

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

**ЗВІТ
Виконавчого органу
за 2023 рік**

2024

ЗМІСТ

1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО РЕЗУЛЬТАТИ РОБОТИ ТА РОЗВИТОК ТОВАРИСТВА ЗА 2023 РІК	4
1.1. Техніко-економічні показники діяльності	4
1.2. Виконання Інвестиційної програми та ремонтних робіт	5
1.3. Приєднання споживачів до електромереж Товариства	7
1.4. Професійна підготовка та розвиток персоналу	8
1.5. Виконання умов Колективного договору	10
1.6. Охорона праці та промислова безпека	10
2. ЗАВДАННЯ ТА ПОЛІТИКА ТОВАРИСТВА ЩОДО УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ	13
3. ОПИС ОСНОВНИХ ХАРАКТЕРИСТИК СИСТЕМИ УПРАВЛІННЯ ВНУТРІШНЬОГО КОНТРОЛЮ ТА РИЗИКАМИ ТОВАРИСТВА	13
4. ЙМОВІРНІ ПЕРСПЕКТИВИ ТА НАПРЯМКИ ПОДАЛЬНОГО РОЗВИТКУ ТОВАРИСТВА НА 2024 РІК	14

1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО РЕЗУЛЬТАТИ РОБОТИ ТА РОЗВИТОК ТОВАРИСТВА ЗА 2023 РІК

Протягом 2023 року акціонерне товариство «ДТЕК Одеські електромережі» (далі – Товариство) здійснювало ліцензійну діяльність з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 06.11.2018 № 1345.

1.1. Техніко-економічні показники діяльності

У 2023 році обсяг розподілу електроенергії склав 4 635,809 млн кВт/год, в тому числі власним споживачам було розподілено 4 635,728 млн кВт/год електроенергії, що менше, ніж за попередній 2022 рік на 161,563 млн кВт/год (або 3,49%).

Фактичні втрати електроенергії у мережах Товариства за 2023 рік склали 673,897 млн кВт/год, або 12,67%. Нормативні втрати склали 828,698 млн кВт/год (або 15,58%), понаднормативна величина технологічних витрат електроенергії (далі – ТВЕ) за 2023 рік склала (-) 154,801 млн кВт/год або (-) 2,91%.

Оплата за розподіл електроенергії у 2023 році становить 96,6% від товарної продукції, що у грошовому вигляді дорівнює 7 197 млн грн з ПДВ.

Дебіторська заборгованість за спожиту активну електричну енергію, яка виникла до 2019 станом на 31 грудня 2023 року склала 51,4 млн грн, у тому числі заборгованість населення склала 19,1 млн грн, що становить 37,14% від загальної заборгованості.

За галузями промисловості найбільшу частку в загальній заборгованості становлять підприємства промисловості – 21,8 млн грн та підприємства ЖКГ – 5,5 млн грн, у тому числі:

- Державне підприємство «Укртранснафтопродукт» - 14,4 млн грн;
- Публічне акціонерне товариство «Одеський нафтопереробний завод» - 3,5 млн грн;
- КП «ЖКС «Північний» – 2,9 млн грн.

Стягнення заборгованості з підприємств-боржників ускладнюється з наступних причин:

- неможливість відключення від електрозабезпечення стратегічних та соціально важливих об'єктів;
- відсутність грошових коштів на рахунках боржників при примусовому стягненні боргів через виконавчі служби;
- наявність мораторію на примусове звернення стягнення на майно державних підприємств;
- складність щодо проведення повного відключення боржників, що мають значну кількість субабонентів, які мають договори з розподілу (передачі) електроенергії з Товариством та є сумлінними платниками.

За 2023 рік Товариством було закуплено електроенергії на компенсацію технологічних витрат електроенергії на організованих сегментах нового ринку в обсязі 674,925 млн кВт/год, у тому числі проведено коригування закупленого об'єму на збільшення в обсязі 18,638 млн кВт/год, згідно врегулювання балансуєної енергії за період жовтень 2022 року – серпень 2023 року.

Продано електроенергії з метою врегулювання небалансів на балансуєному ринку в обсязі 15,678 млн кВт/год, при цьому проведено коригування проданого об'єму на зменшення в обсязі 2,354 млн кВт/год, згідно врегулювання балансуєної електроенергії за 2023 рік.

Всього у 2023 році Товариством було придбано електроенергію на компенсацію технологічних витрат електроенергії на суму 2 901,075 млн грн з ПДВ, у тому числі проведено коригування оплати на збільшення за 2023 рік на суму 62,020 млн грн з ПДВ.

Нараховано коштів за продажу електроенергії з метою врегулювання небалансів на суму 43,8 млн грн з ПДВ, при цьому проведено коригування отриманих коштів від продажу на зменшення за 2023 рік на суму 5,5 млн грн з ПДВ.

У 2023 році до ДП «Енергоринок» сплачено 18,69 млн грн з ПДВ за рішеннями суду за придбаною електроенергією.

Станом на 31 грудня 2023 року кредиторська заборгованість за придбаною електроенергією перед ДП «Енергоринок» склала 429,9 млн грн.

Фактичний показник загального регуляторного SAIDI за 2023 рік склав 937 хвилин. Таким чином, планові значення на 5% більше фактичним.

При цьому виконані також показники SAIDI за 2023 рік, що контролюються НКРЕКП: по міській місцевості: план 778 хв, факт 703 хв, а також по сільській місцевості: план 1 176 хв, факт 963 хв.

Виконання показників відбулося завдяки покращенню попередження споживачів при виконанні планових робіт та внаслідок зменшення SAIDI по технологічним порушенням.

За 2023 рік доходи Товариства від операційної діяльності склали 7 077 млн грн.

Чистий дохід від реалізації склав 6 857 млн грн, що на 2 011 млн грн більше ніж за минулий рік.

Загальні витрати від операційної діяльності Товариства у 2023 році склали 6 042 млн грн, що на 1 118 млн грн більше ніж у минулому році.

Виробнича собівартість склала 5 752 млн грн, що на 1 180 млн грн більше ніж за минулий рік.

Купована електроенергія у виробничій собівартості склала 2 418 млн грн.

Чистий фінансовий результат АТ «ДТЕК Одеські електромережі» у 2023 році становить 775 млн грн прибутку (2022 рік Товариство завершило зі збитком у розмірі 638 млн грн).

Виконання БП 2023 в частині чистого фінансового результату склало 70%. Ключові негативні фактори: не отримання по факту відшкодування в тарифі результатів перевірок за 2021-2022 НКРЕКП, як планувалося (передбачено до відшкодування у 2024-2025 роках), зниження розподілу та зростання фактичних втрат електричної енергії. Позитивний вплив дала економія по операційним витратам, зростання відсоткових доходів по депозитах, поліпшення результатів з інших операційних доходів.

Фактичний вільний грошовий потік у 2023 році склав 506,6 млн грн, що на 563,1 млн грн більше ніж показник у 2022 році – (56,5) млн грн.

1.2. Виконання Інвестиційної програми та ремонтних робіт

Інвестиційна програма АТ «ДТЕК Одеські електромережі» на 2023 рік (далі – ІП) схвалена Постановою НКРЕКП № 357 від 28.02.2023 у сумі 1 104 065,12 тис. грн без ПДВ.

В подальшому без зміни джерел фінансування скорегована ІП постановою НКРