглядової ради Освіта Вища. Державний вищий навчальний заклад "Київський національний економічний університет ім. В.Гетьмана". Спеціальність: менеджмент організацій і адміністрування. Кваліфікація: магістр. Рік закінчення: 2017р. Стаж роботи (загальний) 3 Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", начальник економічного відділу. - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9 - ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 7 Прізвище, ім'я, по батькові Шмат Катерина Петрівна Посада Член Наглядової ради Освіта Вища. Сумський державний університет, рік закінчення: 1998 р. Спеціальність: фінанси і кредит. Кваліфікація: економіст. Стаж роботи (загальний) 22 Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА", начальник аналітичного відділу. - компетентність в прийнятті рішень (бали від 1 до 5) 4,9
--	---

	- ефективність в прийнятті рішень (підготовленість до засідань, обізнаність в матеріалах, наданих на розгляд Наглядової ради) (бали від 1 до 5) 4,9 2. Оцінка незалежності незалежних членів Наглядової ради. Оцінка незалежності незалежних членів Наглядової ради не здійснювалась через відсутність незалежних членів Наглядової ради.
--	---

Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі	X	
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)	X	
Відсутність конфлікту інтересів	X	
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X
Інше (зазначити) наявність повної цивільної дієздатності; відсутність непогашеної судимості; бездоганна ділова репутація.	X	

Коли останній раз обирався новий член наглядової ради, як він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився зі змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (зазначити)	-	

Як визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди	X	
Інше (запишіть)		

Склад виконавчого органу

Персональний склад	Функціональні обов'язки члена виконавчого органу
--------------------	--

виконавчого органу	
Персональний склад Дирекції АТ "Миколаївобленерго", чинний протягом 2020 року наведений нижче: № з/л Прізвище ім'я по батькові членів Дирекції Протокол засідання Наглядової ради, на якому обраний / припинені повноваження члена Дирекції.1 Кугатов С	Відповідно до п. 18.19. Статуту АТ "Миколаївобленерго", затвердженого Загальними зборами АТ "Миколаївобленерго" (Протокол № 28 від 08.04.2019) встановлена наступна компетенція Дирекції: (1) Здійснює керівництво та вирішує всі питання поточної діяльності Товариства, крім тих, що чинним законодавством, Статутом та рішеннями Загальних зборів віднесені до компетенції Загальних зборів та/або Наглядової ради. (2) Розробляє та надає на розгляд й затвердження Наглядовій раді ключові техніко-економічні показники ефективності роботи Товариства, річні та перспективні фінансові плани (бюджети), річні та перспективні інвестиційні плани, інші плани Товариства, готує та надає звіти про їх виконання. (3) Забезпечує виконання затверджених Наглядовою радою ключових техніко-економічних показників ефективності роботи Товариства, річних бізнес-планів, річних та перспективних фінансових планів (бюджетів), річних та перспективних планів інвестицій та розвитку, інших планів Товариства. (4) Реалізує фінансову, інвестиційну, інноваційну, технічну та цінову політику Товариства. (5) Виконує рішення Загальних зборів та рішення Наглядової ради, звітує про їх виконання. (6) На вимогу Наглядової ради готує та надає звіти з окремих питань своєї діяльності. (7) За погодженням Наглядової ради приймає рішення про напрямки та порядок використання коштів фондів (крім фонду сплати дивідендів) з урахуванням обмежень, встановлених цим Статутом. (8) Розробляє та затверджує будь-які локальні нормативні акти Товариства, за винятком тих, затвердження яких віднесено до компетенції Загальних зборів та/або Наглядової ради. (9) Виконує рішення Наглядової ради про скликання та проведення Загальних зборів відповідно до положень чинного законодавства та цього Статуту. Надає пропозиції Наглядовій раді щодо скликання Загальних зборів та доповнення порядку денного Загальних зборів та проектів рішень Загальних зборів. У випадках, передбачених цим Статутом, ініціює скликання або самостійно скликає Загальні збори. (10) Приймає рішення про прийняття на роботу в Товариство та звільнення з роботи працівників Товариства, а також вирішує інші питання трудових відносин із працівниками Товариства. (11) Приймає рішення про заохочення (за виключенням прийняття рішень щодо заохочення Генерального директора та директорів Товариства) та накладення стягнень на працівників Товариства. Рішення про заохочення Генерального директора та директорів можуть прийматися Дирекцією тільки у випадках, якщо таке право передбачене для Дирекції рішеннями Наглядової ради або у трудових договорах (контрактах), укладених з такими членами Дирекції. (12) Організує розробку та надає на затвердження Наглядовій

	раді пропозиції щодо організаційної структури Товариства та її зміни, затверджує штатний розклад Товариства та посадові оклади працівників Товариства (за виключенням посадового окладу Генерального директора та директорів) згідно з затвердженою Наглядовою радою організаційною структурою Товариства; затверджує організаційну структуру та штатний розклад відокремлених підрозділів Товариства. (13) За погодженням із Наглядовою радою приймає рішення щодо призначення та звільнення керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, а також самостійно приймає рішення щодо призначення та звільнення керівників виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів Товариства. (14) Визначає умови оплати праці керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів Товариства. (15) Приймає рішення про притягнення до майнової відповідальності керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів та структурних підрозділів Товариства. (16) Приймає рішення про вчинення правочинів, підписання (укладання), зміну та розірвання договорів (угод, контрактів), емісію та розміщення інших цінних паперів Товариства, крім акцій та інших цінних паперів, які можуть бути конвертовані в акції, за винятком тих правочинів, на вчинення яких відповідно до цього Статуту та/або чинного законодавства України потрібно одержати обов'язкове рішення (дозвіл) Загальних зборів або рішення (дозвіл) Наглядової ради на їх вчинення. (17) Організовує та здійснює дії щодо розміщення Товариством інших цінних паперів, крім акцій, щодо розміщення яких було прийнято рішення Наглядової ради або Загальних зборів. (18) Після отримання дозволу Наглядової ради організовує та здійснює дії щодо участі у створенні і діяльності інших юридичних осіб, а також про вихід з них, участь (вступ, вихід або заснування) Товариства в об'єднаннях юридичних осіб, а також здійснює участь у діяльності органів управління юридичних осіб, корпоративними правами яких володіє Товариство. (19) Після отримання згоди Наглядової ради, приймає рішення щодо укладання правочинів стосовно відчуження та/або придбання, набуття у власність іншим способом будь-яких корпоративних прав інших юридичних осіб. (20) Приймає рішення щодо організації та ведення діловодства в Товаристві. (21) З урахуванням вимог цього Статуту приймає рішення про видачу довіреності від імені Товариства іншим особам для представлення та захисту прав та інтересів Товариства перед третіми особами, вчинення правочинів, підписування договорів (угод, контрактів) та інших документів, в тому числі й тих,
--	--

	рішення про укладання (оформлення) та/або погодження (затвердження) яких прийняті Загальними зборами та/або Наглядовою радою. (22) Затверджує інструкції та положення про виробничі та функціональні структурні підрозділи Товариства. (23) Приймає рішення щодо виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами. (24) Забезпечує ефективне використання активів Товариства. (25) Приймає рішення щодо використання прибутку Товариства в розмірах і на цілі, передбачені фінансовим планом (бюджетом) Товариства. (26) Звітує перед Наглядовою радою в строки і по формах, які затверджено відповідними рішеннями Наглядової ради. (27) Вирішує інші питання діяльності Товариства, які не віднесені до виключної компетенції Загальних зборів Товариства та/або Наглядової ради, або щодо вирішення яких не потрібно отримання відповідного рішення Наглядової ради та/або Загальних зборів.
--	---

Чи проведені засідання виконавчого органу: загальний опис прийнятих на них рішень; інформація про результати роботи виконавчого органу; визначення, як діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства	4. Згідно п. 18.20 Статуту Товариства, засідання Дирекції Товариства проводяться в міру необхідності, але не рідше одного разу на місяць. За 2020 рік було проведено 26 засідань Дирекції Товариства. Згідно п. 18.24 Статуту Товариства, засідання Дирекції є правомочним, якщо на ньому присутні не менше 3-х членів Дирекції. Згідно п. 18.25 Статуту Товариства, усі питання, що віднесені до компетенції Дирекції, крім випадків прямо передбачених Статутом, вирішуються колегіально. Рішення Дирекції приймаються простою більшістю голосів її членів, які присутні на його засіданні. У 2020 році були прийняті такі рішення: про встановлення відсотку нарахувань МОПО НГПЕУ; про проведення річних загальних зборів, про припинення та обрання членів Виконавчого органу; про виконання профілактичних заходів по недопущенню поширення випадків захворювання коронавірусом COVID 19; про затвердження умов продажу (відчуження) належної АТ "Миколаївобленерго" 100% частки у статутному капіталі ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" та оголошення щодо продажу майна - належної АТ "Миколаївобленерго" 100 % частки у статутному капіталі ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія"; про погодження додаткової угоди до Кредитного договору з ПАТ "Банк Восток", надання повноважень члену Дирекції Подвишецькому О.В. на звернення до Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" з питань, які потребують негайного розгляду Наглядовою радою АТ "Миколаївобленерго"; відміна електронного аукціону з продажу (відчуження) 100 % частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія" (код ЄДРПОУ 42129888), що належить Акціонерному
---	--

	товариству "Миколаївобленерго" (код ЄДРПОУ 23399393) (ідентифікатор лота UA-PS-2020-04-30-000004-1); про вчинення значного правочину, а саме договору поруки; про уповноваження представника АТ "Миколаївобленерго" - керівника Виконавчого органу АТ "Миколаївобленерго" на представництво інтересів АТ "Миколаївобленерго" на загальних зборах ТОВ "МЕК" та на прийняття (підписання) від імені єдиного учасника ТОВ "МЕК" рішення про надання попередньої згоди на укладання з ПАТ "Банк Восток" договору про надання гарантії; про створення робочої групи для проведення процедури закупівлі послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності АТ "Миколаївобленерго" за 2020р., про внесення змін до штатного розкладу Товариства, а саме введення посади радника генерального директора та прийом Сивака О.П. радником генерального директора; звільнення Бабица Д.О. першого заступника генерального директора; про планові обсяги закупівель технологічних витрат електричної енергії на жовтень 2020 року; про укладання договору на закупівлю безконтактних термометрів медичних з ФОП Баранік Б.К.; про підписання наказу від 12.10.2020 № 716 "Про порядок оформлення відсутності працівників на роботі у зв'язку з необхідністю вирішення невідкладних особистих питань"; про розгляд службової записки директора з економічної безпеки та інформаційного захисту Голєніщева К.Ю.; про укладання договору на закупівлю паливо-мастильних матеріалів з ТОВ "Кворум"; про розгляд службової записки директора виконавчого Тележенка В.Г.; про направлення на Наглядову раду Товариства звернення щодо погодження призначення керівників філій; про припинення повноважень членів Виконавчого органу АТ "Миколаївобленерго"; про розгляд службових записок директорів за напрямками діяльності та директорів округів; про звільнення радника генерального директора Сивака О.П.; про затвердження кандидатур на нагородження відомчими заохочувальними відзнаками Міністерства енергетики України; про направлення на розгляд Наглядової ради звернення про необхідність скликання за скороченою процедурою позачергових Загальних зборів Товариства; про зміну структури дирекції технічної, структур філій та структури дирекції виконавчої; про затвердження організаційної структури АТ "Миколаївобленерго". Таким чином, у 2020 році Дирекцією Товариства в межах своєї компетенції вживались всі можливі заходи для досягнення цілей, встановлених на 2020 рік. Окрім зазначеного, Дирекцією вживались заходи, направлені на захист інтересів акціонерів Товариства; забезпечення ефективного здійснення керівництва поточною діяльністю Товариства та прийнято відповідні рішення з питань, необхідних для забезпечення безперебійної та сталої роботи Товариства в цілому. Результатом злагодженої роботи всіх органів Товариства, в тому числі Дирекції є те, що незважаючи на складну ситуацію в енергетичній галузі України та обмеження у виконанні робіт, пов'язані з пандемією коронавірусу Covid-19, є отриманий АТ
--	--

	"Миколаївобленерго" прибуток у розмірі 304 004 тис. грн.
Оцінка роботи виконавчого органу	Оцінка роботи Дирекції в 2020 році за напрямками (бали від 1 до 5): -діяльності виконавчого органу - 4,9 балів; -складу - 4,9 балів; -компетентності та ефективності - 4,9 балів.

Примітки

-

5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента

Відповідно до розділу 5 Кодексу корпоративного управління встановлено, що відповідно до вимог законодавства України в Товаристві створена система внутрішнього контролю і управління ризиками, яка спрямована на забезпечення порядку здійснення і досягнення цілей внутрішнього контролю та управління ризиками Товариства. Метою запровадження системи внутрішнього контролю та управління ризиками у Товариства є створення внутрішнього механізму захисту від потенційних помилок, порушень, втрат та збитків, для забезпечення надійності, законності, ефективності, а також безпеки діяльності Товариства в цілому. Товариство забезпечує функціонування системи внутрішнього контролю шляхом: - контролю посадових осіб органів Товариства за дотриманням законодавства України та актів внутрішнього регулювання Товариства; - розподілу обов'язків під час здійснення діяльності Товариства; - контролю за інформаційною безпекою та обміном інформацією; - впровадження процедур внутрішнього контролю; - проведення моніторингу системи внутрішнього контролю; - впровадження процедур внутрішнього аудиту.

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні) ні

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

Кількість членів ревізійної комісії 0 осіб.

Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 0

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	так	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні
Затвердження річного фінансового звіту, або	так	ні	ні	ні

балансу, або бюджету				
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	ні	ні	ні	так
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Прийняття рішення про додаткову емісію акцій	ні	ні	ні	так
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
Затвердження зовнішнього аудитора	так	ні	ні	ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	ні	ні	ні	так

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів		X
Положення про наглядову раду		X
Положення про виконавчий орган		X
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть)	На період 2020 року діяли наступні положення: 1. Положення про принципи формування наглядової ради публічного акціонерного товариства "Миколаївобленерго". 2. Положення про порядок нарахування та виплати дивідендів Публічного акціонерного товариства "Миколаївобленерго". 3. Положення про здійснення фінансових операцій ПАТ "Миколаївобленерго". 4. Положення про роботу з конфіденційною інформацією та комерційною таємницею у АТ "Миколаївобленерго". 5. Кодекс корпоративного управління акціонерного товариства "Миколаївобленерго". 6. Положення про комітет наглядової ради Акціонерного товариства "Миколаївобленерго" з питань аудиту. 7. Положення про комітет наглядової ради Акціонерного	

	товариства "Миколаївобленерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень.8. Положення про винагороду членів Наглядової ради Акціонерного Товариства "Миколаївобленерго".
--	---

Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	ні	так	так	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій	ні	так	ні	так	так
Інформація про склад органів управління товариства	ні	так	ні	так	так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) так

Скільки разів проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження незалежного аудитора (аудиторської фірми)?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів	X	
Наглядова рада		X
Інше (зазначити)	-	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила (проводив) перевірку востаннє?

	Так	Ні
З власної ініціативи	X	
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад та більше 10 відсотками голосуючих акцій		X
Інше (зазначити)	-	

б) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента

№ з/п	Повне найменування юридичної особи - власника (власників) або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - власника (власників) значного пакета акцій	Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (для юридичної особи - резидента), код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
1	Держава Україна, в особі керуючого рахунком ФДМУ	00032945	70
2	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	05424874	8,993482

3	ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ" (Пайовий закритий недиверсифікований венчурний інвестиційний фонд "Міжрегіональний венчурний фонд")	32162871	7,274059
---	---	----------	----------

7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
158 640 000	100 572	Акції, обтяжені зобов'язаннями, відповідно до Переліку акціонерів, наданого ПАТ "Національний депозитарій України", станом на 13.03.2020. Тип обтяжень: 100572 блокування під торги; В Переліку акціонерів, аданому ПАТ "Національний депозитарій України" (вих. № 9938 від 19.03.2020), станом на 13.03.2020, дата виникнення обмеження не визначена.	
Опис	-		

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента

Порядок призначення та звільнення членів Наглядової ради встановлений Статутом Товариства та Положенням про принципи формування наглядової ради публічного акціонерного товариства "Миколаївобленерго", затвердженим Загальними зборами акціонерів Товариства, Протокол № 26 від 13.04.2017.

Відповідно до Розділу 17 Статуту встановлено, що 17.5. Наглядова рада складається з 7 (семи) осіб, включаючи Голову Наглядової ради. Наглядова рада має складатися не менш ніж на одну третину з Незалежних директорів, при цьому кількість Незалежних директорів не може становити менше двох осіб. Члени Наглядової ради обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів шляхом кумулятивного голосування на строк 3 роки. У разі не обрання нового складу Наглядової ради по закінченню трирічного строку, повноваження членів Наглядової ради припиняються, крім повноважень з підготовки, скликання і проведення Загальних зборів, на яких, у тому числі, буде обраний новий склад Наглядової ради. Особи, обрані членами Наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів. Членом Наглядової ради може бути лише фізична особа. Член Наглядової ради не може бути одночасно членом Дирекції. До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (далі - представники акціонерів) та/або Незалежні директори. Незалежним директором може бути обрана фізична особа, яка відповідає вимогам статті 531 Закону України "Про акціонерні товариства". Під час обрання членів Наглядової ради разом з інформацією про кожного кандидата (прізвище, ім'я, по батькові акціонера, розмір пакета акцій, що йому належить) у члени Наглядової ради в бюлетені для кумулятивного голосування зазначається інформація про те, чи є такий кандидат акціонером, представником акціонера або групи акціонерів (із

зазначенням інформації про цього акціонера або акціонерів) або чи є він Незалежним директором. Обрання членів Наглядової ради на Загальних зборах здійснюється шляхом кумулятивного голосування, відповідно до якого одночасно проводиться голосування з обрання по всіх кандидатах в члени Наглядової ради, при цьому кожний акціонер має право віддати належні йому голоси повністю за одного кандидата або розподілити їх між кількома кандидатами. Під час проведення кумулятивного голосування загальна кількість голосів кожного акціонера помножується на кількість членів Наглядової ради. Підраховані у такий спосіб голоси складають загальну кумулятивну кількість голосів акціонера, якими він може розпоряджатися під час проведення кумулятивного голосування за обрання членів Наглядової ради. Кожна голосуюча акція під час проведення кумулятивного голосування надає право акціонерам Товариства та/або їх уповноваженим представникам розпоряджатися під час голосування кумулятивними голосами у кількості, що відповідає загальному кількісному складу Наглядової ради, встановленому Статутом Товариства. Кожен акціонер Товариства (уповноважений представник акціонера) має право у строки, передбачені цим Статутом, подати кандидатури для обрання їх в члени Наглядової ради Загальними зборами, порядок денний яких передбачає вирішення питання про обрання членів Наглядової ради. Кандидат, якого висунули для обрання до складу Наглядової ради, має право у будь-який час зняти свою кандидатуру, письмово повідомивши про це Товариство. Списки кандидатур осіб для обрання в члени Наглядової ради вносяться до бюлетенів на голосування, які видаються Реєстраційною комісією акціонерам (їх уповноваженим представникам) під час реєстрації на Загальні збори. При проведенні кумулятивного голосування на Загальних зборах з питання обрання членів Наглядової ради учасники Загальних зборів (акціонери або їх уповноважені представники) напроти прізвища (назви) кожного кандидата для обрання до Наглядової ради вказують (пишуть, ставлять) кількість голосів, яку вони віддають із своєї загальної кумулятивної кількості голосів за відповідного (відповідних) кандидата (кандидатів). Загальна кількість голосів, що віддані акціонером (його представником) за одного або кількох кандидатів не може перевищувати загальної кумулятивної кількості голосів, що належать такому акціонеру. Обраними до складу Наглядової ради вважаються кандидати, які набрали найбільшу кількість кумулятивних голосів акціонерів Товариства порівняно з іншими кандидатами. При підрахунку кумулятивних голосів, відданих за кандидатів у члени Наглядової ради, мають значення та підлягають урахуванню тільки кумулятивні голоси, віддані за відповідного кандидата. Члени Наглядової ради вважаються обраними, а Наглядова рада вважається сформованою виключно за умови обрання повного кількісного складу Наглядової ради. Повноваження члена Наглядової ради за рішенням Загальних зборів можуть бути припинені достроково лише за умови одночасного припинення повноважень усього складу Наглядової ради. У такому разі рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається Загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та є власниками голосуючих з відповідного питання акцій. Положення п. 17.7 цього Статуту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника - члена Наглядової ради. Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів відповідно, може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час. Повноваження члена Наглядової ради дійсні з моменту його обрання Загальними зборами. У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради. Повідомлення про заміну члена Наглядової ради - представника акціонера повинно містити інформацію про нового члена Наглядової ради, який призначається на заміну відкликаною (прізвище, ім'я, по батькові (найменування) акціонера (акціонерів), розмір пакета акцій, що йому належить або їм сукупно належить). Таке повідомлення направляється акціонером (акціонерами) рекомендованим поштовим відправленнями на адресу

місцезнаходження Товариства. Таке письмове повідомлення розміщується Товариством на власному веб-сайті протягом одного робочого дня після його отримання Товариством.

Акціонер (акціонери), представник якого (яких) обраний членом Наглядової ради, може обмежити повноваження свого представника як члена Наглядової ради. Без рішення Загальних зборів повноваження члена Наглядової ради припиняються: (1) За його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні.

(2) В разі неможливості виконання обов'язків члена Наглядової ради за станом здоров'я.

(3) В разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена Наглядової ради.

(4) В разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

(5) У разі отримання Товариством письмового повідомлення про заміну члена Наглядової ради, який є представником акціонера.

(6) У разі надання про себе завідомо недостовірної інформації під час перебування кандидатом на цю посаду, якщо цим Статутом чи діючим законодавством виключається можливість виконання такою особою обов'язків члена Наглядової ради.

(7) У разі якщо Незалежний директор протягом строку своїх повноважень перестає відповідати вимогам, визначеним пунктом 101 статті 2 Закону України "Про акціонерні товариства". У разі настання вищезазначених обставин такий Незалежний директор повинен скласти свої повноваження шляхом подання відповідного письмового повідомлення Товариству.

Дія договору між Товариством та членом Наглядової ради Товариства припиняється одночасно з припиненням повноважень члена Наглядової ради Товариства. Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких дійсні, становить менше половини її кількісного складу, обраного відповідно до вимог закону Загальними зборами, Товариство протягом трьох місяців має скликати позачергові Загальні збори для обрання всього складу Наглядової ради. Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких дійсні, становитиме половину або менше половини її обраного відповідно до вимог закону Загальними зборами кількісного складу, Наглядова рада не може приймати рішення, крім рішень з питань скликання Загальних зборів для обрання всього складу Наглядової ради. У випадку, якщо Наглядова рада у повному складі припинила свої повноваження, або з інших причин не має повноважень на скликання Загальних зборів, всі повноваження Наглядової ради по скликанню позачергових Загальних зборів, передбачені цим Статутом, тимчасово до проведення таких Загальних зборів, покладаються на Дирекцію. При цьому, Дирекція має включити до питань порядку денного таких Загальних зборів питання передбачені підпунктами (21) та (22) підпункту 16.2.1 Статуту.

Порядок призначення та звільнення членів Дирекції Товариства визначений Статутом. Відповідно до Розділу 18 Статуту встановлено, що керівництво поточною діяльністю Товариства здійснює колегіальний Виконавчий орган Товариства - Дирекція. Очолює та керує діяльністю Дирекції - Генеральний директор, який обирається та повноваження якого припиняються Наглядовою радою. Персональний склад Дирекції обирається Наглядовою радою за поданням Генерального директора. Повноваження членів Дирекції припиняються Наглядовою радою. Кількісний склад Дирекції становить 5 (п'ять) членів. Членами Дирекції є Генеральний директор та директори. Дирекція підзвітна Загальним зборам і Наглядовій раді, організовує виконання їх рішень. Членом Дирекції може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом Наглядової ради. Питання повноважень Дирекції визначаються в Статуті. Питання повноважень, умов діяльності, оплати праці та матеріального забезпечення Генерального директора та директорів визначаються в Статуті Товариства, трудовому договорі (контракті) та Положенні про винагороду членів Дирекції. Прийняття Наглядовою радою рішення про обрання особи на посаду Генерального директора та/або директора є підставою для укладення з особою, обраною на вказану посаду трудового договору (контракту) із Товариством. Посадові повноваження особи, обраної на посаду Генерального

директора та/або директора, дійсні з моменту її обрання, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Особа, обрана на посаду Генерального директора та/або директора здійснює свої повноваження на підставі цього Статуту та укладеного з нею трудового договору (контракту). Контракт з Генеральним директором та/або директором укладає (підписує) та/або розриває (припиняє) від імені Товариства - Наглядова рада. Від імені Товариства такий контракт підписує Голова Наглядової ради чи особа, уповноважена на таке підписання Наглядовою радою. Генеральний директор та/або директор можуть бути відсторонені від здійснення повноважень за рішенням Наглядової ради. У разі прийняття рішення про відсторонення від здійснення повноважень Генерального директора та/або директора, Наглядова рада одночасно приймає рішення про призначення Генерального директора та/або директора або особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження відстороненого Генерального директора та/або директора. З метою врегулювання повноважень та умов оплати праці особи, яка тимчасово здійснює повноваження Генерального директора або директора, Наглядова рада має право укладати з такою особою трудовий договір (контракт), подібний до трудового договору (контракту), який укладений або був би укладений з Генеральним директором або директором. Особа, що виконує повноваження Генерального директора та/або директора, має такий же обсяг прав і обов'язків, та несе таку ж відповідальність що і Генеральний директор та/або директор. Наглядова рада має право у будь-який момент прийняти рішення про припинення повноважень Генерального директора та/або директора та розірвання з ним трудових відносин, а також трудового контракту, або рішення про відсторонення Генерального директора та/або директора. Таке рішення Наглядова рада має право прийняти незалежно від строку перебування обраної особи на посаді Генерального директора та/або директора. Повноваження особи, яка була обрана на посаду Генерального директора та/або директора, припиняються в момент прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Генерального директора та/або директора, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Наслідком прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Генерального директора є розірвання з ним трудового договору (контракту) та припинення трудових відносин із Товариством. Повноваження особи, обраної на посаду Генерального директора та/або директора припиняються достроково у разі:

- (1) Складання повноважень за особистою заявою особи, обраної на посаду Генерального директора та/або директора, за умови письмового повідомлення про це Наглядової ради не менш ніж за 14 (чотирнадцять) днів, або в коротший строк за згодою Наглядової ради.
- (2) Неможливості виконання особою обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора та/або директора за станом здоров'я.
- (3) В разі набрання законної сили вироку чи рішення суду, яким особу засуджено до покарання, що виключає можливість виконання нею обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора та/або директора.
- (4) В разі смерті, визнання недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим особи, яка була обрана на посаду Генерального директора та/або директора.
- (5) На підставах додатково визначених у трудовому договорі (контракті) Товариства із особою, обраною на посаду Генерального директора та/або директора.

Призначення на посаду та звільнення з посади головного бухгалтера Товариства визначається вимогами трудового законодавства та Положенням про бухгалтерію, затвердженим Наказом АТ "Миколаївобленерго" від 08.11.2018 №954.

На посаду головного бухгалтера призначається особа, яка має повну вищу освіту відповідного напрямку підготовки (магістр, спеціаліст). Стаж бухгалтерської роботи за професіями керівників нижчого рівня: для магістра - не менше 2 років, спеціаліста - не менше 3 років. Призначення головного бухгалтера на посаду, його звільнення та переміщення здійснюється на підставі наказу Генерального директора АТ "Миколаївобленерго" за погодженням директора з економіки.

Пунктом 5.5. Контракту з Генеральним директором Товариства передбачено, що у разі

розірвання контракту за ініціативою роботодавця відповідно до п. 5 ч.1 ст. 41 Кодексу законів про працю України Керівнику виплачується вихідна допомога у розмірі 6 місячних заробітних плат, якщо таке розірвання не зумовлене порушенням Керівником цього контракту. В договорах та контрактах з іншими посадовими особами АТ "Миколаївобленерго" додатково не передбачені умови про додаткові винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

9) повноваження посадових осіб емітента

Повноваження Наглядової ради та Дирекції Товариства визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго", затвердженим Загальними зборами АТ "Миколаївобленерго" 08 квітня 2019 (Протокол Загальних зборів від 08.04.2019 №28). Текст Статуту Товариства доступний до перегляду на офіційному сайті Товариства за посиланням https://www.energy.mk.ua/fm/data/ustavdoc/StatutAT-vid-08_04_2019._%E2%84%9628.pdf.

Також, повноваження членів Наглядової ради визначені в договорах, умови яких, затверджені рішенням Загальних зборів ПАТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО", протокол № 26 від 13 квітня 2017. Відповідно до умов договорів з членами Наглядової ради встановлено, що член Наглядової ради Товариства здійснює свої повноваження на підставі Статуту Товариства та положень Договору. До повноважень Члена Наглядової ради Товариства відноситься:

- " забезпечення захисту прав акціонерів Товариства;
- " забезпечення ефективного контролю за діяльністю Дирекції Товариства;
- " вирішення питань, передбачених чинним законодавством, Статутом Товариства, а також переданих на вирішення Наглядової ради Товариства Загальними зборами акціонерів Товариства.

- " Член Наглядової ради Товариства може здійснювати інші повноваження, вирішувати питання, віднесені чинним законодавством України до компетенції Наглядової ради, а також здійснювати інші функції, необхідні для захисту прав і інтересів акціонерів Товариства.

- " При здійсненні своїх повноважень, Член Наглядової ради в своїй діяльності керується Конституцією України, чинним законодавством України, Статутом Товариства, і Договором.

Член Наглядової ради Товариства має право:

- " отримувати будь-яку інформацію (за виключенням інформації, доступ до якої обмежений чинним законодавством про державну таємницю), що стосуються діяльності Товариства, якщо така інформація потрібна для виконання функцій Члена Наглядової ради Товариства;

- " для вироблення ефективних управлінських рішень, Член Наглядової ради Товариства може знайомитися з внутрішніми документами Товариства, отримувати їх копії, робити запити і отримувати в належному обсязі інформацію, прогнози, висновки органів управління Товариства, отримувати інформацію про поточну фінансово-господарську діяльність Товариства в обсязі, необхідному для виконання повноважень Члена Наглядової ради Товариства;

- " вносити письмові пропозиції з формування плану роботи Наглядової ради, порядку денного засідань Наглядової ради;

- " надавати у письмовій формі окремі думки на рішення Наглядової ради Товариства;

- " ініціювати скликання засідання Наглядової ради Товариства, брати участь в засіданнях Наглядової ради Товариства, брати участь в підготовці, обговоренні і розгляді питань, включених до порядку денного засідань Наглядової ради Товариства, або питань, що виносяться на обговорення і розгляд на засіданнях Наглядової ради Товариства, вносити пропозиції, проекти рішень по питаннях, винесених на обговорення, а також, по яких приймаються рішення на засіданнях Наглядової ради Товариства;

- " бути присутнім на засіданнях Дирекції з правом дорадчого голосу;

- " вносити пропозиції, клопотання, зауваження, ставити питання, виступати та голосувати з питань порядку денного засідань Наглядової ради Товариства;

" виносити на розгляд Наглядової ради Товариства питання про зупинення дії рішення або розпорядження (наказу), прийнятих Дирекцією Товариства чи Генеральним Директором Товариства відповідно, якщо таке рішення або розпорядження (наказ) прийняті з порушенням норм чинного законодавства України чи Статуту Товариства, можуть заподіяти шкоду Товариству або суперечать меті діяльності Товариства, до прийняття відповідного рішення органом, яким було прийнято зупинене Наглядовою радою Товариства рішення або урегулювання такого питання у судовому порядку;

" Член Наглядової ради Товариства може бути обраним Головою Наглядової ради Товариства, Заступником Голови Наглядової ради Товариства або Секретарем Наглядової ради Товариства, а також бути відізнаним з вказаних посад за відповідним рішенням Наглядової ради Товариства;

" Член Наглядової ради Товариства не може бути одночасно членом Дирекції Товариства та/або Членом Ревізійної комісії (ревізором) Товариства;

" Член Наглядової ради Товариства може добровільно скласти свої повноваження члена Наглядової ради, попередивши про це Товариство письмово за два тижні до дати складання повноважень, а також в інших випадках, визначених Статутом Товариства;

" у випадках, передбачених Статутом Товариства, рішеннями Вищого органу Товариства, Договором отримувати справедливую винагороду за виконання повноважень Члена Наглядової ради Товариства;

" має інші права встановлені чинним законодавством України та Статутом Товариства.

Член Наглядової ради Товариства зобов'язаний:

" виконувати свої обов'язки особисто і не може передавати власні повноваження іншій особі;

" здійснювати свою діяльність добросовісно та розумно в інтересах Товариства;

" діяти в межах своїх повноважень, керуючись вимогами чинного законодавства України, рішеннями Вищого органу Товариства, Статуту Товариства, іншими внутрішніми документами Товариства та цим Договором;

" особисто бути присутнім на засіданнях Наглядової ради Товариства, за винятком випадків, передбачених Статутом, а також випадків, коли присутність Члена Наглядової ради Товариства неможлива з поважних причин;

" завчасно повідомляти Наглядову раду про неможливість своєї участі у засіданнях Наглядової ради Товариства;

" під час голосування з питань порядку денного засідань Наглядової ради Товариства приймати виважені рішення, для чого вивчати всю необхідну інформацію та матеріали, надані до засідання Наглядової ради Товариства;

" оцінювати ризики та несприятливі наслідки при прийнятті рішень, в тому числі при голосуванні з питань порядку денного засідань Наглядової ради Товариства;

" не розголошувати та не використовувати в особистих цілях або в інтересах третіх осіб конфіденційну, комерційну та/або службову інформацію Товариства, а також інформацію про діяльність Товариства, розголошення або використання якої може призвести до негативних наслідків у господарській діяльності Товариства, мати наслідком погіршення ділової репутації Товариства або суперечити інтересам Товариства, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України;

" виконувати рішення прийняті Загальними зборами акціонерів Товариства та/або Наглядової ради Товариства.

Повноваження членів дирекції визначені додатково в Контрактах із Членами дирекції Товариства. Відповідно до умов контрактів встановлено, що для належного здійснення діяльності з управління (керівництва) Товариством, Член Дирекції має право:

" вимагати проведення засідань Дирекції, пропонувати питання, які повинні бути розглянуті під час засідань Дирекції, робити доповіді та виносити пропозиції, висловлювати

зауваження до виступів та пропозицій інших членів Дирекції, вимагати внесення до протоколу Дирекції окремої думки;

" отримувати копії протоколів Дирекції, копії документів, що стали підставою для прийняття рішень Дирекцією, а також отримувати документи, які необхідні для формування позиції щодо питань, винесених на засідання Дирекції, та голосування по таких питаннях;

" запроваджувати планові показники та нормативи діяльності підрозділів Товариства, які підпорядковані Члену Дирекції, встановлювати вид та строки внутрішньої звітності, визначати відповідальність;

" видавати накази та розпорядження з питань, що стосуються діяльності підпорядкованих Члену Дирекції підрозділів, підписувати внутрішні документи Товариства, які необхідні або які сприятимуть належному функціонуванню підпорядкованих Члену Дирекції підрозділів, підписувати інші документи, повноваження на підписання яких делеговані Члену Дирекції Генеральним директором, Дирекцією, Наглядовою Радою або Загальними зборами акціонерів;

" виносити на розгляд Генерального директора пропозиції щодо встановлення чисельності підпорядкованих Члену Дирекції підрозділів, прийняття до них та звільнення з них працівників, укладення трудових договорів, застосування заохочень та стягнень;

" користуватися іншими правами, які передбачені або витікають зі змісту Статуту Товариства та/або цього Контракту і необхідні для повноцінного управління Товариством.

Член Дирекції зобов'язаний:

1. всіма своїми рішеннями та діями сприяти розвитку Товариства, збільшенню ним показників прибутковості та ефективності, нарощуванню темпів господарської діяльності, збереженню майна та забезпеченню матеріального благополуччя працівників Товариства;

2. виконувати свої функції у складі Дирекції, в тому числі виносити пропозиції та голосувати за подані пропозиції, таким чином, щоб в результаті були прийняті рішення, які сприятимуть:

належному та своєчасному виконанню рішень Загальних зборів акціонерів та/або Наглядової ради, в тому числі досягненню показників, які встановлені для Дирекції та/або Товариства Загальними зборами або Наглядовою радою;

забезпеченню прибуткової діяльності Товариства, виконання фінансового плану, інвестиційної програми, ефективній реалізації (збуту) товарів, робіт та послуг, що виробляються, постачаються або надаються Товариством;

організації матеріально-технічного забезпечення діяльності Товариства, впровадженню нової техніки та сучасних технологій, нових прогресивних форм і методів господарювання, виконанню виробничих програм;

забезпеченню Товариства кваліфікованими кадрами, створенню для працівників нормальних, безпечних і сприятливих умов роботи, підвищенню рівня продуктивності праці;

дотриманню Товариством податкового та фінансового законодавства, інших вимог нормативних актів, що регулюють або стосуються діяльності Товариства, виконанню законних вимог контролюючих органів та органів, що здійснюють регулювання у сфері діяльності Товариства;

збереженню і ефективному використанню майна та прибутку Товариства, а також державного майна, що не увійшло до статутного капіталу Товариства.

3. користуватися своїми повноваженнями виключно в інтересах Товариства та акціонерів Товариства;

4. на вимогу Загальних зборів акціонерів, Наглядової ради та/або Ревізійної комісії надавати їм звіт та інформацію про фінансовий та господарський стан Товариства, показники діяльності, рішення та дії Члена Дирекції, результати таких рішень або дій;

5. нести інші обов'язки, які передбачені або витікають зі змісту Статуту Товариства, Контракту та/або суті діяльності Члена Дирекції і пов'язані з повноцінним управлінням Товариством.

Повноваження Головного бухгалтера визначені додатково в Положенні про бухгалтерію, затвердженому Наказом АТ "Миколаївобленерго" від 08.11.2018 № 954.Відповідно до Положення Головний бухгалтер має право:

1. У разі виявлення незаконних дій посадових осіб (приписок, використання засобів не за призначенням та інших порушень і зловживань) доповідати про них директору з економіки.
2. Не приймати до виконання і оформлення документи по операціях, які не відповідають законодавству і встановленому порядку приймання, зберігання і витрачання грошових коштів, запасів, інших цінностей, а також без відповідного розпорядження Генерального директора Товариства або директорів за напрямком діяльності.
3. Вносити пропозиції керівництву Товариства про переміщення працівників бухгалтерії, їх заохочення за успішну роботу, а також про накладання дисциплінарних стягнень на працівників бухгалтерії, що порушують трудову дисципліну.
4. Давати згоду або відмовляти в ній по питаннях призначення, звільнення і переміщення працівників бухгалтерії.
5. Вносити пропозиції керівництву Товариства про притягнення до матеріальної і дисциплінарної відповідальності працівників Товариства за наслідками перевірок.
6. Вести листування з питань бухгалтерського обліку і звітності, а також інших питань, що входять в компетенцію бухгалтерії за узгодженням з директором з економіки.
7. За узгодженням з директором з економіки Товариства залучати експертів і фахівців в області бухгалтерського обліку для консультацій, підготовки висновків, рекомендацій і пропозицій.

Головний бухгалтер зобов'язаний:

1. здійснювати організаційне та технічне управління бухгалтерією безпосередньо та через своїх заступників;
2. здійснювати керівництво та контроль за роботою підлеглого персоналу;
3. забезпечувати виконання основних завдань та функцій бухгалтерії;
4. обов'язково дотримуватись Антикорупційної програми Товариства.

10) Висловлення думки аудитора (аудиторської фірми) щодо інформації, зазначеної у підпунктах 5-9 цього пункту, а також перевірки інформації, зазначеної в підпунктах 1-4 цього пункту

Щодо Звіту керівництва (Звіту про управління)

Управлінський персонал несе відповідальність за фінансову та нефінансову інформацію, яка характеризує стан і перспективи розвитку Товариства та розкриває основні ризики і невизначеності діяльності Товариства (далі-інша інформація). Інша інформація включається до Звіту керівництва (Звіту про управління) (але не є фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї), який ми отримали до дати цього звіту аудитора.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією, зазначеною у Звіті керівництва (Звіті про управління) і фінансовою звітністю Товариства станом на 31.12.2020 р. або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації у Звіті про управління, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Ми не могли визначити остаточний вплив на фінансову звітність питань, про які йдеться розділі аудиторського звіту "Основа для думки із застереженням" нашого звіту. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно цих питань.

Щодо річної інформації емітента цінних паперів

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за іншу інформацію, що подається разом з фінансовою звітністю та аудиторським висновком. Інша інформація складається з інформації, яка міститься в Річній інформації емітента цінних паперів, але не містить фінансової звітності за 2020 рік та нашого звіту аудитора щодо неї.

Річна інформація емітента цінних паперів та Звіт про корпоративне управління Товариства за 2020 рік має бути складена відповідно до вимог статті 401 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" від 23.02.2006 N 3480-IV (далі - Закон України "Про цінні папери та фондовий ринок"), Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затверджене рішенням НКЦПФР від 03.12.2013 р. № 2826 (далі - Положення).

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на таку іншу інформацію і ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з такою іншою інформацією, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, зобов'язані повідомити про цей факт.

Очікується що інформація щодо річної звітності емітента цінних паперів буде підготовлена після дати звіту аудитора. Коли ми ознайомимося з річною інформацією емітента цінних паперів та дійдемо висновку, що в ній існує суттєве викривлення, нам потрібно повідомити інформацію про це питання Наглядову раду Товариства та здійснити подальші належні дії відповідно до вимог МСА та Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність".

Коли ми перевіримо Звіт про корпоративне управління, ми додамо до нашого звіту параграф "Звіт щодо звіту про корпоративне управління" в якому буде наведено результат нашої перевірки.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ УПРАВЛІНСЬКОГО ПЕРСОНАЛУ ТА ТИХ, КОГО НАДІЛЕНО НАЙВИЩИМИ ПОВНОВАЖЕННЯМИ

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, яка не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариством.

II. ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ ТА НОРМАТИВНИХ АКТІВ

Відповідність вартості чистих активів вимогам законодавства

Враховуючи вимоги чинного законодавства, а саме частини третьої статті 155 Цивільного кодексу України, стосовно відповідності чистих активів зазначаємо, що станом на 31.12.2020 р. вартість чистих активів Товариства становить 651 261 тис. грн., в тому числі розмір статутного капіталу - 39 660 тис. грн. Вартість чистих активів Товариства відповідає вимогам чинного законодавства, а саме частині третій статті 155 Цивільного кодексу України.

Розрахунок вартості чистих активів здійснено за Методичними рекомендаціями щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств, затверджених рішенням ДКЦПФР від 17 листопада 2004 року № 485.

Виконання значних правочинів

На підставі частини 1 статті 70 Закону України "Про акціонерні товариства" пунктом 20.1 Статуту Товариства визнано значним правочином, якщо ринкова вартість майна, робіт або послуг, що є предметом такого правочину, становить 10 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.

Аудитором отримані достатні та прийнятні аудиторські докази, що Товариство не здійснювало значні правочини (10 і більше відсотків вартості активів Товариства) за даними останньої річної фінансової звітності, відповідно до Закону України "Про акціонерні товариства".

Питання розглянуті на засіданнях Наглядової ради Товариства

1. Впродовж 2020 року Наглядовою радою Товариства було проведено 16 засідань, на яких розглянуто та прийнято відповідні рішення з 47 питань порядку денного, зокрема, з прийняття рішення про припинення повноважень та обрання генерального директора; обрання та припинення повноважень членів дирекції та припинення дії контракту, укладеного з ним; затвердження умов контрактів та додаткових угод до контрактів, укладених з членами дирекції Товариства; прийняття рішення про проведення річних загальних зборів Товариства, визначення дати їх проведення та затвердження проекту їх порядку денного, затвердження повідомлення про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення способу його подання акціонерам; визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у річних загальних зборах Товариства; обрання реєстраційної комісії для реєстрації акціонерів на річних загальних зборах Товариства, обрання Голови та Секретаря річних загальних зборів Товариства; розгляд звіту Виконавчого органу Товариства та затвердження заходів за результатами його розгляду; затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на річних загальних зборах Товариства; прийняття рішення про перенесення дати річних загальних зборів та про затвердження повідомлення про перенесення дати річних загальних зборів; прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг; затвердження фінансового плану Товариства на 2020 рік; розгляд звітів дирекції АТ "Миколаївобленерго" про виконання фінансового плану Товариства за 2020 рік; прийняття рішення про проведення загальних зборів АТ "Миколаївобленерго" та уповноваження особи на представництво інтересів Товариства з усіх питань порядку денного загальних зборів учасників АТ "Миколаївобленерго"; прийняття рішення про скасування рішень з питань порядку денного засідання наглядової ради; прийняття рішення про надання згоди на укладення значних правочинів; схвалення вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства"; прийняття рішення про надання Товариству попередньої згоди на вчинення значних правочинів.

Зазначена інформація стосовно значних правочинів та рішень щодо посадових осіб була розкрита Товариством у складі Особливої інформації протягом 2020 року.

Ідентифікації та оцінки ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства

Аудитори оцінювали наявність ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності Товариства внаслідок шахрайства відповідно до вимог МСА 240 "Відповідальність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності". На нашу думку, такі ризики контролюються Товариством та не мають суттєвого впливу на фінансову звітність в цілому.

Розкриття інформації про події, які відбулися протягом звітного року та можуть вплинути на фінансово-господарський стан емітента

Загальні збори акціонерів АТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" в 2020 році не проводились з причини вимушеної неможливості скликання та проведення загальних зборів, внаслідок впровадження карантинних заходів, пов'язаних з загрозою поширення COVID-19.

VIII. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій емітента

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Місцезнаходження	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
Держава Україна в особі керуючого рах. ФДМУ	00032945	01133, -, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Генерала Алмазова, 18/9	111 048 001	70	111 048 001	0
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	05424874	33013, -, Рівненська обл., - р-н, м. Рівне, вул. Князя Володимира, буд. 71,	14 267 260	8,993482	14 267 260	0
ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ" (Пайовий закритий недиверсифікований венчурний інвестиційний фонд "Міжрегіональний венчурний фонд")	32162871	01601, -, Київська обл., - р-н, м. Київ, провул. Госпітальний, 4-Б, оф.212	11 539 568	7,274059	11 539 568	0
Прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи			Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за типами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
-			0	0	0	0
Усього			136 854 829	86,267541	136 854 829	0

Х. Структура капіталу

Тип та/або клас акцій	Кількість акцій (шт.)	Номінальна вартість (грн)	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру
Проста бездокументарна	158 640 000	39 660 000,00	Акціонери, відповідно до Статуту Товариства мають право: (1) Брати участь в управлінні Товариством у порядку та у спосіб, передбаченому цим Статутом та чинним законодавством. (2) Брати участь у розподілі прибутку Товариства та одержувати його частку (дивіденди) у разі оголошення їх виплати та їх виплати в порядку, строки і способом, передбаченим законодавством та цим Статутом. (3) Бути обраними до органів Товариства, крім випадків передбачених законом, та брати участь у діяльності органів Товариства. (4) Отримувати інформацію та документи щодо господарської діяльності Товариства в обсязі і в порядку, визначених законодавством України та цим Статутом. (5) Отримувати інформацію щодо особи, на яку покладено обов'язок із складання переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах, її місцезнаходження та режим роботи. (6) У випадках та порядку, визначеному законодавством України, придбавати додатково розміщені акції Товариства пропорційно частці належних їм акцій у загальній кількості акцій Товариства. (7) У разі емісії Товариством (шляхом приватного розміщення) додаткових акцій, користуватися переважним правом на придбання додатково розміщуваних акцій у процесі емісії Товариством акцій (крім випадку прийняття Загальними зборами рішення про невикористання такого права) у порядку, встановленому законодавством. (8) Уповноважувати третіх осіб на здійснення всіх або частини прав, які надаються акціями Товариства.	Публічна пропозиція не здійснювалась, акції Товариства не включені до біржового реєстру фондової біржі.

			(9) Вносити пропозиції на розгляд Загальних зборів та інших органів Товариства. (10) У разі ліквідації Товариства отримувати частину майна Товариства або вартість частини майна Товариства, у пропорційній частці належних акціонеру простих акцій у загальній кількості простих акцій. (11) Продавати акції Товариства в разі прийняття Загальними зборами рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій. (12) Вимагати здійснення обов'язкового викупу Товариством належних йому голосуючих акцій у встановлених цим Статутом та чинним законодавством випадках. (13) У випадках порушення прав, наданих акціонерам чинним законодавством та цим Статутом, здійснювати їх захист. (14) Продавати чи іншим чином відчужувати належні їм акції без згоди інших акціонерів Товариства. Акціонери Товариства зобов'язані: - дотримуватися статуту, інших внутрішніх документів акціонерного товариства; - виконувати рішення загальних зборів, інших органів товариства; - не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність товариства.	
Примітки:				
-				

XI. Відомості про цінні папери емітента
1. Інформація про випуски акцій емітента

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
16.07.2010	546/1-10	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000080899	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0,25	158 640 000	39 660 000	100
Опис	Цінні папери Товариства не перебувають у лістингу.								

10. 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 реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Міжнародний ідентифікаційний номер	Кількість акцій у випуску (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Загальна кількість голосуючих акцій (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі (шт.)
1	2	3	4	5	6	7	8
16.07.2010	546/1-10	UA4000080899	158 640 000	39 660 000	157 879 079	0	0
Опис:							
Дані стосовно кількості голосуючих акцій, право голосу за якими обмежено, та дані стосовно кількості голосуючих акцій, право голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі у Товариства відсутні. Акції, обтяжені зобов'язаннями, відповідно до Переліку акціонерів, наданого ПАТ "Національний депозитарій України", станом на 13.03.2020. Тип обтяжень: 100572 блокування під торги;							

XII. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами у звітному році

Інформація про виплату дивідендів	За результатами звітного періоду		У звітному періоді	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн.	0	0	3 565 283,34	0
Дата прийняття уповноваженим органом акціонерного товариства рішення про встановлення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Спосіб виплати дивідендів			через депозитарну систему	
Дата (дати) перерахування дивідендів через депозитарну систему із зазначенням сум (грн) перерахованих дивідендів на відповідну дату			03.03.2020, 3 565 283,34	
Дата (дати) перерахування/відправлення дивідендів безпосередньо акціонерам із зазначенням сум (грн) перерахованих/відправлених дивідендів на відповідну дату				
Опис	В звітному році виплачено дивіденди за результатами роботи Товариства у 2018 році в розмірі 3565283,34 грн. Розподіл прибутку за результатами роботи Товариства в 2019 році не здійснювався, у зв'язку не проведенням у звітному періоді загальних зборів акціонерів Товариства. 25.06.2020 була виплачена частина чистого прибутку (доходу) господарських організацій (держаних унітарних підприємств та їх об'єднань), що вилучається до державного бюджету за 2019 рік в розмірі 10654069,00 грн.			

XIII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про основні засоби емітента (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:	1 085 920	1 190 33	2 310	2 051	1 088 230	1 192 38

		6				7
будівлі та споруди	665 111	673 313	1 832	1 573	666 943	674 886
машини та обладнання	404 870	506 173	207	207	405 077	506 380
транспортні засоби	9 005	7 042	271	271	9 276	7 313
земельні ділянки	29	29	0	0	29	29
інші	6 905	3 779	0	0	6 905	3 779
2. Невиробничого призначення:	2 990	1 961	0	0	2 990	1 961
будівлі та споруди	2 990	1 907	0	0	2 990	1 907
машини та обладнання	0	0	0	0	118	0
транспортні засоби	0	0	0	0	30	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	54	0	0	0	54
Усього	1 088 910	1 192 297	2 310	2 051	1 091 220	1 194 348
Опис	Строки та умови користування основними засобами визначаються згідно з Положенням "Про облікову політику" АТ "Миколаївобленерго", затвердженим наказом від 26.05.2014 № 459 (зі змінами). Первісна вартість основних засобів станом на 31.12.2020 складає 2 433 841 тис. грн., ступінь зносу 51,01%, сума нарахованого зносу за 2020 рік складає 79 000 тис. грн. Коефіцієнт ефективності використання основних фондів (фондовіддача = чистий дохід (виручка) від реалізації продукції / залишкова сума основних засобів,) дорівнює 1,70. Збільшення балансової вартості основних засобів відбулось за рахунок введення в експлуатацію нових основних засобів, а також реконструкції та модернізації основних засобів, які станом на 01.01.2020 знаходились в експлуатації. Обмеження щодо використання власних основних засобів відсутні.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника		За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)		651 261	357 911
Статутний капітал (тис.грн)		39 660	39 660
Скоригований статутний капітал (тис.грн)		39 660	39 660
Опис	Розрахункова вартість чистих активів складає: за звітний період: 1487470 - 836209 = 651261 тис. грн.; за попередній період: 1390696 - 1032785 = 357911 тис. грн.		
Висновок	Вартість чистих активів відповідає вимогам законодавства.		

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
-		0	0	
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X

-		0	0	
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
-		0	0	
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
-		0	0	
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
-		0	X	
Податкові зобов'язання	X	46 396	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	789 813	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	836 209	X	X
Опис	Інші зобов'язання та забезпечення становлять 789813 тис. грн., в т.ч. інші довгострокові зобов'язання - 68417 тис. грн., поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями - 81311 тис. грн., поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів 219167 тис. грн.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види 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	Розподілення електроенергії, в тому числі реактивна електроенергія.	0	0	0	2608084	1677055	82,8
2	Послуги	0	0	0	-	347751	17,2

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Послуги виробничого характеру	5,8
2	Витрати на оплату праці	35,9
3	Відрахування на соціальні заходи	7,86
4	Амортизація	5,1
5	Витрати, пов'язані з купівлею електроенергії з метою компенсації ТВЕ	29,5

6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Аудиторська фірма "КАПІТАЛ ГРУП"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	33236268
Місцезнаходження	01030, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Антоновича, 172 А, оф. 818.
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3532
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	27.01.2005
Міжміський код та телефон	(044) 501-25-31
Факс	(044) 528-26-55
Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	Послуги, що надаються: 1. Виконання аудиту окремої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31.12.2020; 2. Виконання аудиту консолідованої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31.12.2020.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Тропініна, 7-г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	A01 № 795373
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Шевченківська районна в місті Києві державна адміністрація
Дата видачі ліцензії або іншого документа	17.05.1999
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-04

Факс	(044) 482-52-04
Вид діяльності	Депозитарна діяльність
Опис	До 12 жовтня 2013 року Національний депозитарій України здійснював професійну діяльність на фондовому ринку на підставі виданих Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку ліцензії на здійснення депозитарної діяльності депозитарію цінних паперів строком на десять років та ліцензії на здійснення розрахунково-клірингової діяльності строком на десять років. 12 жовтня 2013 року набрав чинності Закон України "Про депозитарну систему України" (далі - Закон). Відповідно до частини 2 статті 9 Закону Центральний депозитарій - юридична особа, що функціонує у формі публічного акціонерного товариства відповідно до Закону України "Про акціонерні товариства" з урахуванням особливостей, установлених цим Законом. Акціонерне товариство набуває статусу Центрального депозитарію з дня реєстрації Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку в установленому порядку Правил Центрального депозитарію. 1 жовтня 2013 року Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку було зареєстровано подані Публічним акціонерним товариством "Національний депозитарій України" Правила Центрального депозитарію цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 №2092). Центральний депозитарій забезпечує формування та функціонування системи депозитарного обліку цінних паперів. Центральний депозитарій веде депозитарний облік всіх емісійних цінних паперів, крім тих, облік яких веде Національний банк України відповідно до компетенції, визначеної цим Законом. Загальний порядок надання Центральним депозитарієм послуг, пов'язаних із провадженням депозитарної діяльності, проведенням ним операцій у системі депозитарного обліку, здійснення Центральним депозитарієм контролю за депозитарними установами визначаються Правилами ЦД.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "УПР-ФІНАНС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	36980202
Місцезнаходження	03143, Україна, Київська обл., - р-н, м.

	Київ, вул. Метрологічна, 14-б, оф. 405
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263297
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.09.2013
Міжміський код та телефон	(044) 362-79-73
Факс	(044) 248-79-87
Вид діяльності	Депозитарна діяльність
Опис	Послуги, що надаються: 1. Відкриття та ведення рахунків у цінних паперах, зарахування на них цінних паперів емітента. 2. Внесення змін до інформації про власника акцій відповідно до умов договору.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Рейтингове агентство "Стандарт-Рейтинг"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	37413337
Місцезнаходження	04071, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Верхній Вал, 4-А, Літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	8
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.04.2012
Міжміський код та телефон	(044) 383-59-64
Факс	(044) 383-27-50
Вид діяльності	надання рейтингових послуг
Опис	Перелік рейтингових послуг: 1. Проведення процедури визначення рейтингу емітента. 2. Підготовка оновленого рейтингового висновку та ознайомлення з ним емітента. 3. Підготовка рейтингового повідомлення та ознайомлення з ним емітента. 4. Періодичне (один раз у півріччя) підтвердження/оновлення рейтингу впродовж 12 місяців.

XIV. Інформація про вчинення значних правочинів або правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (далі - правочинів із заінтересованістю), або про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів та відомості про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість

Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	14.07.2020	Наглядова рада	139 069,6	1 390 696	10	Договори поруки, гарантії (порука).	22.07.2020	https://www.energy.m.k.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-

								menu/2020-rik.html
Опис:								
Відповідно до п. 20.2. Статуту Товариства, Наглядова рада має право прийняти рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів, надання згоди на вчинення яких відноситься до компетенції Наглядової ради, які можуть вчинятися Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття такого рішення, із зазначенням характеру правочинів та їх граничної сукупної вартості. Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину, згідно з п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори поруки, гарантії. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 14.07.2020 (протокол № 72) попередньо надано згоду виконавчому органу АТ "Миколаївобленерго" без отримання на це згоди Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" протягом одного року з дати прийняття такого рішення, в межах граничної сукупної вартості правочину, що не перевищує 10 відсотків вартості активів АТ "Миколаївобленерго" за даними останньої річної фінансової звітності АТ "Миколаївобленерго", вчиняти такі правочини: - укладення договорів поруки з метою здійснення розрахунків за послуги, надані АТ "Миколаївобленерго", з розподілу електричної енергії, одним споживачем за іншого; - укладення договорів поруки з оплати послуг, наданих АТ "Миколаївобленерго", із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії, одним споживачем за іншого; - укладення договорів поруки з метою здійснення розрахунків за послуги, надані АТ "Миколаївобленерго", з комерційного обліку електричної енергії, одним споживачем за іншого. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 5 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 0 осіб. Підписаний протокол засідання Наглядової ради емітент отримав 20.07.2020 (вх. № 17/6741).								

Інформація про вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата вчинення правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу,	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів
-------	------------------------	--	---	---	---	-------------------	-------------------------	---	---

								яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	16.01.2020	Наглядова рада	1,38	1 236 210	0,00011	Договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна, або основних засобів Товариства (оренда нерухомого майна).	13.12.2019	20.01.2020	https://www.energy.m.k.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-menu/2020-rik.html
Опис: Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 16.01.2020 (протокол № 61) надано згоду на вчинення значного правочину, а саме: укладення Додаткової угоди № 7 до договору оренди приміщення б/н від 16.02.2011, укладеного між Товариством та ФОП Друца Юлією Василівною. Предмет визначеної Додаткової угоди наступний: 1. Сторони дійшли згоди продовжити строк дії Договору на 1 рік, виклавши пункт 11.1 розділу 11 Договору у наступній редакції: "11.1. Цей Договір діє з моменту його підписання та скріплення печатками Сторін (у разі наявності) і діє до 15.12.2020". 2. Сторони домовились викласти п. 3.1. розділу 3 Договору у наступній редакції: "Орендна плата за місяць оренди складає 1150,00 грн. (одна тисяча сто п'ятдесят грн. 00 коп.), окрім цього 20% ПДВ у сумі 230,00 грн. (двісті тридцять грн. 00 коп.), а всього 1380,00 грн. (одна тисяча триста вісімдесят грн. 00 коп.) з ПДВ, згідно з Протоколом погодження договірної ціни (додаток №1), що є невід'ємною частиною цієї Угоди". 3. Інші положення Договору, які не порушені цією Угодою, залишаються незмінними і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 7 осіб, "Проти" - 0 осіб.									
2	04.03.2020	Наглядова рада	30 000	1 390 696	2,157	Кредитний договір	23.03.2020	11.03.2020	https://www.energy.m.k.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-menu/2020-rik.html

						(кредит).			er-menu/osob-inf-menu/2020-rik.html
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради відноситься прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту Товариства визначено, що незалежно від вартості значними правочинами є кредитні договори. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 04.03.2020 (Протокол №63) надано згоду на вчинення значного правочину, а саме: укладення Товариством Кредитного договору з ПАТ "Банк Восток" на відкриття відкличної відновлюваної кредитної лінії з максимальним лімітом 30 000 000,00 (тридцять мільйонів) гривень, строком до 28.05.2020 з моменту підписання договору та відсотковою ставкою за користування кредитними коштами у розмірі 19,5 % річних. Предмет Договору: Банк відповідно до умов цього Договору зобов'язується надати Позичальнику грошові кошти (Кредит) шляхом відкриття відкличної відновлюваної кредитної лінії з максимальним лімітом 30 000 000 (Тридцять мільйонів) гривень, а Позичальник зобов'язується сплатити за користування Кредитом проценти та повернути Кредит у порядку і в строки, визначені цим Договором. Проценти за користування Кредитом згідно цього Договору нараховуються за ставкою 19,5% (Дев'ятнадцять цілих п'ять десятих відсотків) річних. Процентна ставка за цим Договором є фіксованою. У разі настання терміну повернення Кредиту відповідно до умов цього Договору, на прострочену заборгованість продовжують нараховуватися проценти за ставкою 19,5% (Дев'ятнадцять цілих п'ять десятих відсотків) річних. Сторони домовилися, що у разі зміни процентних ставок на кредитному ринку України, в тому числі внаслідок прийняття компетентними державними органами України рішень, що прямо або опосередковано впливають на стан кредитного ринку України, а також за рішеннями Правління, Комітету з управління активами і пасивами, Кредитного комітету Банку про зміну базових ринкових процентних ставок залучення та розміщення коштів для використання Банком при визначенні цін на продукти, Банк має право ініціювати зміну розміру процентів, визначених цим Договором. В разі ініціювання Банком процедури зміни розміру процентної ставки, Банк звертається до Позичальника з повідомленням про початок застосування нового розміру процентів не пізніше, ніж за десять робочих днів до дати початку їх застосування та одночасно надсилає йому додаткову угоду до Договору у двох примірниках. У разі, якщо Позичальник погодиться зі змінним розміром процентів, він зобов'язаний протягом зазначеного вище строку підписати надану Банком додаткову угоду про внесення змін до договору та повернути її до Банку. У цьому разі новий розмір процентів починає застосовуватися з дати, зазначеної у Додатковій угоді про внесення змін до договору внаслідок зміни процентної ставки. У разі, якщо Позичальник не погодиться з запропонованим Банком розміром процентів, Позичальник зобов'язаний повернути Банку існуючу заборгованість за кредитом, сплатити нараховані проценти, комісії та можливі штрафні санкції (штраф, пеню) в повному розмірі відповідно до умов Договору. Зміна розміру процентної ставки відповідно до цього пункту не є односторонньою зміною умов цього Договору та охоплюється домовленістю Сторін про зміну розміру процентної ставки за цим Договором. Кредит має бути повернутий Позичальником не пізніше 28 травня 2020 року, проте термін повернення Кредиту може змінюватися згідно умов цього Договору. Цілі, на які має бути використаний Кредит: поповнення обігових коштів. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті значного рішення присутні 6 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п.17.11.5. Статуту Товариства Засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішення наявний. "За" прийняття рішення проголосували 4 особи, "Проти" - 0 осіб, "Утримались" - 2 особи. Підписаний протокол засідання Наглядової ради емітент отримав 10.03.2020 (вх. № 17/2570).									
3	25.05.2020	Наглядова рада	3,8487	1 390 696	0,00027	Договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна, або основних	28.12.2019	04.06.2020	https://www.energy.m.k.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-menu/2020-rik.html

						засобів Товариства (оренда нерухомого майна).			
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. З причини того, що ст. 72 Закону України "Про акціонерні товариства" передбачає, що подальше схвалення правочину Товариством у порядку, встановленому для прийняття рішення про надання згоди на його вчинення, створює, змінює, припиняє цивільні права та обов'язки акціонерного товариства з моменту вчинення цього правочину, рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 25.05.2020 (протокол № 68) схвалено вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення між Державним підприємством Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом" та АТ "Миколаївобленерго" Додаткової угоди № 5 від 28.12.2019 до Договору № 33255 від 01.06.2013 оренди нерухомого майна товариства (реєстр. НАЕК № 30-14-8-13-24175 від 11.07.2013), за умови його виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства". Предмет додаткової угоди: 1. У зв'язку з виробничою необхідністю, на підставі пункту 13.3 Договору, Сторони дійшли згоди внести зміни до п. 3.1. Договору, виклавши його у наступній редакції: "п. 3.1. Орендна плата за кожен поточний місяць оренди становить 3 848,70 грн. (три тисячі вісімсот сорок вісім грн. 70 коп.), у т.ч. ПДВ 20 % - 641,45 грн. (шістсот сорок одна грн. 45 коп.), яка складається з: - орендна плата за місяць оренди частини приміщення на 2 поверсі 2-поверхового будинку загальною площею 1 (один) м2 спеціалізованих технологічних приміщень та частину зовнішньої та внутрішньої стіни 4 (чотири) м2, з метою розміщення поста автоматизованої системи контролю радіаційного стану (АСКРС) для одержання і виміру даних радіаційного фону в 30 кілометровій зоні, становить 868,46 грн. (вісімсот шістдесят вісім грн. 46 коп.), у т.ч. ПДВ 20 % - 144,74 грн. (сто сорок чотири грн. 74 коп.); - орендна плата за місяць оренди антенно-місце на антенно-щогольовій споруді для розміщення радіостанції Motorola GM 340 з передавальною антеною ДВЧ діапазону типу Р 158-4 (5 елементна), висота встановлення фазового центру становить 20 м., становить 2 980,24 грн. (дві тисячі дев'ятсот вісімдесят грн. 24 коп.), у т.ч. ПДВ 20 % - 496,71 (чотириста дев'яносто шість грн. 45 коп.)." "п. 3.2. Орендна плата за кожний наступний місяць визначається шляхом коригування орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за наступний (поточний) місяць. Орієнтований розмір орендної плати за весь строк користування нерухомим майном становить 149 639,59 грн. (сто сорок дев'ять тисяч шістсот тридцять дев'ять грн. 59 коп.), у т.ч. ПДВ 20 % - 24 939,93 грн. (двадцять чотири тисячі дев'ятсот тридцять дев'ять грн.93 коп.)." "п. 12.1. Цей договір набирає чинності з дати підписання його обома Сторонами, скріплення печатками і діє до 31.12.2020 включно в частині наданих послуг, а в частині фінансових зобов'язань - до повного їх виконання." На засіданні Наглядової ради, при прийнятті рішення присутні 6 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п.17.11.5. Статуту Товариства Засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішення наявний. "За" прийняття рішення проголосували 6 осіб, "Проти" - 0 осіб, "Утримались" - 0 осіб, Підписаний протокол засідання Наглядової ради емітент отримав 03.06.2020 (вх. № 17/5149).									
4	14.07.2020	Наглядова рада	0	1 390 696	0	Договори поруки, гарантії (порука).	19.06.2020	22.07.2020	https://www.energy.m.k.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-menu/2020-rik.html
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори поруки, гарантії. З причини того, що ст. 72 Закону України "Про акціонерні товариства" передбачає, що подальше схвалення правочину Товариством у порядку, встановленому для									

прийняття рішення про надання згоди на його вчинення, створює, змінює, припиняє цивільні права та обов'язки акціонерного товариства з моменту вчинення цього правочину, рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 14.07.2020 (протокол № 72) схвалено вчинення значного правочину за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення договору поруки 19.06.2020 № 27-п, відповідно до якого Товариство з обмеженою відповідальністю "ТЕРРАФУД" поручається перед АТ "Миколаївобленерго" за виконання Товариством з обмеженою відповідальністю "ФУД ДЕВЕЛОПМЕНТ" свого обов'язку по оплаті за надання послуг комерційного обліку, згідно з укладеним Договором про надання послуг комерційного обліку електричної енергії від 04.05.2019 № 27, в редакції від 01.04.2020, у порядку та на умовах, визначених договором.

Предмет Договору: За цим Договором Поручитель поручається перед Кредитором за виконання Боржником свого обов'язку по оплаті за надання послуг комерційного обліку згідно укладеного Договору про надання послуг комерційного обліку (далі - Основний договір) від 04.05.2019р. № 27 в редакції від 01.04.2020р. Строк виконання Забезпеченого зобов'язання - 01.06.2020р. - 31.12.2020р. Поручитель відповідає перед Кредитором за порушення (невиконання чи неналежне виконання) Забезпеченого зобов'язання Боржником у розмірі, передбаченому п.1.1. цього Договору шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Кредитора, в порядку визначеному п. 1.4. цього Договору. Забезпечене зобов'язання підлягає виконанню шляхом перерахування грошових коштів, що становлять розмір Забезпеченого зобов'язання та зазначені в п.1.1 цього Договору в наступному порядку:

- на поточний рахунок Кредитора IBAN: UA143266100000026006392276001, ІПН 233993914014, ЄДРПОУ 25382103 сплачується сума Забезпеченого зобов'язання, що виникла з надання послуг з розподілу електричної енергії, пеня, інфляційні втрати, 3% річних згідно Основного договору. У випадку невиконання Боржником Забезпеченого зобов'язання, Поручитель зобов'язується самостійно, у строк, що не перевищує 5 календарних днів, з дня невиконання Боржником свого зобов'язання, виконати Забезпечене зобов'язання, у порядку передбаченому п.1.4 Договору. Поручитель зобов'язується самостійно виконати Забезпечене зобов'язання в порядку передбаченому п.1.4 Договору. Зобов'язання Поручителя вважається виконаним з моменту перерахування грошових коштів на рахунок Кредитора Боржником або Поручителем в порядку передбаченому п.1.4. Договору.

В договорі не визначена ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину, оскільки остання залежить від обсягу наданої (отриманої) послуги. Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності 1390696 тис. грн. Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках) не можливо визначити.

На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 5 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 0 осіб. Підписаний протокол засідання Наглядової ради емітент отримав 20.07.2020 (вх. № 17/6741).

5	12.10.2020	Наглядова рада	0,51103	1 390 696	0,00003	Договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна, або основних засобів Товариства (оренда нерухомого майна).	19.10.2020	13.10.2020	https://www.energy.mik.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-menu/2020-rik.html
---	------------	----------------	---------	-----------	---------	--	------------	------------	---

Опис:

Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства.

Рішенням засідання Наглядової ради від 12.10.2020 (Протокол № 75) надано згоду на вчинення значного правочину, а саме, укладення АТ "Миколаївобленерго" з фізичною особою Келлером Мойсеєм Йосиповичем договору оренди нежитлового приміщення, площею 48,0 кв. м, яке розташоване на 2 поверсі будівлі за адресою: вул. Миколаївська 2, с. Виноградівка, Баштанський район, Миколаївська область, що знаходиться на балансі АТ "Миколаївобленерго", зі строком оренди до 01 травня 2023 року включно.

Предмет Договору: Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування нежитлове приміщення площею 48,0 кв.м., яке розташоване на другому поверсі будівлі за адресою: вул. Миколаївська, 2 с. Виноградівка, Баштанський район, Миколаївська область (надалі - Майно), що знаходиться на балансі АТ "Миколаївобленерго". Майно передається в оренду з метою розташування особистих речей Орендаря. Орендна плата за перший місяць оренди становить: 511,03 грн. (п'ятсот одинадцять гривень 03 коп.), у тому числі ПДВ 85,17 грн. (вісімдесят п'ять гривень 17 коп.)

На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 6 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 4 особи, "Проти" - 0 осіб, "Утримались" - 2 особи.

Підприємство Територія Організаційно-правова форма господарювання Вид економічної діяльності	Акціонерне товариство "Миколаївобленерго" Миколаївська область, Заводський р-н Акціонерне товариство Розподілення електроенергії	Дата за ЄДРПОУ за КОАТУУ за КОПФГ за КВЕД	КОДИ
			01.01.2021
			23399393
			4810136300
			230
			35.13

Середня кількість працівників: 3110

Адреса, телефон: 54017 м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40, (0512) 53-94-80

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
 на 31.12.2020 р.
 Форма №1

Код за ДКУД			1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	8 006	3 088
первісна вартість	1001	14 493	16 343
накопичена амортизація	1002	(6 487)	(13 255)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0
Основні засоби	1010	1 235 998	1 280 031
первісна вартість	1011	2 403 679	2 521 575
знос	1012	(1 167 681)	(1 241 544)
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0
первісна вартість	1016	0	0
знос	1017	(0)	(0)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	200	200
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	5 829	3 239
Відстрочені податкові активи	1045	9 057	10 054
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом I	1095	1 259 090	1 296 612

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	65 746	56 686
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	19 240	61 786
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	11 241	4 962
з бюджетом	1135	2	5
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	588	2 295
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	11 907	33 685
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	22 882	31 439
Усього за розділом II	1195	131 606	190 858
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	1 390 696	1 487 470

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	39 660	39 660
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0
Додатковий капітал	1410	96 349	96 349
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	12 548	12 548
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	209 354	502 704
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	357 911	651 261

II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	123 153	68 417
Довгострокові забезпечення	1520	823	1 913
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	2 909	2 739
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	126 885	73 069
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	68 000	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	53 083	81 311
товари, роботи, послуги	1615	112 808	147 880
розрахунками з бюджетом	1620	11 753	46 396
у тому числі з податку на прибуток	1621	962	17 943
розрахунками зі страхування	1625	13 786	19 166
розрахунками з оплати праці	1630	60 238	83 292
одержаними авансами	1635	450 722	219 167
розрахунками з учасниками	1640	3 747	182
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	83 794	82 219
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	47 969	83 527
Усього за розділом III	1695	905 900	763 140
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	1 390 696	1 487 470

Примітки: Станом на 31.12.2020 дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги склала 61 786 тис. грн., поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 147 880 тис. грн.

Керівник С.Л. Ключко

Головний бухгалтер О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2021

23399393

**Звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)**

за 2020 рік

Форма №2

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2 024 806	1 338 455
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 527 739)	(1 176 554)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	497 067	161 901
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	19 174	51 322
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(119 140)	(100 514)
Витрати на збут	2150	(0)	(6 035)
Інші операційні витрати	2180	(37 582)	(49 406)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	359 519	57 268
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	23 412	577

Інші доходи	2240	498	151
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(12 620)	(16 776)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(549)	(189)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	370 260	41 031
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	66 256	10 591
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	304 004	30 440
збиток	2355	(0)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	304 004	30 440

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	561 162	574 107
Витрати на оплату праці	2505	642 801	478 949
Відрахування на соціальні заходи	2510	138 099	103 480
Амортизація	2515	85 831	71 627
Інші операційні витрати	2520	253 816	104 040
Разом	2550	1 681 709	1 332 203

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,000000	0,000000

Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: За 2020 рік чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 2 024 806 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 527 739 тис.грн., чистий фінансовий результат: прибуток - 304 004 тис.грн.

Керівник

С.Л. Клочко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ
01.01.2021
23399393

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2020 рік

Форма №3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1 862 968	1 623 130
Повернення податків і зборів	3005	578	787
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	123	73
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	263 144	541 037
Надходження від повернення авансів	3020	2 418	7 775
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	188	154
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	3 502	5 595
Надходження від операційної оренди	3040	1 552	1 203
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	23 565	21 329
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(856 719)	(946 595)
Праці	3105	(500 592)	(385 713)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(133 700)	(104 629)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(346 492)	(238 249)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(50 842)	(3 741)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(168 300)	(134 607)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(127 350)	(99 901)
Витрачання на оплату авансів	3135	(5 299)	(13 570)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(16 202)	(46 089)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(37 963)	(40 409)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	261 071	425 829
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	0	0

необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	23 004	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(180 078)	(441 237)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	157 074	441 237
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	87 000	608 300
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(155 000)	(575 130)
Сплату дивідендів	3355	(14 219)	(11 354)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	82 219	21 816
Чистий рух коштів за звітний період	3400	21 778	6 408
Залишок коштів на початок року	3405	11 907	5 499
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	33 685	11 907

Примітки: За 2020 рік надходження від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склали 1 862 968 тис.грн., витрачання на оплату товарів (робіт, послуг) 856 719 тис.грн., залишок коштів на кінець звітного періоду 33 685 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"

Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2021

23399393

Звіт про власний капітал

За 2020 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	39 660	0	96 349	12 548	209 354	0	0	357 911
Коригування:	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики									
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	39 660	0	96 349	12 548	209 354	0	0	357 911
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	304 004	0	0	304 004
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	10 654	0	0	10 654
Виплати власникам									

Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	293 350	0	0	293 350
Залишок на кінець року	4300	39 660	0	96 349	12 548	502 704	0	0	651 261

Примітки: За 2020 рік залишок на початок звітної періоду склав 357 911 тис.грн., скоригований залишок на початок звітної періоду 357 911 тис.грн., чистий прибуток за звітний період - 304 004 тис.грн., залишок на кінець звітної періоду 651 261 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство Територія Організаційно-правова форма господарювання Вид економічної діяльності	Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"	Дата	КОДИ
	Миколаївська область, Заводський р-н	01.01.2021	
	Акціонерне товариство	за ЄДРПОУ	23399393
	Розподілення електроенергії	за КОАТУУ	4810136300
		за КОПФГ	230
		за КВЕД	35.13

Середня кількість працівників: 3312

Адреса, телефон: 54017 м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40, (0512) 53-94-80

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

v

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Консолідований баланс
(Звіт про фінансовий стан)

на 31.12.2020 р.

Форма №1-к

			Код за ДКУД	1801007
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
1	2	3	4	
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи	1000	8 762	5 271	
первісна вартість	1001	15 296	18 750	
накопичена амортизація	1002	(6 534)	(13 479)	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0	
Основні засоби	1010	1 241 043	1 286 120	
первісна вартість	1011	2 409 127	2 529 140	
знос	1012	(1 168 084)	(1 243 020)	
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0	
первісна вартість	1016	0	0	
знос	1017	(0)	(0)	
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0	
первісна вартість	1021	0	0	
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)	
Довгострокові фінансові інвестиції:				
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	5 829	3 239	
Відстрочені податкові активи	1045	9 132	10 555	
Гудвіл	1050	0	0	
Гудвіл при консолідації	1055	0	0	
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	

Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом I	1095	1 264 766	1 305 185
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	66 365	57 302
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	192 675	233 060
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	27 147	28 199
з бюджетом	1135	1 004	1 333
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	633	2 563
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	72 656	45 562
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	44 524	48 336
Усього за розділом II	1195	405 004	416 355
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	1 669 770	1 721 540
Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	39 660	39 660
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0
Додатковий капітал	1410	96 349	96 349
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	12 548	12 548
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	234 161	510 230
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)

Інші резерви	1435	0	0
Неконтрольована частка	1490	0	0
Усього за розділом I	1495	382 718	658 787
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	123 296	68 417
Довгострокові забезпечення	1520	823	1 913
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	2 909	2 739
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	127 028	73 069
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	68 000	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	53 434	81 521
товари, роботи, послуги	1615	238 918	228 095
розрахунками з бюджетом	1620	18 106	50 943
у тому числі з податку на прибуток	1621	6 484	17 943
розрахунками зі страхування	1625	14 796	20 647
розрахунками з оплати праці	1630	64 602	89 601
одержаними авансами	1635	530 116	321 843
розрахунками з учасниками	1640	3 747	182
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	84 213	83 120
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	84 092	113 632
Усього за розділом III	1695	1 160 024	989 684
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	1 669 770	1 721 540

Примітки: Станом на 31.12.2020 дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги склала 233 060 тис. грн., поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 228 095 тис. грн.

Керівник С.Л. Ключко

Головний бухгалтер О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУКОДИ
01.01.2021
23399393**Консолідований звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)**за 2020 рік
Форма №2-к

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801008

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	3 674 939	3 395 279
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестрахування	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(3 146 755)	(3 788 097)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	528 184	207 182
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	23 801	55 501
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(143 453)	(117 716)
Витрати на збут	2150	(0)	(6 035)
Інші операційні витрати	2180	(41 791)	(50 541)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	366 741	88 391
збиток	2195	(0)	(0)

Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	408	577
Інші доходи	2240	498	151
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(12 822)	(16 892)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(549)	(189)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	354 276	72 038
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	67 553	16 038
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	286 723	56 000
збиток	2355	(0)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	286 723	56 000
Чистий прибуток (збиток), що належить:			
власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить:			
власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	167 784	1 875 002
Витрати на оплату праці	2505	698 466	520 653
Відрахування на соціальні заходи	2510	149 749	112 247
Амортизація	2515	87 081	72 077
Інші операційні витрати	2520	696 168	782 104

Разом	2550	3 329 248	3 362 083
-------	------	-----------	-----------

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,000000	0,000000
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: За 2020 рік чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 3 674 939 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) 3 146 755 тис.грн., чистий фінансовий результат: прибуток 286 723 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2021

23399393

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2020 рік
Форма №3-к

Код за ДКУД 1801009

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	3 718 866	4 051 186
Повернення податків і зборів	3005	1 579	787
у тому числі податку на додану вартість	3006	1 001	0
Цільового фінансування	3010	123	73
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	387 106	691 572
Надходження від повернення авансів	3020	7 249	13 921
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	529	1 232
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	5 751	8 450
Надходження від операційної оренди	3040	1 024	1 203
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	27 436	33 098
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(2 734 618)	(3 378 283)
Праці	3105	(555 247)	(422 546)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(145 125)	(112 402)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(379 154)	(289 921)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(59 414)	(3 741)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(191 900)	(177 350)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(127 840)	(99 901)
Витрачання на оплату авансів	3135	(20 138)	(78 073)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(26 348)	(46 089)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(50 785)	(57 092)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	238 248	426 045
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			

Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(183 123)	(446 518)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	183 123	446 518
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	175 991	608 300
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(243 991)	(575 130)
Сплату дивідендів	3355	(14 219)	(11 354)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	82 219	21 816
Чистий рух коштів за звітний період	3400	27 094	1 343
Залишок коштів на початок року	3405	72 656	71 313
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	45 562	72 656

Примітки: За 2020 рік надходження від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склали 3 718 866 тис.грн., витрачання на оплату товарів (робіт, послуг) 2 734 618 тис.грн., залишок коштів на кінець звітного періоду 45 562 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прушак

Підприємство

Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"

Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2021

23399393

Консолідований звіт про власний капітал

За 2020 рік

Форма №4-к

Код за ДКУД

1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтр ольована частка	Разом
		Зареєст рований капітал	Капітал у дооцінк ах	Додатко вий капітал	Резервн ий капітал	Нерозп оділен й прибуто к (непокр итий збиток)	Неопла чений капітал	Вилуче ний капітал	Всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	39 660	0	96 349	12 548	234 161	0	0	382 718	0	382 718
Коригування:	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики											
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	39 660	0	96 349	12 548	234 161	0	0	382 718	0	382 718
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	286 723	0	0	286 723	0	286 723
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	10 654	0	0	10 654	0	10 654

Виплати власникам											
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	276 069	0	0	276 069	0	276 069
Залишок на кінець року	4300	39 660	0	96 349	12 548	510 230	0	0	658 787	0	658 787

Примітки: За 2020 рік залишок на початок звітної періоду склав 382 718 тис.грн., скоригований залишок на початок звітної періоду 382 718 тис.грн., чистий прибуток за звітний період 286 723 тис.грн., залишок на кінець звітної періоду 658 787 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ

АТ «Миколаївобленерго» – одне з провідних енергопостачальних підприємств на півдні України. Датою створення Товариства можна вважати 21.04.1995, коли наказом Міністерства енергетики та електрифікації України № 80 було створено Державне енергопостачальне підприємство «Миколаївобленерго» шляхом виділення його з виробничого енергетичного об'єднання «Одесаенерго». В подальшому відбувся ряд трансформацій Товариства, серед яких можна виділити найбільш значущі:

1. Відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 згідно з Указом Президента України від 04.04.1995 № 282/95 «Про структурне перебудування в енергетичному комплексі України» на базі Державного енергопостачального підприємства «Миколаївобленерго» засновано Державну акціонерну енергопостачальну компанію «Миколаївобленерго» і затверджено статут заснованої організації. Статут ДАЕК «Миколаївобленерго» зареєстрований виконкомом Миколаївської міської Ради народних депутатів 06.09.1995, реєстраційний №-8537/1.

2. Далі, на загальних зборах акціонерів, які відбулись 24.04.1999, прийнято рішення про перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії «Миколаївобленерго» у Відкрите Акціонерне Товариство Енергетична Компанія «Миколаївобленерго», а 30.04.1999 реєстраційно-ліцензійною палатою виконкому міської ради м. Миколаєва здійснена перереєстрація Статуту Товариства.

3. В подальшому, у результаті створення Енергетичної Компанії України за Постановою КМУ від 22.06.2004 №794, державну частку у розмірі 70% статутного капіталу Товариства передано до статутного капіталу НАК «Енергетична компанія України». Відповідно до цього внесені чергові зміни до Статуту. Статут у новій редакції зареєстрований виконавчим комітетом Миколаївської міської ради від 01.02.2005 № 15221050001001203.

4. Наступним етапом стали загальні збори акціонерів Товариства від 06.04.2011, на яких ВАТ ЕК "Миколаївобленерго" перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Миколаївобленерго". Зміни та доповнення до Статуту Товариства внесені шляхом викладення його у новій редакції. Статут ПАТ "Миколаївобленерго" зареєстрований Виконавчим комітетом Миколаївської ради 14.04.2011 за № 15221050060001203. Товариство отримало Свідоцтво про державну реєстрацію ПАТ "Миколаївобленерго" серія А01 № 490720 від 14.04.2011.

5. Нарешті, на загальних зборах акціонерів від 19.04.2018 прийняте рішення про зміну найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Миколаївобленерго» на Акціонерне товариство «Миколаївобленерго» починаючи з 02.05.2018. Таким чином, АТ «Миколаївобленерго» є юридичною особою із новим найменуванням. Державну реєстрацію змін до статуту АТ «Миколаївобленерго» проведено у відповідності до Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI.

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Державі належить пакет акцій в розмірі 70%+1 акція зареєстрованого капіталу Товариства, які згідно Постанов Кабінету міністрів України від 19.05.2011 №497 «Про передачу Фондові державного майна державних пакетів акцій енергогенеруючих та енергопостачальних підприємств» та від 18.02.2013 № 126 «Питання передачі Фондові державного майна державних пакетів акцій підприємств паливно-енергетичного комплексу» передані Фонду державного майна України» (далі – ФДМУ).

Товариство включене до переліку об'єктів державної власності, що підлягають приватизації, затвердженого ПКМУ від 12.05.2015 № 271 «Про проведення прозорості та конкурентної приватизації у 2015 – 2017 роках» із змінами та доповненнями. Розпорядженням КМУ від 16.01.2019 № 36-р «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної

власності» Фонду державного майна доручено продовжити приватизацію об'єктів державної власності, серед яких є Товариство.

У звітному періоді Товариство не приватизоване.

До 01.01.2019 основним видом діяльності Товариства було постачання електричної енергії. З 01.01.2019 відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» втратило право здійснювати постачання електричної енергії за регульованим тарифом та передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і набуло статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області. Окрім того, предметом діяльності Товариства відповідно до статуту, серед інших, внесених до статуту, є:

- придбання (шляхом будівництва, викупу, лізингу та іншим чином), використання, утримання, розпорядження і відчуження, підстанцій, офісних будівель, службових споруд та ліній передач;

- організація та проведення обстеження, випробувань, налагодження та ремонту основного та допоміжного механічного, тепломеханічного, електричного та електронного обладнання, виготовлення запчастин для такого обладнання;

- монтаж, демонтаж, техобслуговування силових трансформаторів всіх класів потужності й напруги;

- здійснення реконструкції та технічного переозброєння енергетичних споруд;

- обстеження та допуск в експлуатацію електромереж й електрообладнання споживачів та інших суб'єктів господарювання;

- перевірка та ремонт засобів вимірювання, надання інших послуг з метрологічного забезпечення;

- організація підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації кадрів;

- інші види господарської діяльності, якщо вони не заборонені законодавством.

Організаційно-правовою формою Товариства є акціонерне товариство. Тип Товариства: публічне.

Відповідно до структури підприємства АТ «Миколаївобленерго» складається з п'яти округів:

- Центральний округ (складається із філій м. Миколаєва та «Південна»);

- Південний округ (складається із філій Березанського, Веселинівського, Миколаївського, Очаківського районів);

- Західний округ (складається із філій Арбузинського, Врадіївського, Кривоозерського, Первомайського районів);

- Північний округ (складається із філій Братського, Вознесенського, Доманівського, Єланецького, Новоодеського районів);

- Східний округ (складається із філій Баштанського, Березнегуватського, Казанківського, Новобузького, Снігурівського районів).

Середня кількість працівників Товариства за 2020 року становила 3 110 осіб (за відповідний період 2019 року – 3 031 осіб).

Юридична адреса Товариства: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40.

Умови функціонування та економічна ситуація

Діяльність Товариства регулюється державою у частині встановлення тарифів на розподіл електроенергії та в частині здійснення загального контролю з ліцензованих видів діяльності.

НКРЕКП, яка діє відповідно до Закону України від 22.09.2016 №1540-VIII «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» формує цінову і тарифну політику у сферах енергетики та комунальних послуг. Незважаючи на наявність регулятора, на рішення про розмір та впровадження тарифів суттєво впливають соціально-політичні фактори.

Україна перебуває у стані політичних та економічних потрясінь. У 2014 році уряд України втратив контроль над окремими районами Донецької та Луганської областей і територією Автономної республіки Крим, який не поновлений і на сьогоднішній день.

Для підтримання економіки країни уряд вдається до зовнішніх запозичень, але іноземні донори висувають свої вимоги, головними з яких є боротьба із корупцією і проведення системних реформ. У 2019 році уряд активно залучав кошти шляхом розміщення облігацій, завдяки чому відбулись зміни у структурі зовнішніх кредиторів. Стабілізація економічної ситуації залежить від успіху зусиль українського уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації наразі неможливо передбачити.

У 2017 році Верховною радою України було ухвалено закон України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019). За Законом № 2019 на Товариство покладено функції оператора системи розподілу, для чого Товариством отримана ліцензія на розподіл електричної енергії. З 01.01.2019 не провадить діяльність з постачання електричної енергії. Відповідно до вимог Закону № 2019 Товариство створило та зареєструвало новий суб'єкт господарювання – Товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія» (далі – ТОВ «МЕК») зі статутним капіталом 200 тис. грн, в якому Товариство є одноосібним засновником. Інші активи, новому підприємству не передані. ТОВ «МЕК» отримало ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії. Таким чином, відповідно до вимог Закону № 2019 Товариством здійснене відокремлення функцій постачання і розподілу електричної енергії, компанії групи виконують окремі функції на ринку електричної енергії відповідно до отриманих ними ліцензій.

У 2019 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 4,1%. У 2020 році зростання інфляції прискорилось до 5,0%. Національний банк України (далі – НБУ) продовжує реалізацію політики цільового регулювання інфляції, що дозволило стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ продовжує дотримуватись політики плаваючого валютного курсу гривні.

Але ступінь невизначеності щодо макроекономічної ситуації в Україні в 2020 році залишається високим, значні виплати державного боргу призначенні вимагають мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складніших умовах кредитування країн, економіка яких розвивається.

Загалом уся світова економіка з початку 2020 року перебуває у кризовому стані. Розповсюдження у світі вірусу COVID-19 лише додало стимулу для поглиблення кризових явищ. Україна, як країна з сировинною моделлю економіки, входить в кризу вкрай непередбаченою. Відсутність програми дій, направленої на пом'якшення та подолання кризових явищ, відсутність політичної волі в ухваленні законів, направлених на зміцнення держави, популізм і т.ін. – все це в цілому збільшить термін для подолання наслідків кризи.

Події, які відбувались протягом 2019 та 2020 років не дають можливості говорити про стабілізацію політичної та економічної ситуації в Україні наслідки яких передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Групи. Уряд України здійснює активні заходи щодо розвитку відкритого ринку електроенергії, який впроваджує концептуальні зміни в правову базу та взаємодію учасників ринку, а також матиме значний вплив на діяльність Групи.

Вплив COVID-19

Наприкінці 2019 року, з Китаю вперше з'явилися новини про COVID-19 (Коронавірус). На початку 2020 року вірус поширився по всьому світу та його негативний вплив набрав обертів. Світове поширення COVID-19 створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння упродовж

2020 року. Вірус охопив понад 200 країн та продовжує швидко впливати на економічну ситуацію та галузь охорони здоров'я. Пандемія призвела до широкомасштабного негативного впливу на світову економіку і існує значна невизначеність щодо того, наскільки COVID-19 продовжить поширюватись, а також про масштаби та тривалість урядових та інших заходів, направлених на уповільнення поширення вірусу, таких як карантин, домашній режим, призупинення бізнесу та призупинення роботи уряду. Уряд та місцева влада також розробили політику щодо покрокового виходу з карантину. Однак деякі юрисдикції під час виходу з карантину були змушені повернутись до обмежень через збільшення кількості нових захворювань на COVID-19. Товариство вжило ряд запобіжних заходів, спрямованих на те, щоб мінімізувати ризики для своїх працівників, бізнесу та громад, що працюють, включаючи організацію віддалених робочих місць та надання індивідуальних засобів захисту своїм працівникам. Однак, керівництво не може гарантувати, що ці дії, будуть ефективними для запобігання майбутніх перебоїв у роботі Товариства. Товариство оцінило вплив COVID-19 на знецінення активів, діяльність, що приносить доходи від реалізації, здатність генерувати достатній грошовий потік для своєчасного погашення зобов'язань, та можливість продовжувати свою діяльність в осяжному майбутньому. На дату випуску цієї фінансової звітності, вплив COVID-19 на діяльність Товариства не був суттєвим. Керівництво продовжує регулярно відслідковувати вплив COVID-19, а саме його потенційний вплив на фінансовий стан, результати діяльності, грошові потоки, знецінення активів та платоспроможність контрагентів. Кінцевий вплив COVID-19 буде залежати від майбутніх подій, включаючи, серед іншого, від кінцевого географічного поширення та тяжкості вірусу, наслідків урядових та інших заходів, спрямованих на запобігання поширенню вірусу, розробки ефективних методів лікування, тривалості спалаху, дій, які вживають урядові органи, замовники, постачальники та інші треті сторони, наявності робочої сили, термінів та ступеню відновлення нормальних економічних та операційних умов. Керівництво продовжує докладати зусиль для виявлення, управління та пом'якшення наслідків пандемії COVID-19 на результати діяльності Товариства; однак, існують фактори, що знаходяться поза межами знань та контролю, включаючи тривалість та тяжкість цього спалаху, будь-яких подібних спалахів, а також вжитих подальших урядових та регуляторних дій. Керівництво Товариства вважає, що підготовлена фінансова звітність відображає усі найкращі оцінки у відношенні до можливих наслідків COVID-19.

2. ОСНОВА СКЛАДАННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Фінансова звітність Товариства складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ») у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку («РМСБО»). Згідно з вимогами українського законодавства Товариством було застосовано форми фінансової звітності, затверджені наказом Міністерства фінансів України від 07 лютого 2013 року № 73.

Ця фінансова звітність була підготовлена відповідно до принципу оцінки за історичною вартістю, за винятком пенсійних зобов'язань, які оцінюються у відповідності до МСБО (IAS) 19 «Виплати працівникам», деяких фінансових інструментів, які оцінюються відповідно до положень МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти».

Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ, Товариство використало в якості умовної історичної вартості основних засобів вартість основних засобів, яка була визначена згідно з П(С)БО на цю дату. Фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

Безперервність діяльності

Ця фінансова звітність підготовлена на основі припущення про безперервну діяльність Товариства. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань, які стосуються можливості відшкодування та класифікації відображених сум активів або сум та класифікації зобов'язань, які могли б знадобитися, якби Товариство було не здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нові стандарти, тлумачення і поправки до чинних стандартів та тлумачень

Наступні стандарти були прийняті Товариством до застосування на 1 січня 2020 року:

<i>Поправки до існуючих стандартів</i>	<i>Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати</i>
Поправки до	01 січня 2020
1. МСБО 1 «Подання фінансової звітності» Зміни уточнюють і приводять у відповідність визначення терміна «суттєвість», а також наводять рекомендації щодо поліпшення послідовності в його застосуванні при згадці в МСФЗ	
2. МСБО 8 «Облікові політик, зміни в облікових оцінках та помилки» Зміни уточнюють і приводять у відповідність визначення терміна «суттєвість», а також наводять рекомендації щодо поліпшення послідовності в його застосуванні при згадці в МСФЗ	01 січня 2020
3. МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу» Зміни уточнюють визначення бізнесу і спрощують оцінку того, чи є придбана сукупність видів діяльності та активів групою активів або бізнесом	
4. МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації» Реформа базової процентної ставки	01 січня 2020
5. МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» Реформа базової процентної ставки	
6. МСБО 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» Реформа базової процентної ставки	
7. МСФЗ 16 «Оренда» Пільги з оренди, пов'язані з COVID-19	01 січня 2020
	01 січня 2020
	01 січня 2020
	01 червня 2020

Прийняття до застосування нових або переглянутих стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності Товариства та будь-які розкриття інформації у фінансовій звітності Товариства.

Стандарти, які були випущені, але ще не набули чинності

На дату затвердження цієї фінансової звітності до випуску такі нові та переглянуті МСФЗ і тлумачення, а також поправки до них були випущені, але ще не набули чинності:

Стандарти та тлумачення	Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати
Міжнародні стандарти фінансової звітності («МСФЗ»)	
МСФЗ (IFRS) 17 «Договори страхування»	1 січня 2022 року
Поправки до існуючих стандартів і тлумачень	
- Поправки до: - МСФЗ 17 «<i>Страхові контракти</i>» - МСФЗ 10 «<i>Консолідована фінансова звітність</i>» Продаж або внесок активів в угодах між інвестором і його асоційованою організацією або спільним підприємством - МСБО 28 «<i>Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства</i>» Продаж або внесок активів в угодах між інвестором і його асоційованою організацією або спільним підприємством - МСФЗ 1 «<i>Перше застосування МСФЗ</i>» Щорічні удосконалення МСФЗ	1 січня 2021 року

Товариство не очікує, що прийняття вказаних вище стандартів буде мати суттєвий вплив на фінансові звіти в майбутніх періодах.

3. КОРИГУВАННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ МИНУЛИХ ПЕРІОДІВ

Фінансова звітність за період, що закінчився 31 грудня 2020 року, помилок не містила.

4. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Історична вартість – звичайно визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на активи.

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу чи сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Під час оцінки справедливої вартості активу або зобов'язання Товариство бере до уваги ті характеристики відповідного активу або зобов'язання, які учасники ринку взяли б до уваги, визначаючи ціну активу або зобов'язання на дату оцінки. Справедлива вартість для цілей оцінки та/або розкриття у цій фінансовій звітності визначається на вказаній основі, за виключенням операцій, платіж за якими здійснюється на основі акцій, що є у межах сфери застосування МСФЗ 2, операцій оренди, які входять у сферу застосування МСБО 17, оцінок, які дещо подібні до справедливої вартості, але не є справедливою вартістю, таких як чиста вартість реалізації в МСБО 2 або вартість при використанні в МСБО 36.

Окрім того, для цілей фінансової звітності з метою підвищення узгодженості та зіставності оцінок справедливої вартості встановлено ієрархію справедливої вартості, у якій передбачено три рівня вхідних даних для методів оцінки вартості, що використовуються для оцінки справедливої вартості. Розподіл вхідних даних за ієрархією оцінок справедливої вартості можна викласти таким чином:

- Вхідні дані 1-го рівня представлені цінами котирування (не скоригованими) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання, до яких підприємство може мати доступ на дату оцінки;

- Вхідні дані 2-го рівня представлені вхідними даними (окрім цін котирування, віднесених до 1-го рівня), які можна спостерігати для активу чи зобов'язання, прямо або опосередковано; та
- Вхідні дані 3-го рівня – це вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі,

Для першого рівня вхідних даних ієрархії справедливої вартості встановлено найвищий пріоритет.

Визнання доходів

МСФЗ (IFRS) 15 замінив МСБО (IAS) 11 «Будівельні контракти», МСБО (IAS) 18 «Дохід» і відповідні роз'яснення і застосовується щодо всіх статей доходу, який виникає в зв'язку з договорами з покупцями, крім випадків, коли договори відносяться до сфери застосування інших стандартів. Для обліку доходу, який виникає в зв'язку з договорами з покупцями, новий стандарт передбачає модель, що включає п'ять етапів. Згідно МСФЗ (IFRS) 15 дохід визнається в сумі, яка відбиває відшкодування, право на яке організація очікує отримати в обмін на передачу товарів або послуг покупцеві. Стандарт вимагає, щоб компанії застосовували судження і враховували всі доречні факти та обставини при застосуванні кожного етапу моделі щодо договорів з покупцями. Стандарт також містить вимоги до обліку додаткових витрат на укладення договору і витрат, безпосередньо пов'язаних з виконанням договору.

Реалізація товарів – Дохід від продажу товарів визнається в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- а) Товариство передало покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на товар;
- б) за Товариством не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка, як правило, пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими товарами;
- в) суму доходу можна достовірно оцінити;
- г) ймовірно, що до Товариства надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією; та
- г') витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Надання послуг – Дохід за договорами надання послуг визнається виходячи із ступеню завершеності. Ступінь завершеності процесу надання послуг за договорами визначається таким чином:

- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує висока вірогідність отримання економічних вигід, пов'язаних з операцією;
- етап завершеності операції на кінець звітного періоду можна достовірно визначити; та
- витрати, понесені за операцією, та витрати на її завершення можна достовірно оцінити.

Доходи з відсотків – Доходи з відсотків від фінансового активу визнаються тоді, коли існує вірогідність надходження економічних вигід для Товариства, і суму доходів можна визначити достовірно. Доходи з відсотків нараховуються на основі розподілу за часом, з урахуванням основної суми заборгованості та ефективної відсоткової ставки, яка застосовується, що являє собою ставку, яка точно дисконтує очікувані суми майбутніх надходжень грошових коштів протягом очікуваного строку корисного використання фінансового активу до чистої балансової вартості даного активу при первісному визнанні.

Функціональна валюта та валюта подання – Функціональною валютою та валютою подання даної фінансової звітності Товариства є українська гривня. Операції у валютах, які відрізняються від функціональної валюти Товариства, вважаються операціями в іноземних валютах.

Операції в іноземних валютах – Операції у валютах, які відрізняються від української гривні, у періоді не проводились.

Витрати за позиками – Витрати за позиками, які безпосередньо стосуються придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, тобто активів, для підготовки яких до їхнього використання за призначенням або продажу потрібен істотний період часу, додаються до первісної вартості цих активів до того часу, поки активи не будуть, в основному, готові до їхнього використання за призначенням або продажу.

Інвестиційні доходи – Доходи, зароблені за тимчасовою інвестицією спеціальних позик, які очікують своїх витрат за кваліфікованими активами, вираховуються із суми витрат за позиками, які підлягають капіталізації.

Усі інші витрати за позиками визнаються у складі прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Податок на прибуток – Витрати з податку на прибуток за період становлять суму поточного податку і відстроченого податку.

Поточний податок – Податок, який підлягає сплаті у поточному періоді, базується на оподаткованому прибутку за квартал. Оподатковуваний прибуток відрізняється від прибутку або збитку, відображеного у звіті про сукупні збитки, тому що в нього не включені статті доходів або витрат, які підлягають оподатковуванню або відносяться на витрати в цілях оподаткування в інші роки, а також тому що в нього не включаються статті, які ніколи не підлягають оподатковуванню або не відносяться на витрати в цілях оподаткування. Зобов'язання Товариства з поточного податку на прибуток розраховується з використанням діючих податкових ставок на звітну дату.

Відстрочений податок – Відстрочений податок визнається стосовно різниць між балансовою вартістю активів і зобов'язань у фінансовій звітності та відповідними податковими базами, які використовуються для розрахунку оподаткованого прибутку. Відстрочені податкові зобов'язання, зазвичай, визнаються для всіх оподатковуваних тимчасових різниць, а відстрочені податкові активи, зазвичай, визнаються для всіх тимчасових різниць, які відносяться на витрати в цілях оподаткування, у тому обсязі, щодо якого існує ймовірність того, що буде отриманий оподатковуваний прибуток, за рахунок якого можна буде реалізувати ці тимчасові різниці, які відносять на витрати в цілях оподаткування. Такі активи і зобов'язання не визнаються, якщо тимчасові різниці виникають з гудвіла або у результаті первісного визнання (крім випадків об'єднання підприємств) інших активів і зобов'язань в рамках операції, яка не впливає ні на оподатковуваний прибуток, ні на обліковий прибуток.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається, зазвичай, один раз на рік і зменшується у тій мірі, в якій відсутня ймовірність одержання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволить відшкодувати всю або частину суми цього активу.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися у тому періоді, в якому актив буде реалізований або буде погашене зобов'язання, на основі діючих або фактично діючих податкових ставок (або податкових законів) на звітну дату. Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і активів відображає податкові наслідки, які можуть виникнути у результаті використання Товариством на звітну дату того або іншого методу для відшкодування або погашення балансової вартості своїх активів та зобов'язань.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання взаємно заліковуються, коли існує юридично закріплене право заліку поточних податкових активів і поточних податкових зобов'язань, коли вони відносяться до податків на прибуток, які стягуються одним і тим самим податковим органом, і Товариство має намір зарахувати поточні податкові активи та зобов'язання на нетто-основі.

Поточний та відстрочений податки за період – Поточний та відстрочений податки визнаються у складі прибутку або збитку, за винятком випадків, коли вони відносяться до статей, які визнаються у складі іншого сукупного доходу або безпосередньо у складі власного капіталу. У цьому випадку поточний та відстрочений податки також визнаються у складі іншого сукупного доходу або безпосередньо у складі власного капіталу, відповідно. У випадку, коли поточний або відстрочений податки виникають у результаті первісного обліку об'єднання бізнесу, податковий вплив включається до обліку операцій об'єднання бізнесу.

Основні засоби – Основні засоби відображаються за історичною вартістю, за вирахуванням накопиченого зносу та накопичених збитків від зменшення корисності. Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ, Компанія використала в якості умовної історичної вартості основних засобів, вартість основних засобів, яка була визначена згідно з П(С)БО на цю дату.

Вартість активів, створених власними силами, включає первісну вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частину виробничих накладних витрат.

Істотні витрати на модернізацію та заміну частин активів, які збільшують строк їхнього корисного використання або покращують їхню здатність генерувати доходи, капіталізуються у складі первісної вартості цих активів. Витрати на ремонт та обслуговування основних засобів, які не відповідають наведеним вище критеріям капіталізації, включаються до складу прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Сума, яка підлягає амортизації, становить первісну вартість об'єкта основних засобів, за вирахуванням його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість активу – це очікувана сума, яку Товариство одержало б на даний момент від реалізації об'єкта основних засобів після вирахування очікуваних витрат на вибуття, якби даний актив уже досяг того віку й стану, у якому, як можна очікувати, він буде перебувати наприкінці строку свого корисного використання.

Амортизація основних засобів призначена для списання суми, яка підлягає амортизації, протягом строку корисного використання відповідного активу і розраховується з використанням прямолінійного методу. Очікувані строки корисного використання представлені таким чином (кількість років):

Будинки та споруди	20-70
Передавальні пристрої	15-35
Силові та робочі машини і обладнання	5-40
Транспортні засоби	5-14
Інші основні засоби	1-15
Земельні ділянки	Не амортизуються

Ліквідаційна вартість, строки корисного використання та метод нарахування амортизації переглядаються на кінець кожного фінансового року. Вплив будь-яких змін, порівняно з попередніми оцінками, обліковується як зміна облікової оцінки.

Прибуток або збиток, який виникає у результаті вибуття або списання об'єкта основних засобів, визначається як різниця між надходженнями від реалізації та балансовою вартістю активу і визнається у складі прибутку або збитку.

Незавершене будівництво включає витрати, безпосередньо пов'язані з будівництвом основних засобів, з урахуванням відповідно розподілених прямих змінних накладних витрат, понесених під час будівництва. Незавершене будівництво не амортизується. Амортизація незавершеного будівництва, на основі методу, який застосовується до інших об'єктів основних засобів, починається з моменту готовності даних активів до експлуатації, тобто коли вони перебувають у тому місці й стані, які необхідні, щоб їх можна було використовувати за призначенням, визначеним керівництвом.

Зменшення корисності основних засобів – На кожну звітну дату Товариство переглядає балансову вартість своїх основних засобів з метою визначення, чи існують будь-які свідчення того, що такі активи зазнали збитку від зменшення корисності. У разі наявності таких свідчень Товариство здійснює оцінку суми відшкодування відповідного активу для визначення розміру збитку від зменшення корисності (якщо таке зменшення корисності мало місце). Якщо неможливо здійснити оцінку суми відшкодування окремого активу, Товариство оцінює суму відшкодування одиниці, яка генерує грошові кошти, до якої належить цей актив. У випадках коли можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу активів, корпоративні активи також розподіляються на окремі одиниці, які генерують грошові кошти, або, інакше, вони розподіляються до найменшої групи одиниць, які генерують грошові кошти, для яких можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу.

Сума очікуваного відшкодування являє собою більшу з величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. При проведенні оцінки вартості використання сума очікуваних майбутніх потоків грошових коштів дисконтується до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконтування до оподаткування, яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, характерні для активу, стосовно якого не були скориговані оцінки майбутніх потоків грошових коштів.

Якщо, за оцінками, сума очікуваного відшкодування активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) менша за його балансову вартість, то балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) зменшується до суми його очікуваного відшкодування. Збитки від зменшення корисності визнаються негайно у складі прибутку або збитку.

У випадках коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки його суми відшкодування, але таким чином, щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку.

Нематеріальні активи – Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких вони відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація визнається на прямолінійній основі протягом очікуваного строку корисного використання нематеріальних активів, який, як передбачається, не перевищує період у десять років.

Запаси – Запаси відображаються за меншою з величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Вартість запасів, включно з відповідною частиною фіксованих та змінних накладних витрат, відносяться на собівартість за методом ФІФО. Чиста вартість реалізації визначається, виходячи з розрахункової ціни продажу запасів, за вирахуванням усіх очікуваних витрат на завершення виробництва та реалізацію.

Для достовірного відображення вартості запасів у фінансовій звітності Товариства нараховується резерв знецінення запасів. Резерв нараховується на запаси, які не використовувалися в операційній діяльності протягом останніх 12 місяців та не належать до аварійного фонду, в розмірі 100% балансової вартості таких запасів.

Резерви – Резерви визнаються, коли Товариство має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і при цьому існує ймовірність, що Товариство буде змушене погасити це зобов'язання, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

Сума, визнана як резерв, являє собою найкращу оцінку компенсації, необхідної для погашення поточного зобов'язання на звітну дату, з урахуванням усіх ризиків та невизначеності, характерних для цього зобов'язання. У випадках коли сума резерву оцінюється з використанням потоків грошових коштів, які, як очікується, будуть необхідні для погашення поточних зобов'язань, його балансова вартість являє собою теперішню вартість цих потоків грошових коштів.

У випадках коли очікується, що економічні вигоди, необхідні для відновлення суми резерву, будуть відшкодовані третьою стороною, дебіторська заборгованість визнається як актив, якщо існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане, і сума дебіторської заборгованості може бути достовірно визначена.

Фінансові інструменти – Товариство визнає фінансові активи та зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан, коли воно стає стороною у контрактних взаємовідносинах щодо певного інструмента. Звичайне придбання та продаж фінансових активів і зобов'язань визнається з використанням методу обліку на дату розрахунків. Звичайне придбання фінансових інструментів, які у подальшому оцінюватимуться за справедливою вартістю між датою продажу та датою розрахунку, обліковується таким самим способом, що й придбані інструменти.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Витрати на здійснення операції, які безпосередньо стосуються придбання або випуску фінансових активів та фінансових зобов'язань (окрім фінансових активів та фінансових зобов'язань, які відображаються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки через прибуток або збиток) додаються до або вираховуються зі справедливої вартості фінансових активів або фінансових зобов'язань, відповідно, під час первісного визнання. Витрати на здійснення операції, які безпосередньо стосуються придбання фінансових активів або фінансових зобов'язань, які відображаються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки через прибуток або збиток, визнаються негайно у складі прибутку або збитку.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються у звіті про фінансовий стан тільки тоді, коли Товариство має юридично закріплене право заліку визнаних сум та має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

Метод ефективної ставки відсотка – Метод розрахунку амортизованої вартості фінансового активу (зобов'язання) та розподілу доходів (витрат) з відсотків протягом відповідного періоду. Ефективна відсоткова ставка – це ставка, яка точно дисконтує очікувані майбутні надходження (виплати) грошових коштів (у тому числі усі гонорари за договорами сплачені або отримані, які становлять невід'ємну частину ефективної ставки відсотка, витрати на здійснення операції та інші премії або дисконти) протягом очікуваного строку використання фінансового активу (зобов'язання) або, коли доцільно, коротшого періоду.

Фінансові активи – Фінансові активи класифікуються на такі спеціальні категорії:

- фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю, з визнанням переоцінки через прибуток або збиток;

- фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід;
- фінансові активи за амортизованою вартістю.

Класифікація залежить від характеристики грошових потоків та бізнес-моделі придбання фінансових активів і визначається на момент їхнього первісного визнання. Фінансові активи Товариства, в основному, представлені “фінансовими активами за амортизованою вартістю”. До цієї категорії належить торгова та інша фінансова дебіторська заборгованість Товариства, грошові кошти та їх еквіваленти.

Фінансова дебіторська заборгованість – Фінансова дебіторська заборгованість є непохідним фінансовим активом із фіксованими платежами або платежами, які можна визначити, які не мають котирування на активному ринку. Фінансова дебіторська заборгованість оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності.

Доходи з відсотків визнаються із застосуванням методу ефективної відсоткової ставки, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, коли визнання відсотків не буде мати істотного впливу.

Товариство регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Товариства використовує своє компетентне судження для оцінки суми будь-яких збитків від зменшення корисності у випадках, коли контрагент зазнає фінансових труднощів.

На дебіторську заборгованість за товари, роботи, послуги, прострочену більше, ніж 12 місяців від дня погашення за договором, формується резерв в розмірі 100% балансової вартості, який регулярно переоцінюється на основі фактів та обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

Грошові кошти та їх еквіваленти – Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти в касі, грошові кошти на банківських рахунках, які можна швидко конвертувати у готівку, та депозити із первісним терміном погашення менше трьох місяців.

Зменшення корисності фінансових активів – Застосування МСФЗ (IFRS) 9 змінило порядок обліку, який використовується Товариством щодо збитків від знецінення фінансових активів. Метод, який використовується в МСФЗ (IAS) 39 і заснований на понесенні збитки, був замінений на модель прогнозних очікуваних кредитних збитків (ОКУ).

МСФЗ (IFRS) 9 вимагає, щоб Товариство відображало оціночний резерв під очікувані кредитні збитки за всіма позиками і іншим борговим фінансовим активами, які не оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Очікувані кредитні збитки розраховуються як різниця між грошовими потоками, що належать Товариству відповідно до договору, і всіма грошовими потоками, які Товариство очікує отримати. Недоотримання потім дисконтується за ставкою, яка приблизно дорівнює первісній ефективній процентній ставці даного активу.

Стосовно активів за договором і торгової та іншої дебіторської заборгованості Товариство застосувало спрощений підхід, передбачений стандартом, і розраховувало очікувані кредитні збитки за весь термін. Товариство використовувало матрицю оціночних резервів, спираючись на свій

минулий досвід виникнення кредитних збитків, скоригованих з урахуванням прогнозних факторів, специфічних для позичальників і загальних економічних умов.

Товариство вважає, що за фінансовим активом стався дефолт, якщо платежі за договором прострочені на 90 днів. Однак в певних випадках Товариство також може прийти до висновку, що за фінансовим активом стався дефолт, якщо внутрішня або зовнішня інформація вказує на те, що малоймовірно, що Товариство отримає всю суму виплат, що залишилися, передбачених за договором.

Застосування вимог МСФЗ (IFRS) 9 щодо очікуваних кредитних збитків не призвело до збільшення оціночних резервів під збитки від знецінення за борговими фінансовими активами Товариства.

Припинення визнання фінансових активів – Товариство припиняє визнавати фінансовий актив лише в тих випадках, коли припиняють свою дію договірні права на грошові потоки від цього активу; або ж коли воно передає фінансовий актив і всі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням цим активом, третій особі. Якщо Товариство не передає і не залишає за собою усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням активом, і продовжує контролювати переданий актив, тоді воно визнає свою частку в цьому активі та пов'язане з ним зобов'язання на суму, яку Товариству, можливо, потрібно буде заплатити. Якщо Товариство зберігає усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням переданим фінансовим активом, воно продовжує визнавати цей фінансовий актив, а також визнає забезпечені заставою суми позик у розмірі отриманих надходжень.

Після повного припинення визнання фінансового активу, різниця між балансовою вартістю активу та сумою отриманої компенсації та накопиченим прибутком або збитком, який був визнаний у складі інших сукупних доходів та накопичений у складі власного капіталу, визнається у складі прибутку або збитку.

Після неповного припинення визнання фінансового активу (наприклад, коли Товариство зберігає за собою право викупу частини переданого активу або зберігає залишкову частку, яка не призводить до збереження усіх істотних ризиків та вигід від володіння активом, і при цьому Товариство зберігає контроль) Товариство розподіляє попередню балансову вартість фінансового активу між частиною, яку вона продовжує визнавати у зв'язку із продовженням участі у ньому, та частиною, яку вона більше не визнає, на основі відносної справедливої вартості цих частин на дату передачі. Різниця між балансовою вартістю, розподіленою на частину, яка більше не визнається, та сумою отриманої компенсації за частину, яка більше не визнається, та будь-яким накопиченим прибутком або збитком, розподіленим на неї, який був визнаний у складі інших сукупних доходів, визнається у складі прибутку або збитку.

Накопичений прибуток або збиток, який був раніше визнаний у складі інших сукупних доходів, розподіляється між частиною, яка продовжує визнаватися, та частиною, яка більше не визнається на основі відносної справедливої вартості цих частин.

Фінансові зобов'язання та інструменти власного капіталу, випущені Товариством

Класифікація як боргу або інструментів власного капіталу – Боргові інструменти та інструменти власного капіталу класифікуються або як фінансові зобов'язання, або як власний капітал у залежності від сутності договірних відносин та визначень фінансового зобов'язання та інструмента власного капіталу.

Акціонерний капітал – Інструмент власного капіталу представляє собою будь-який договір, який дає право на залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань. Інструменти власного капіталу, випущені Товариством, відображаються за сумою отриманих надходжень, за вирахуванням прямих витрат на їхній випуск. Інструменти власного капіталу визнані за історичною вартістю.

Фінансові зобов'язання – Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, або як інші фінансові зобов'язання.

Інші фінансові зобов'язання – Інші фінансові зобов'язання, включаючи позики та торгову кредиторську заборгованість, первісно оцінюються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат на здійснення операції. Інші фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної відсоткової ставки, причому відсоткові витрати визнаються на основі фактичної дохідності.

Припинення визнання фінансових зобов'язань – Товариство припиняє визнавати фінансові зобов'язання тоді і тільки тоді, коли зобов'язання Товариства виконані, анульовані або минув строк їхньої дії. Після повного припинення визнання фінансового зобов'язання різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання та сумою компенсації, яка була сплачена або підлягає сплаті, визнається у складі прибутку або збитку

Податкові зобов'язання – Податкові зобов'язання відображаються за номінальною вартістю.

Пенсійні зобов'язання та допомога при звільненні – Виплати Товариства по пенсійним планам відносяться на витрати по мірі виконання працівниками робіт, які дають їм право на такі виплати.

Витрати за пенсійними планами з встановленими виплатами оцінюються методом прогнозової облікової одиниці. При цьому актуарна оцінка проводиться в кінці року. Вартість послуг, наданих в минулих періодах, визнається в звіті про прибутки та збитки в періоді зміни пенсійного плану. Чисті відсоткові доходи/витрати розраховуються шляхом застосування ставки дисконтування на початок періоду до чистого зобов'язання за пенсійним планом на цю дату.

Витрати за пенсійними планами з визначеними виплатами включають наступні категорії витрат:

- вартість послуг (включаючи вартість послуг поточного і минулого періодів, а також доходів та збитків від секвестрів та погашення пенсійного плану);
- чисті відсоткові витрати; та
- переоцінка.

Перші два компоненти Товариство відображає у статті «Заробітна плата та відповідні нарахування» звіту про фінансові результати. Доходи/(збитки) від секвестру обліковуються як вартість послуг, наданих в минулих періодах.

Умовні зобов'язання та активи – Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності. Вони розкриваються у примітках до фінансової звітності, окрім випадків коли ймовірність відтоку ресурсів, які втілюють економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, якщо існує достатня ймовірність надходження економічних вигод.

Операційні сегменти – діяльність Товариства здійснюється в одному операційному сегменті. Товариство займається розподілом електроенергії на території Миколаївської області.

5. СУТТЄВІ ОБЛІКОВІ СУДЖЕННЯ ТА ОСНОВНІ ДЖЕРЕЛА НЕВИЗНАЧЕНОСТІ ОЦІНОК

При застосуванні облікової політики Товариства, яка описується у Примітці 4, від керівництва вимагається робити професійні судження, оцінки та припущення щодо балансової вартості активів та зобов'язань, які неможливо отримати з інших джерел. Дані оцінки та пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які вважаються важливими. Фактичні результати можуть відрізнятися від таких оцінок.

Дані оцінки та пов'язані з ними припущення переглядаються на постійній основі. За результатами переглядів облікові оцінки визнаються у тому періоді, в якому здійснюється перегляд оцінки, якщо переглянута оцінка впливає лише на цей період, або в періоді перегляду та майбутніх періодах, якщо переглянута оцінка впливає як на поточний, так і майбутній періоди.

Основні джерела невизначеності оцінок

Строки корисного використання основних засобів – Об'єкти основних засобів відображаються за собівартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації. Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів залежить від професійного судження керівництва, яке базується на досвіді роботи з аналогічними активами. При визначенні строків корисного використання активів керівництво бере до уваги умови очікуваного використання активів, їхню технологічну застарілість, фізичне зношення та умови роботи, в яких буде експлуатуватись даний актив. Зміна кожної з цих умов або оцінок може в результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації.

Модернізація та реконструкція основних засобів – Модернізація та реконструкція об'єкта основних засобів призводить до отримання майбутніх економічних вигід, що перевищують спочатку розраховані нормативні показники існуючого об'єкта основних засобів. Такими вигодами можуть бути:

- підвищення продуктивності об'єкта основних засобів;
- збільшення терміну корисного використання такого активу (в порівнянні з терміном, визначеним при первісному його визнанні).

Витрати на модернізацію та реконструкцію визнаються, коли задовольняють критеріям визнання активу, а саме, якщо і тільки якщо існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з об'єктом, надійдуть до Товариства. Оцінка існування ймовірності майбутніх економічних вигід є судженням управлінського персоналу Товариства щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях та прогнозах щодо майбутніх ринкових та економічних умов діяльності Товариства. Зміни в використаних ключових припущеннях та відхилення від прогнозів можуть викликати зменшення вартості основних засобів в майбутньому.

Такі витрати збільшують його балансову вартість через збільшення первісної вартості.

Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання – Відстрочені податкові активи визнаються у тій мірі, в якій вірогідне отримання оподаткованого прибутку, за рахунок якого можна буде реалізувати ці активи. Відстрочені податкові зобов'язання визнаються в сумі податків на прибуток, які підлягають сплаті в майбутніх періодах відповідно до оподатковуваних податкових різниць. Станом на 31 грудня 2020 року Товариство визнало відстрочений податковий актив у сумі 10 054 тис. грн. (Примітка 8).

Пенсійні зобов'язання – Зобов'язання з виплати пенсій оцінюються на основі низки очікувань та прогнозів (Примітка 14), які використовуються для оцінки зобов'язання на кінець кожного звітного періоду. Для визначення показників плинності кадрів, оцінки змін в заробітній платі, індексу інфляції тощо від керівництва вимагається прийняття істотних професійних суджень. Зміни оцінок керівництва можуть вплинути на суму вартості зобов'язання у звіті про фінансовий стан та відповідні нарахування у складі прибутку або збитку.

Ставка дисконтування для пенсійних зобов'язань визначається на рівні облікової ставки НБУ.

Ризики, пов'язані з вимогами податкового та іншого законодавства – Українське законодавство щодо оподаткування та здійснення господарської діяльності, включаючи контроль за валютними та митними операціями, продовжує розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, а їх інтерпретація залежить від точки зору органів державної влади та органів державного управління різного рівня. Нерідко точки зору різних органів на певне питання відрізняються. Керівництво вважає, що Товариство дотримувалось всіх нормативних положень, і всі передбачені законодавством податки та відрахування були сплачені або нараховані. Водночас, існує ризик того, що операції й інтерпретації, що не були поставлені під сумнів у минулому, можуть бути поставлені під сумнів державними органами в майбутньому, хоча цей ризик значно зменшується з плином часу. Неможливо визначити суму непред'явлених позовів, що можуть бути пред'явлені, якщо такі взагалі існують, або імовірність будь-якого несприятливого результату.

Змінами, внесеними до Податкового кодексу України законом від 24.11.2015 р. № 812-VIII на період з 01 січня 2016 року до 01 липня 2017 року, платники податку, які здійснюють постачання, передачу, розподіл електричної енергії, дата виникнення зобов'язань з податку на додану вартість визначалась за касовим методом. Період визнання податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом подовжений до 01 січня 2022 року.

Товариство проводить операції з пов'язаними сторонами. Існує можливість того, що зі зміною тлумачення податкового законодавства в Україні та підходу податкових органів відповідно до нового Податкового кодексу такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Наслідки оскарження таких операцій неможливо спрогнозувати, проте, на думку керівництва, вони будуть незначними.

Забезпечення за судовими процесами – Товариство виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами та контролюючими органами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою керівництвом можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

Резерв сумнівної заборгованості – Товариство регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Товариства використовує своє компетентне судження для оцінки суми будь-яких збитків від зменшення корисності у випадках, коли контрагент зазнає фінансових труднощів.

Процентні ставки, які були застосовані до довгострокових зобов'язань з оренди – при відсутності аналогічних фінансових інструментів розрахунки справедливої вартості довгострокових зобов'язань та зобов'язань з оренди ґрунтуються на професійних судженнях. Ефективна ставка відсотка, що застосовувалась управлінським персоналом з метою оцінки таких фінансових інструментів встановлена на рівні облікової ставки Національного банку України, яка діяла на дату оцінки. Зміна ефективної процентної ставки, яка використовувалась при розрахунках справедливої вартості зобов'язань по реструктуризованій заборгованості по податкових розрахунках та визнаного активу у формі права власності та зобов'язання з оренди, більш ніж на 2 % може мати значний вплив на фінансову звітність. Грошові потоки, які є незначними за вартістю не дисконтуються, оскільки вплив дисконтування є несуттєвим

Визначення терміну оренди за договорами з опціоном на продовження або опціоном на припинення оренди – Товариство як орендар визначає термін оренди якщо не підлягає достроковому припиненню період оренди разом з періодами, щодо яких передбачений опціон на продовження оренди, якщо є достатня впевненість в тому, що він буде виконаний, або періодами, щодо яких передбачений опціон на припинення оренди, якщо є достатня впевненість в тому, що він не буде виконаний. Товариство застосовує судження для оцінки того, чи є у нього достатня впевненість в тому, що воно виконає опціон на продовження або опціон на припинення оренди. Товариство зазвичай виконує опціони на продовження за цими договорами оренди, оскільки відсутня можливість легко замінити ці активи. Крім того, періоди, щодо яких передбачений опціон на припинення оренди, враховуються при визначенні терміну оренди тільки в тому випадку, коли є достатня впевненість в тому, що вони не будуть виконані.

6. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1000”)

Нематеріальні активи представлені програмним забезпеченням і схемами перспективного розвитку електричних мереж Товариства із терміном використання який не перевищує 10 років.

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років нематеріальні активи Товариства не перебували в заставі.

Рух нематеріальних активів представлений за період, що закінчився 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року, таким чином:

2019 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	4 824	8 910	-	13 734
Надходження	-	-	759	759
Вибуття	-	-	-	-
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	759	-	(759)	-
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>5 583</u>	<u>8 910</u>	-	<u>14 493</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2018 року	(2 739)	(2 127)	-	(4 866)

Амортизаційні нарахування	(732)	(889)	-	(1 621)
Вибуття	-	-	-	-
Зменшення корисності	-	-	-	-
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>(3 471)</u>	<u>(3 016)</u>	=	<u>(6 487)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>2 085</u>	<u>6 783</u>	=	<u>8 868</u>
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>2 112</u>	<u>5 894</u>	=	<u>8 006</u>

2020 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість				
Станом на 31 грудня 2019 року	5 583	8 910	-	14 493
Надходження	1 917	-	-	1 917
Вибуття	(67)	-	-	(67)
Переміщення зі складу капітальних інвестицій		-	-	-
Станом на 31 грудня 2020 року	<u>7 433</u>	<u>8 910</u>	=	<u>16 343</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2019 року	(3 471)	(3 016)	-	(6 487)
Амортизаційні нарахування	(941)	(5 894)	-	(6 835)
Вибуття	67	-	-	67
Зменшення корисності	-	-	-	-
Станом на 31 грудня 2020 року	<u>(4 345)</u>	<u>(8 910)</u>	=	<u>(13 255)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>2 112</u>	<u>5 894</u>	=	<u>8 006</u>
Станом на 31 грудня 2020 року	<u>3 088</u>	=	=	<u>3 088</u>

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2020 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

7. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1010”)

Основні засоби Товариства складаються з основних засобів, які експлуатуються та не введених в експлуатацію основних засобів, що обліковуються у складі капітальних інвестицій,

Рух основних засобів представлений за період, що закінчився 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року, був представлений таким чином:

2019 рік	Земельні ділянки	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітальні інвестиції	Аванси сплачені	Всього
Первісна вартість								
Станом на 31 грудня 2018 року	29	1 282 607	649 704	57 012	27 714	5 189	-	2 022 226
Надходження		335			3	269 095	116 162	385 595
Переміщення зі складу капінвестицій		102 146	138 441	804	1 951	(243 342)		-
Вибуття у зв'язку із ліквідацією		(1 606)	(1 907)		(523)	(106)		(4 142)
Продаж								-
Станом на 31 грудня 2019 року	29	1 383 482	786 238	57 816	29 145	30 836	116 162	2 403 679
Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності								
Станом на 31 грудня 2018 року	-	(681 687)	(351 545)	(46 833)	(21 628)	-		(1 101 693)

Амортизаційні нарахування		(35 021)	(29 311)	(3 260)	(2 414)	-		(70 006)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією		1 606	1 907		523	-		4 036
Продаж								-
Збитки від зменшення корисності		(18)				-		(18)
Станом на 31 грудня 2019 року	-	(715 120)	(378 949)	(50 093)	(23 519)	-	-	(1 167 681)
Балансова вартість								
Станом на 31 грудня 2018 року	29	600 920	298 159	10 179	6 086	5 189	-	920 533
Станом на 31 грудня 2019 року	29	668 362	407 289	7 723	5 626	30 836	116 162	1 235 998
2020 рік	Земельні ділянки	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітальні інвестиції	Аванси сплачені	Всього
Первісна вартість								
Станом на 31 грудня 2019 року	29	1 383 453	786 238	57 816	29 145	30 836	116 162	2 403 679
Надходження		44 879	136 542	1 516	448	205 498		388 883
Переміщення зі складу капінвестицій			-	-		(182 628)	(82 134)	(264 762)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією		(1 053)	(4 456)	(166)	(550)			(6 225)
Продаж								-
Станом на 31 грудня 2020	29	1 427 279	918 324	59 166	29 043	53 706	34 028	2 521 575

року

Накопичена амортизація та
збитки від зменшення
корисності

-

Станом на 31 грудня 2019
року

-

(715 120)

(378 949)

(50 093)

(23 519)

-

(1 167 681)

Амортизаційні нарахування

(37 970)

(36 592)

(2 197)

(2 241)

-

(79 000)

Вибуття у зв'язку із ліквідацією

1 053

3 451

166

550

-

5 220

Продаж

-

Збитки від зменшення
корисності

(22)

(61)

-

(83)

Станом на 31 грудня 2020
року

-

(752 059)

(412 151)

(52 124)

(25 210)

-

-

(1 241 544)

Балансова вартість

-

Станом на 31 грудня 2019
року

29

668 333

407 289

7 723

5 626

30 836

116 162

1 235 998

Станом на 31 грудня 2020
року

29

675 220

506 173

7 042

3 833

53 706

34 028

1 280 031

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2020 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Станом на 31 грудня 2020 року основні засоби включали повністю амортизовані активи первісною вартістю 215 369 тисяч гривень (31 грудня 2019 року: 210 336 тисяч гривень).

Товариство не має документів, що підтверджують право власності на основні засоби, які увійшли до його статутного фонду в процесі корпоратизації в 1995 році. Дані документи готувались за участю представників ФДМУ та Міністерства енергетики та електрифікації України.

Товариство, починаючи з 2010 року, неодноразово зверталось до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, ФДМУ, Державного архіву Миколаївської та Одеської областей з метою отримання копій підтверджуючих документів про передачу майна, яке увійшло до статутного фонду Товариства у процесі корпоратизації. Товариство не отримало копій відповідних документів.

Відповідно до Положення про впорядкування передачі об'єктів нерухомого майна, приватизованих у складі цілісного майнового комплексу або переданих до статутного фонду господарського товариства, затвердженого наказом ФДМУ від 25 листопада 2013 року № 2097 (далі – наказ № 2097) наказом Товариства від 30 червня 2016 року № 229 створено робочу комісію з питань відновлення переліку майна, переданого до статутного фонду АТ «Миколаївобленерго» на момент корпоратизації у 1995 році.

Листом від 05 квітня 2016 року №01/16-24883 Товариство звернулось до ФДМУ та Міністерства енергетики та вугільної промисловості України стосовно створення спільної комісії, яка визначить перелік майна, переданого до статутного фонду АТ «Миколаївобленерго» під час корпоратизації станом на 01 липня 1995 року.

У відповідь на ініціативу Товариства ФДМУ виданий наказ від 27 вересня 2016 року №1787 про створення комісії з опрацювання питання щодо визначення права власності на майно, що увійшло до статутного капіталу АТ «Миколаївобленерго», у зв'язку із відсутністю на підприємстві документів, необхідних для підтвердження права власності на об'єкти основних засобів, які на час корпоратизації були включені до статутного фонду Товариства. На засіданні спільної комісії, яке відбулось 29 жовтня 2016 року, розглянутий перелік об'єктів нерухомого майна АТ «Миколаївобленерго» та винесено пропозицію розширити перелік об'єктів нерухомого майна долучивши об'єкти повітряних ліній і трансформаторних підстанцій. Товариство, виконало зазначену пропозицію, але у 2016 році перелік підтверджений не був.

Наказом ФДМУ від 12 січня 2017 року № 17 «Про затвердження Порядку підтвердження державними органами приватизації факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації)», зареєстрованим в Міністерстві юстиції 07 лютого 2017 року № 170/30038 затверджений Порядок підтвердження факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації), а наказ № 2097 визнано таким, що втратив чинність. Новим порядком, який набув чинності з 03.03.2017, визначено механізм надання ФДМУ та його регіональними відділеннями підтвердження факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації), при цьому, такий орган, як спільна комісія, не передбачений, повноваження комісії відсутні.

Листом від 26 січня 2018 року за № 10-21-1645 ФДМУ повідомив, що перелік не підтверджений через недостатність наявного у Фонді пакету документів, а створення комісії новим порядком не передбачено. Таким чином, на сьогоднішній день питання визначення майна, яке увійшло до статутного фонду Товариства на дату корпоратизації залишається неврегульованим.

Товариство провело тестування основних засобів та капітальних інвестицій на предмет наявності ознак знецінення, в результаті якого управлінський персонал визнав, що вартість використання основних засобів та капітальних інвестицій перевищує їх балансову вартість за виключенням деяких об'єктів. У звітному та попередньому періоді у Товариства не було витрат на позики, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів і, відповідно, не капіталізувались витрати на позики.

8. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1500" ТА ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2300")

Протягом періоду, який закінчився 31 грудня 2020 року, податок на прибуток підприємств в Україні становив 18%.

Компоненти витрат з податку на прибуток для Товариства за періоди, що закінчилися 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років, які відображено у звіті про фінансові результати (сукупний дохід), представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Поточний податок:		
Витрати з поточного податку	67 253	13 290
Коригування податку на прибуток минулих років	-	-
Відстрочений податок:		
(Вигоди)/витрати з відстроченого податку	(997)	(2 699)
(Дохід)/витрати з податку на прибуток, відображені у звіті про фінансові результати	66 256	10 591

Взаємозв'язок між витратами (доходом) з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, що діє в Україні за 2020 та 2019 роки

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування	370 260	41 032
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2019 р.: 18%)	66 647	7 386
Витрати, що зменшують податкову базу з податку на прибуток:	2 338	3 245
<i>Витрати, які виникають від операцій з необоротними активами</i>	1 227	
<i>Визнання доходу за резервами (забезпеченнями)</i>	1 111	3 245
<i>Інші витрати, що зменшують податкову базу</i>		
Витрати, що не зменшують податкову базу з податку на прибуток:	(1 732)	2 659
<i>Невиробничі витрати активів</i>	(10)	1 069
<i>Інші доходи (витрати), що не зменшують податкову базу</i>	(1 722)	1 590
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	67 253	13 290

Відстрочений податок на прибуток, визнаний в іншому сукупному доході

Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу протягом року:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Основні засоби	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом (рядок 2455)	-	-

Витрати з податку на прибуток за період, що закінчився 31 грудня 2020 року, які відображено у звіті про фінансовий стан представлений таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Складові частини відстроченого податкового активу (податкового зобов'язання):		
Різниця між балансовою вартістю основних засобів в фінансовому та податковому обліку	(20 467)	(21 683)
Розрахунки за авансами виданими		
Розрахунки за авансами отриманими	11	11
Резерв сумнівних боргів	15 045	15 123
Різниця по нарахованому резерву на невикористані відпустки	12	22
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги у випадку затримки оплати покупцем	(1 389)	(1 389)
Розрахунки за електро- і теплоенергію на умовах оплати за рахунок бюджетних коштів	(72)	(85)
Резерв знецінення запасів	1 771	1 816
Забезпечення наступних витрат на додаткове пенсійне забезпечення по працівникам, які мають право на достроковий вихід на пенсію	344	159
Різниця по іншим нарахованим резервам	14 799	15 083
Чистий відстрочений податковий актив (чисте податкове зобов'язання)	10 054	9 057

9. ЗАПАСИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1100")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років запаси були представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Запасні частини	25 967	27 316
Сировина і матеріали	24 508	27 094

Будівельні матеріали	5 879	8 386
Малоцінні та швидкозношувані предмети	5 079	5 749
Паливо	5 075	7 275
Тара і тарні матеріали	16	16
Резерв на знецінення запасів	(9 838)	(10 090)
Всього	56 686	65 746

Інформація про рух резерву знецінення запасів представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Залишок резерву на початок періоду	(10 090)	(6 094)
Резерв використаний за період	2 157	
Нарахування резерву	(1 905)	(3 996)
Залишок резерву на кінець періоду	(9 838)	(10 090)

На 31 грудня 2020 та 2019 років запаси Товариства не перебувають в заставі, обмежень в їх користуванні не має.

10. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ ТА ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1125”, “1155”)

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги була представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Торгова дебіторська заборгованість	143 707	100 997
Інша поточна дебіторська заборгованість	8 381	5 349
За вирахуванням: резерву сумнівних боргів і доходів майбутніх періодів, в т.ч.	(88 007)	(86 518)
- резерв сумнівних боргів під торговельну дебіторську заборгованість	(81 921)	(81 756)
- резерв сумнівних боргів під іншу поточну дебіторську заборгованість	(793)	(812)
Всього (код 1125 та 1155)	64 081	19 828

Для юридичних клієнтів не передбачений кредитний період. Резерв знецінення дебіторської заборгованості регулярно переоцінюється на основі фактів та обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

Інформація про рух резерву на покриття збитків від знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Торгова дебіторська заборгованість		
Залишок на початок періоду	(81 756)	(75 766)
Визнано у звіті про фінансові результати (нараховано резерву)	(2 669)	(6 035)
Сторно резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які був нарахований резерв	2 475	-
Резерв використаний за період	29	45
Залишок на кінець періоду	(81 921)	(81 756)

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Інша дебіторська заборгованість		
Залишок на початок періоду	(812)	(812)
Визнано у звіті про фінансові результати (нараховано резерву)	-	-
Сторно резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які був нарахований резерв	-	-
Резерв використаний за період	19	-
Залишок на кінець періоду	(793)	(812)

Аналіз простроченої, але не знеціненої торгової та іншої дебіторської заборгованості за терміном прострочення представлений наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Прострочена дебіторська заборгованість		
До 3-х місяців	7 813	-
Від 3-х до 12-ти місяців	8 270	2 230
Понад 12 місяців	-	-
Разом простроченої заборгованості	16 083	2 230
Не прострочена торгова та інша дебіторська заборгованість	45 703	17 010
Всього	61 786	19 240

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років дебіторська заборгованість за виданими авансами була представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Аванси видані за електричну енергію	682	682
Інші аванси	3 865	10 322
Витрати майбутніх періодів	415	237

**Дебіторська заборгованість за виданими авансами
разом (рядок 1130)**

4 962

11 241

**11. ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ (РЯДКИ
ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1040", "1135" ТА "1190")**

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років заборгованість за розрахунками з бюджетом та інші оборотні активи були представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Довгострокова		
Право на податковий кредит з ПДВ, який виник по розрахункам з ДП «Енергоринок»	3 239	5 829
Всього за рядком 1040	3 239	5 829
Короткострокова		
Переплата з податку на прибуток	-	-
Інші податки	5	2
Всього за рядком 1135	5	2
Право на податковий кредит з ПДВ, який розраховується за касовим методом	31 439	22 882
Всього за рядком 1190	31 439	22 882

До складу довгострокової дебіторської заборгованості віднесено податковий кредит з податку на додану вартість, по отриманій від ДП «Енергоринок» у 2000 році електроенергії, коли застосовувався касовий метод по розрахункам з ПДВ. Заборгованість за отриману в той період електроенергію погашається Товариством відповідно до договору реструктуризації. У разі погашення боргів за 2000 рік контрагент виписує Товариству податкову накладну, яка включається в розрахунки зобов'язань з ПДВ.

Довгострокові борги обліковуються за справедливою вартістю, яка обчислюється за ставки дисконтування прийнятої на рівні облікової ставки НБУ на дату визнання довгострокового боргу, яка становить 7% для податкового кредиту з ПДВ.

Номінальна вартість податкового кредиту, що обліковується у складі довгострокової дебіторської заборгованості, складає: на 31.12.2020 – 3 498 тис. грн., на 31.12.2019 – 6 496 тис. грн.

12. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1165")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років грошові кошти та їх еквіваленти були представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Грошові кошти в банках, з них	33 684	11 901
на рахунках умовного зберігання (ескроу)	7 031	7 108

Грошові кошти в дорозі	-	5
Грошові кошти в касі	1	1
Всього	33 685	11 907

У зв'язку з запровадженням з 01 липня 2019 року нового ринку електричної енергії Товариству були відкриті поточні рахунки із спеціальним режимом використання – ескроу (рахунки умовного зберігання), які використовуються для акумулювання коштів на здійснення Товариством розрахунків за електричну енергію, яка реалізується на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку. Розрахунки здійснюються через Уповноважений банк визначений ДП «Оператор Ринку» – АТ «Ощадбанк». Використання коштів з рахунків умовного зберігання обмежене. Товариство перераховує кошти (поповнюють рахунок умовного зберігання) для закупівлі електроенергії на РДН (ВДР) з метою компенсації втрат у ДП «Оператор ринку». Кошти з рахунку умовного зберігання списуються за вимогою ДП «Оператор ринку».

Станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року кошти в банках були розміщені на поточних рахунках у чотирьох банках, з яких у АТ «Ощадбанк» та АТ «Приватбанк» на суму 33 608 тис. грн., що становить значну концентрацію.

У звітному періоді Товариство не проводило суттєвих не грошових операцій

13. ЗАРЕЄСТРОВАНИЙ КАПІТАЛ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1400”, “1410”)

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років статутний капітал Товариства складав 158 640 000 акцій з номінальною вартістю 0,25 гривні, що становить 39 660 тисяч гривень. Всі акції мають рівні права голосу та рівні права на розподіл невикористаного прибутку. Акціонери Товариства станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років були представлені наступним чином:

Акціонер	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Держава в особі Фонду державного майна України	70,00%	70,00%
ПрАТ «Рівнеобленерго»	8,99%	8,99%
ТОВ «Венчурні інвестиційні проекти»	7,27%	7,27%
Інші акціонери	13,74%	13,74%
Всього	100,00%	100,00%

Статутний капітал Товариства повністю сплачений акціонерами.

Резервний капітал Згідно зі статутном Товариство створює резервний капітал у розмірі не менше ніж 15 відсотків статутного капіталу. Формування резервного капіталу відбувалось шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Товариства або за рахунок нерозподіленого прибутку.

Додатковий капітал Товариства складається із фонду розвитку виробництва та вартості об'єктів основних засобів, які не увійшли до статутного фонду під час корпоратизації і таких, що є державною власністю. Окрім того, у Товаристві створений фонд технічного переоснащення. Кошти фонду технічного переоснащення можуть використовуватися виключно за погодженням з наглядовою радою Товариства.

**14. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НАСТУПНИХ ВИПЛАТ І ПЛАТЕЖІВ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН
“1520” ТА “1660”)**

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років забезпечення наступних виплат і платежів були представлені наступним чином:

2019 рік	Станом на 31 грудня 2018 року	Нараховано за період	Використан о резерву	Коригуванн я резерву	Станом на 31 грудня 2019 року
Довгострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення наступних виплат на додаткове пенсійне забезпечення	781	162	(120)		823
Всього довгострокові зобов'язання:	781	162	(120)	-	823
Короткострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення під штрафні санкції Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	-	-	75 687
Забезпечення під штрафи ДФС	2 904	247	-		3 151
Інші забезпечення	6 233	746	(2 023)	-	4 956
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	84 824	993	(2 023)	-	83 794
Всього:	85 605	1 155	(2 143)	-	84 617

2020 рік	Станом на 31 грудня 2019 року	Нараховано за період	Використан о резерву	Коригуванн я резерву	Станом на 31 грудня 2020 року
Довгострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення наступних виплат на додаткове пенсійне забезпечення	823	1 226	(136)		1 913
Всього довгострокові зобов'язання:	823	1 226	(136)	-	1913
Короткострокові зобов'язання і забезпечення:					-
Забезпечення під штрафні санкції Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	-	-	75 687
Забезпечення під штрафи ДФС	3 151	-	(247)	-	2 904
Інші забезпечення	4 956	425	(1 753)	-	3 628
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	83 794	425	(2 000)	-	82 219
Всього:	84 617	1 651	(2 136)	-	84 132

Витрати на додаткове пенсійне забезпечення – Товариство зобов'язане компенсувати Державному пенсійному фонду кошти за пенсії, які виплачуються певним групам її колишніх працівників, які були зайняті у шкідливих для здоров'я умовах праці і, як результат, одержали право виходу на пенсію і право на отримання пенсії до настання звичайного пенсійного віку, як визначено пенсійним законодавством.

Оцінки поточної вартості пенсійних зобов'язань з визначеними виплатами проводились станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років самостійно. Поточна вартість пенсійних зобов'язань з визначеними виплатами відображена за методом прогнозованої умовної одиниці.

Аналіз чуттєвості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Товариства за пенсійними внесками до Державного пенсійного фонду України станом на 31 грудня 2020 року, був представлений таким чином:

	Зміни	Основні припущення	Вплив на прибуток, тис. грн
Ставка дисконтування, %	15%	6,00%	(306)
	-15%		306
Мінімальна заробітна плата, грн	15%	6 000	-
	-15%		-
Загальний вплив	15%		(306)

Аналіз чуттєвості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Товариства за пенсійними внесками до Державного пенсійного фонду України станом на 31 грудня 2019 року, був представлений таким чином:

	Зміни	Основні припущення	Вплив на прибуток, тис. грн
Ставка дисконтування, %	15%	13,50%	(542)
	-15%		542
Мінімальна заробітна плата, грн	15%	4 723	-
	-15%		-
Загальний вплив	15%		(542)
	-15%		542

Забезпечення під штрафи

Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження за результатами перевірки Товариства нарахувало штраф у сумі 75 687 тисяч гривень.

Рішенням Миколаївського окружного адміністративного суду **від 14.08.2019 по справі** № 814/2913/13-а **стягнуто з Товариства** 75 684 133,8 грн. (перевитрата 227 007,0 тис. кВт*год електричної енергії), у стягненні 2500,77 грн. (перевитрати газу) відмовлено.

14.09.2019 Товариство подало апеляційну скаргу на рішення Миколаївського окружного адміністративного суду **від 14.08.2019 по справі** № 814/2913/13-а. Розгляд справи неодноразово відкладався, але постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 14.01.2020 по справі № 814/2913/13-а апеляційна скарга АТ «Миколаївобленерго» була залишена без задоволення, а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14 серпня 2019 у справі № 814/2913/13-а без змін.

02.02.2020 Товариство подало касаційну скаргу до Верховного суду України. Ухвалою Верховного суду колегії судів Касаційного адміністративного суду від 26.02.2020 відкрито касаційне провадження. Справа до розгляду не призначена.

Постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі № 814/467/16 за позовом Товариства до Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби (далі – офіс ВПП ДФС) про визнання протиправними дій офісу ВПП ДФС та скасування податкових повідомлень-рішень від 15.03.2016 №0000084100 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 2 817 570,89 грн.; від 10.07.2017 №0005304913 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 3 946 758,73 грн. Загальна сума вимог складала грн. 2 817 570,89 грн.+3 946 758,73 грн. = 6 764 329,62 грн.

Апеляційна скарга офісу ВПП ДФС залишена без задоволення а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 залишене без змін. Таким чином, Товариство

довело, що саме бездіяльність податкового органу та державної казначейської служби з не збільшення суми поповнення електронного рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ призвела до відсутності у Товариства можливості реєстрації податкових накладних у встановлені терміни.

Ухвалою від 21.01.2020 Верховний суд залишив без руху касаційну скаргу Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, на рішення Одеського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 та постанову П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі №814/467/16 .

Ухвалою від 12.03.2020 Верховний Суд України прийняв рішення відмовити у задоволенні клопотання Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, про повторне продовження процесуального строку для усунення недоліку касаційної скарги, а касаційну скаргу повернути скаргнику.

Проте, на сьогоднішній день наявна судова практика Верховного Суду, згідно якої строки на оскарження органам ДФС поновлювались навіть після їх спливу згідно КАС України.

До інших забезпечень віднесені претензії ДП «Енергоринок», висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП «Енергоринок» має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення. У 2019 році судами розглянуті дві претензії. За результатами розгляду позовні вимоги були зменшені від 30% до 60%, зміни відображені у звітності. Прогнозувати, як в подальшому будуть розглядатись наступні позови наразі неможливо.

ПрАТ «Національна енергетична компанія «Укренерго» звернулась до суду про стягнення з АТ «Миколаївобленерго» 46 942 216,56 грн. через несвоєчасну оплату отриманих Товариством послуг з передачі електроенергії згідно умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 24.05.2019 № 0513/02041. Ухвалою Господарського суду Миколаївської області від 23.12.2020 у справі № 915/2416/19 провадження у справі закрито за клопотанням позивача про закриття у зв'язку із відсутністю предмету договору.

Інші додаткові виплати працівникам – Відповідно до колективних угод підприємств Товариство здійснює одноразові виплати під час виходу на пенсію працівників, які пропрацювали тривалий час та у випадку смерті працівників. Зобов'язання стосовно цих виплат Товариством не розраховується.

15. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1525”)

Фінансування з державного бюджету представлене фінансуванням будівництва повітряних ліній Каборга-Трихати:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Цільове фінансування	2 739	2 909
Всього	2 739	2 909

Товариство не має будь-яких невиконаних умов або умовних зобов'язань щодо вказаних державних грантів.

16. ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1690”)

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років інші поточні зобов'язання представлені наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Заборгованість за послуги з приймання платежів	396	533
Заборгованість по штрафним санкціям перед ДП "Енергоринок"	55 640	36 670
Проценти, нараховані за користування короткостроковими кредитами	-	594
Поточні податкові зобов'язання з ПДВ нараховані	14 965	7 765
Заборгованість перед професійними спілками	11 723	1 526
Інші	803	881
Всього	83 527	47 969

17. ІНШІ ФІНАНСОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1515", "1610")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років інші довгострокові фінансові зобов'язання були представлені наступним чином:

Найменування	31 грудня 2020 року				31 грудня 2019 року	
	Відсоткова ставка	Дата погашення	Номінальна вартість	Дисконтована вартість	Номінальна вартість	Дисконтована вартість
Довгострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	2022 -Лютий 2023	73 896	68 417	137 236	123 137
Фінансова оренда активів			-	-	16	16
Всього довгострокова частина			73 896	68 417	137 252	123 153
Короткострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	Січень 2020 - грудень 2021	81 311	81 311	53 083	53 083
Короткострокова частина			81 311	81 311	53 083	53 083
Всього			155 207	149 728	190 335	176 236

Довгостроковими зобов'язаннями визнана заборгованість за електроенергію, отриману, але не оплачену у минулих періодах. Після укладання договору реструктуризації боргу Товариство отримало змогу погашати визнаний борг упродовж визначеного терміну. Сума боргу включає штрафні санкції, нараховані за порушення умов договорів купівлі електроенергії. Борг погашається без визначеної процентної ставки. Ставка дисконту визначена на рівні облікової ставки НБУ, яка на дату визнання складала 7%.

18. КОРОТКОСТРОКОВІ КРЕДИТИ БАНКІВ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН «1600»)

Нижче наведена інформація про короткострокові кредити станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років Товариство (рядок 1600):

% ставка на дату підписання	Дата погашення	Валюта	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
-----------------------------	----------------	--------	---------------------	---------------------

	договору				
Незабезпечений кредит	20	05.05.2020	UAH	0	45 000
Незабезпечений кредит	21	18.02.2020	UAH	0	23 000
Всього				0	68 000

Станом на 31 грудня 2020 року Товариство не має будь-яких непогашених кредитів.

Нижче представлено узгодження зобов'язань, пов'язаних з фінансовою діяльністю:

	Не грошові зміни				
	31 грудня 2019 року	Фінансові грошові потоки (i)	Коригування справедливої вартості	Інші зміни	31 грудня 2020 року
Фінансові зобов'язання перед ДП «Енергоринок» (прим. 17)	190 319	(14 702)	-	(20 410)	155 207
Фінансова оренда активів (прим. 17)	16	-	-	(16)	-
Короткострокові кредити банків (прим. 18)	68 000	(68 000)	-	-	-
Розрахунки з учасниками	3 747	(14 219)	-	10 654	182

(i) – грошові потоки по кредитах банків відображають чисту суму надходжень та погашень кредитів у звіті про рух грошових коштів.

19. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1615")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (рядок 1615) була представлена наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Кредиторська заборгованість за куповану електроенергію	79 196	55 103
Кредиторська заборгованість за основні засоби	6 098	1 390
Кредиторська заборгованість за послуги	27 190	26 965
Кредиторська заборгованість за запаси	35 362	29 350
Інша кредиторська заборгованість	34	-
Всього	147 880	112 808

Середній кредитний період на придбання більшості запасів становить від 60 до 180 днів. На непогашений залишок торговельної кредиторської заборгованості протягом кредитного періоду відсотки не

нараховуються. Торгова кредиторська заборгованість погашається відповідно до умов визначених під час укладання договорів.

20. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З ОПЛАТИ ПРАЦІ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1630")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці була представлена наступним чином

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Розрахунки з оплати праці	28 079	23 281
Забезпечення витрат за невикористані відпустки	34 770	30 362
Забезпечення витрат на виплату матеріального заохочення персоналу	20 443	6 595
Всього	83 292	60 238

21. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА АВАНСАМИ ОДЕРЖАНИМИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1635")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років поточна кредиторська заборгованість за авансами одержаними була представлена наступним чином

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Аванси, одержані за активну електроенергію	83 995	103 498
Аванси, одержані за реактивну електроенергію	2 037	1 637
Аванси, одержані за розподіл електроенергії	20 396	57 610
Аванси, одержані за інші послуги	3 926	2 950
Аванси, одержані за послуги з приєднання до електромереж	108 813	285 027
Всього	219 167	450 722

Аванси, одержані за активну електроенергію – це аванси, які підлягають поверненню покупцям через зміну функцій Товариства, яке з 01.01.2019 не постачає електроенергію а займається розподіленням електроенергії споживачам.

Суми кредиторської заборгованості за авансами одержаними наведені без ПДВ.

22. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ) (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2050")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) була представлена наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Вартість купованої електроенергії	465 229	461 007

Витрати сировини та матеріалів	90 093	102 723
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	669 014	474 167
Амортизація	78 026	68 783
Інші операційні витрати	225 377	69 874
Всього	1 527 739	1 176 554

23. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2130”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, адміністративні витрати були представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Матеріальні витрати	3 447	4 310
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	100 510	83 460
Амортизація	7 602	2 580
Інші витрати, з них:	7 581	10 164
<i>Банківські послуги</i>	350	536
<i>Витрати на зв'язок</i>	2 305	1 882
<i>Витрати на податки та збори</i>	943	1 151
<i>Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт</i>	-	6
<i>Витрати на аудиторські послуги</i>	425	788
<i>Внески на регулювання НКРЕКП</i>	973	1 180
Всього	119 140	100 514

24. ВИТРАТИ НА ЗБУТ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2150”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, витрати на збут були представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Витрати на створення резерву сумнівних боргів		6 035
Витрати на створення забезпечення під резерв сумнівних боргів	-	-
Списання сумнівних боргів без створення резерву	-	-
Всього	0	6 035

25. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2180”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, інші операційні витрати були представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Витрати, пов'язані із наданням послуг замовникам, з яких:	-	25 415
- заробітна плата з відрахуваннями на соцстрахування	-	15 535
Матеріальні витрати	2 472	3 007
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	11 374	9 266
Амортизація	203	236
Інші операційні витрати, з яких:	23 533	11 482
- штрафи, пені, неустойки	710	537
- відрахування профспілкам	15 816	5 367
Всього	37 582	49 406

26. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2000”)**Дохід за договорами з покупцями**

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, чистий дохід від реалізації продукції представлений так:

	2020 рік	2019 рік
Від реалізації активної електроенергії	(50)	-
Від реалізації реактивної електроенергії	62 158	44 023
Від послуг з розподілу електроенергії	1 614 947	1 192 954
Від регулювання небалансів електроенергії	19 347	-
Від надання послуг з приєднання споживачів	297 172	101 478
Інші доходи	31 232	-
Всього	2 024 806	1 338 455

Нижче представлена деталізована інформація про дохід Товариства за договорами з покупцями електроенергії, послуг з розподілу електроенергії, інших, пов'язаних із електроенергією, операцій за період, що закінчився 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років:

2019 рік	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	всього
реалізація фізичним особам	-	-	26 508	26 508
реалізація юридичним особам	44 023	1 192 954	74 970	1 311 947
Всього	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455
Географічні регіони				-
м. Миколаїв	8 063	116 297	5 899	130 259
Миколаївська область	35 960	1 076 657	95 579	1 208 196
Всього виручка за договорами з покупцями	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455
Терміни визнання виручки				-
				-
Товар передається в певний момент часу	-	-	-	-
Послуги виконуються в певний момент часу	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455
Всього виручка за договорами з покупцями	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455

2020 рік	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	інші	всього
реалізація фізичним особам			20 403	16 553	36 956
реалізація юридичним особам	62 158	1 614 947	276 634	34 111	1 987 850
Всього	62 158	1 614 947	297 037	50 664	2 024 806
Географічні регіони					-
м. Миколаїв	10 842	172 115	5 243	4 564	192 764
Миколаївська область	51 316	1 442 832	291 794	46 100	1 832 042
Всього дохід за договорами з покупцями	62 158	1 614 947	297 037	50 664	2 024 806
Терміни визнання					-

доходу

Товар передається в певний момент часу	-	-	-	1 545	1 545
Послуги виконуються в певний момент часу	62 158	1 614 947	297 037	49 119	2 023 261
Всього дохід за договорами з покупцями	62 158	1 614 947	297 037	50 664	2 024 806

27. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2120")

Протягом періодів, що закінчилися 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, інші операційні доходи представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Операційна оренда активів	1210	1077
Реалізація активів	1650	1545
Штрафи, пені, неустойки	2576	5592
Дохід від об'єктів житлово-комунального і соціально-культурного призначення	19	261
Надання послуг замовникам	-	34202
Дохід від сторнування резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які раніше було сформовано резерв	2 494	-
Дохід від сторнування надлишково нарахованих резервів та забезпечень	1 003	-
Відшкодування збитків за порушення ПКЕЕ	6 096	4 166
Інші операційні доходи	4126	4479
Всього	19 174	51 322

28. ФІНАНСОВІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2220")

Протягом періодів, що закінчилися 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, фінансові доходи представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Дохід від перерахунку довгострокового боргу	408	577
Дивіденди	23 004	-
Всього	23 412	577

Рішенням Загальних зборів учасників ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» (протокол загальних зборів від 29.05.2020 № 16) було прийняте рішення про розподіл чистого прибутку, отриманого за результатами фінансово-господарської діяльності за 2019 рік. За рішенням зборів на виплату дивідендів направлено 90% від чистого прибутку, отриманого у 2019 році, або 23 003 805,28 грн. Зазначені кошти перераховані Товариству в повному обсязі і визнані як фінансові доходи.

29. ІНШІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2240")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років інші доходи представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Оприбуткування активів отриманих, з них:	328	42
дохід від безоплатно отриманих необоротних активів	264	-
Інші доходи	170	109
Всього	498	151

30. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2250")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, фінансові витрати були представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Фінансові витрати за позиками	4 001	4 577
Витрати від зменшення періоду дисконтування довгострокових кредиторських боргів	8 619	12 199
Всього	12 620	16 776

31. ІНШІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2270")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, інші витрати представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Знецінення необоротних активів	99	22
Списання незавершених капітальних інвестицій	-	-
Інші	450	167
Всього	549	189

Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності"

	2020 рік	2019 рік
<i>Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</i>		
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	-	-
Вплив податку на прибуток від переоцінки необоротних активів	-	-
Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку	-	-
<i>Статті, які у подальшому будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</i>		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	-	-
Чистий інший сукупний дохід, що підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460)	-	-

Прибуток на акцію

Суми базового прибутку на акцію розраховано шляхом розподілу чистого прибутку за рік, що припадає на власників звичайних акцій Товариства, на середньозважену кількість звичайних акцій в обігу протягом року.

	2020 рік	2019 рік
Чистий прибуток, який припадає на власників звичайних акцій, для розрахунку базового прибутку	303 775	30 440
Чистий прибуток, який припадає на власників звичайних акцій материнської компанії, скоригований з урахуванням ефекту розбавлення	303 775	30 440
Середньозважена кількість звичайних акцій для розрахунку базового прибутку на акцію, тис. шт.	158 640	158 640
Ефект розбавлення	-	-
Середньозважена кількість звичайних акцій, скоригована на ефект розбавлення		

Показник розбавлений прибуток (збиток) на акцію відображає можливе зниження рівня прибутковості (збільшення збитку) звичайної акції в наступному звітному періоді. Акціонерне товариство не має конвертованих цінних паперів або договорів купівлі - продажу звичайних акцій за ціною, нижчою від їх ринкової вартості для показника розбавленого прибутку (збитку) і відображає тільки базовий прибуток (збиток) на акцію.

Між звітною датою і датою складання цієї фінансової звітності жодних інших операцій зі звичайними акціями або потенційними звичайними акціями не проводилося.

32. ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони вважаються пов'язаними, якщо перебувають під контролем або суттєвим впливом інших осіб, також пов'язаними сторонами вважаються підприємства і фізичні особи, які прямо або опосередковано здійснюють контроль над підприємством або суттєво впливають на його діяльність, а також близькі члени родини такої фізичної особи.

Товариство знаходиться під безпосереднім контролем ФДМУ (володіє 70%+1 акція зареєстрованого капіталу), відповідно усі контрольовані державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Пов'язаними сторонами Товариства є:

- ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»;
- акціонери Товариства;
- провідний управлінський персонал та члени їхніх сімей;
- державні підприємства України, серед яких основними є: серед постачальників – ДП «Оператор ринку», ДП «Гарантований покупець» та ПрАТ «Укренерго»; до покупців можливо віднести – ДП «Науково-виробничий комплекс газотурбобудування «Зоря-Машпроект», Миколаївську філію ДП «Адміністрація морських портів України», ДП «Миколаївський суднобудівний завод» (колишній завод ім. 61 комунара);
- суб'єкти господарювання, які фінансуються за рахунок бюджетів різних рівнів, в т. ч. об'єкти що належать Міністерствам: освіти, охорони здоров'я, оборони тощо.

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом за періоди, які закінчилися 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років, представлена у таблицях нижче.

Доходи від реалізації, торгова та інша дебіторська заборгованість, передплати видані та інші оборотні активи, розміщені грошові кошти та їх еквіваленти, інвестиції:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Доходи від реалізації, з них	1 096 068	1 127 518
реалізація для ТОВ «МЕК», в т.ч.	1 060 489	806 300
за розподілення електроенергії	1 059 199	803 644
Витрачання грошових коштів на закупівлю електроенергії	683 696	744 310
Торгова та інша дебіторська заборгованість, них	47 767	6 531
по розрахункам з ТОВ «МЕК»	31 666	52
Інші оборотні активи	31 439	22 882
Розміщені грошові кошти та їх еквіваленти	33 621	9 875

Суми заборгованості пов'язаних сторін наведені за вирахуванням резерву у розмірі 29 166 тис. грн. (2019 р.: 29 166 тис. грн.).

Закупівлі, торгова та інша кредиторська заборгованість, аванси отримані та інші поточні зобов'язання, кредити та позики:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Закупівлі та інші витрати, в т.ч.:	708 599	632 368
по розрахункам з ТОВ "МЕК"	10 040	8 644
Торгова та інша кредиторська заборгованість, в т.ч.:	216 147	193 893
Кредиторська заборгованість, з неї:	79 196	104 140

по розрахункам з ТОВ "МЕК"	3 339	48 449
Поточна частина довгострокових зобов'язань	81 311	53 083
Поточні зобов'язання	-	-
Інші поточні зобов'язання	55 640	36 670
Аванси отримані	1 462	0
Довгострокові зобов'язання	68 417	123 137

Компенсація провідному управлінському персоналу

До складу управлінського персоналу входять генеральний директор і члени дирекції. Провідний управлінський персонал упродовж 2020 року складався з 7 осіб, 2019 року – із 5 осіб. За звітний період 2020 року компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, включала заробітну плату і додаткові виплати і становила 13 716 тис. грн. (за відповідний період 2019 року: 7 013 тис. грн.).

Дивіденди

Дивіденди до виплати, що включені в статтю поточна кредиторська заборгованість за розрахунки з учасниками, станом на 31 грудня 2020 року становили 182 тис. грн. (на 31 грудня 2019 р.: 3 747 тис. грн.).

У зв'язку із запровадженими на території України карантинними заходами, пов'язаними із епідемією коронавірусу COVID-19 загальні збори акціонерів перенесені на невизначений термін. Розподіленню підлягає прибуток, отриманий у 2019 році у розмірі 30 440 тис. грн.

Відповідно до постанови КМУ від 24.04.2020 № 328 «Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2019 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави» Товариство 25.06.2020 здійснило перерахування до державного бюджету України частини чистого прибутку у розмірі 10 654 тис. грн.

Оцінка за справедливою вартістю

В таблиці представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань за справедливою вартістю.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2019 року

Оцінка справедливої вартості з використанням:			
Разом	Котирувань на активних ринках	Значні спостережувані вихідні дані	Значні неспостережувані вихідні дані
	(Рівень 1)	(Рівень 2)	(Рівень 3)
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:			
Довгострокова дебіторська заборгованість	5 829	-	5 829

Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				
Основні засоби, що обліковуються за моделлю собівартості (Примітка 7)	1 235 998	-	1 235 998	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (примітка 10)	19 240	-	19 240	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (примітка 10)	588	-	588	-
Зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова кредиторська заборгованість (примітка 17)	123 153	-	123 153	
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				
Довгострокові та поточні зобов'язання (примітки 16, 17)	101 052	-	101 052	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість (примітка 19)	112 808	-	112 808	-
Поточні забезпечення (примітка 14)	83 794	-	83 794	-

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2020 року

Оцінка справедливої вартості з використанням:				
Разом	Котирувань на активних ринках	Значні спостережува ні вихідні дані	Значні неспостережув ані вихідні дані	
	(Рівень 1)	(Рівень 2)	(Рівень 3)	
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова дебіторська заборгованість	3 239	-	3 239	-
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				
Основні засоби, що обліковуються за моделлю собівартості (Примітка 7)	1 280 031	-	1 280 031	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (примітка 10)	61 786	-	61 786	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (примітка 10)	2 295	-	2 295	-
Зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова кредиторська заборгованість (примітка 17)	68 417	-	68 417	
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				

Довгострокові та поточні зобов'язання (примітки 16, 17)	164 838	-	164 838	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість (примітка 19)	147 880	-	147 880	-
Поточні забезпечення (примітка 14)	82 219	-	82 219	-

За звітний період переведення між Рівнем 1 та Рівнем 2 джерел справедливої вартості не здійснювались.

33. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Операційне середовище – Основну господарську діяльність Товариство провадить на території України. На ринки країн, які розвиваються, наприклад, України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які сильно відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Відсутність чіткої стратегії економічних реформ, інституційні слабкості та несприятливий бізнес-клімат призвели до суттєвого скорочення надходжень від прямих іноземних інвестицій та зниження суверенного рейтингу України. Як результат, підприємства, які провадять свою операційну діяльність в Україні, зазнають впливу підвищеного ризику девальвації української гривні та відсутності доступу до недорогого фінансування. Політична криза, яка продовжується у країні, іще більше погіршує фінансову та економічну ситуацію України. Якщо урядом не буде вжито чітких і негайних заходів, спрямованих на покращення системи управління, відновлення довіри інвесторів та виправлення економічних дисбалансів, підприємства, які провадять свою діяльність в Україні, продовжуватимуть зазнавати негативного впливу від цих факторів на свою операційну діяльність.

Оподаткування – У результаті загалом нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи приділяють все більше уваги діловим колам. У зв'язку з цим податкова ситуація в Україні, як на місцевому рівні, так і на загальнодержавному рівні, постійно змінюється, і закони застосовуються, тлумачиться та впроваджуються непослідовно. Невиконання вимог українського законодавства та нормативних актів може призвести до накладання серйозних штрафів та пені. У результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які можуть не відповідати податковій звітності Товариства. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими. Незважаючи на те що, на думку Товариства, воно виконує вимоги українського податкового законодавства, за останні роки було прийнято багато нових законів та нормативних актів щодо оподаткування та валютного регулювання, які не завжди чітко сформульовані.

Вплив держави на діяльність Товариства - Функціонування електроенергетичної галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Український Уряд має можливість значного впливу на діяльність Товариства за рахунок права власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність Товариства. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства.

Соціальні зобов'язання

Товариство підписало зі своїми працівниками колективний договір. За умовами такого договору Товариство має зобов'язання щодо здійснення своїм працівникам певних виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням, сума яких може змінюватися з року в рік. У фінансовій звітності створено резерв під такі зобов'язання, оскільки керівництво може достовірно оцінити суму майбутніх виплат у зв'язку із соціальним забезпеченням.

Страховання - Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті

аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

Ліцензування – з 01.01.2019 відповідно до Постанови НКРЕКП від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» набуло статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області

Судові позови – Товариство активно відстоює свої права у судових інстанціях різних рівнів. Головним чином предметом розгляду виступає невиконання покупцями товарів, робіт, послуг умов договорів, судові суперечки із державною фіскальною службою, управлінням праці, іншими контролюючими органами.

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Товариства може завдавати несуттєвої шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності згідно з МСФЗ.

Контрактні зобов'язання за договорами поставки

Зобов'язання з реконструкції та технічного переоснащення енергетичного обладнання, що у 2021 році становитиме приблизно 156 175 тис. грн. (без ПДВ).

34. ПОЛІТИКА УПРАВЛІННЯ РИЗИКАМИ

Основними фінансовими інструментами Товариства є банківські кредити, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності Товариства. Товариство також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Товариство не здійснювало операцій з деривативами з метою управління процентними та валютними ризиками, що пов'язані з його діяльністю та джерелами фінансування.

Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами Товариства, є ризик ліквідності, кредитний ризик та ризик концентрації. Товариство переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринковий ризик включає в себе три типи ризику: відсотковий ризик, валютний ризик та інші цінові ризики, наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу і ризик зміни цін на товари. Фінансові інструменти, піддані ринкового ризику включають в себе реструктуризовану заборгованість, а також фінансові активи, доступні для продажу.

Процентний ризик

Ризик зміни процентної ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься зважаючи змін ринкових процентних ставок. Керівництво Товариства вважає, що процентний ризик є несуттєвим, тому що Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років Товариство не має кредитів отриманих за плаваючими відсотковими ставками.

Ризик концентрації бізнесу

Основна господарська діяльність Товариства зосереджена на території України. Законодавство, що впливає на діяльність Товариства в Україні, схильне до частих змін. Внаслідок цього активи і діяльність Товариства можуть бути схильні до ризику у разі негативних змін у політичному і діловому середовищі.

Управління ризиком капіталу – Товариство управляє своїм капіталом для того, щоб забезпечити своє функціонування на безперервній основі і, водночас, гарантувати максимальний прибуток акціонерам шляхом оптимізації балансу власних та залучених коштів. Керівництво Товариства регулярно переглядає структуру капіталу. На основі результатів таких переглядів Товариство вживає заходів для підтримання балансу загальної структури капіталу за рахунок залучення нового боргу або погашення існуючої заборгованості.

Товариство здійснює контроль капіталу, використовуючи співвідношення власних і позикових коштів, яке розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу. У чисту заборгованість включаються кредити і позики, торгова та інша кредиторська заборгованість за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

Співвідношення позикових і власних коштів на звітну дату представлено наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Довгострокові та поточні зобов'язання	156 596	174 854
Торгова та інша кредиторська заборгованість	597 623	774 137
Поточні забезпечення	82 219	83 794
За вирахуванням грошей та їх еквівалентів	(95 471)	(31 147)
Чисті позикові кошти	740 967	1 001 638
Власний капітал	651 032	357 911
Співвідношення чистих позикових коштів до власного капіталу	114%	280%

Кредитний ризик – Кредитний ризик представляє собою ризик того, що клієнт може не виконати свої зобов'язання перед Товариством у строк, що може призвести до фінансових збитків у Товариства.

Кредитний ризик Товариства, головним чином, пов'язаний з торговою дебіторською заборгованістю та грошовими коштами та еквівалентами. Суми подаються за вирахуванням резерву на покриття збитків від сумнівної заборгованості, який розраховується керівництвом Товариства на основі попереднього досвіду та оцінки поточної економічної ситуації, як представлено нижче:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Грошові кошти	33 685	11 907
Торгова дебіторська заборгованість	61 786	19 240
Всього	95 471	31 147

Оскільки Товариство здійснює контрольовану державою діяльність та є єдиним оператором системи розподілу в Миколаївській області, воно позбавлене можливості впливу на вибір надійних споживачів та зобов'язане здійснювати розподілення електроенергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим споживачам.

Товариство структурує рівні кредитного ризику, який воно приймає на себе, встановлюючи ліміти на суму ризику, прийнятого по відношенню до одного або групи клієнтів. Ліміти на рівні кредитного ризику за типом клієнта регулярно затверджуються керівництвом Товариства.

Із залишку первісної вартості торгової та іншої дебіторської заборгованості Товариства станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років п'ять найбільших клієнтів Товариства становили понад 55% та 65% із усієї суми залишку, відповідно.

Протягом 2020 та 2019 років весь дохід Товариства складається з реалізації продукції (надання послуг) українським контрагентам.

Кредитний ризик для грошових коштів, що розміщені на рахунках банків, є незначним, оскільки Товариство має справу з банками з високою репутацією та зовнішніми кредитними рейтингами, що підтверджують їх високу якість.

Ризик ліквідності – Ризик ліквідності представляє собою ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Товариства ретельним чином контролюється та управляється. Товариство використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Інформація про фінансові зобов'язання Товариства за строками погашення станом на 31 грудня 2019 року на основі контрактних платежів представлена таким чином:

	Поточна	Термін погашення до 3 місяців	Термін погашення від 3 до 12 міс	Термін погашення від 12 до 60 міс	Термін погашення понад 60 міс.	Разом
31 грудня 2019 року						
Інші фінансові зобов'язання	9 152	10 733	33 198	137 236	-	190 319
Кредити	68 000	-	-	-	-	68 000
Кредиторська заборгованість	67 328	18 515	26 965	0	-	112 808
Відсотки, нараховані за короткостроковими кредитами	594	-	-	-	-	594
Всього	145 074	29 248	60 163	137 236	0	371 721

Інформація про фінансові зобов'язання Товариства за строками погашення станом на 31 грудня 2020 року на основі контрактних платежів представлена таким чином:

	Поточна	Термін погашення до 3 місяців	Термін погашення від 3 до 12 міс	Термін погашення від 12 до 60 міс	Термін погашення понад 60 міс.	Разом
31 грудня 2020 року						
Інші фінансові зобов'язання	38380	10733	32198	73896	-	155 207
Кредити	-	-	-	-	-	0
Кредиторська заборгованість	69232	33734	42485	2429	-	147 880
Відсотки, нараховані за короткостроковими кредитами	-	-	-	-	-	0
Всього	107 612	44 467	74 683	76 325	0	303 087

35. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ ФІНАНСОВИХ ІНСТРУМЕНТІВ ТА КЛАСИФІКАЦІЯ ЗА КАТЕГОРІЯМИ ВИЗНАННЯ

Визначення справедливої вартості фінансових інструментів здійснюється у відповідності до вимог МСФЗ 13 "Оцінка справедливої вартості".

Нижче представлено класифікацію фінансових інструментів Товариства за категоріями оцінки та порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Товариства, відображених у фінансовій звітності в розрізі категорій, які не відображаються за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років. У таблицях не представлена справедлива вартість нефінансових активів та нефінансових зобов'язань.

Нижче наведене порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Товариства, відображених у фінансовій звітності, за категоріями.

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова дебіторська заборгованість	3 239	5 829	3 239	5 829
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	61 786	19 240	61 786r	19 240
Інша поточна дебіторська заборгованість	2 295	588	2 295	588
Фінансові активи разом	67 320	25 657	69 989	25 657
Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокові та поточні зобов'язання	164 838	123 153	164 838	123 153
Торгова та інша кредиторська заборгованість	147 880	112 808	147 880	112 808
Поточні забезпечення	82 219	83 794	82 219	83 794
Фінансові зобов'язання разом	394 937	319 755	394 937	319 755

2019 рік	фінансові інструменти, оцінені за справедливою вартістю	фінансові активи за амортизованою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	усього
АКТИВ			
Грошові кошти	11 907	-	11 907
Торгова дебіторська заборгованість	19 240	-	19 240
Усього фінансових активів	31 147	-	31 147
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Кредити банків	68 000	-	68 000
Кредиторська заборгованість за нарахованими відсотками по кредиту	594	-	594
Торгова кредиторська заборгованість	112 808	-	112 808
Інші фінансові зобов'язання	53 083	137 236	190 319
Усього фінансових зобов'язань	234 485	137 236	371 721

2020 рік	фінансові інструменти, оцінені за справедливою вартістю	фінансові активи за амортизованою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	усього
АКТИВ			
Грошові кошти	33 685	-	33 685
Торгова дебіторська заборгованість	64 455	-	64 455
Усього фінансових активів	98 140	-	98 140
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Кредити банків	-	-	-
Кредиторська заборгованість за нарахованими відсотками по кредиту	-	-	-
Торгова кредиторська заборгованість	147 880	-	147 880
Інші фінансові зобов'язання	81 311	73 896	155 207
Усього фінансових зобов'язань	229 191	73 896	303 087

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років всі фінансові активи та фінансові зобов'язання віднесені до третього рівня ієрархії справедливої вартості.

Протягом звітного періоду не було переходів між рівнями оцінки справедливої вартості 1 і 2, а також переходів до/з рівня 3.

36. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОГО ПЕРІОДУ

Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань у зв'язку із подіями які сталися після звітного періоду.

37. ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 26.02.2021.

Керівник	_____	Клочко Сергій Леонтійович	_____
Головний бухгалтер	_____	Прущак Олександр Васильович	_____

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ

Акціонерне товариство «Миколаївобленерго» (надалі – «АТ «Миколаївобленерго», Товариство, Материнська компанія) – одне з провідних енергопостачальних підприємств на півдні України. Датою створення Товариства можна вважати 21.04.1995, коли наказом Міністерства енергетики та електрифікації України № 80 було створено Державне енергопостачальне підприємство «Миколаївобленерго» шляхом виділення його з виробничого енергетичного об'єднання «Одесаенерго». В подальшому відбувся ряд трансформацій Товариства, серед яких можна виділити найбільш значущі:

6. Відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 згідно з Указом Президента України від 04.04.1995 № 282/95 «Про структурне перебудування в енергетичному комплексі України» на базі Державного енергопостачального підприємства «Миколаївобленерго» засновано Державну акціонерну енергопостачальну компанію «Миколаївобленерго» і затверджено статут заснованої організації. Статут ДАЕК «Миколаївобленерго» зареєстрований виконкомом Миколаївської міської Ради народних депутатів 06.09.1995, реєстраційний №-8537/1.

7. Далі, на загальних зборах акціонерів, які відбулись 24.04.1999, прийнято рішення про перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії «Миколаївобленерго» у Відкрите Акціонерне Товариство Енергетична Компанія «Миколаївобленерго», а 30.04.1999 реєстраційно-ліцензійною палатою виконкому міської ради м. Миколаєва здійснена перереєстрація Статуту Товариства.

8. В подальшому, у результаті створення Енергетичної Компанії України, за Постановою КМУ від 22.06.2004 №794, державну частку у розмірі 70% статутного капіталу Товариства передано до статутного капіталу НАК «Енергетична компанія України». Відповідно до цього внесені чергові зміни до Статуту. Статут у новій редакції зареєстрований виконавчим комітетом Миколаївської міської ради від 01.02.2005 № 15221050001001203.

9. Наступним етапом стали загальні збори акціонерів Товариства від 06.04.2011, на яких ВАТ ЕК "Миколаївобленерго" перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Миколаївобленерго". Зміни та доповнення до Статуту Товариства внесені шляхом викладення його у новій редакції. Статут ПАТ "Миколаївобленерго" зареєстрований Виконавчим комітетом Миколаївської ради 14.04.2011 за №15221050060001203. Товариство отримало Свідоцтво про державну реєстрацію ПАТ "Миколаївобленерго" серія А01 № 490720 від 14.04.2011.

10. Нарешті, на загальних зборах акціонерів від 19.04.2018 прийняте рішення про зміну найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Миколаївобленерго» на Акціонерне товариство «Миколаївобленерго» починаючи з 02.05.2018. Таким чином, АТ «Миколаївобленерго» є юридичною особою із новим найменуванням. Державну реєстрацію змін до статуту АТ «Миколаївобленерго» проведено у відповідності до Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI.

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Державі належить пакет акцій в розмірі 70%+1 акція зареєстрованого капіталу Товариства, які згідно Постанов Кабінету міністрів України від 19.05.2011 №497 «Про передачу Фондові державного майна державних пакетів акцій енергогенеруючих та енергопостачальних підприємств» та від 18.02.2013 № 126 «Питання передачі Фондові державного майна державних пакетів акцій підприємств паливно-енергетичного комплексу» передані Фонду державного майна України» (далі – ФДМУ).

Товариство включене до переліку об'єктів державної власності, що підлягають приватизації, затвердженого ПКМУ від 12.05.2015 № 271 «Про проведення прозорої та конкурентної приватизації у 2015 – 2017 роках» із змінами та доповненнями. У звітному періоді Товариство не приватизоване. Розпорядженням кабінету

міністрів України від 16.01.2109 № 36-р затверджений перелік об'єктів великої приватизації, до якого включений пакет акцій Товариства, належний державі у розмірі 70%. За даним розпорядженням Фонд державного майна України має продовжити приватизацію об'єктів державної власності, включених до переліку, рішення про приватизацію яких були прийняті в 2018 році.

Відповідно до статуту основним видом діяльності Товариства є розподілення електроенергії. Окрім того, предметом діяльності Товариства відповідно до статуту, серед інших, внесених до статуту, є:

- постачання електричної енергії (з 01.01.2019 відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» втрачає право здійснювати постачання електричної енергії за регульованим тарифом та передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і набуває статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області);
- придбання (шляхом будівництва, викупу, лізингу та іншим чином), використання, утримання, розпорядження і відчуження, підстанцій, офісних будівель, службових споруд та ліній передач;
- організація та проведення обстеження, випробувань, налагодження та ремонту основного та допоміжного механічного, тепломеханічного, електричного та електронного обладнання, виготовлення запчастин для такого обладнання;
- монтаж, демонтаж, техобслуговування силових трансформаторів всіх класів потужності й напруги;
- здійснення реконструкції та технічного переозброєння енергетичних споруд;
- обстеження та допуск в експлуатацію електромереж й електрообладнання споживачів та інших суб'єктів господарювання;
- повірка та ремонт засобів вимірювання, надання інших послуг з метрологічного забезпечення;
- організація підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації кадрів;
- інші види господарської діяльності, якщо вони не заборонені законодавством.

Середня кількість працівників Групи за 2020 рік становила 3 310 осіб (за 2019 рік становила 3 034 особи).

Юридична адреса головного підприємства Групи: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40.

Організаційно-правовою формою Товариства є акціонерне товариство. Тип Товариства: публічне.

Відповідно до структури підприємства АТ «Миколаївобленерго» складається з п'яти округів:

- Центральний округ (складається із філій м. Миколаєва та «Південна»);
- Південний округ (складається із філій Березанського, Веселинівського, Миколаївського, Очаківського районів);
- Західний округ (складається із філій Арбузинського, Врадіївського, Кривоозерського, Первомайського районів);
- Північний округ (складається із філій Братського, Вознесенського, Доманівського, Єланецького, Новоодеського районів);

- Східний округ (складається із філій Баштанського, Березнегуватського, Казанківського, Новобузького, Снігурівського районів).

Дочірня компанія ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» (далі – ТОВ «МЕК», дочірня компанія) була створена АТ «Миколаївобленерго» 11.05.2018 на виконання Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019-VIII, Закон «Про ринок електричної енергії»).

Група провадить свою господарську діяльність на території Миколаївської області, ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» здійснює продажі на загальноукраїнському ринку. Група володіє виробничими потужностями на території міста Миколаєва та Миколаївської області в Україні.

Структура Групи представлена таким чином:

Назва	Частка володіння,%, утримувана станом на		Країна реєстрації
	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року	
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	100%	100%	Україна

Середня кількість працівників ТОВ «МЕК» за 2020 рік становила 202 особи (за 2019 рік становила 175 осіб)..

Юридична адреса ТОВ «МЕК»: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Погранична, 39/1.

Організаційно-правовою формою ТОВ «МЕК» є товариство з обмеженою відповідальністю. Тип Товариства: приватне.

Відповідно до статуту основним видом діяльності ТОВ «МЕК» є постачання електроенергії. Окрім того, предметом діяльності відповідно до Статуту, серед інших, внесених до Статуту, є:

- продаж електроенергії;
- надання універсальних послуг на ринку електроенергії;

Умови функціонування та економічна ситуація

Діяльність учасників Групи регулюється державою у частині встановлення відпускних тарифів на постачання та передачу електроенергії та в частині здійснення загального контролю з ліцензованих видів діяльності.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), яка діє відповідно до Закону України від 22.09.2016 р. №1540-VIII «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» формує цінову і тарифну політику у сферах енергетики та комунальних послуг. Незважаючи на наявність регулятора, на рішення про розмір та впровадження тарифів суттєво впливають соціально-політичні фактори.

У 2017 році Верховною радою України було ухвалено закон України від 13.04.2017 р. № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії»). Згідно цього закону Товариство повинно бути реорганізовано з метою здійснення функції оператора системи розподілу. На виконання вимог Закону № 2019 Товариство здійснило заходи з відокремлення оператора системи розподілу від постачання електричної енергії шляхом створення відповідного суб'єкта господарювання. Для цього Товариством розроблений План заходів. Відповідно до вимог Закону № 2019 Товариство створило та зареєструвало новий суб'єкт господарювання – Товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія» зі статутним

капіталом 200 тис. грн, в якому Товариство є одноосібним засновником. Інших активів, новому підприємству не передається. ТОВ «МЕК» отримало ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії. Товариством отримана ліцензія на розподіл електричної енергії, згідно якої Товариство з 01.01.2019 виконує функції оператора системи розподілу електричної енергії і більше не провадить діяльність з постачання електричної енергії.

У 2019 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 4,1%. У 2020 році зростання інфляції прискорилося до 5,0%. Національний банк України (далі – НБУ) продовжує реалізацію політики цільового регулювання інфляції, що дозволило стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ продовжує дотримуватись політики плаваючого валютного курсу гривні.

Але ступінь невизначеності щодо макроекономічної ситуації в Україні в 2020 році залишається високим, значні виплати державного боргу призначенні вимагають мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складніших умовах кредитування країн, економіка яких розвивається.

Загалом уся світова економіка з початку 2020 року перебуває у кризовому стані. Розповсюдження у світі вірусу COVID-19 лише додало стимулу для поглиблення кризових явищ. Україна, як країна з сировинною моделлю економіки, входить в кризу вкрай непередбаченою. Відсутність програми дій, направленої на пом'якшення та подолання кризових явищ, відсутність політичної волі в ухваленні законів, направлених на зміцнення держави, популізм і т.ін. – все це в цілому збільшить термін для подолання наслідків кризи.

Події, які відбувались протягом 2019 та 2020 років не дають можливості говорити про стабілізацію політичної та економічної ситуації в Україні наслідки яких передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Групи. Уряд України здійснює активні заходи щодо розвитку відкритого ринку електроенергії, який впроваджує концептуальні зміни в правову базу та взаємодію учасників ринку, а також матиме значний вплив на діяльність Групи.

Вплив COVID-19

Наприкінці 2019 року, з Китаю вперше з'явилися новини про COVID-19 (Коронавірус). На початку 2020 року вірус поширився по всьому світу та його негативний вплив набрав обертів. Світове поширення COVID-19 створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння протягом перших дев'яти місяців 2020 року. Вірус охопив понад 200 країн та продовжує швидко впливати на економічну ситуацію та галузь охорони здоров'я. Пандемія призвела до широкомасштабного негативного впливу на світову економіку і існує значна невизначеність щодо того, наскільки COVID-19 продовжить поширюватись, а також про масштаби та тривалість урядових та інших заходів, направлених на уповільнення поширення вірусу, таких як карантин, домашній режим, призупинення бізнесу та призупинення роботи уряду. Уряд та місцева влада також розробили політику щодо покрокового виходу з карантину. Однак деякі юрисдикції під час виходу з карантину були змушені повернутись до обмежень через збільшення кількості нових захворювань на COVID-19. Групою вжито ряд запобіжних заходів, спрямованих на те, щоб мінімізувати ризики для своїх працівників, бізнесу та громад, що працюють, включаючи організацію віддалених робочих місць та надання індивідуальних засобів захисту своїм працівникам. Однак, керівництво не може гарантувати, що ці дії, будуть ефективними для запобігання майбутніх перебоїв у роботі Групи. Вплив COVID-19 на кожну із компаній Групи виявився різним. Керівництвом групи здійснено оцінку знецінення активів, діяльність, що приносить доходи від реалізації, здатність генерувати достатній грошовий потік для своєчасного погашення зобов'язань, та можливість продовжувати свою діяльність в осяжному майбутньому. На дату випуску цієї фінансової звітності, вплив COVID-19 на діяльність оцінюється таким чином:

для Материнської компанії вплив не був суттєвим;

для дочірньої компанії вплив COVID-19 мав негативні фінансові результати діяльності. Так Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» від 17.03.2020 №530-IX (надалі – Закон №530), зокрема пунктом 5 статті 3 Розділу II «Прикінцеві положення», встановлені певні обмеження для надавачів комунальних послуг, а саме: на період дії карантину або обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19), та протягом 30 днів з дня його відміни, забороняється припинення/зупинення надання житлово-комунальних послуг громадянам України, у разі їх неоплати або оплати не в повному обсязі.

При цьому, правила роботи в умовах нового ринку електричної енергії вимагають від постачальника здійснення попередньої оплати фіксованих платежів за участь в торгах на різних сегментах ринку.

Таким чином, з дати набрання чинності Закону № 530 постачальники електричної енергії фактично втратили важелі впливу на побутових споживачів і, як наслідок, спостерігається тенденція зловживання цією нормою законодавства з боку певних споживачів, у вигляді повної несплати за спожиту електричну енергію. Так з березня по жовтень 2020 року 8 555 побутових споживачів Компанії взагалі не здійснюють оплату за спожиту ними електричну енергію. Загальна заборгованість цих споживачів складає 4 201 тис. грн., а з 01.04 2020 по 01.01.2021 загальний приріст дебіторської заборгованості у ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» збільшився на 13837 тис. грн.(з ПДВ).

Керівництво продовжує регулярно відслідковувати вплив COVID-19, а саме його потенційний вплив на фінансовий стан, результати діяльності, грошові потоки, знецінення активів та платоспроможність контрагентів. Кінцевий вплив COVID-19 буде залежати від майбутніх подій, включаючи, серед іншого, від кінцевого географічного поширення та тяжкості вірусу, наслідків урядових та інших заходів, спрямованих на запобігання поширенню вірусу, розробки ефективних методів лікування, тривалості спалаху, дій, які вживають урядові органи, замовники, постачальники та інші треті сторони, наявності робочої сили, термінів та ступеню відновлення нормальних економічних та операційних умов. Керівництво продовжує докладати зусиль для виявлення, управління та пом'якшення наслідків пандемії COVID-19 на результати діяльності компаній Групи; однак, існують фактори, що знаходяться поза межами знань та контролю, включаючи тривалість та тяжкість цього спалаху, будь-яких подібних спалахів, а також вжитих подальших урядових та регуляторних дій. Керівництво Групи вважає, що підготовлена фінансова звітність відображає усі найкращі оцінки у відношенні до можливих наслідків COVID-19.

2. ОСНОВА СКЛАДАННЯ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Консолідована фінансова звітність Групи складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ») у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку («РМСБО»). Згідно з вимогами українського законодавства Товариством було застосовано форми фінансової звітності, затверджені наказом Міністерства фінансів України від 07 лютого 2013 року № 73.

Ця консолідована фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю, за винятком пенсійних зобов'язань, які оцінюються у відповідності до МСБО (IAS) 19 «Виплати працівникам», деяких фінансових інструментів, які оцінюються відповідно до положень МСФЗ (IFRS) 9 «Фінансові інструменти».

Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ, Група використала в якості умовної історичної вартості основних засобів, вартість основних засобів, яка була визначена згідно з П(С)БО на цю дату.

Консолідована фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

Безперервність діяльності

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена на основі припущення про безперервну діяльність Групи . Ця консолідована фінансова звітність не містить будь-яких коригувань, які стосуються можливості відшкодування та класифікації відображених сум активів або сум та класифікації зобов'язань, які могли б знадобитися, якби Група не була здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нові стандарти, тлумачення і поправки до чинних стандартів та тлумачень

Наступні стандарти були прийняті Групою до застосування на 1 січня 2020 року:

<i>Поправки до існуючих стандартів</i>	<i>Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати</i>
Поправки до:	01 січня 2020
8. МСБО 1 «Подання фінансової звітності» Зміни уточнюють і приводять у відповідність визначення терміна «суттєвість», а також наводять рекомендації щодо поліпшення послідовності в його застосуванні при згадці в МСФЗ	
9. МСБО 8 «Облікові політик, зміни в облікових оцінках та помилки» Зміни уточнюють і приводять у відповідність визначення терміна «суттєвість», а також наводять рекомендації щодо поліпшення послідовності в його застосуванні при згадці в МСФЗ	01 січня 2020
10. МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу» Зміни уточнюють визначення бізнесу і спрощують оцінку того, чи є придбана сукупність видів діяльності та активів групою активів або бізнесом	
11. МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації» Реформа базової процентної ставки	01 січня 2020
12. МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» Реформа базової процентної ставки	
13. МСБО 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» Реформа базової процентної ставки	
14. МСФЗ 16 «Оренда» Пільги з оренди, пов'язані з COVID-19	01 січня 2020
	01 січня 2020
	01 січня 2020

Прийняття до застосування нових або переглянутих стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності Групи та будь-які розкриття інформації у фінансовій звітності.

Стандарти, які були випущені, але ще не набули чинності

На дату затвердження цієї консолідованої фінансової звітності до випуску такі нові та переглянуті МСФЗ і тлумачення, а також поправки до них були випущені, але ще не набули чинності:

Стандарти та тлумачення	Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати
Міжнародні стандарти фінансової звітності («МСФЗ»)	
МСФЗ (IFRS) 17 «Договори страхування»	1 січня 2022 року
Поправки до існуючих стандартів і тлумачень	
Поправки до:	1 січня 2021 року
5. МСФЗ 17 «Страхові контракти»	
6. МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність»	
Продаж або внесок активів в угодах між інвестором і його асоційованою організацією або спільним підприємством	
7. МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства»	
Продаж або внесок активів в угодах між інвестором і його асоційованою організацією або спільним підприємством	
8. МСФЗ 1 «Перше застосування МСФЗ»	
Щорічні удосконалення МСФЗ	

Група не очікує, що прийняття вказаних вище стандартів буде мати суттєвий вплив на фінансові звіти в майбутніх періодах.

3. КОРИГУВАННЯ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ МИНУЛИХ ПЕРІОДІВ

Консолідована фінансова звітність станом на 31 грудня 2020 року не потребує уточнення.

4. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Консолідована фінансова звітність містить фінансову звітність материнської компанії та її дочірньої компанії станом на 31 грудня 2020 р. Контроль здійснюється в тому випадку, якщо група компаній схильна до ризику зміни доходів від участі в об'єкті інвестицій, або має право на отримання таких доходів, а також можливість впливати на ці доходи через здійснення своїх повноважень щодо об'єкта інвестицій. Зокрема, група компаній контролює об'єкт інвестицій тільки в тому випадку, якщо виконуються наступні умови:

- наявність у групи компаній повноважень щодо об'єкта інвестицій (тобто, існують права, що забезпечують поточну можливість управляти значимою діяльністю об'єкта інвестицій);
- наявність у групи компаній схильності до ризику зміни доходів від участі в об'єкті інвестицій, або прав на отримання таких доходів;
- наявність у групи компаній можливості використовувати свої повноваження для впливу на величину доходів.

Група повторно аналізує наявність контролю об'єкта інвестування, якщо факти і обставини свідчать про зміну одного або декількох з трьох компонентів контролю. Консолідація дочірньої організації починається, коли Група отримує контроль над дочірньою організацією, і припиняється, коли Група втрачає контроль над дочірньою організацією. Активи, зобов'язання, доходи і витрати дочірньої організації, придбання або вибуття якої відбулося протягом року, включаються до консолідованої фінансової звітності з дати отримання Групою контролю і відображаються до дати втрати Групою контролю над дочірньою організацією.

Прибуток або збиток і кожен компонент ІСД відносяться до АТ «Миколаївобленерго» і неконтролюючих часток участі, навіть у тому випадку, якщо це призводить до негативного сальдо у неконтролюючих частках участі. При необхідності фінансова звітність дочірніх організацій коригується для наведення облікової політики таких організацій відповідно до облікової політики Групи. Всі внутрішньо групові активи і зобов'язання, власний капітал, доходи, витрати і грошові потоки, що виникають в результаті здійснення операцій усередині групи компаній, повністю виключаються при консолідації.

Зміна частки участі в дочірній організації без втрати контролю враховується як операція з власним капіталом.

Якщо Група втрачає контроль над дочірньою організацією, вона припиняє визнання відповідних активів (в тому числі гудвілу), зобов'язань, неконтролюючих часток участі і інших компонентів власного капіталу і визнає наявний прибуток або збиток у складі прибутку або збитку. Решта інвестиції визнаються за справедливою вартістю.

Історична вартість – звичайно визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на активи.

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу чи сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Під час оцінки справедливої вартості активу або зобов'язання Група бере до уваги ті характеристики відповідного активу або зобов'язання, які учасники ринку взяли б до уваги, визначаючи ціну активу або зобов'язання на дату оцінки. Справедлива вартість для цілей оцінки та/або розкриття у цій фінансовій звітності визначається на вказаній основі, за виключенням операцій, платіж за якими здійснюється на основі акцій, що є у межах сфери застосування МСФЗ 2, операцій оренди, які входять у сферу застосування МСФЗ 16, оцінок, які дещо подібні до справедливої вартості, але не є справедливою вартістю, таких як чиста вартість реалізації в МСБО 2 або вартість при використанні в МСБО 36.

Окрім того, для цілей консолідованої фінансової звітності метою підвищення узгодженості та зіставності оцінок справедливої вартості встановлено ієрархію справедливої вартості, у якій передбачено три рівня вхідних даних для методів оцінки вартості, що використовуються для оцінки справедливої вартості. Розподіл вхідних даних за ієрархією оцінок справедливої вартості можна викласти таким чином:

- Вхідні дані 1-го рівня представлені цінами котирування (не скоригованими) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання, до яких підприємство може мати доступ на дату оцінки;
- Вхідні дані 2-го рівня представлені вхідними даними (окрім цін котирування, віднесених до 1-го рівня), які можна спостерігати для активу чи зобов'язання, прямо або опосередковано; та
- Вхідні дані 3-го рівня – це вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі,

Для першого рівня вхідних даних ієрархії справедливої вартості встановлено найвищий пріоритет.

Визнання доходів

МСФЗ (IFRS) 15 замінив МСБО (IAS) 11 «Будівельні контракти», МСБО (IAS) 18 «Дохід» і відповідні роз'яснення і застосовується щодо всіх статей доходу, який виникає в зв'язку з договорами з покупцями, крім випадків, коли договори відносяться до сфери застосування інших стандартів. Для обліку доходу, який виникає в зв'язку з договорами з покупцями, новий стандарт передбачає модель, що включає п'ять етапів. Згідно МСФЗ (IFRS) 15 дохід визнається в сумі, яка відбиває відшкодування, право на яке організація очікує отримати в обмін на передачу товарів або послуг покупцеві. Стандарт вимагає, щоб компанії застосовували судження і враховували всі доречні факти та обставини при застосуванні кожного етапу моделі щодо договорів з покупцями. Стандарт також містить вимоги до обліку додаткових витрат на укладення договору і витрат, безпосередньо пов'язаних з виконанням договору.

Реалізація товарів – Дохід від продажу товарів визнається в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- а) Група передала покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на товар;
- б) за Групою не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка, як правило, пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими товарами;
- в) суму доходу можна достовірно оцінити;
- г) ймовірно, що до Групи надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією; та
- г) витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Надання послуг – Дохід за договорами надання послуг визнається виходячи із ступеню завершеності. Ступінь завершеності процесу надання послуг за договорами визначається таким чином:

- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує висока вірогідність отримання економічних вигід, пов'язаних з операцією;
- етап завершеності операції на кінець звітного періоду можна достовірно визначити; та
- витрати, понесені за операцією, та витрати на її завершення можна достовірно оцінити.

Доходи з відсотків – Доходи з відсотків від фінансового активу визнаються тоді, коли існує вірогідність надходження економічних вигід для Групи, і суму доходів можна визначити достовірно. Доходи з відсотків нараховуються на основі розподілу за часом, з урахуванням основної суми заборгованості та ефективної відсоткової ставки, яка застосовується, що являє собою ставку, яка точно дисконтує очікувані суми майбутніх надходжень грошових коштів протягом очікуваного строку корисного використання фінансового активу до чистої балансової вартості даного активу при первісному визнанні.

Функціональна валюта та валюта подання – Функціональною валютою та валютою подання даної консолідованої фінансової звітності Групи є українська гривня. Операції у валютах, які відрізняються від функціональної валюти Групи, вважаються операціями в іноземних валютах.

Операції в іноземних валютах – Операції у валютах, які відрізняються від української гривні, у періоді не проводились.

Витрати за позиками – Витрати за позиками, які безпосередньо стосуються придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, тобто активів, для підготовки яких до їхнього використання за призначенням або

продажу потрібен істотний період часу, додаються до первісної вартості цих активів до того часу, поки активи не будуть, в основному, готові до їхнього використання за призначенням або продажу.

Інвестиційні доходи – Доходи, зароблені за тимчасовою інвестицією спеціальних позик, які очікують своїх витрат за кваліфікованими активами, вираховуються із суми витрат за позиками, які підлягають капіталізації.

Усі інші витрати за позиками визнаються у складі прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Податок на прибуток – Витрати з податку на прибуток за період становлять суму поточного податку і відстроченого податку.

Поточний податок – Податок, який підлягає сплаті у поточному періоді, базується на оподаткованому прибутку за квартал. Оподатковуваний прибуток відрізняється від прибутку або збитку, відображеного у звіті про сукупні збитки, тому що в нього не включені статті доходів або витрат, які підлягають оподаткуванню або відносяться на витрати в цілях оподаткування в інші роки, а також тому що в нього не включаються статті, які ніколи не підлягають оподаткуванню або не відносяться на витрати в цілях оподаткування. Зобов'язання Групи з поточного податку на прибуток розраховується з використанням діючих податкових ставок на звітну дату.

Відстрочений податок – Відстрочений податок визнається стосовно різниць між балансовою вартістю активів і зобов'язань у фінансовій звітності та відповідними податковими базами, які використовуються для розрахунку оподаткованого прибутку. Відстрочені податкові зобов'язання, зазвичай, визнаються для всіх оподатковуваних тимчасових різниць, а відстрочені податкові активи, зазвичай, визнаються для всіх тимчасових різниць, які відносяться на витрати в цілях оподаткування, у тому обсязі, щодо якого існує ймовірність того, що буде отриманий оподатковуваний прибуток, за рахунок якого можна буде реалізувати ці тимчасові різниці, які відносять на витрати в цілях оподаткування. Такі активи і зобов'язання не визнаються, якщо тимчасові різниці виникають з гудвіла або у результаті первісного визнання (крім випадків об'єднання підприємств) інших активів і зобов'язань в рамках операції, яка не впливає ні на оподатковуваний прибуток, ні на обліковий прибуток.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається, зазвичай, один раз на рік і зменшується у тій мірі, в якій відсутня ймовірність одержання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволить відшкодувати всю або частину суми цього активу.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися у тому періоді, в якому актив буде реалізований або буде погашене зобов'язання, на основі діючих або фактично діючих податкових ставок (або податкових законів) на звітну дату. Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і активів відображає податкові наслідки, які можуть виникнути у результаті використання Групою на звітну дату того або іншого методу для відшкодування або погашення балансової вартості своїх активів та зобов'язань.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання взаємно заліковуються, коли існує юридично закріплене право заліку поточних податкових активів і поточних податкових зобов'язань, коли вони відносяться до податків на прибуток, які стягуються одним і тим самим податковим органом, і Група має намір зарахувати поточні податкові активи та зобов'язання на нетто-основі.

Поточний та відстрочений податки за період – Поточний та відстрочений податки визнаються у складі прибутку або збитку, за винятком випадків, коли вони відносяться до статей, які визнаються у складі іншого сукупного доходу або безпосередньо у складі власного капіталу. У цьому випадку поточний та відстрочений податки також визнаються у складі іншого сукупного доходу або безпосередньо у складі власного капіталу, відповідно. У випадку, коли поточний або відстрочений податки виникають у результаті первісного обліку об'єднання бізнесу, податковий вплив включається до обліку операцій об'єднання бізнесу.

Основні засоби – Основні засоби відображаються за історичною вартістю, за вирахуванням накопиченого зносу та накопичених збитків від зменшення корисності. Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ, Група використало в якості умовної історичної вартості основних засобів, вартість основних засобів, яка була визначена згідно з П(С)БО на цю дату.

Вартість активів, створених власними силами, включає первісну вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частину виробничих накладних витрат.

Істотні витрати на модернізацію та заміну частин активів, які збільшують строк їхнього корисного використання або покращують їхню здатність генерувати доходи, капіталізуються у складі первісної вартості цих активів. Витрати на ремонт та обслуговування основних засобів, які не відповідають наведеним вище критеріям капіталізації, включаються до складу прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Сума, яка підлягає амортизації, становить первісну вартість об'єкта основних засобів, за вирахуванням його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість активу – це очікувана сума, яку Група одержала б на даний момент від реалізації об'єкта основних засобів після вирахування очікуваних витрат на вибуття, якби даний актив уже досяг того віку й стану, у якому, як можна очікувати, він буде перебувати наприкінці строку свого корисного використання.

Амортизація основних засобів призначена для списання суми, яка підлягає амортизації, протягом строку корисного використання відповідного активу і розраховується з використанням прямолінійного методу. Очікувані строки корисного використання представлені таким чином (кількість років):

Будинки та споруди	20-70
Передавальні пристрої	15-35
Силові та робочі машини і обладнання	5-40
Транспортні засоби	5-14
Інші основні засоби	1-15
Земельні ділянки	Не амортизуються
Право користування об'єктом оренди	Термін дії договору оренди

Ліквідаційна вартість, строки корисного використання та метод нарахування амортизації переглядаються на кінець кожного фінансового року. Вплив будь-яких змін, порівняно з попередніми оцінками, обліковується як зміна облікової оцінки.

Прибуток або збиток, який виникає у результаті вибуття або списання об'єкта основних засобів, визначається як різниця між надходженнями від реалізації та балансовою вартістю активу і визнається у складі прибутку або збитку.

Незавершене будівництво включає витрати, безпосередньо пов'язані з будівництвом основних засобів, з урахуванням відповідно розподілених прямих змінних накладних витрат, понесених під час будівництва. Незавершене будівництво не амортизується. Амортизація незавершеного будівництва, на основі методу, який застосовується до інших об'єктів основних засобів, починається з моменту готовності даних активів до експлуатації, тобто коли вони перебувають у тому місці й стані, які необхідні, щоб їх можна було використовувати за призначенням, визначеним керівництвом.

Зменшення корисності основних засобів – На кожну звітну дату Група переглядає балансову вартість своїх основних засобів з метою визначення, чи існують будь-які свідчення того, що такі активи зазнали збитку від зменшення корисності. У разі наявності таких свідчень Група здійснює оцінку суми відшкодування відповідного активу для визначення розміру збитку від зменшення корисності (якщо таке зменшення корисності мало місце). Якщо

неможливо здійснити оцінку суми відшкодування окремого активу, Група оцінює суму відшкодування одиниці, яка генерує грошові кошти, до якої належить цей актив. У випадках коли можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу активів, корпоративні активи також розподіляються на окремі одиниці, які генерують грошові кошти, або, інакше, вони розподіляються до найменшої групи одиниць, які генерують грошові кошти, для яких можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу.

Сума очікуваного відшкодування являє собою більшу з величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. При проведенні оцінки вартості використання сума очікуваних майбутніх потоків грошових коштів дисконтується до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконтування до оподаткування, яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, характерні для активу, стосовно якого не були скориговані оцінки майбутніх потоків грошових коштів.

Якщо, за оцінками, сума очікуваного відшкодування активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) менша за його балансову вартість, то балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) зменшується до суми його очікуваного відшкодування. Збитки від зменшення корисності визнаються негайно у складі прибутку або збитку.

У випадках коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки його суми відшкодування, але таким чином, щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку.

Нематеріальні активи – Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких вони відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація визнається на прямолінійній основі протягом очікуваного строку корисного використання нематеріальних активів, який, як передбачається, не перевищує період у десять років.

Запаси – Запаси відображаються за меншою з величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Вартість запасів, включно з відповідною частиною фіксованих та змінних накладних витрат, відносяться на собівартість за методом ФІФО. Чиста вартість реалізації визначається, виходячи з розрахункової ціни продажу запасів, за вирахуванням усіх очікуваних витрат на завершення виробництва та реалізацію.

Для достовірного відображення вартості запасів у консолідованій фінансовій звітності Групи нараховується резерв знецінення запасів. Резерв нараховується на запаси, які не використовувалися в операційній діяльності протягом останніх 12 місяців та не належать до аварійного фонду, в розмірі 100% балансової вартості таких запасів.

Резерви – Резерви визнаються, коли Група має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і при цьому існує ймовірність, що Група буде змушена погасити це зобов'язання, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

Сума, визнана як резерв, являє собою найкращу оцінку компенсації, необхідної для погашення поточного зобов'язання на звітну дату, з урахуванням усіх ризиків та невизначеності, характерних для цього зобов'язання. У випадках коли сума резерву оцінюється з використанням потоків грошових коштів, які, як очікується, будуть необхідні для погашення поточних зобов'язань, його балансова вартість являє собою теперішню вартість цих потоків грошових коштів.

У випадках коли очікується, що економічні вигоди, необхідні для відновлення суми резерву, будуть відшкодовані третьою стороною, дебіторська заборгованість визнається як актив, якщо існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане, і сума дебіторської заборгованості може бути достовірно визначена.

Фінансові інструменти – Група визнає фінансові активи та зобов'язання у своєму звіті про консолідований фінансовий стан, коли вони стають стороною у контрактних взаємовідносинах щодо певного інструменту. Звичайне придбання та продаж фінансових активів і зобов'язань визнається з використанням методу обліку на дату розрахунків. Звичайне придбання фінансових інструментів, які у подальшому оцінюватимуться за справедливою вартістю між датою продажу та датою розрахунку, обліковуються таким самим способом, що й придбані інструменти.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Витрати на здійснення операції, які безпосередньо стосуються придбання або випуску фінансових активів та фінансових зобов'язань (окрім фінансових активів та фінансових зобов'язань, які відображаються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки через прибуток або збиток) додаються до або вираховуються зі справедливої вартості фінансових активів або фінансових зобов'язань, відповідно, під час первісного визнання. Витрати на здійснення операції, які безпосередньо стосуються придбання фінансових активів або фінансових зобов'язань, які відображаються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки через прибуток або збиток, визнаються негайно у складі прибутку або збитку.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються у звіті про фінансовий стан тільки тоді, коли Г компанії має юридично закріплене право заліку визнаних сум та має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

Метод ефективної ставки відсотка – Метод розрахунку амортизованої вартості фінансового активу (зобов'язання) та розподілу доходів (витрат) з відсотків протягом відповідного періоду. Ефективна відсоткова ставка – це ставка, яка точно дисконтує очікувані майбутні надходження (виплати) грошових коштів (у тому числі усі гонорари за договорами сплачені або отримані, які становлять невід'ємну частину ефективної ставки відсотка, витрати на здійснення операції та інші премії або дисконти) протягом очікуваного строку використання фінансового активу (зобов'язання) або, коли доцільно, коротшого періоду.

Фінансові активи – Фінансові активи класифікуються на такі спеціальні категорії:

- фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю, з визнанням переоцінки через прибуток або збиток;
- фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід;
- фінансові активи за амортизованою вартістю.

Класифікація залежить від характеристики грошових потоків та бізнес-моделлю придбання фінансових активів і визначається на момент їхнього первісного визнання. Фінансові активи Групи, в основному, представлені “фінансовими активами за амортизованою вартістю”. До цієї категорії належить торгова дебіторська заборгованість Групи, грошові кошти та їх еквіваленти.

Фінансова дебіторська заборгованість – Фінансова дебіторська заборгованість є непохідним фінансовим активом із фіксованими платежами або платежами, які можна визначити, які не мають котирування на активному ринку. Фінансова дебіторська заборгованість оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності.

Доходи з відсотків визнаються із застосуванням методу ефективної відсоткової ставки, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, коли визнання відсотків не буде мати істотного впливу.

Група регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передоплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Групи використовує своє компетентне судження для оцінки суми будь-яких збитків від зменшення корисності у випадках, коли контрагент зазнає фінансових труднощів.

На дебіторську заборгованість за товари, роботи, послуги, прострочену більше, ніж 12 місяців від дня погашення за договором, формується резерв в розмірі 100% балансової вартості, який регулярно переоцінюється на основі фактів та обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

Грошові кошти та їх еквіваленти – Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти в касі, грошові кошти на банківських рахунках, які можна швидко конвертувати у готівку, та депозити із первісним терміном погашення менше трьох місяців.

Зменшення корисності фінансових активів – Застосування МСФЗ (IFRS) 9 змінило порядок обліку, який використовується Групою щодо збитків від знецінення фінансових активів. Метод, який використовується в МСФЗ (IAS) 39 і заснований на понесенні збитки, був замінений на модель прогнозних очікуваних кредитних збитків (ОКУ).

МСФЗ (IFRS) 9 вимагає, щоб Група відображала оціночний резерв під очікувані кредитні збитки за всіма позиками і іншим борговим фінансовим активам, які не оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Очікувані кредитні збитки розраховуються як різниця між грошовими потоками, що належать Групі відповідно до договору, і всіма грошовими потоками, які Група очікує отримати. Недоотримання потім дисконтуються за ставкою, яка приблизно дорівнює первісній ефективній процентній ставці даного активу.

Стосовно активів за договором і торгової та іншої дебіторської заборгованості Група застосувала спрощений підхід, передбачений стандартом, і розраховувало очікувані кредитні збитки за весь термін. Група використовувала матрицю оціночних резервів, спираючись на свій минулий досвід виникнення кредитних збитків, скоригованих з урахуванням прогнозних факторів, специфічних для позичальників і загальних економічних умов.

Група вважає, що за фінансовим активом стався дефолт, якщо платежі за договором прострочені на 90 днів. Однак в певних випадках Група також може прийти до висновку, що за фінансовим активом стався дефолт, якщо внутрішня або зовнішня інформація вказує на те, що мало ймовірно, що Група отримає всю суму виплат, що залишилися, передбачених за договором.

Застосування вимог МСФЗ (IFRS) 9 щодо очікуваних кредитних збитків не призвело до збільшення оціночних резервів під збитки від знецінення за борговими фінансовими активами Групи.

Припинення визнання фінансових активів – Група припиняє визнавати фінансовий актив лише в тих випадках, коли припиняють свою дію договірні права на грошові потоки від цього активу; або ж коли вона передає фінансовий актив і всі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням цим активом, третій особі. Якщо Група не передає і не залишає за собою усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням активом, і продовжує контролювати переданий актив, тоді вона визнає свою частку в цьому активі та пов'язане з ним зобов'язання на суму, яку їй, можливо, потрібно буде заплатити. Якщо Група зберігає усі істотні ризики й

вигоди, пов'язані з володінням переданим фінансовим активом, вона продовжує визнавати цей фінансовий актив, а також визнає забезпечені заставою суми позик у розмірі отриманих надходжень.

Після повного припинення визнання фінансового активу, різниця між балансовою вартістю активу та сумою отриманої компенсації та накопиченим прибутком або збитком, який був визнаний у складі інших сукупних доходів та накопичений у складі власного капіталу, визнається у складі прибутку або збитку.

Після неповного припинення визнання фінансового активу (наприклад, коли Група зберігає за собою право викупу частини переданого активу або зберігає залишкову частку, яка не призводить до збереження усіх істотних ризиків та вигід від володіння активом, і при цьому Група зберігає контроль) Група розподіляє попередню балансову вартість фінансового активу між частиною, яку вона продовжує визнавати у зв'язку із продовженням участі у ньому, та частиною, яку вона більше не визнає, на основі відносної справедливої вартості цих частин на дату передачі. Різниця між балансовою вартістю, розподіленою на частину, яка більше не визнається, та сумою отриманої компенсації за частину, яка більше не визнається, та будь-яким накопиченим прибутком або збитком, розподіленим на неї, який був визнаний у складі інших сукупних доходів, визнається у складі прибутку або збитку.

Накопичений прибуток або збиток, який був раніше визнаний у складі інших сукупних доходів, розподіляється між частиною, яка продовжує визнаватися, та частиною, яка більше не визнається на основі відносної справедливої вартості цих частин.

Фінансові зобов'язання та інструменти власного капіталу, випущені Групою

Класифікація як боргу або інструментів власного капіталу – Боргові інструменти та інструменти власного капіталу класифікуються або як фінансові зобов'язання, або як власний капітал у залежності від сутності договірних відносин та визначень фінансового зобов'язання та інструмента власного капіталу.

Акціонерний капітал – Інструмент власного капіталу представляє собою будь-який договір, який дає право на залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань. Інструменти власного капіталу, випущені Групою, відображаються за сумою отриманих надходжень, за вирахуванням прямих витрат на їхній випуск. Інструменти власного капіталу визнані за історичною вартістю.

Фінансові зобов'язання – Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, або як інші фінансові зобов'язання.

Інші фінансові зобов'язання – Інші фінансові зобов'язання, включаючи позики та торгову кредиторську заборгованість, первісно оцінюються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат на здійснення операції. Інші фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної відсоткової ставки, причому відсоткові витрати визнаються на основі фактичної дохідності.

Припинення визнання фінансових зобов'язань – Група припиняє визнавати фінансові зобов'язання тоді і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, анульовані або минув строк їхньої дії. Після повного припинення визнання фінансового зобов'язання різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання та сумою компенсації, яка була сплачена або підлягає сплаті, визнається у складі прибутку або збитку

Податкові зобов'язання – Податкові зобов'язання відображаються за номінальною вартістю.

Пенсійні зобов'язання та допомога при звільненні – Виплати Групи по пенсійним планам відносяться на витрати по мірі виконання працівниками робіт, які дають їм право на такі виплати.

Витрати за пенсійними планами з встановленими виплатами оцінюються методом прогнозової облікової одиниці. При цьому актуарна оцінка проводиться в кінці року. Вартість послуг, наданих в минулих періодах, визнається в звіті про прибутки та збитки в періоді зміни пенсійного плану. Чисті відсоткові доходи/витрати розраховуються шляхом застосування ставки дисконтування на початок періоду до чистого зобов'язання за пенсійним планом на цю дату.

Витрати за пенсійними планами з визначеними виплатами включають наступні категорії витрат:

- вартість послуг (включаючи вартість послуг поточного і минулого періодів, а також доходів та збитків від секвестрів та погашення пенсійного плану);
- чисті відсоткові витрати; та
- переоцінка.

Перші два компоненти Група відображає у статті «Заробітна плата та відповідні нарахування» звіту про фінансові результати. Доходи/(збитки) від секвестру обліковуються як вартість послуг, наданих в минулих періодах.

Умовні зобов'язання та активи – Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності. Вони розкриваються у примітках до фінансової звітності, окрім випадків коли ймовірність відтоку ресурсів, які втілюють економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, якщо існує достатня ймовірність надходження економічних вигод.

Операційні сегменти – діяльність Групи в основному провадиться в операційному сегменті – Миколаїв та Миколаївська область. Товариство займається розподілом електроенергії на території Миколаївської області. ТОВ «МЕК» реалізує електроенергію також переважно на території Миколаївської області.

5. СУТТЄВІ ОБЛІКОВІ СУДЖЕННЯ ТА ОСНОВНІ ДЖЕРЕЛА НЕВИЗНАЧЕНОСТІ ОЦІНОК

При застосуванні облікової політики Групи, яка описується у Примітці 4, від керівництва вимагається робити професійні судження, оцінки та припущення щодо балансової вартості активів та зобов'язань, які неможливо отримати з інших джерел. Дані оцінки та пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які вважаються важливими. Фактичні результати можуть відрізнятись від таких оцінок.

Дані оцінки та пов'язані з ними припущення переглядаються на постійній основі. За результатами переглядів облікові оцінки визнаються у тому періоді, в якому здійснюється перегляд оцінки, якщо переглянута оцінка впливає лише на цей період, або в періоді перегляду та майбутніх періодах, якщо переглянута оцінка впливає як на поточний, так і майбутній періоди.

Основні джерела невизначеності оцінок

Строки корисного використання основних засобів – Об'єкти основних засобів відображаються за собівартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації. Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів залежить від професійного судження керівництва, яке базується на досвіді роботи з аналогічними активами. При визначенні строків корисного використання активів керівництво бере до уваги умови очікуваного використання активів, їхню технологічну застарілість, фізичне зношення та умови роботи, в яких буде експлуатуватись даний актив. Зміна кожної з цих умов або оцінок може в результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації.

Модернізація та реконструкція основних засобів – Модернізація та реконструкція об'єкта основних засобів призводить до отримання майбутніх економічних вигід, що перевищують спочатку розраховані нормативні показники існуючого об'єкта основних засобів. Такими вигодами можуть бути:

- підвищення продуктивності об'єкта основних засобів;
- збільшення терміну корисного використання такого активу (в порівнянні з терміном, визначеним при первісному його визнанні).

Витрати на модернізацію та реконструкцію визнаються, коли задовольняють критеріям визнання активу, а саме, якщо і тільки якщо існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з об'єктом, надійдуть до Групи. Оцінка існування ймовірності майбутніх економічних вигід є судженням управлінського персоналу Групи щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях та прогнозах щодо майбутніх ринкових та економічних умов діяльності Групи. Зміни в використаних ключових припущеннях та відхилення від прогнозів можуть викликати зменшення вартості основних засобів в майбутньому.

Такі витрати збільшують його балансову вартість через збільшення первісної вартості.

Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання – Відстрочені податкові активи визнаються у тій мірі, в якій вірогідне отримання оподаткованого прибутку, за рахунок якого можна буде реалізувати ці активи. Відстрочені податкові зобов'язання визнаються в сумі податків на прибуток, які підлягають сплаті в майбутніх періодах відповідно до оподатковуваних податкових різниць. Станом на 31 грудня 2020 року Група визнала відстрочений податковий актив у сумі 10 556 тис. грн. (Примітка 8).

Пенсійні зобов'язання – Зобов'язання з виплати пенсій оцінюються на основі низки очікувань та прогнозів (Примітка 14), які використовуються для оцінки зобов'язання на кінець кожного звітного періоду. Для визначення показників плинності кадрів, оцінки змін в заробітній платі, індексу інфляції тощо від керівництва вимагається прийняття істотних професійних суджень. Зміни оцінок керівництва можуть вплинути на суму вартості зобов'язання у звіті про фінансовий стан та відповідні нарахування у складі прибутку або збитку.

Ставка дисконтування для пенсійних зобов'язань визначається на рівні облікової ставки НБУ.

Ризики, пов'язані з вимогами податкового та іншого законодавства – Українське законодавство щодо оподаткування та здійснення господарської діяльності, включаючи контроль за валютними та митними операціями, продовжує розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, а їх інтерпретація залежить від точки зору органів державної влади та органів державного управління різного рівня. Нерідко точки зору різних органів на певне питання відрізняються. Керівництво вважає, що Група дотримувалась всіх нормативних положень, і всі передбачені законодавством податки та відрахування були сплачені або нараховані. Водночас, існує ризик того, що операції й інтерпретації, що не були поставлені під сумнів у минулому, можуть бути поставлені під сумнів державними органами в майбутньому, хоча цей ризик значно зменшується з плином часу. Неможливо визначити суму непред'явлених позовів, що можуть бути пред'явлені, якщо такі взагалі існують, або імовірність будь-якого несприятливого результату.

Змінами, внесеними до Податкового кодексу України законом від 24.11.2015 р. № 812-VIII на період з 01 січня 2016 року до 01 липня 2018 рік, платники податку, які здійснюють постачання, передачу, розподіл електричної енергії, дата виникнення зобов'язань з податку на додану вартість визначалась за касовим методом. Період визнання податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом подовжений до 01 січня 2022 року.

Група проводить операції з пов'язаними сторонами. Існує можливість того, що зі зміною тлумачення податкового законодавства в Україні та підходу податкових органів відповідно до нового Податкового кодексу такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Наслідки оскарження таких операцій неможливо спрогнозувати, проте, на думку керівництва, вони будуть незначними.

Забезпечення за судовими процесами – Група виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами та контролюючими органами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою керівництвом можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

Резерв сумнівної заборгованості – Група регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Групи використовує своє компетентне судження для оцінки суми будь-яких збитків від зменшення корисності у випадках, коли контрагент зазнає фінансових труднощів.

Процентні ставки, які були застосовані до довгострокових зобов'язань з оренди – при відсутності аналогічних фінансових інструментів розрахунки справедливої вартості довгострокових зобов'язань та зобов'язань з оренди ґрунтуються на професійних судженнях. Ефективна ставка відсотка, що застосовувалась управлінським персоналом з метою оцінки таких фінансових інструментів встановлена на рівні облікової ставки Національного банку України, яка діяла на дату оцінки. Зміна ефективної процентної ставки, яка використовувалась при розрахунках справедливої вартості зобов'язань по реструктуризованій заборгованості по податкових розрахунках та визнаного активу у формі права власності та зобов'язання з оренди, більш ніж на 2 % може мати значний вплив на фінансову звітність. Грошові потоки, які є незначними за вартістю не дисконтуються, оскільки вплив дисконтування є несуттєвим

Визначення терміну оренди за договорами з опцією на продовження або опцією на припинення оренди – Компанії Групи, як орендарі, визначають термін оренди якщо не підлягає достроковому припиненню період оренди разом з періодами, щодо яких передбачений опціон на продовження оренди, якщо є достатня впевненість в тому, що він буде виконаний, або періодами, щодо яких передбачений опціон на припинення оренди, якщо є достатня впевненість в тому, що він не буде виконаний. Компанії Групи враховують періоди, щодо яких передбачений опціон на Компанії Групи застосовують судження для оцінки того, чи є у нього достатня впевненість в тому, що воно виконає опціон на продовження або опціон на припинення оренди. Товариство зазвичай виконує опціони на продовження за цими договорами оренди, оскільки відсутня можливість легко замінити ці активи. Крім того, періоди, щодо яких передбачений опціон на припинення оренди, враховуються при визначенні терміну оренди тільки в тому випадку, коли є достатня впевненість в тому, що вони не будуть виконані.

6. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1000”)

Нематеріальні активи Групи представлені програмним забезпеченням і схемами перспективного розвитку електричних мереж Товариства із терміном використання який не перевищує 10 років.

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років нематеріальні активи Групи не перебували в заставі.

Рух нематеріальних активів представлений за період, що закінчився 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року, таким чином:

2019 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість				

Станом на 31 грудня 2018 року	4 988	8 910	-	13 898
Надходження	-	-	1 398	1 398
Вибуття	-	-	-	-
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	1 398	-	(1 398)	-
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>6 386</u>	<u>8 910</u>	=	<u>15 296</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2018 року	(2 740)	(2 127)	-	(4 867)
Амортизаційні нарахування	(778)	(889)	-	(1 667)
Вибуття	-	-	-	-
Зменшення корисності	(557)	-	-	(557)
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>(3 518)</u>	<u>(3 016)</u>	=	<u>(6 534)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>2 248</u>	<u>6 783</u>	=	<u>9 031</u>
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>2 868</u>	<u>5 894</u>	=	<u>8 762</u>

2020 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість	6 386	8 910	-	15 296
Станом на 31 грудня 2019 року	1 917	-	1 604	3 521
Надходження	(67)	-	-	(67)
Вибуття	1 604	-	(1 604)	-
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	<u>9 840</u>	<u>8 910</u>	=	<u>18 750</u>
Станом на 31 грудня 2020 року				
Накопичена амортизація	(3 518)	(3 016)	-	(6 534)
Станом на 31 грудня 2019 року	(1 118)	(5 894)	-	(7 012)
Амортизаційні нарахування	67	-	-	67
Вибуття	-	-	-	-

Зменшення корисності	<u>(4 569)</u>	<u>(8 910)</u>	-	<u>(13 479)</u>
Станом на 31 грудня 2020 року				
Балансова вартість	<u>2 868</u>	<u>5 894</u>	=	<u>8 762</u>
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>5 271</u>	-	-	<u>5 271</u>
Станом на 31 грудня 2020 року	6 386	8 910	-	15 296

7. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1010”)

Рух основних засобів представлений за період, що закінчився 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року, був представлений таким чином:

2019 рік	земельні ділянки	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітальні інвестиції	Аванси сплачені	Право користування об'єктом оренди	Всього
Первісна вартість									
Станом на 31 грудня 2018 року	29	1 282 578	649 704	57 012	27 759	5 189	-	-	2 022 271
Надходження	-	335	5	-	3	273 933	116 162	560	390 998
Переміщення зі складу капінвестицій	-	102 146	139 795	1 446	3 759	(247 146)	-	-	-
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	-	(1 606)	(1 907)	-	(523)	(106)	-	-	(4 142)
Продаж	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Станом на 31 грудня 2019 року	29	1 383 453	787 597	58 458	30 998	31 870	116 162	560	2 409 127
Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності									
Станом на 31 грудня 2018 року	-	(681 687)	(351 545)	(46 833)	(21 628)	-	-	-	(1 101 693)
Амортизаційні нарахування	-	(35 021)	(29 408)	(3 271)	(2 557)	-	-	(152)	(70 409)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	-	1 606	1 907	-	523	-	-	-	4 036
Продаж	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Збитки від зменшення корисності	-	(18)	-	-	-	-	-	-	(18)
Станом на 31 грудня 2019 року	-	(715 120)	(379 046)	(50 104)	(23 662)	-	-	(152)	(1 168 084)
Балансова вартість									
Станом на 31 грудня 2018 року	29	600 891	298 159	10 179	6 131	5 189	-	-	920 578

Станом на 31 грудня 2019 року	29	668 333	408 551	8 354	7 336	31 870	116 162	408	1 241 043
2020 рік	земельні ділянки	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітальні інвестиції	Аванси сплачені	Право користування об'єктом оренди	Всього
Первісна вартість									
Станом на 31 грудня 2019 року	29	1 383 453	787 597	58 458	30 998	31 870	116 162	560	2 409 127
Надходження	-	44 879	136 542	1 516	448	207 615	-	-	391 000
Переміщення зі складу капінвестицій	-	-	358	619	1 720	(185 325)	(82 134)	-	(264 762)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	-	(1 053)	(4 456)	(166)	(550)	-	-	-	(6 225)
Продаж	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Станом на 31 грудня 2020 року	29	1 427 279	920 041	60 427	32 616	54 160	34 028	560	2 529 140
Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності									
Станом на 31 грудня 2019 року	-	(715 120)	(379 046)	(50 104)	(23 662)	-	-	(152)	(1 168 084)
Амортизаційні нарахування	-	(37 970)	(36 865)	(2 336)	(2 667)	-	-	(235)	(80 073)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	-	1 053	3 451	166	550	-	-	-	5 220
Продаж	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Збитки від зменшення корисності	-	(22)	(61)	-	-	-	-	-	(83)
Станом на 31 грудня 2020 року	-	(752 059)	(412 521)	(52 274)	(25 779)	-	-	(387)	(1 243 020)
Балансова вартість									
Станом на 31 грудня 2019 року	29	668 333	408 551	8 354	7 336	31 870	116 162	408	1 241 043
Станом на 31 грудня 2020 року	29	675 220	507 520	8 153	6 837	54 160	34 028	173	1 286 120

Станом на 31 грудня 2020 року основні засоби включали повністю амортизовані активи первісною вартістю 215 369 тисяч гривень (31 грудня 2019 року: 210 336 тисяч гривень).

Товариство не має документів, що підтверджують право власності на основні засоби, які увійшли до його статутного фонду в процесі корпоратизації в 1995 році. Дані документи готувались за участю представників ФДМУ та Міністерства енергетики та електрифікації України.

Товариство, починаючи з 2010 року, неодноразово зверталось до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, ФДМУ, Державного архіву Миколаївської та Одеської областей з метою отримання копій підтверджуючих документів про передачу майна, яке увійшло до статутного фонду Товариства у процесі корпоратизації. Товариство не отримало копій відповідних документів.

Відповідно до Положення про впорядкування передачі об'єктів нерухомого майна, приватизованих у складі цілісного майнового комплексу або переданих до статутного фонду господарського товариства, затвердженого наказом ФДМУ від 25 листопада 2013 року № 2097 (далі – наказ № 2097) наказом Товариства від 31 березня 2016 року № 229 створено робочу комісію з питань відновлення переліку майна, переданого до статутного фонду АТ «Миколаївобленерго» на момент корпоратизації у 1995 році.

Листом від 05 квітня 2016 року №01/16-24883 Товариство звернулось до ФДМУ та Міністерства енергетики та вугільної промисловості України стосовно створення спільної комісії, яка визначить перелік майна, переданого до статутного фонду АТ «Миколаївобленерго» під час корпоратизації станом на 01 липня 1995 року.

У відповідь на ініціативу Товариства ФДМУ виданий наказ від 27 вересня 2016 року №1787 про створення комісії з опрацювання питання щодо визначення права власності на майно, що увійшло до статутного капіталу АТ «Миколаївобленерго», у зв'язку із відсутністю на підприємстві документів, необхідних для підтвердження права власності на об'єкти основних засобів, які на час корпоратизації були включені до статутного фонду Товариства. На засіданні спільної комісії, яке відбулось 29 жовтня 2016 року, розглянутий перелік об'єктів нерухомого майна АТ «Миколаївобленерго» та винесено пропозицію розширити перелік об'єктів нерухомого майна долучивши об'єкти повітряних ліній і трансформаторних підстанцій. Товариство, виконало зазначену пропозицію, але у 2016 році перелік підтверджений не був.

Наказом ФДМУ від 12 січня 2017 року № 17 «Про затвердження Порядку підтвердження державними органами приватизації факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації)», зареєстрованим в Міністерстві юстиції 07 лютого 2017 року № 170/30038 затверджений Порядок підтвердження факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених в процесі приватизації (корпоратизації), а наказ № 2097 визнано таким, що втратив чинність. Новим порядком, який набув чинності з 03.03.2017, визначено механізм надання ФДМУ та його регіональними відділеннями підтвердження факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації), при цьому, такий орган, як спільна комісія, не передбачений, повноваження комісії відсутні.

Листом від 26 січня 2018 року за № 10-21-1645 ФДМУ повідомив, що перелік не підтверджений через недостатність наявного у Фонді пакету документів, а створення комісії новим порядком не передбачено.

Таким чином, на сьогоднішній день питання визначення майна, яке увійшло до статутного фонду Товариства на дату корпоратизації залишається неврегульованим.

Відповідно до Закону України «Про приватизацію державного та комунального майна» Фондом державного майна України 15.08.2019 було виставлено на продаж єдиний майновий комплекс Первомайської гідроелектростанції (знаходиться за адресою: Україна, Первомайськ, Миколаївська область, вул. Пушкіна Олександра, 5) та розміщене відповідне оголошення у системі електронних торгів Prozorro.Продажі. 26.09.2019 було обрано переможця електронних торгів – ним стало товариство з обмеженою відповідальністю ЕМЗА.

Фонд державного майна України звернувся до Товариства листом у якому повідомив про результати торгів, після чого Товариством виданий наказ від 21.02.2019 № 1042, за яким зазначений комплекс списаний з балансу компанії.

Компанії Групи провели тестування основних засобів та капітальних інвестицій на предмет наявності ознак знецінення, в результаті якого управлінський персонал визнав, що вартість використання основних засобів та капітальних інвестицій перевищує їх балансову вартість за виключенням деяких об'єктів. У звітному та попередньому періоді у компанії Групи не було витрат на позики, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів і, відповідно, не капіталізувались витрати на позики.

8. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1500” ТА ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2300”)

Протягом періоду, який закінчився 31 грудня 2020 року, податок на прибуток підприємств в Україні становив 18%.

Компоненти витрат з податку на прибуток за періоди, що закінчилися 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, які відображено у звіті про фінансові результати (сукупний дохід), представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Поточний податок:		
Витрати з поточного податку	68 976	18 812
Коригування податку на прибуток минулих років	-	-
Відстрочений податок:		
(Вигоди)/витрати з відстроченого податку	(1 423)	(2 774)
(Дохід)/витрати з податку на прибуток, відображені у звіті про фінансові результати	67 553	16 038

Взаємозв'язок між витратами (доходом) з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, що діє в Україні за 2020 та 2019 роки

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування	377 280	72 039
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2019 р.: 18%)	67 911	12 967
Витрати, що зменшують податкову базу з податку на прибуток:	2 263	3 110

Витрати, які виникають від операцій з необоротними активами	1 227	-
Визнання доходу за резервами (забезпеченнями)	1 036	3 245
Інші витрати, що зменшують податкову базу	-	(135)
Витрати, що не зменшують податкову базу з податку на прибуток:	(1 198)	2 735
Невиробничі витрати активів	23	1 070
Інші доходи (витрати), що не зменшують податкову базу	(1 221)	1 665
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	68 976	18 812

Відстрочений податок на прибуток, визнаний в іншому сукупному доході

Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу протягом року:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Основні засоби	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом (рядок 2455)	-	-

Витрати з податку на прибуток за період, що закінчився 31 грудня 2020 року, які відображено у звіті про фінансовий стан представлений таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Складові частини відстроченого податкового активу (податкового зобов'язання):		
Різниця між балансовою вартістю основних засобів в фінансовому та податковому обліку	(20 467)	(21 683)
Розрахунки за авансами виданими	-	-
Розрахунки за авансами отриманими	11	11
Резерв сумнівних боргів	15 384	15 123
Різниця по нарахованому резерву на невикористані відпуски	12	22
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги у випадку затримки оплати покупцем	(1 389)	(1 389)
Розрахунки за електро- і теплоенергією на умовах оплати за рахунок бюджетних коштів	(72)	(85)
Різниця по запасам	1 771	1 816
Різниця по забезпеченню наступних витрат на додаткове	344	159

пенсійне забезпечення

Різниця по іншим нарахованим резервам	14 961	15 158
Чистий відстрочений податковий актив (чисте податкове зобов'язання)	10 555	9 132

9. ЗАПАСИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1100")

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років запаси були представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Запасні частини	26 099	27 355
Сировина і матеріали	24 873	27 627
Будівельні матеріали	5 879	8 386
Малоцінні та швидкозношувані предмети	5 189	5 772
Паливо	5 084	7 299
Тара і тарні матеріали	16	16
Резерв знецінення запасів	(9 838)	(10 090)
Всього	57 302	66 365

Інформація про рух резерву знецінення запасів представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Залишок резерву на початок періоду	(10 090)	(6 094)
Резерв використаний за період	2 157	
Нарахування резерву	(1 905)	(3 996)
Залишок резерву на кінець періоду	(9 838)	(10 090)

10. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ ТА ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ, ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1125", "1155", "1130",)

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги була представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	316 866	274 432
Інша поточна дебіторська заборгованість	8 649	5 394
За вирахуванням: резерву сумнівних боргів і доходів майбутніх періодів, в т.ч.	(89 892)	(86 518)
- резерв сумнівних боргів під торговельну дебіторську заборгованість	(83 806)	(81 756)
- резерв сумнівних боргів під іншу поточну дебіторську заборгованість	(793)	(812)
Всього	235 623	193 308

Для юридичних клієнтів не передбачений кредитний період. Резерв знецінення дебіторської заборгованості регулярно переоцінюється на основі фактів та обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

Інформація про рух резерву на покриття збитків від знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості представлена таким чином:

Торгова дебіторська заборгованість	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Залишок на початок періоду	(81 756)	(75 766)
Визнано у звіті про фінансові результати (нараховано резерву)	(4 554)	(6 035)
Сторно резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які був нарахований резерв	2 475	-
Резерв використаний за період	29	45
Залишок на кінець періоду	(83 806)	(81 756)

Інша дебіторська заборгованість	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Залишок на початок періоду	(812)	(812)
Визнано у звіті про фінансові результати (нараховано резерву)	-	-
Сторно резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які був нарахований резерв	-	-
Резерв використаний за період	19	-
Залишок на кінець періоду	(793)	(812)

Аналіз простроченої, але не знеціненої торгової та іншої дебіторської заборгованості за терміном прострочення представлений наступним чином:

Прострочена дебіторська заборгованість	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
--	------------------------	------------------------

До 3-х місяців	28 121	20 861
Від 3-х до 12-ти місяців	14 340	5 873
Понад 12 місяців	-	-
Разом простроченої заборгованості	42 461	26 734
Не прострочена торгова та інша дебіторська заборгованість	193 162	166 574
Всього	235 623	193 308

Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років дебіторська заборгованість за виданими авансами була представлена таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Аванси видані за електричну енергію	18 186	1 278
Розрахунки за розподіл електроенергії	-	-
Інші аванси	9 598	25 632
Витрати майбутніх періодів	415	237
Дебіторська заборгованість за виданими авансами разом (рядок 1130)	28 199	27 147

11. ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1040”, “1135” ТА “1190”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років заборгованість за розрахунками з бюджетом та інші оборотні активи були представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Довгострокова		
Право на податковий кредит з ПДВ, який виник по розрахункам з ДП «Енергоринок»	3 239	5 829
Всього за рядком 1040	3 239	5 829
Короткострокова		
Переплата з податку на прибуток	1 327	0
Інші податки	6	1 004
Всього за рядком 1135	1 333	1 004
Право на податковий кредит з ПДВ, який розраховується за касовим методом	48 336	44 524

Всього за рядком 1190

48 336

44 524

До складу довгострокової дебіторської заборгованості віднесено податковий кредит з податку на додану вартість, по отриманій від ДП «Енергоринок» у 2000 році електроенергії, коли застосовувався касовий метод по розрахункам з ПДВ. Заборгованість за отриману в той період електроенергію погашається Товариством відповідно до договору реструктуризації. У разі погашення боргів за 2000 рік контрагент виписує Товариству податкову накладну, яка включається в розрахунки зобов'язань з ПДВ.

Довгострокові борги обліковуються за справедливою вартістю, яка обчислюється за ставки дисконтування прийнятої на рівні облікової ставки НБУ на дату визнання довгострокового боргу, яка становить 7% для податкового кредиту з ПДВ.

Номінальна вартість податкового кредиту, що обліковується у складі довгострокової дебіторської заборгованості, складає: на 31.12.2020 – 3 498 тис. грн., на 31.12.2019 – 6 496 тис. грн.

12. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1165”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років грошові кошти та їх еквіваленти були представлені таким чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Грошові кошти в банках у т.ч.	45 561	72 650
- на рахунках умовного зберігання (ескроу)	12 955	33 403
Грошові кошти в дорозі	0	5
Грошові кошти в касі	1	1
Всього	45 562	72 656

У зв'язку з запровадженням з 01 липня 2019 року нового ринку електричної енергії компаніями Групи були відкриті поточні рахунки із спеціальним режимом використання – ескроу (рахунки умовного зберігання), які використовуються для акумулювання коштів на здійснення компаніями Групи розрахунків за електричну енергію, яка реалізується на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку. Розрахунки здійснюються через Уповноважений банк визначений ДП «Оператор Ринку» – АТ «Ощадбанк».

Використання коштів з рахунків умовного зберігання обмежене. Компанії Групи перераховують кошти (поповнюють рахунок умовного зберігання) для закупівлі електроенергії на РДН (ВДР) з метою компенсації втрат у ДП «Оператор ринку». Кошти з рахунку умовного зберігання списуються за вимогою ДП «Оператор ринку».

Станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року кошти в банках були розміщені на поточних рахунках у чотирьох банках, з яких у АТ «Ощадбанк» та АТ «Приватбанк» на суму 45 079 тис. грн., що становить значну концентрацію.

У звітному періоді компанії Групи не проводили суттєвих не грошових операцій

13. ЗАРЕЄСТРОВАНИЙ КАПІТАЛ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1400”, “1410”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років статутний капітал АТ «Миколаївобленерго» складав 158 640 000 акцій з номінальною вартістю 0,25 гривні, що становить 39 660 тисяч гривень. Всі акції мають рівні права голосу та рівні права на розподіл невикористаного прибутку. Акціонери Товариства станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років були представлені наступним чином:

Акціонер	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Держава в особі Фонду державного майна України	70,00%	70,00%
ПрАТ «Рівнеобленерго»	8,99%	8,99%
ТОВ «Венчурні інвестиційні проекти»	7,27%	7,27%
Інші акціонери	13,74%	13,74%
Всього	100,00%	100,00%

Статутний капітал Товариства повністю сплачений акціонерами.

Резервний капітал Товариства створений згідно з вимогами Статуту на покриття збитків, збільшення статутного капіталу, погашення заборгованості в разі ліквідації Товариства тощо.

Додатковий капітал Товариства складається із фонду розвитку виробництва та вартості об'єктів основних засобів, які не увійшли до статутного фонду під час корпоратизації і таких, що є державною власністю. Окрім того, у Товаристві створений фонд технічного переоснащення. Кошти фонду технічного переоснащення можуть використовуватися виключно за погодженням з наглядовою радою Товариства.

14. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НАСТУПНИХ ВИПЛАТ І ПЛАТЕЖІВ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1520” ТА “1660”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років забезпечення наступних виплат і платежів були представлені наступним чином:

2019 рік	Станом на 31 грудня 2018	Нарахован о за період	Використан о резерву	Коригуван ня резерву	Станом на 31 грудня 2019
Довгострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення наступних виплат на додаткове пенсійне забезпечення	781	162	(120)		823
Всього довгострокові зобов'язання:	781	162	(120)	-	823
Короткострокові зобов'язання і забезпечення:					-
Забезпечення під штрафні санкції Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	-	-	75 687

Забезпечення під штрафи ДФС	2 904	247	-	3 151
Інші забезпечення	6 233	1 165	(2 023)	5 375
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	84 824	1 412	(2 023)	84 213
Всього:	85 605	1 574	(2 143)	85 036

2020 рік	Станом на 31 грудня 2019	Нараховано за період	Використано резерву	Коригування резерву	Станом на 31 грудня 2020
Довгострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення наступних виплат на додаткове пенсійне забезпечення	823	1 226	(136)	-	1 913
Всього довгострокові зобов'язання:	823	1 226	(136)	-	1913
Короткострокові зобов'язання і забезпечення:					-
Забезпечення під штрафні санкції Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	-	-	75 687
Забезпечення під штрафи ДФС	3 151	-	(247)	-	2 904
Інші забезпечення	5 375	1 326	(2 172)	-	4 529
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	84 213	1 326	(2 419)	-	83 120
Всього:	85 036	2 552	(2 555)	-	85 033

Витрати на додаткове пенсійне забезпечення Група зобов'язана компенсувати Державному пенсійному фонду кошти за пенсії, які виплачуються певним групам її колишніх працівників, які були зайняті у шкідливих для здоров'я умовах праці і, як результат, одержали право виходу на пенсію і право на отримання пенсії до настання звичайного пенсійного віку, як визначено пенсійним законодавством.

Оцінки поточної вартості пенсійних зобов'язань з визначеними виплатами проводились станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років самостійно. Поточна вартість пенсійних зобов'язань з визначеними виплатами відображена за методом прогнозованої умовної одиниці.

Аналіз чуттєвості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Групи за пенсійними внесками до Державного пенсійного фонду України станом на 31 грудня 2020 року, був представлений таким чином:

Зміни	Основні припущення	Вплив на прибуток, тис. грн
-------	--------------------	-----------------------------

Ставка дисконтування, %	15%	6,00%	(306)
	-15%		306
Мінімальна заробітна плата, грн	15%	6 000	-
	-15%		-
Загальний вплив	15%		(306)
	-15%		306

Аналіз чуттєвості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Групи за пенсійними внесками до Державного пенсійного фонду України станом на 31 грудня 2019 року, був представлений таким чином:

	Зміни	Основні припущення	Вплив на прибуток, тис. грн
Ставка дисконтування, %	15%	13,50%	(542)
	-15%		542
Мінімальна заробітна плата, грн	15%	4 723	-
	-15%		-
Загальний вплив	15%		(542)
	-15%		542

Забезпечення під штрафи

Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження за результатами перевірки Товариства нарахувало штраф у сумі 75 687 тисяч гривень.

Рішенням Миколаївського окружного адміністративного суду **від 14.08.2019 по справі** № 814/2913/13-а **стягнуто з Товариства** 75 684 133,8 грн. (перевитрата 227 007,0 тис. кВт*год електричної енергії), у стягненні 2500,77 грн. (перевитрати газу) відмовлено.

14.09.2019 Товариство подало апеляційну скаргу на рішення Миколаївського окружного адміністративного суду **від 14.08.2019 по справі** № 814/2913/13-а. Розгляд справи неодноразово відкладався, але постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 14.01.2020 по справі № 814/2913/13-а апеляційна скарга АТ «Миколаївобленерго» була залишена без задоволення, а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14 серпня 2019 у справі № 814/2913/13-а без змін.

02.02.2020 Товариство подало касаційну скаргу до Верховного суду України. Ухвалою Верховного суду колегії судів Касаційного адміністративного суду від 26.02.2020 відкрито касаційне провадження. Справа до розгляду не призначена.

Постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі № 814/467/16 за позовом Товариства до Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби (далі – офіс ВПП

ДФС) про визнання протиправними дій офісу ВПП ДФС та скасування податкових повідомлень-рішень від 15.03.2016 №0000084100 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 2 817 570,89 грн.; від 10.07.2017 №0005304913 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 3 946 758,73 грн. Загальна сума вимог складала грн. 2 817 570,89 грн.+3 946 758,73 грн. = 6 764 329,62 грн.

Апеляційна скарга офісу ВПП ДФС залишена без задоволення а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 залишене без змін. Таким чином, Товариство довело, що саме бездіяльність податкового органу та державної казначейської служби з не збільшення суми поповнення електронного рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ призвела до відсутності у Товариства можливості реєстрації податкових накладних у встановлені терміни.

Ухвалою від 21.01.2020 Верховний суд залишив без руху касаційну скаргу Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, на рішення Одеського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 та постанову П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі №814/467/16 .

Ухвалою від 12.03.2020 Верховний Суд України прийняв рішення відмовити у задоволенні клопотання Офісу великих платників податків ДПС, який є правонаступником Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби, про повторне продовження процесуального строку для усунення недоліку касаційної скарги, а касаційну скаргу повернути скаргнику.

Проте, на сьогоднішній день наявна судова практика Верховного Суду, згідно якої строки на оскарження органам ДФС поновлювались навіть після їх спливу згідно КАС України.

До інших забезпечень віднесені претензії ДП «Енергоринок», висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП «Енергоринок» має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення. У 2019 році судами розглянуті дві претензії. За результатами розгляду позовні вимоги були зменшені від 30% до 60%, зміни відображені у звітності. Прогнозувати, як в подальшому будуть розглядатись наступні позови наразі неможливо.

ПрАТ «Національна енергетична компанія «Укренерго» звернулась до суду про стягнення з АТ «Миколаївобленерго» 46 942 216,56 грн. через несвоєчасну оплату отриманих Товариством послуг з передачі електроенергії згідно умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 24.05.2019 № 0513/02041. Ухвалою Господарського суду Миколаївської області від 23.12.2020 у справі № 915/2416/19 провадження у справі закрито за клопотанням позивача про закриття у зв'язку із відсутністю предмету договору.

Інші додаткові виплати працівникам – Відповідно до колективних угод підприємств компанії Групи здійснюють одноразові виплати під час виходу на пенсію працівників, які пропрацювали тривалий час та у випадку смерті працівників. Зобов'язання стосовно цих виплат компаніями Групи не розраховуються.

15. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1525”)

Фінансування з державного бюджету, головним чином, представлено фінансуванням будівництва повітряних ліній Каборга-Трихати:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Цільове фінансування	2 739	2 909
Всього	2 739	2 909

Група не має будь-яких невиконаних умов або умовних зобов'язань щодо вказаних державних грантів.

16. ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1690")

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років інші поточні зобов'язання представлені наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Заборгованість за послуги з приймання платежів	1 230	1 311
Заборгованість по штрафним санкціям	55 640	36 670
Проценти, нараховані за користування короткостроковими кредитами	-	594
Поточні податкові зобов'язання з ПДВ нараховані	44 191	43 055
Заборгованість перед професійними спілками	11 723	1 526
Інші	848	936
Всього	113 632	84 092

17. ІНШІ ФІНАНСОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1515", "1610")

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років інші довгострокові фінансові зобов'язання були представлені наступним чином:

Найменування	Відсоткова ставка	Дата погашення	31 грудня 2020 року		31 грудня 2019 року	
			Номінальна вартість	Дисконтована вартість	Номінальна вартість	Дисконтована вартість
Довгострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	2022 -Лютий 2023	73 896	68 417	137 236	123 137
Фінансова оренда активів			-	-	16	16
Зобов'язання з оренди		Січень - грудень 2020	-	-	160	143

Всього довгострокова частина			73 896	68 417	137 412	123 296
Короткострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	Січень 2020 - грудень 2021	81 311	81 311	53 083	53 083
Зобов'язання з оренди	0%	липень 2021 - листопад 2021	-	-	400	351
Короткострокова частина			81 311	81 311	53 483	53 434
Всього			155 207	149 728	190 895	176 730

Довгостроковими зобов'язаннями визнана заборгованість за електроенергію, отриману, але не оплачену у минулих періодах. Після укладання договору реструктуризації боргу Група отримала змогу погашати визнаний борг упродовж визначеного терміну. Сума боргу включає штрафні санкції, нараховані за порушення умов договорів купівлі електроенергії. Борг погашається без визначеної процентної ставки. Ставка дисконту визначена на рівні облікової ставки НБУ, яка на дату визнання складала 7%.

18. КОРОТКОСТРОКОВІ КРЕДИТИ БАНКІВ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН «1600»)

Нижче наведена інформація про короткострокові кредити Групи станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років (рядок 1600):

	% ставка на дату підписання договору	Дата погашення	Валюта	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Незабезпечений кредит	19,5	28.05.2020	UAH	-	-
Незабезпечений кредит	20	05.05.2020	UAH	-	45 000
Незабезпечений кредит	21	18.02.2020	UAH	-	23 000
Всього				-	68 000

Нижче представлено узгодження зобов'язань, пов'язаних з фінансовою діяльністю:

		Не грошові зміни		
	31 грудня	Фінансові грошові	Коригування справедливої	Інші зміни
				31 грудня

	2019	потоки (i)	вартості	2020
Фінансові зобов'язання перед ДП «Енергоринок» (прим. 17)	190 319	(14 702)	- (20 410)	155 207
Фінансова оренда активів (прим. 17)	16	-	- (16)	-
Короткострокові кредити банків (прим. 18)	68 000	(68 000)	- -	-
Розрахунки з учасниками	3 747	(14 219)	- 10 654	182
Зобов'язання з оренди (прим. 17)	494		(494)	-

(i) – грошові потоки по кредитах банків відображають чисту суму надходжень та погашень кредитів у звіті про рух грошових коштів.

19. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1615”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (рядок 1615) була представлена наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Кредиторська заборгованість за куповану електроенергію	101 056	157 376
Кредиторська заборгованість за основні засоби	6 098	1 390
Кредиторська заборгованість за послуги	85 343	50 802
Кредиторська заборгованість за запаси	35 362	29 350
Інша кредиторська заборгованість	236	-
Всього	228 095	238 918

Середній кредитний період на придбання більшості запасів становить від 60 до 180 днів. На непогашений залишок торговельної кредиторської заборгованості протягом кредитного періоду відсотки не нараховуються. Торгова кредиторська заборгованість погашається відповідно до умов визначених під час укладання договорів.

20. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З ОПЛАТИ ПРАЦІ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1630”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці була представлена наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Розрахунки з оплати праці	30 855	25 343

Забезпечення витрат за невикористані відпустки	38 403	32 664
Забезпечення витрат на виплату матеріального заохочення персоналу	20 443	6 595
Всього	89 701	64 602

21. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА АВАНСАМИ ОДЕРЖАНИМИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1635”)

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років поточна кредиторська заборгованість за авансами одержаними була представлена наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Аванси, одержані за активну електроенергію	186 563	228 861
Аванси, одержані за реактивну електроенергію	2 037	1 637
Аванси, одержані за розподіл електроенергії	20 396	9 161
Аванси, одержані за інші послуги	4 034	5 430
Аванси, одержані за послуги з приєднання до електромереж	108 813	285 027
Всього	321 843	530 116

22. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ) (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2050”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) була представлена наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Вартість купованої електроенергії	1 607 736	2 217 433
Витрати сировини та матеріалів	93 169	107 694
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	725 412	516 784
Амортизація	79 025	69 179
Інші операційні витрати	640 124	274 724
Всього	3 145 466	3 185 814

23. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2130”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, адміністративні витрати були представлені наступним чином:

Матеріальні витрати	3 884	4 564
---------------------	-------	-------

Витрати на оплату праці та соціальні заходи	111 427	89 965
Амортизація	7 838	2 629
Інші витрати, з них:	20 304	20 558
<i>Банківські послуги</i>	9 579	8 619
<i>Витрати на зв'язок</i>	2 323	1 896
<i>Витрати на податки та збори</i>	1 404	1 345
<i>Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт</i>	-	6
<i>Витрати на аудиторські послуги</i>	425	1 188
<i>Внески на регулювання НКРЕКП</i>	2 945	2 200
Всього	143 453	117 716

24. ВИТРАТИ НА ЗБУТ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2150")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, витрати на збут були представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Витрати на створення резерву сумнівних боргів	(1 855)	(6 035)
Всього	(1 855)	(6 035)

25. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2180")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, інші операційні витрати були представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Витрати, пов'язані із наданням послуг замовникам, з яких:	-	25 415
- <i>заробітна плата з відрахуваннями на соцстрахування</i>	-	15 535
Матеріальні витрати	2 646	3 258
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	11 633	9 574
Амортизація	218	240
Інша операційні витрати, з яких:	27 294	12 054
- <i>штрафи, пені, неустойки</i>	880	553
- <i>відрахування профспілкам</i>	15 816	5 367

- створення забезпечень під знецінення запасів	-	4 245
Всього	41 791	50 541

26. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2000”)

Виручка за договорами з покупцями

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, чистий дохід від реалізації продукції представлений так:

	2020 рік	2019 рік
Від реалізації активної електроенергії	2 709 282	2 860 468
Від реалізації реактивної електроенергії	62 158	44 023
Від послуг з розподілу електроенергії	555 748	389 310
Від регулювання небалансів електроенергії	19 347	-
Від надання послуг з приєднання споживачів	297 172	101 478
Інші доходи	31 232	-
Всього	3 674 939	3 395 279

Нижче представлена деталізована інформація про виручку компаніями Групи за договорами з покупцями за період, що закінчився 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2020 року:

2019 рік	реалізація активної електроенергії	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	інші послуги	всього
реалізація фізичним особам	1 003 982	-	-	26 509	-	1 030 491
реалізація юридичним особам	1 838 027	44 023	389 310	74 970	18 458	2 364 788
Всього	2 842 009	44 023	389 310	101 479	18 458	3 395 279
Географічні регіони						
м. Миколаїв	945 013	8 063	116 297	5 899	-	1 075 272
Миколаївська область	1 859 372	35 960	273 013	95 580	-	2 263 925
інші області України	37 624	-	-	-	18 458	56 082
Всього виручка за договорами	2 842 009	44 023	389 310	101 479	18 458	3 395 279

покупцями

Терміни визнання виручки

Товар передається в певний момент часу	2 842 009	-	-	-	-	2 842 009
Послуги виконуються в певний момент часу	-	44 023	389 310	101 479	18 458	553 270
Всього виручка за договорами з покупцями	2 842 009	44 023	389 310	101 479	18 458	3 395 279

2020 рік	реалізація активної електроенергії	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	інші послуги	всього
реалізація фізичним особам	1 044 184	-	-	20 403	16 553	1 081 140
реалізація юридичним особам	1 534 920	62 158	555 747	276 634	164 340	2 593 799
Всього	2 579 104	62 158	555 747	297 037	180 893	3 674 939
Географічні регіони						-
м. Миколаїв	775 726	10 842	172 115	5 243	4 564	968 490
Миколаївська область	1 761 602	51 316	383 632	291 794	46 100	2 534 444
інші області України	41 776	-	-	-	130 229	172 005
Всього виручка за договорами з покупцями	2 579 104	62 158	555 747	297 037	180 893	3 674 939

Терміни визнання виручки

Товар передається в певний момент часу	2 579 104	-	-	-	-	2 579 104
Послуги виконуються в певний момент часу	-	62 158	555 747	297 037	180 893	1 095 835
Всього виручка за договорами з покупцями	2 579 104	62 158	555 747	297 037	180 893	3 674 939

27. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2120”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, інші операційні доходи представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Операційна оренда активів	1 210	1 077
Реалізація активів	1 650	1 703
Штрафи, пені, неустойки	4 825	8 446
Дохід від об'єктів житлово-комунального і соціально-культурного призначення	19	261
Надання послуг замовникам	-	34 202
Дохід від сторнування резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які раніше було сформовано резерв	2 494	-
Дохід від сторнування надлишково нарахованих резервів та забезпечень	1 003	4 166
Відшкодування збитків за порушення ПКЕЕ	6 096	-
Інші операційні доходи	6 504	5 646
Всього	23 801	55 501

28. ФІНАНСОВІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2220”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 2019 років, фінансові доходи представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Дохід від перерахунку довгострокового боргу	408	577
Всього	408	577

29. ІНШІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2240”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 2019 років інші доходи представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Оприбуткування активів отриманих під час інвентаризації, та від ліквідованих необоротних активів, з них:	328	42
дохід від безоплатно отриманих необоротних активів	264	-
Інші доходи	170	109
Всього	498	151

30. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2250”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 2019 років, фінансові витрати були представлені наступним чином:

	2020 рік	2019 рік
Фінансові витрати за позиками	(4 203)	(4 577)
Витрати від зменшення періоду дисконтування довгострокових кредиторських боргів	(8 619)	(12 199)
Витрати, пов'язані з фінансовою орендою	-	-
Витрати, пов'язані з переглядом вартості зобов'язання з оренди	-	(116)
Дивіденди сплачені	-	-
Витрати, пов'язані з наданням кредиту	-	-
Всього	(12 822)	(16 892)

31. ІНШІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2270”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2020 та 2019 років, інші витрати представлені так:

	2020 рік	2019 рік
Знецінення необоротних активів	(99)	(22)
Списання незавершених капітальних інвестицій	-	-
Інші	(450)	(167)
Всього	(549)	(189)

32. ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони вважаються пов'язаними, якщо перебувають під контролем або суттєвим впливом інших осіб, також пов'язаними сторонами вважаються підприємства і фізичні особи, які прямо або опосередковано здійснюють контроль над підприємством або суттєво впливають на його діяльність, а також близькі члени родини такої фізичної особи.

АТ «Миколаївобленерго» знаходиться під безпосереднім контролем ФДМУ (володіє 70%+1 акція зареєстрованого капіталу), відповідно усі контрольовані державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Пов'язаними сторонами групи компаній є:

- акціонери Товариства;
- провідний управлінський персонал та члени їхніх сімей;
- державні підприємства України, серед яких основними є: серед постачальників – ДП «Оператор ринку», ДП «Гарантований покупець» та ПрАТ «Укренерго»; до покупців можливо віднести – ДП «Науково-

виробничий комплекс газотурбобудування «Зоря-Машпроект», Миколаївську філію ДП «Адміністрація морських портів України», ДП «Миколаївський суднобудівний завод» (колишній завод ім. 61 комунара);

- суб'єкти господарювання, які фінансуються за рахунок бюджетів різних рівнів, в т. ч. об'єкти що належать Міністерствам: освіти, охорони здоров'я, оборони тощо.

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом за періоди, які закінчилися 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років, представлена у таблицях нижче.

Доходи від реалізації, торгова та інша дебіторська заборгованість, передплати видані та інші оборотні активи, розміщені грошові кошти та їх еквіваленти, інвестиції:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Доходи від реалізації (без ПДВ)	35 579	321 218
Витрачання грошових коштів на закупівлю електроенергії	683 696	744 310
Торгова та інша дебіторська заборгованість, них	15 937	6 479
Інші оборотні активи	31 439	22 882
Розміщені грошові кошти та їх еквіваленти	33 621	9 875

Суми заборгованості пов'язаних сторін наведені за вирахуванням резерву у розмірі 29 166 тис. грн.(2019 р.: 28 311 тис. грн.).

Закупівлі, торгова та інша кредиторська заборгованість, аванси отримані та інші поточні зобов'язання, кредити та позики:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Закупівлі та інші витрати	698 559	625 164
Торгова та інша кредиторська заборгованість	212 808	144 856
Кредиторська заборгованість	75 857	55 103
Поточна частина довгострокових зобов'язань	81 311	53 083
Поточні зобов'язання	-	-
Інші поточні зобов'язання	55 640	36 670
Аванси отримані	1 462	-
Довгострокові зобов'язання	68 417	123 137

Компенсація провідному управлінському персоналу

До складу управлінського персоналу входять генеральний директор, члени дирекції АТ «Миколаївобленерго», директор ТОВ «МЕК». Провідний управлінський персонал упродовж 2020 року складався з 8 осіб, 2019 року – із 6 осіб. За звітний період 2020 року компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, включала заробітну плату і додаткові виплати і становила 15 933 тис. грн. (за відповідний період 2019 року: 7 013 тис. грн.).

Дивіденди

Дивіденди до виплати, що включені в статтю поточна кредиторська заборгованість за розрахунки з учасниками, станом на 31 грудня 2020 року становили 182 тис. грн. (на 31 грудня 2019 року: 3 747 тис. грн.).

У зв'язку із запровадженими на території України карантинними заходами, пов'язаними із епідемією коронавірусу COVID-19 загальні збори акціонерів перенесені на невизначений термін. Розподіленню підлягає прибуток, отриманий у 2019 році у розмірі 30 440 тис. грн.

Відповідно до постанови КМУ від 24.04.2020 № 328 «Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2019 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави» АТ «Миколаївобленерго» 25.06.2020 здійснило перерахування до державного бюджету України частину чистого прибутку у розмірі 10 654 тис. грн.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2019 року

Оцінка справедливої вартості з використанням:				
Разом	Котирувань на активних ринках	Значні спостережувані і вихідні дані	Значні неспостережувані вихідні дані	
	(Рівень 1)	(Рівень 2)	(Рівень 3)	
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова дебіторська заборгованість	5 829	-	5 829	-
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				
Основні засоби, що обліковуються за моделлю собівартості (Примітка 7)	1 241 043	-	1 241 043	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (примітка 10)	192 675	-	192 675	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (примітка 10)	633	-	633	-
Зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова кредиторська заборгованість (примітка 17)	123 296	-	123 296	-
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				

Довгострокові та поточні зобов'язання (примітки 16, 17)	137 526	-	137 526	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість (примітка 19)	238 918	-	238 918	-
Поточні забезпечення (примітка 14)	84 213	-	84 213	-

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2020 року

	Оцінка справедливої вартості з використанням:			
	Разом	Котирувань на активних ринках	Значні спостережуван і вихідні дані	Значні неспостережува ні вихідні дані
		(Рівень 1)	(Рівень 2)	(Рівень 3)
Активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова дебіторська заборгованість	3 239	-	3 239	-
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				
Основні засоби, що обліковуються за моделлю собівартості (Примітка 7)	1 286 120	-	1 286 120	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (примітка 10)	233 060	-	233 060	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (примітка 10)	2 563	-	2 563	-
Зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова кредиторська заборгованість (примітка 17)	68 417	-	68 417	-
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):				
Довгострокові та поточні зобов'язання (примітки 16, 17)	163 510	-	163 510	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість (примітка 19)	224 778	-	224 778	-
Поточні забезпечення (примітка 14)	83 120	-	83 120	-

За звітний період переведення між Рівнем 1 та Рівнем 2 джерел справедливої вартості не здійснювались.

33. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Операційне середовище – Основну господарську діяльність Група провадить на території України. На ринки країн, які розвиваються, наприклад, України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які сильно відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Відсутність чіткої стратегії економічних реформ, інституційні слабкості та несприятливий бізнес-клімат призвели до суттєвого скорочення надходжень від прямих іноземних інвестицій та зниження суверенного рейтингу України. Як результат, підприємства, які провадять свою операційну діяльність в Україні, зазнають впливу підвищеного ризику девальвації української гривні та відсутності доступу до недорогого фінансування. Політична криза, яка продовжується у країні, іще більше погіршує фінансову та економічну ситуацію України. Якщо урядом не буде вжито чітких і негайних заходів, спрямованих на покращення системи управління, відновлення довіри інвесторів та виправлення економічних дисбалансів, підприємства, які провадять свою діяльність в Україні, продовжуватимуть зазнавати негативного впливу від цих факторів на свою операційну діяльність.

Оподаткування – У результаті загалом нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи приділяють все більше уваги діловим колам. У зв'язку з цим податкова ситуація в Україні, як на місцевому рівні, так і на загальнодержавному рівні, постійно змінюється, і закони застосовуються, тлумачиться та впроваджуються непослідовно. Невиконання вимог українського законодавства та нормативних актів може призвести до накладання серйозних штрафів та пені. У результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які можуть не відповідати податковій звітності групи компаній. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими. Незважаючи на те що, на думку групи компаній, воно виконує вимоги українського податкового законодавства, за останні роки було прийнято багато нових законів та нормативних актів щодо оподаткування та валютного регулювання, які не завжди чітко сформульовані.

Вплив держави на діяльність групи компаній - Функціонування електроенергетичної галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Український Уряд має можливість значного впливу на діяльність групи компаній за рахунок права власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність групи компаній. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності групи компаній.

Страховання - Група не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Групи. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Групи.

Ліцензування - з 01.01.2019 відповідно до Постанови НКРЕКП від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» набуло статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області, окрім того, з 01.01.2019 відповідно до Постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 429 ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» набуло статусу постачальника електричної енергії споживачам.

Судові позови - Група активно відстоює свої права у судових інстанціях різних рівнів. Головним чином предметом розгляду виступає невиконання покупцями товарів, робіт, послуг умов договорів, судові суперечки із державною фіскальною службою, управлінням праці, іншими контролюючими органами.

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність компаній Групи може завдавати несуттєвої шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності згідно з МСФЗ.

Контрактні зобов'язання за договорами поставки

Зобов'язання з реконструкції та технічного переоснащення енергетичного обладнання, що у 2021 році становитиме приблизно 156 175 тис. грн. (без ПДВ).

34. ПОЛІТИКА УПРАВЛІННЯ РИЗИКАМИ

Основними фінансовими інструментами Групи є банківські кредити, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності групи компаній. Група також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Група не здійснювала операцій з деривативами з метою управління процентними та валютними ризиками, що пов'язані з його діяльністю та джерелами фінансування.

Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами групи компаній, є ринковий ризик, процентний ризик, ризик концентрації бізнесу, кредитний ризик, ризик ліквідності. Група переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься внаслідок змін ринкових цін. Ринковий ризик включає в себе три типи ризику: відсотковий ризик, валютний ризик та інші цінові ризики, наприклад, ризик зміни цін на інструменти капіталу і ризик зміни цін на товари. Фінансові інструменти, піддані ринкового ризику включають в себе реструктуризовану заборгованість, а також фінансові активи, доступні для продажу.

Процентний ризик

Ризик зміни процентної ставки - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовим інструментом коливатиметься зважаючи змін ринкових процентних ставок. Керівництво Групи вважає, що процентний ризик є несуттєвим, тому що Станом на 31 грудня 2020 та на 31 грудня 2019 років група не має кредитів отриманих за плаваючими відсотковими ставками.

Ризик концентрації бізнесу

Основна господарська діяльність Групи зосереджена на території України. Законодавство, що впливає на діяльність Групи в Україні, схильне до частих змін. Внаслідок цього активи і діяльність Групи можуть бути схильні до ризику у разі негативних змін у політичному і діловому середовищі.

Управління ризиком капіталу – Група управляє своїм капіталом для того, щоб забезпечити своє функціонування на безперервній основі і, водночас, гарантувати максимальний прибуток акціонерам шляхом оптимізації балансу власних та залучених коштів. Керівництво Групи регулярно переглядає структуру капіталу. На основі результатів

таких переглядів Група вживає заходів для підтримання балансу загальної структури капіталу за рахунок залучення нового боргу або погашення існуючої заборгованості.

Група здійснює контроль капіталу, використовуючи співвідношення власних і позикових коштів, яке розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу. У чисту заборгованість включаються кредити і позики, торгова та інша кредиторська заборгованість за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

Співвідношення позикових і власних коштів на звітну дату представлено наступним чином:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Довгострокові та поточні зобов'язання	192 738	211 471
Торгова та інша кредиторська заборгованість	792 963	991 368
Поточні забезпечення	83 120	84 213
За вирахуванням грошей та їх еквівалентів	(278 622)	(216 830)
Чисті позикові кошти	790 199	1 070 222
Власний капітал	653 221	357 911
Співвідношення чистих позикових коштів до власного капіталу	121%	299%

Кредитний ризик – Кредитний ризик представляє собою ризик того, що клієнт може не виконати свої зобов'язання перед групою компаній у строк, що може призвести до фінансових збитків у групи компаній.

Кредитний ризик Групи, головним чином, пов'язаний з торговою дебіторською заборгованістю та грошовими коштами та еквівалентами. Суми, подаються за вирахуванням резерву на покриття збитків від сумнівної заборгованості, який розраховується керівництвом Групи на основі попереднього досвіду та оцінки поточної економічної ситуації, як представлено нижче:

	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Грошові кошти	45 562	72 656
Торгова дебіторська заборгованість	233 060	144 174
Всього	278 622	216 830

Оскільки Група здійснює контрольовану державою діяльність та є Материнська компанія є єдиним оператором системи розподілу в Миколаївській області, вона позбавлена можливості впливу на вибір надійних споживачів та зобов'язана здійснювати розподілення електроенергії на відведених території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим споживачам, а ТОВ «МЕК» здійснює постачання електроенергії також в основному на території Миколаївської області. ТОВ «МЕК» залучає споживачів за Вільною ціною та структурує рівні кредитного ризику, який приймає на себе, встановлюючи ліміти на суму ризику, прийнятого по відношенню до одного або групи клієнтів. Ліміти на рівні кредитного ризику за типом клієнта регулярно затверджуються керівництвом.

В умовах дії нового ринку електроенергії України до доходу ТОВ «МЕК» окрім доходу від реалізації електроенергії споживачам Універсальної послуги та за Вільною ціною додалась реалізація лишків електроенергії на українській біржі.

Група структурує рівні кредитного ризику, який воно приймає на себе, встановлюючи ліміти на суму ризику, прийнятого по відношенню до одного або групи клієнтів. Ліміти на рівні кредитного ризику за типом клієнта регулярно затверджуються керівництвом групи компаній.

Із залишку первісної вартості торгової та іншої дебіторської заборгованості групи компаній станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років п'ять найбільших клієнтів групи компаній становили 42% та 40% із усієї суми залишку, відповідно.

Протягом 2020 та 2019 років весь дохід Групи складається з продажу і розподілення електроенергії українським контрагентам в основному на території Миколаївської області.

Кредитний ризик для грошових коштів, що розміщені на рахунках банків, є незначним, оскільки компанії Групи мають справу з банками з високою репутацією та зовнішніми кредитними рейтингами, що підтверджують їх високу якість.

Ризик ліквідності – Ризик ліквідності представляє собою ризик того, що Група не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Групи ретельним чином контролюється та управляється. Група використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Інформація про фінансові зобов'язання групи компаній за строками погашення станом на 31 грудня 2019 року на основі контрактних платежів представлена таким чином:

2019 рік	Поточна	Термін погашення до 3 місяців	Термін погашення від 3 до 12 міс	Термін погашення від 12 до 60 міс	Разом
Інші фінансові зобов'язання	-	10 733	33 198	200 576	191 319
Кредити	34 830	-	-	-	0
Кредиторська заборгованість	274 990	71 171	19 164	-	224 918
Відсотки, нараховані за користування короткостроковими кредитами	35 044	5 445	16 337	0	47 969
Всього	344 864	87 349	68 699	200 576	464 206

Інформація про фінансові зобов'язання групи компаній за строками погашення станом на 31 грудня 2020 року на основі контрактних платежів представлена таким чином:

2020 рік	Поточна	Термін погашення до	Термін погашення від 3	Термін погашення від	Разом
----------	---------	---------------------	---------------------------	-------------------------	-------

		3 місяців	до 12 міс	12 до 60 міс	
Інші фінансові зобов'язання	-	10 733	33 198	147 388	244 507
Кредити	-	-	-	-	34 830
Кредиторська заборгованість	179 438	18 515	26 965	-	365 325
Інші поточні зобов'язання	16 584	5 102	10 104	16 179	56 826
Всього	196 022	34 350	70 267	163 567	701 488

35. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ ФІНАНСОВИХ ІНСТРУМЕНТІВ

Визначення справедливої вартості фінансових інструментів здійснюється у відповідності до вимог МСФЗ 13 “Оцінка справедливої вартості”.

Нижче представлено класифікацію фінансових інструментів компаній Групи за категоріями оцінки та порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів компаній Групи, відображених у фінансовій звітності в розрізі категорій, які не відображаються за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років. У таблицях не представлена справедлива вартість нефінансових активів та нефінансових зобов'язань.

Нижче наведене порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів компаній Групи, відображених у фінансовій звітності, за категоріями.

	Балансова вартість		Справедлива вартість	
	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року	31 грудня 2020 року	31 грудня 2019 року
Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокова дебіторська заборгованість	3 239	5 829	3 239	5 829
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	268 008	192 675	270 677	192 675
Інша поточна дебіторська заборгованість	2 563	633	2 563	633
Фінансові активи разом	273 810	199 137	276 479	199 137
Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю:				
Довгострокові та поточні зобов'язання	164 838	123 153	164 838	123 153
Торгова та інша кредиторська заборгованість	263 043	239 412	263 043	239 412
Поточні забезпечення	83 120	84 213	83 120	84 213
Фінансові зобов'язання разом	511 001	446 778	511 001	446 778

2019 рік	фінансові інструменти, оцінені за справедливою вартістю	фінансові активи за амортизованою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	усього
АКТИВ			
Грошові кошти	72 656	0	72 656
Торгова дебіторська заборгованість	192 675	0	192 675
Усього фінансових активів	265 331	0	265 331
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Кредити банків	68 000	0	68 000
Кредиторська заборгованість за нарахованими відсотками по кредиту	594	0	594
Торгова кредиторська заборгованість	238 918	0	238 918
Інші фінансові зобов'язання	53 577	137 236	190 813
Усього фінансових зобов'язань	361 089	137 236	498 325

2020 рік	фінансові інструменти, оцінені за справедливою вартістю	фінансові активи за амортизованою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	усього
АКТИВ			
Грошові кошти	45 562	0	45 562
Торгова дебіторська заборгованість	268 008	0	268 008
Усього фінансових активів	313 570	0	313 570
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Кредити банків	0	0	0
Кредиторська заборгованість за нарахованими відсотками по кредиту	0	0	0
Торгова кредиторська заборгованість	263 043	0	263 043

Інші фінансові зобов'язання	81 311	73 896	155 207
Усього фінансових зобов'язань	344 354	73 896	418 250

Станом на 31 грудня 2020 та 31 грудня 2019 років всі фінансові активи та фінансові зобов'язання, віднесені до третього рівня ієрархії справедливої вартості.

Протягом звітного періоду не було переходів між рівнями оцінки справедливої вартості 1 і 2, а також переходів до / з Рівня 3.

36. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОГО ПЕРІОДУ

Події, що трапились в проміжку між датою балансу та датою затвердження цього фінансового звіту, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань у зв'язку із подіями які сталися після звітного періоду.

37. ЗАТВЕРДЖЕННЯ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Ця консолідована фінансова звітність була затверджена до випуску 26.02.2021.

Керівник	_____	Клочко Сергій Леонтійович	_____
Головний бухгалтер	_____	Прущак Олександр Васильович	_____

XV. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "Аудиторська фірма "КАПІТАЛ ГРУП"
2	Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	4 - суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес
3	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	33236268
4	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	03150, м. Київ, вул. Антоновича, 172 А, оф.818.
5	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	3532
6	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: 119/4, дата: 24.12.2015
7	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2020 по 31.12.2020
8	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
9	Пояснювальний параграф (за наявності)	Умови функціонування та економічна ситуація Звертаємо увагу користувачів на Примітку 1 до фінансової звітності в яких Товариства наводить оцінку впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Вплив COVID-19 Звертаємо увагу користувачів на Примітку 1 до фінансової звітності, в якій наводиться оцінка впливу спалаху коронавірусної хвороби (COVID-19) на діяльність Товариства. Наша думка не була модифікована стосовно цих питань.
10	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: 11/Т-77, дата: 11.11.2020
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 11.11.2020, дата закінчення: 26.02.2021
12	Дата аудиторського звіту	26.02.2021

13	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	510 000,00
14	Текст аудиторського звіту	

Текст аудиторського звіту щодо аудиту окремої фінансової звітності.

I. ЗВІТ ЩОДО ПУДИТУ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

ДУМКА ІЗ ЗАСТЕРЕЖЕННЯМ

Незалежною аудиторською фірмою Товариством з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «КАПІТАЛ ГРУП» проведено аудит окремої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОбленерго» (далі по тексту – «Товариство» або АТ «МИКОЛАЇВОбленерго») станом на 31 грудня 2020 року та за рік, що закінчився на вказану дату.

Основні відомості про юридичну особу:

Повне найменування	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго»
Ідентифікаційний код за Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України	23399393
Місцезнаходження	54017, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40
Дата державної реєстрації	30.04.1999
Основні види діяльності	Код КВЕД 35.13 Розподілення електроенергії (основний); Код КВЕД 85.32 Професійно-технічна освіта; Код КВЕД 71.11 Діяльність у сфері архітектури; Код КВЕД 74.90 Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у.; Код КВЕД 41.20 Будівництво житлових і нежитлових будівель
Керівник	Клочко Сергій Леонтійович
Головний бухгалтер	Прущак Олександр Васильович
Кількість працівників	3110

Ми провели аудит окремої фінансової звітності АТ «МИКОЛАЇВОбленерго», що складається зі звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2020 року, та звіту про сукупний дохід, звіту про рух грошових коштів та звіту про зміни у власному капіталі за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик».

На нашу думку, за винятком впливу питань, зазначених в розділі «Основа для думки із застереженнями» нашого звіту, окрема фінансова звітність Підприємства, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» на 31 грудня 2020 року, та його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 р. № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

ОСНОВА ДЛЯ ДУМКИ ІЗ ЗАСТЕРЕЖЕННЯМ

1. Формування статутного капіталу

Ми не отримали первинних документів, що підтверджують право власності Товариства на основні засоби, що були внесені в статутний капітал Товариства під час корпоратизації, відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 "Про створення Державної акціонерної енергопостачальної компанії "Миколаївобленерго" станом на 01 липня 1995 року, балансова вартість яких, з урахуванням витрат на

реконструкцію і модернізацію, станом на 31 грудня 2020 року становить 637 801 тис .грн. (станом на 31 грудня 2019 року - 608 104 тис. грн.). У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях вартості основних засобів, відображених звітні про фінансовий стан, а також елементів, що формують звіт про фінансові результати, звіт про власний капітал та звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року. Думка аудитора щодо фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, була також модифікована з цього питання.

2. Зменшення корисності фінансових активів

Як зазначено в Примітці 10, торговельна дебіторська заборгованість та інша поточна дебіторська заборгованість за вирахуванням резерву сумнівних боргів, який становить станом на 31.12.2020 р. в сумах 88 007 тис.грн. (на 31.12.2019 року – 86 518 тис.грн.), складає станом на 31.12.2020 р. в сумі 64 081 тис.грн. (на 31.12.2019 року – 19 828 тис.грн.).

Товариство визначало резерв сумнівних боргів за методом абсолютної величини заборгованості на підставі аналізу платоспроможності окремих споживачів, заборгованість яких з терміном непогашення понад 12 місяців.

На нашу думку, зазначене представлення не в повному обсязі відповідає вимогам МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», оскільки Підприємство має обрати підхід до оцінки розміру очікуваних кредитних збитків протягом усього життєвого циклу дебіторської заборгованості. Так, згідно п. Б5.5.28 «Очікувані кредитні збитки» МСФЗ 9, очікувані кредитні збитки – це зважена за ймовірністю оцінка кредитних збитків (тобто теперішня вартість усіх недоотриманих сум грошових коштів за весь очікуваний строку дії фінансового інструмента). Оскільки зазначене оцінювання має базуватись на відповідних історичних даних та враховувати певні припущення, ми самостійно не мали можливості оцінити остаточний вплив цього питання на залишки по відповідних статтях Балансу (Звіт про фінансовий стан) станом на всі дати, які містить ця фінансова звітність та, відповідно, на розрахунок відстрочених податків та на визначення Чистого фінансового результату по Звіту про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» та залишок сум нерозподіленого прибутку.

3. Активи у формі права користування та зобов'язання з оренди

Товариство має право оренди земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує відповідну плату, яка нараховується у порядку, визначеному законодавством.

У зв'язку з набранням чинності з 1 січня 2019 р МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» Товариство мало було визначити чи є зобов'язання по оренді щодо договорів оренди, які раніше класифікувалися як операційна оренда відповідно до МСФЗ (IAS) 17 «Оренда».

Нами було розглянуто ключові параметри договорів оренди згідно МСФЗ 16 (параграфів 9 та Б9–Б31) на підставі якого встановлено дотримання всіх ключових параметрів. Відповідно, Товариство мало застосовувати положення МСФЗ 16 до операцій з оренди земельних ділянок. Товариство не визнавало активи у формі права користування та зобов'язання з оренди у фінансовій звітності, що є відхиленням від МСФЗ 16.

Враховуючи значну кількість договорів надати остаточну кількісну оцінку зазначеного відхилення та його вплив на фінансову звітність ми не мали можливості.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту. Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» нашого звіту.

Ми є незалежними по відношенню до АТ «МИКОЛАЇВОВЛЕНЕРГО» згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

ПОЯСНЮВАЛЬНИЙ ПАРАГРАФ

Умови функціонування та економічна ситуація

Звертаємо увагу користувачів на Примітку 1 до фінансової звітності в яких Товариства наводить оцінку впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні.

Вплив COVID-19

Звертаємо увагу користувачів на Примітку 1 до фінансової звітності, в якій наводиться оцінка впливу спалаху коронавірусної хвороби (COVID-19) на діяльність Товариства.

Наша думка не була модифікована стосовно цих питань.

КЛЮЧОВІ ПИТАННЯ АУДИТУ

Ключові питання аудиту – це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Крім питань, викладених у розділі «Основа для думки із застереженнями», ми визначили наступні ключові питання аудиту, інформацію щодо яких надаємо в нашому звіті.

№ з/п	Ключове питання аудиту	Аудиторські процедури стосовно ключового питання
1.	<i>Виручка від розподілу електричної енергії є одним з ключових показників діяльності Підприємства.</i> Див. Примітку 26 Для здійснення основної діяльності Товариство укладає договори розподілу електроенергії з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги розподіленої активної електроенергії на підставі даних приладів обліку, підписуючи відповідні акти зі споживачами юридичними особами, або здійснюючи періодичний обхід та контроль даних обліку споживачів фізичних осіб. Дохід від розподілу електроенергії розраховується в автоматизованих системах розрахунків на основі введених даних індивідуальних приладів обліку і тарифів і після цього переноситься в бухгалтерську облікову систему Визнання доходу від розподілу електроенергії споживачам було визначено як ключове питання аудиту, в зв'язку з тим, що точність і сума доходу ґрунтується на вихідних даних як автоматизованих систем розрахунків, які залежать від точності збору і обробки даних про фактичне споживання електроенергії, так і застосування правильних тарифів в системі. В свою чергу, точність визначення кількості розподіленої електроенергії залежить від	Ми приділили значну увагу побудові системи обліку, документообігу та внутрішнього контролю, зокрема в частині, що стосується повноти та своєчасності визнання доходів з розподілу електричної енергії в бухгалтерському обліку та правильності відображення такої інформації у фінансовій звітності Товариства. Ми обговорили з керівництвом існуючу систему внутрішнього контролю обліку реалізації електроенергії. Нами були застосовані як процедури зовнішнього підтвердження (надання запитів споживачам), так і альтернативні процедури, зокрема, звіряння реєстрів обліку, перевірки первинних документів, тестування відповідності відображення інформації в бухгалтерських реєстрах даним первинних документів. Ми провели перерахунок фактичних обсягів реалізації за відібраними контрагентами, застосовані при цьому тарифи та точність розрахунків з нарахування даним відповідних джерел.

	переданих даних споживачами. Існує значний ризик, пов'язаний з коректністю сум визнаного доходу від розподілу електроенергії, так як білінгові системи, які використовує Товариство, є складними, а вплив порядку внесення даних про фактичне споживання електроенергії і зміни тарифів може бути значним.	Наше тестування не виявило суттєвої невідповідності
2.	<i>Визнання в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрат, понесених на їх реконструкцію та модернізацію</i> Розкриття Товариства щодо суттєвих облікових суджень та невизначеності оцінок під час капіталізації витрат наведено в Примітці 5, де підкреслюється, що зміни в використаних ключових припущеннях та прогнозах можуть викликати зменшення вартості об'єктів основних засобів в майбутньому. Управлінський персонал Товариства оцінює витрати на реконструкцію кожного основного засобу відповідно до критеріїв МСБО 16 «Основні засоби» протягом усього періоду здійснення таких витрат і по завершенню реконструкції приймає рішення, чи задовольняються критерії визнання таких витрат у вартості активу, а саме, чи існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з об'єктом основних засобів, надійдуть до Товариства, після чого визнає в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрати на їх реконструкцію та модернізацію. Ми визначили це питання одним із найбільш важливих оскільки процес оцінки того, чи задовольняються критерії визнання витрат в балансовій вартості об'єктів основних засобів є складним, значно залежним від суджень щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях, що знаходяться під впливом прогнозних оцінок майбутніх ринкових чи економічних умов. Ми ідентифікували ризик того, що капіталізовані витрати не відповідають критеріям капіталізації відповідно до МСБО 16. Тому ми визначили капіталізацію витрат на реконструкцію та модернізацію основних засобів як значний	Наші аудиторські процедури включали, окрім всього іншого, оцінку суджень та методології, використаних управлінським персоналом, особливо тих припущень, що стосуються прогнозованого використання таких активів. Ми також розглядали адекватність розкриттів Товариства щодо тих пропущень, які мають найбільший вплив на визнання витрат на реконструкцію та модернізацію у вартості основних засобів. Ми виконали тестування заходів внутрішнього контролю управлінського персоналу щодо адекватності понесених витрат, та підтвердження, що управлінський персонал вірно визначив відсутність необхідності будь-яких коригувань вхідних даних для обґрунтування припущень відповідно фактичним обставинам.

	ризик, який був одним із найбільш значущих оцінених ризиків суттєвих викривлень.	
--	--	--

НАША МЕТОДОЛОГІЯ АУДИТУ

Наша методологія аудиту передбачає визначення суттєвості і оцінку ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності. Зокрема, ми проаналізували, в яких областях керівництво проводило оцінку впливу суб'єктивного судження, наприклад, щодо значущих бухгалтерських оцінок, що включало застосування припущень і розгляд майбутніх подій, з якими в силу їх характеру пов'язана невизначеності. Ми також розглянули ризик обходу засобів внутрішнього контролю керівництвом, включаючи, крім іншого, оцінку наявності ознак необ'єктивності керівництва яка створює ризик істотного спотворення внаслідок недобросовісних дій.

Визначення обсягу аудиту

Обсяг аудиту визначено нами таким чином, щоб ми могли отримати прийнятні аудиторські докази у достатньому обсязі для висловлення нашої думки про те, чи складена фінансова звітність у всіх суттєвих аспектах відповідно до застосовної концептуальної основи фінансового звітування з урахуванням обґрунтованості облікових оцінок, засобів контролю, а також специфіки галузі в якій Товариство здійснює свою діяльність.

Аудитори перевіряли фінансову звітність на основі тестування. Рівень тестування, яке ми проводили, ґрунтується на нашій оцінці ризику того, чи стаття у фінансовій звітності може бути суттєво викривлена. У зв'язку з цим наш аудиторський підхід був зосереджено на тих сферах діяльності Товариства, які вважалися нами значними для результатів діяльності за звітний період та фінансового стану на 31.12.2020 р.

Під час розробки плану аудиту, ми отримували розуміння Товариства і його середовища для того, щоб виявити і оцінити ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Наш план аудиту був розроблений таким чином, щоб зосередити увагу на виявлених областях значного ризику.

Значні ризики виникають у більшості аудитів та часто пов'язані із бізнес-ризиками, які можуть призвести до суттєвих викривлень, наприклад, внаслідок незвичайних операцій, або застосування управлінським персоналом суджень стосовно статей фінансової звітності, яким властивий високий ступінь невизначеності.

Ми проводили детальне тестування операцій і залишків на кінець періоду, де наш аналіз ризику або результати наших аналітичних процедур вказують на необхідність отримання нами додаткової аудиторської впевненості. З іншого боку, ми поклалися на систему внутрішнього контролю, що діє на Товаристві у разі, якщо інші аудиторські процедури виявляються недоцільними або недостатніми.

Ми виконували наступні дії у зв'язку зі значними ризиками суттєвого викривлення.

Аудиторські оцінки

При ознайомленні з цим звітом необхідно враховувати обмежений, як зазначено вище характер процедур з оцінки питань, пов'язаних з діяльністю Товариства та організацією системи бухгалтерського обліку та внутрішнього контролю.

Крім того, слід враховувати, що критерії оцінки питань, пов'язаних з діяльністю Товариства і організації системи бухгалтерського обліку та внутрішнього контролю, використовувані нами, можуть відрізнятися від критеріїв, що застосовуються Товариством.

Наводимо інформацію та відповідні розкриття щодо вищезазначених вимог Закону.

Опис та оцінка ризиків

Під час аудиту фінансової звітності, за результатами якого складено цей Звіт незалежного аудитора, ми виконали аудиторські процедури оцінки ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності, що перевірялася, зокрема, внаслідок шахрайства, що включають:

Ризик ліквідності

Ризик втрати ліквідності розкрито в Примітці 34 до фінансової звітності Товариства.

Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Товариства ретельним чином контролюється та управляється. Товариство використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Дії у відповідь та вжиті заходи

Ми виконали аналітичні процедури по суті разом із детальними тестами як процедурами по суті відповідно до вимог професійних стандартів щодо відображених сум/або коефіцієнтів, беручи до уваги джерело, порівнянність, характер і відповідність доступної інформації та заходи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності.

Ми проаналізували обставини, що можуть вплинути на коефіцієнти, які використовуються для оцінки фінансового стану, результати діяльності або рух грошових коштів Товариства та можуть призвести до викривлень інформації, зокрема зміни в тенденціях чи важливих коефіцієнтах фінансової звітності або їх співвідношеннях.

Ми виконали процедури зовнішнього підтвердження щодо залишків рахунків дебіторської заборгованості та їх умови, а також провели інспектування документів після завершення періоду та системи внутрішнього контролю Товариства, пов'язаною із сплатою дебіторської заборгованості та інших фінансових активів.

В результаті ми встановили, що Товариство здійснює ретельне управління і контроль за ліквідністю. Товариство використовує процедуру підготовки бюджету і прогнозування руху грошових коштів, що забезпечує наявність у Товариства необхідних коштів для виконання своїх платіжних зобов'язань. На основі прогнозованих потоків грошових коштів приймаються рішення про вкладення грошових коштів або залученні фінансування, коли це потрібно. Проведення політики аналізу та управління кредитним ризиком забезпечує наявність у Товариства достатньої суми грошових коштів для погашення зобов'язань в строк.

ІНШІ ПИТАННЯ

Думка попереднього аудитора

Аудит фінансової звітності АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, був проведений іншим аудитором - ТОВ «ПКФ», який 26 лютого 2020 року висловив думку із застереженнями щодо цієї фінансової звітності з питань:

- відсутності первинних документів на основні засоби, внесені при формуванні статутного капіталу;
- врахуванні в складі нематеріальних активів витрат, які не відповідають критерію визначення нематеріальних активів;
- відображення суми знецінення нематеріального активу попередніх періодів в поточних витратах;
- вплив на витрати попереднього періоду сум розформованих забезпечень.

ІНША ІНФОРМАЦІЯ

Щодо Звіту керівництва (Звіту про управління)

Управлінський персонал несе відповідальність за фінансову та нефінансову інформацію, яка характеризує стан і перспективи розвитку Товариства та розкриває основні ризики і невизначеності діяльності Товариства (далі-інша інформація). Інша інформація включається до Звіту керівництва (Звіту про управління) (але не є фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї), який ми отримали до дати цього звіту аудитора.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією, зазначеною у Звіті керівництва (Звіті про управління) і фінансовою звітністю Товариства станом на 31.12.2020 р. або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації у Звіті про управління,

отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Ми не могли визначити остаточний вплив на фінансову звітність питань, про які йдеться розділі аудиторського звіту «Основа для думки із застереженням» нашого звіту. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно цих питань.

Щодо річної інформації емітента цінних паперів

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за іншу інформацію, що подається разом з фінансовою звітністю та аудиторським висновком. Інша інформація складається з інформації, яка міститься в Річній інформації емітента цінних паперів, але не містить фінансової звітності за 2020 рік та нашого звіту аудитора щодо неї.

Річна інформація емітента цінних паперів та Звіт про корпоративне управління Товариства за 2020 рік має бути складена відповідно до вимог статті 40¹ Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" від 23.02.2006 N 3480-IV (далі – Закон України "Про цінні папери та фондовий ринок"), Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затверджене рішенням НКЦПФР від 03.12.2013 р. № 2826 (далі – Положення).

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на таку іншу інформацію і ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з такою іншою інформацією, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, зобов'язані повідомити про цей факт.

Очікується що інформація щодо річної звітності емітента цінних паперів буде підготовлена після дати звіту аудитора. Коли ми ознайомимося з річною інформацією емітента цінних паперів та дійдемо висновку, що в ній існує суттєве викривлення, нам потрібно повідомити інформацію про це питання Наглядову раду Товариства та здійснити подальші належні дії відповідно до вимог МСА та Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Коли ми перевіримо Звіт про корпоративне управління, ми додамо до нашого звіту параграф «Звіт щодо звіту про корпоративне управління» в якому буде наведено результат нашої перевірки.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ УПРАВЛІНСЬКОГО ПЕРСОНАЛУ ТА ТИХ, КОГО НАДІЛЕНО НАЙВИЩИМИ ПОВНОВАЖЕННЯМИ

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, яка не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариством.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ ФІНАНСОВИХ ЗВІТІВ

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора,

який містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо таке існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки, вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- Ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик не виявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;

- Отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;

- Оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;

- Доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі.

- Оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного подання.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або якщо за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

II. ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ ТА НОРМАТИВНИХ АКТІВ

Відповідність вартості чистих активів вимогам законодавства

Враховуючи вимоги чинного законодавства, а саме частини третьої статті 155 Цивільного кодексу України, стосовно відповідності чистих активів зазначаємо, що станом на 31.12.2020 р. вартість чистих активів Товариства становить 651 261 тис. грн., в тому числі розмір статутного капіталу – 39 660 тис. грн. Вартість чистих активів Товариства відповідає вимогам чинного законодавства, а саме частині третій статті 155 Цивільного кодексу України. Розрахунок вартості чистих активів здійснено за Методичними рекомендаціями щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств, затверджених рішенням ДКЦПФР від 17 листопада 2004 року № 485.

Виконання значних правочинів

На підставі частини 1 статті 70 Закону України «Про акціонерні товариства» пунктом 20.1 Статуту Товариства визнано **значним правочином**, якщо ринкова вартість майна, робіт або послуг, що є предметом такого правочину, становить 10 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.

Аудитором отримані достатні та прийнятні аудиторські докази, що Товариство не здійснювало значні правочини (10 і більше відсотків вартості активів Товариства) за даними останньої річної фінансової звітності, відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства».

Питання розглянуті на засіданнях Наглядової ради Товариства

1. Впродовж 2020 року Наглядовою радою Товариства було проведено 16 засідань, на яких розглянуто та прийнято відповідні рішення з 47 питань порядку денного, зокрема, з прийняття рішення про припинення повноважень та обрання генерального директора; обрання та припинення повноважень членів дирекції та припинення дії контракту, укладеного з ним; затвердження умов контрактів та додаткових угод до контрактів, укладених з членами дирекції Товариства; прийняття рішення про проведення річних загальних зборів Товариства, визначення дати їх проведення та затвердження проекту їх порядку денного, затвердження повідомлення про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення способу його подання акціонерам; визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у річних загальних зборах Товариства; обрання членів реєстраційної комісії для реєстрації акціонерів на річних загальних зборах Товариства, обрання Голови та Секретаря річних загальних зборів Товариства; розгляд звіту Виконавчого органу Товариства та затвердження заходів за результатами його розгляду; затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на річних загальних зборах Товариства; прийняття рішення про перенесення дати річних загальних зборів та про затвердження повідомлення про перенесення дати річних загальних зборів; прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг; затвердження фінансового плану Товариства на 2020 рік; розгляд звітів дирекції АТ «Миколаївобленерго» про виконання фінансового плану Товариства за 2020 рік; прийняття рішення про проведення загальних зборів АТ «Миколаївобленерго» та уповноваження особи на представництво інтересів Товариства з усіх питань порядку денного загальних зборів учасників АТ «Миколаївобленерго»; прийняття рішення про скасування рішень з питань порядку денного засідання наглядової ради; прийняття рішення про надання згоди на укладення значних правочинів; схвалення вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України «Про акціонерні товариства»; прийняття рішення про надання Товариству попередньої згоди на вчинення значних правочинів.

Зазначена інформація стосовно значних правочинів та рішень щодо посадових осіб була розкрита Товариством у складі Особливої інформації протягом 2020 року.

Ідентифікації та оцінки ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства

Аудитори оцінювали наявність ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності Товариства внаслідок шахрайства відповідно до вимог МСА 240 «Відповідальність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності». На нашу думку, такі ризики

контролюються Товариством та не мають суттєвого впливу на фінансову звітність в цілому.
Розкриття інформації про події, які відбулися протягом звітного року та можуть вплинути на фінансово-господарський стан емітента

Загальні збори акціонерів АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» в 2020 році не проводились з причини вимушеної неможливості скликання та проведення загальних зборів, внаслідок впровадження карантинних заходів, пов'язаних з загрозою поширення COVID-19.

ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

Дотримання вимог Закону України від 21.12.2017 р. № 2258-VIII «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»

Призначення суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту та тривалість виконання аудиторського завдання

Наше призначення аудиторами за 2020 рік було затверджене загальними зборами акціонерів 22 лютого 2021 року. Це завдання з аудиту окремої фінансової звітності Товариства є нашим першим завданням з аудиту.

Пояснення щодо результативності аудиту в частині виявлення порушень, зокрема пов'язаних із шахрайством

Нам не відомо про будь-які фактичні або підозрювані інциденти, і жодні інші питання не були виявлені під час проведення нами аудиторських процедур. На нашу думку була досягнута висока результативність аудиту в частині виявлення порушень, зокрема пов'язаних із шахрайством

Незалежність Ключового партнера з аудиту та ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП»

Ключовий партнер з аудиту та всі співробітники, які включені до Аудиторської групи, для проведення аудиту Товариства, підтвердили, що вони є незалежними у відповідності до етичних вимог Кодексу Етики Міжнародної Федерації Бухгалтерів. Ми також вважаємо, що наша аудиторська фірма є також незалежною по відношенню до Товариства згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Під час проведення аудиту нами не було встановлено жодних фактів або питань, на які ми б хотіли звернути Вашу увагу, і ми підтверджуємо, що ключовий партнер з аудиту є незалежними від Клієнта та здатний висловити об'єктивну думку про те, чи складена фінансова звітність у всіх суттєвих аспектах відповідно до застосовної концептуальної основи фінансового звітування.

Узгодженість аудиторського звіту з додатковим звітом для аудиторського комітету

Звіт незалежного аудитора, що надається за результатами аудиту фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року узгоджений з Додатковим звітом для аудиторського комітету. Ми не виявили жодних фактів не узгодженості інформації між Додатковим звітом для аудиторського комітету та інформацією зазначеною у Звіті незалежного аудитора.

Ненадання послуг, заборонених законодавством

ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП» здійснює свою діяльність у відповідності до вимог Закону, з дотриманням інших нормативно-правових актів з питань аудиту та професійних стандартів аудиту, політика та процедури ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП» унеможливають надання послуг заборонених законодавством України.

Залучення до проведення аудиту інших фахівців

Ми не залучати до проведення аудиту Товариства інших фахівців, у т.ч. суб'єктів аудиторської діяльності.

Інформація про інші надані аудитором або суб'єктом аудиторської діяльності юридичній особі або контролюванім нею суб'єктам господарювання послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, що не розкриті у звіті про управління або у фінансовій звітності.

Аудитор або ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП» не надавали інші послуги Товариству або контролюванім ним суб'єктам господарювання, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень

Питання, які викладені у цьому звіті розглядалися лише в межах проведення аудиторської перевірки Товариства за 2020 рік на основі вибіркового тестування та у обсягах, необхідних для планування та проведення аудиторських процедур відповідно до вимог професійних стандартів.

Ми несемо відповідальність за формування та висловлення думки про фінансову звітність, яка підготовлена Керівництвом під наглядом тих, кого наділено найвищими повноваженнями. Наш аудит фінансової звітності не звільняє Керівництво або тих, кого наділено найвищими повноваженнями, від їх обов'язків. Ми несемо відповідальність за проведення аудиту відповідно до МСА. Аудит передбачає отримання обґрунтованої, а не абсолютної, впевненості у тому, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо таке існує. Аудит включає в себе розгляд системи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності в якості основи для розробки відповідних аудиторських процедур, але не з метою висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності. Ми несемо відповідальність за запобігання недотриманню вимог і не можна очікувати, що аудитор виявить недотримання всіх законів та нормативних актів.

ІНШІ ЕЛЕМЕНТИ

Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит

Назва аудиторської фірми	Товариство з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «КАПІТАЛ ГРУП»
Ідентифікаційний код	33236268
Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	Розділ «Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес»
Номер, дата видачі свідоцтва про внесення до Реєстру суб'єктів, які можуть здійснювати Аудиторську діяльність	Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3532 від 27.01.2005 р.
Номер, дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості	Свідоцтво № 0672 видане Аудиторською палатою України від 24.12.2015 р. № 119/4
Номер, серія, дата видачі Свідоцтва про внесення до <u>Реєстру аудиторських фірм</u> , які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів, виданого Комісією	№ 430, Серія та номер Свідоцтва: П 000426, дата видачі 01.02.2018 р.

Ключовим партнером з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є:

**Директор
ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП»**

**Клименко Валентин
Костянтинович**
Номер реєстрації у Реєстрі
аудиторів та суб'єктів аудиторської
діяльності 100289

Адреса аудиторської фірми: 03150, м. Київ, вул. Антоновича, 172 А, оф. 818.

Дата аудиторського звіту: 26 лютого 2021 року.

ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ДУМКА ІЗ ЗАСТЕРЕЖЕННЯМ

Незалежною аудиторською фірмою Товариством з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «КАПІТАЛ ГРУП» проведено аудит консолідованої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (далі по тексті - «Компанія») та його дочірнього підприємства ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі по тексті, загалом з «Компанією» - «Група») станом на 31 грудня 2020 року та за рік, що закінчився на вказану дату.

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Групи, що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2020 року, консолідованого звіту про фінансові результати, консолідованого звіту про рух грошових коштів та консолідованого звіту про власний капітал за рік, що закінчився зазначеною датою та приміток до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних у розділі нашого звіту "Основа для думки із застереженням", консолідована фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, консолідований фінансовий стан Групи станом на 31 грудня 2019 року та її консолідовані фінансові результати та консолідований рух грошових коштів за рік, що закінчився на вказану дату відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) і відповідає, в усіх суттєвих аспектах, вимогам Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 р. № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

ОСНОВА ДЛЯ ДУМКИ ІЗ ЗАСТЕРЕЖЕННЯМ

2. Формування статутного капіталу

Ми не отримали первинних документів, що підтверджують право власності Групи на основні засоби, що були внесені в статутний капітал Компанії під час корпоратизації, відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 "Про створення Державної акціонерної енергопостачальної компанії "Миколаївобленерго" станом на 01 липня 1995 року, балансова вартість яких, з урахуванням витрат на реконструкцію і модернізацію, станом на 31 грудня 2020 року становить 637 801 тис. грн. (станом на 31 грудня 2019 року - 608 104 тис. грн.). У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях вартості основних засобів, відображених консолідованому звіті про фінансовий стан, а також елементів, що формують консолідований звіт про фінансові результати, консолідований звіт про власний капітал та консолідований звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року. Думка аудитора щодо консолідованої фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, була також модифікована з цього питання.

2. Зменшення корисності фінансових активів

Як зазначено в Примітці 10, торговельна дебіторська заборгованість та інша поточна

дебіторська заборгованість Групи за вирахуванням резерву сумнівних боргів і доходів майбутніх періодів, які становлять станом на 31.12.2020 р. в сумах 89 892 тис.грн. (на 31.12.2019 року 86 518 тис.грн.), складає станом на 31.12.2020 р. в сумі 235 623 тис.грн. (на 31.12.2019 року – 193 308 тис.грн.).

Групою визначено резерв сумнівних боргів за методом абсолютної величини заборгованості на підставі аналізу платоспроможності окремих споживачів, заборгованість яких з терміном непогашення понад 12 місяців.

На нашу думку, зазначене представлення не в повному обсязі відповідає вимогам МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», оскільки підприємство має обрати підхід до оцінки розміру очікуваних кредитних збитків протягом усього життєвого циклу дебіторської заборгованості. Так, згідно п. Б5.5.28 «Очікувані кредитні збитки» МСФЗ 9, очікувані кредитні збитки – це зважена за ймовірністю оцінка кредитних збитків (тобто теперішня вартість усіх недоотриманих сум грошових коштів за весь очікуваний строку дії фінансового інструмента).

Оскільки зазначене оцінювання має базуватись на відповідних історичних даних та враховувати певні припущення, ми самостійно не мали можливості оцінити остаточний вплив цього питання на залишки по відповідних статтях консолідованого Балансу (Звіт про фінансовий стан) станом на всі дати, які містить ця консолідована фінансова звітність та, відповідно, на розрахунок відстрочених податків та на визначення Чистого фінансового результату по консолідованого Звіту про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) та залишок сум нерозподіленого прибутку.

3. Активи у формі права користування та зобов'язання з оренди

Компанія має право оренди земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує відповідну плату, яка нараховується у порядку, визначеному законодавством.

У зв'язку з набранням чинності з 1 січня 2019 р МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» Компанія мала було визначити чи є зобов'язання по оренді щодо договорів оренди, які раніше класифікувалися як операційна оренда відповідно до МСФЗ (IAS) 17 «Оренда».

Нами було розглянуто ключові параметри договорів оренди згідно МСФЗ 16 (параграфів 9 та Б9–Б31) на підставі якого встановлено дотримання всіх ключових параметрів. Відповідно, Компанія мала застосовувати положення МСФЗ 16 до операцій з оренди земельних ділянок.

Компанія не визнавала активи у формі права користування та зобов'язання з оренди у фінансовій звітності, що є відхиленням від МСФЗ 16.

Враховуючи значну кількість договорів надати остаточну кількісну оцінку зазначеного відхилення та його вплив на консолідовану фінансову звітність Групи ми не мали можливості.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту. Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності» нашого звіту.

Ми є незалежними по відношенню до Групи згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту консолідованої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

ПОЯСНЮВАЛЬНИЙ ПАРАГРАФ

Умови функціонування та економічна ситуація

Звертаємо увагу користувачів на Примітку 1 до консолідованої фінансової звітності в яких Група наводить оцінку впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні.

Вплив COVID-19

Звертаємо увагу користувачів на Примітку 1 до консолідованої фінансової звітності, в якій наводиться оцінка впливу спалаху коронавірусної хвороби (COVID-19) на діяльність Групи.

Наша думка не була модифікована стосовно цих питань.

КЛЮЧОВІ ПИТАННЯ АУДИТУ

Ключові питання аудиту – це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту консолідованої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту консолідованої фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Крім питань, викладених у розділі «Основа для думки із застереженнями», ми визначили наступні ключові питання аудиту, інформацію щодо яких надаємо в нашому звіті.

№ з/п	Ключове питання аудиту	Аудиторські процедури стосовно ключового питання
1.	<i>Виручка від розподілу та реалізації електричної енергії є одним з ключових показників діяльності Групи.</i> Див. Примітку 26 Для здійснення основної діяльності Група укладає договори розподілу та продажу електроенергії з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги розподіленої та проданої активної електроенергії на підставі даних приладів обліку, підписуючи відповідні акти зі споживачами юридичними особами, або здійснюючи періодичний обхід та контроль даних обліку споживачів фізичних осіб. Дохід від розподілу та продажу електроенергії розраховується в автоматизованих системах розрахунків на основі введених даних індивідуальних приладів обліку і тарифів і після цього переноситься в бухгалтерську облікову систему Визнання доходу від розподілу та продажу електроенергії споживачам було визначено як ключове питання аудиту, в зв'язку з тим, що точність і сума доходу ґрунтується на вихідних даних як автоматизованих систем розрахунків, які залежать від точності збору і обробки даних про фактичне споживання електроенергії, так і застосування правильних тарифів в системі. В свою чергу, точність визначення кількості розподіленої та проданої електроенергії залежить від переданих даних споживачами. Існує значний ризик, пов'язаний з коректністю сум визнаного доходу від розподілу та продажу	Ми приділили значну увагу побудові системи обліку, документообігу та внутрішнього контролю, зокрема в частині, що стосується повноти та своєчасності визнання доходів з розподілу та продажу електричної енергії в бухгалтерському обліку та правильності відображення такої інформації у консолідованій фінансовій звітності Групи. Ми обговорили з керівництвом існуючу систему внутрішнього контролю обліку реалізації електроенергії. Нами були застосовані як процедури зовнішнього підтвердження (надання запитів споживачам), так і альтернативні процедури, зокрема, звіряння реєстрів обліку, перевірки первинних документів, тестування відповідності відображення інформації в бухгалтерських реєстрах даним первинних документів. Ми провели перерахунок фактичних обсягів реалізації за відібраними контрагентами, застосовані при цьому тарифи та точність розрахунків з нарахування даним відповідних джерел. Наше тестування не виявило суттєвої невідповідності

	електроенергії, так як білінгові системи, які використовує Група, є складними, а вплив порядку внесення даних про фактичне споживання електроенергії і зміни тарифів може бути значним.	
2.	<i>Визнання в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрат, понесених на їх реконструкцію та модернізацію</i> Розкриття Групи щодо суттєвих облікових суджень та невизначеності оцінок під час капіталізації витрат наведено в Примітці 5, де підкреслюється, що зміни в використаних ключових припущеннях та прогнозах можуть викликати зменшення вартості об'єктів основних засобів в майбутньому. Управлінський персонал Групи оцінює витрати на реконструкцію кожного основного засобу відповідно до критеріїв МСБО 16 «Основні засоби» протягом усього періоду здійснення таких витрат і по завершенню реконструкції приймає рішення, чи задовольняються критерії визнання таких витрат у вартості активу, а саме, чи існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з об'єктом основних засобів, надійдуть до Групи, після чого визнає в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрати на їх реконструкцію та модернізацію. Ми визначили це питання одним із найбільш важливих оскільки процес оцінки того, чи задовольняються критерії визнання витрат в балансовій вартості об'єктів основних засобів є складним, значно залежним від суджень щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях, що знаходяться під впливом прогнозних оцінок майбутніх ринкових чи економічних умов. Ми ідентифікували ризик того, що капіталізовані витрати не відповідають критеріям капіталізації відповідно до МСБО 16. Тому ми визначили капіталізацію витрат на реконструкцію та модернізацію основних засобів як значний ризик, який був одним із найбільш значущих оцінених ризиків суттєвих викривлень.	Наші аудиторські процедури включали, окрім всього іншого, оцінку суджень та методології, використаних управлінським персоналом, особливо тих припущень, що стосуються прогнозованого використання таких активів. Ми також розглядали адекватність розкриттів Групи щодо тих пропусків, які мають найбільший вплив на визнання витрат на реконструкцію та модернізацію у вартості основних засобів. Ми виконали тестування заходів внутрішнього контролю управлінського персоналу щодо адекватності понесених витрат, та підтвердження, що управлінський персонал вірно визначив відсутність необхідності будь-яких коригувань вхідних даних для обґрунтування припущень відповідно фактичним обставинам.

Наша методологія аудиту передбачає визначення суттєвості і оцінку ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності. Зокрема, ми проаналізували, в яких областях керівництво проводило оцінку впливу суб'єктивного судження, наприклад, щодо значущих бухгалтерських оцінок, що включало застосування припущень і розгляд майбутніх подій, з якими в силу їх характеру пов'язана невизначеності. Ми також розглянули ризик обходу засобів внутрішнього контролю керівництвом, включаючи, крім іншого, оцінку наявності ознак необ'єктивності керівництва, яка створює ризик істотного спотворення внаслідок недобросовісних дій.

Визначення обсягу аудиту

Обсяг аудиту визначено нами таким чином, щоб ми могли отримати прийнятні аудиторські докази у достатньому обсязі для висловлення нашої думки про те, чи складена консолідована фінансова звітність у всіх суттєвих аспектах відповідно до застосовної концептуальної основи фінансового звітування з урахуванням обґрунтованості облікових оцінок, засобів контролю, а також специфіки галузі в якій Групи здійснює свою діяльність.

Аудитори перевіряли фінансову звітність на основі тестування. Рівень тестування, яке ми проводили, ґрунтується на нашій оцінці ризику того, чи стаття у консолідованій фінансовій звітності може бути суттєво викривлена. У зв'язку з цим наш аудиторський підхід був зосереджено на тих сферах діяльності Групи, які вважалися нами значними для результатів діяльності за звітний період та фінансового стану на 31.12.2020 р.

Під час розробки плану аудиту, ми отримували розуміння Групи і його середовища для того, щоб виявити і оцінити ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Наш план аудиту був розроблений таким чином, щоб зосередити увагу на виявлених областях значного ризику.

Значні ризики виникають у більшості аудитів та часто пов'язані із бізнес-ризиками, які можуть призвести до суттєвих викривлень, наприклад, внаслідок незвичайних операцій, або застосування управлінським персоналом суджень стосовно статей фінансової звітності, яким властивий високий ступінь невизначеності.

Ми проводили детальне тестування операцій і залишків на кінець періоду, де наш аналіз ризику або результати наших аналітичних процедур вказують на необхідність отримання нами додаткової аудиторської впевненості. З іншого боку, ми покладалися на систему внутрішнього контролю, що діє у Групі у разі, якщо інші аудиторські процедури виявляються недоцільними або недостатніми.

Ми виконували наступні дії у зв'язку зі значними ризиками суттєвого викривлення.

Аудиторські оцінки

При ознайомленні з цим звітом необхідно враховувати обмежений, як зазначено вище характер процедур з оцінки питань, пов'язаних з діяльністю Групи та організацією системи бухгалтерського обліку та внутрішнього контролю.

Крім того, слід враховувати, що критерії оцінки питань, пов'язаних з діяльністю Групи і організації системи бухгалтерського обліку та внутрішнього контролю, використовувані нами, можуть відрізнятися від критеріїв, що застосовуються Групою.

Наводимо інформацію та відповідні розкриття щодо вищезазначених вимог Закону.

Опис та оцінка ризиків

Під час аудиту консолідованої фінансової звітності, за результатами якого складено цей Звіт незалежного аудитора, ми виконали аудиторські процедури оцінки ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності, що перевірялася, зокрема, внаслідок шахрайства, що включають:

Ризик ліквідності

Ризик можливої втрати ліквідності розкрито в Примітці 34 до консолідованої фінансової звітності Групи. Позиція ліквідності Групою ретельним чином контролюється та управляється. Групою використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Дії у відповідь та вжиті заходи

Ми виконали аналітичні процедури по суті разом із детальними тестами як процедурами по суті відповідно до вимог професійних стандартів щодо відображених сум/або коефіцієнтів, беручи до уваги джерело, порівнянність, характер і відповідність доступної інформації, та заходи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності.

Ми проаналізували обставини, що можуть вплинути на коефіцієнти, які використовуються для оцінки фінансового стану, результати діяльності або рух грошових коштів Групи та можуть призвести до викривлень інформації, зокрема зміни в тенденціях чи важливих коефіцієнтах консолідованої фінансової звітності або їх співвідношеннях.

Ми виконали процедури зовнішнього підтвердження щодо залишків рахунків дебіторської заборгованості та їх умови, а також провели інспектування документів після завершення періоду та системи внутрішнього контролю Групи, пов'язаною із сплатою дебіторської заборгованості та інших фінансових активів.

В результаті ми встановили, що Група здійснює ретельне управління і контроль за ліквідністю. Група використовує процедуру підготовки бюджету і прогнозування руху грошових коштів, що забезпечує наявність у неї необхідних коштів для виконання своїх платіжних зобов'язань. На основі прогнозованих потоків грошових коштів приймаються рішення про вкладення грошових коштів або залученні фінансування, коли це потрібно. Проведення політики аналізу та управління кредитним ризиком забезпечує наявність у Групи достатньої суми грошових коштів для погашення зобов'язань в строк.

ІНШІ ПИТАННЯ

Думка попереднього аудитора

Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, був проведений іншим аудитором - ТОВ «ЛКФ УКРАЇНА», який 26 лютого 2020 року висловив думку із застереженнями щодо цієї фінансової звітності з питань:

- відсутності первинних документів на основні засоби, внесені при формуванні статутного капіталу;
- врахуванні в складі нематеріальних активів витрат, які не відповідають критерію визначення нематеріальних активів;
- відображення суми знецінення нематеріального активу попередніх періодів в поточних витратах;
- вплив на витрати попереднього періоду сум розформованих забезпечень.

ІНША ІНФОРМАЦІЯ

Щодо Звіту керівництва (Звіту про управління)

Управлінський персонал несе відповідальність за фінансову та нефінансову інформацію, яка характеризує стан і перспективи розвитку Групи та розкриває основні ризики і невизначеності діяльності Групи (далі-інша інформація). Інша інформація включається до Звіту керівництва Групи (Звіту про управління) (консолідований), але не є консолідованою фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї, який ми отримали до дати цього звіту аудитора.

Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом консолідованої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією, зазначеною у Звіті керівництва (Звіті про управління) (консолідований) і консолідованою фінансовою звітністю Групи станом на 31.12.2020 р. або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації у Звіті керівництва (Звіті про управління) (консолідований), отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Ми не могли визначити остаточний вплив на консолідовану фінансову звітність питань, про які йдеться розділі аудиторського звіту «Основа для думки із застереженням» нашого звіту. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно цих питань.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ УПРАВЛІНСЬКОГО ПЕРСОНАЛУ ТА ТИХ, КОГО НАДІЛЕНО НАЙВИЩИМИ ПОВНОВАЖЕННЯМИ, ЗА КОНСОЛІДОВАНУ ФІНАНСОВУ ЗВІТНІСТЬ

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, яка не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні консолідованої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати підприємства Групи чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Групою.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, який містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо таке існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї консолідованої фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- Ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик не виявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;

- Отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;

- Оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;

- Доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі

отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у консолідованій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі.

- Оцінюємо загальне подання, структуру та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує консолідована фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного подання.

- Отримуємо прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі щодо фінансової інформації суб'єктів господарювання або господарської діяльності Групи для висловлення думки щодо консолідованої фінансової звітності. Ми несемо відповідальність за керування, нагляд та виконання аудиту Групи. Ми несемо відповідальність за висловлення нами аудиторської думки.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що мали найбільше значення під час аудиту консолідованої фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або якщо за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

II. ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ ТА НОРМАТИВНИХ АКТІВ

Дотримання вимог Закону України від 21.12.2017 р. № 2258-VIII «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»

Призначення суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту та тривалість виконання аудиторського завдання

Наше призначення аудиторами за 2020 рік було затверджене загальними зборами акціонерів 22 лютого 2021 року. Це завдання з аудиту консолідованої фінансової звітності Групи є нашим першим завданням з аудиту.

Пояснення щодо результативності аудиту в частині виявлення порушень, зокрема пов'язаних із шахрайством

Нам не відомо про будь-які фактичні або підозрювані інциденти, і жодні інші питання не були виявлені під час проведення нами аудиторських процедур. На нашу думку була досягнута висока результативність аудиту в частині виявлення порушень, зокрема пов'язаних із шахрайством

Незалежність Ключового партнера з аудиту та ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП»

Ключовий партнер з аудиту та всі співробітники, які включені до Аудиторської групи, для проведення аудиту Групи, підтвердили, що вони є незалежними у відповідності до етичних вимог Кодексу Етики Міжнародної Федерації Бухгалтерів. Ми також вважаємо, що наша аудиторська фірма є також незалежною по відношенню до Група згідно з Кодексом

етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту консолідованої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Під час проведення аудиту нами не було встановлено жодних фактів або питань, на які ми б хотіли звернути Вашу увагу, і ми підтверджуємо, що ключовий партнер з аудиту є незалежними від Клієнта та здатний висловити об'єктивну думку про те, чи складена консолідована фінансова звітність у всіх суттєвих аспектах відповідно до застосовної концептуальної основи фінансового звітування.

Узгодженість аудиторського звіту з додатковим звітом для аудиторського комітету

Звіт незалежного аудитора, що надається за результатами аудиту консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року узгоджений з Додатковим звітом для аудиторського комітету (комітету Наглядової ради АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» з питань аудиту). Ми не виявили жодних фактів не узгодженості інформації між Додатковим звітом для аудиторського комітету (комітету Наглядової ради АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» з питань аудиту) та інформацією зазначеною у Звіті незалежного аудитора.

Ненадання послуг, заборонених законодавством

ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП» здійснює свою діяльність у відповідності до вимог Закону, з дотриманням інших нормативно-правових актів з питань аудиту та професійних стандартів аудиту, політика та процедури ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП» унеможливають надання послуг заборонених законодавством України.

Залучення до проведення аудиту інших фахівців

Ми не залучати до проведення аудиту Групи інших фахівців, у т.ч. суб'єктів аудиторської діяльності.

Інформація про інші надані аудитором або суб'єктом аудиторської діяльності юридичній особі або контролюваному нею суб'єктам господарювання послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, що не розкрита у звіті про управління або у фінансовій звітності.

Аудитор або ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП» не надавали інші послуги Групі або контролюваному ним суб'єктам господарювання, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень

Питання, які викладені у цьому звіті розглядалися лише в межах проведення аудиторської перевірки консолідованої фінансової звітності Групи за 2020 рік на основі вибіркового тестування та у обсягах, необхідних для планування та проведення аудиторських процедур відповідно до вимог професійних стандартів.

Ми несемо відповідальність за формування та висловлення думки про консолідовану фінансову звітність, яка підготовлена Керівництвом під наглядом тих, кого наділено найвищими повноваженнями. Наш аудит консолідованої фінансової звітності не звільняє Керівництво або тих, кого наділено найвищими повноваженнями, від їх обов'язків. Ми несемо відповідальність за проведення аудиту відповідно до МСА. Аудит передбачає отримання обґрунтованої, а не абсолютної, впевненості у тому, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо таке існує. Аудит включає в себе розгляд системи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності в якості основи для розробки відповідних аудиторських процедур, але не з метою висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності. Ми несемо відповідальність за запобігання недотриманню вимог і не можна очікувати, що аудитор виявить недотримання всіх законів та нормативних актів.

ІНШІ ЕЛЕМЕНТИ

Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит

Назва аудиторської фірми	Групо з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «КАПІТАЛ ГРУП»
Ідентифікаційний код	33236268
Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	Розділ «Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес»
Номер, дата видачі свідоцтва про внесення до Реєстру суб'єктів, які можуть здійснювати Аудиторську діяльність	Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3532 від 27.01.2005 р.
Номер, дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості	Свідоцтво № 0672 видане Аудиторською палатою України від 24.12.2015 р. № 119/4
Номер, серія, дата видачі Свідоцтва про внесення до Реєстру аудиторських фірм , які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів, виданого Комісією	№ 430, Серія та номер Свідоцтва: П 000426, дата видачі 01.02.2018 р.

Ключовим партнером з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є:

Директор
ТОВ «АФ «КАПІТАЛ ГРУП»

Клименко Валентин Костянтинович
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів
та суб'єктів аудиторської діяльності
100289

Адреса аудиторської фірми: 03150, м. Київ, вул. Антоновича, 172 А, оф. 818.
Дата аудиторського звіту: 26 лютого 2021 року.

XVI. Твердження щодо річної інформації

Наскільки це відомо, річна фінансова звітність, підготовлена відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що вимагаються згідно із Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", містить достовірне та об'єктивне подання інформації про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки емітента і юридичних осіб, які перебувають під його контролем, у рамках консолідованої фінансової звітності, а також звіт керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації про розвиток і здійснення господарської діяльності та стан емітента і юридичних осіб, які перебувають під його контролем, у рамках консолідованої звітності разом з описом основних ризиків та невизначеностей, з якими вони стикаються у своїй господарській діяльності.

Керівник

Клочко Сергій Леонтійович

Головний
бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Вид інформації
1	2	3
16.01.2020	20.01.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
24.02.2020	26.02.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
05.03.2020	10.03.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
04.03.2020	11.03.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
06.04.2020	09.04.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
25.05.2020	04.06.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
14.07.2020	22.07.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
14.07.2020	22.07.2020	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
28.09.2020	29.09.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
12.10.2020	13.10.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
18.11.2020	19.11.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента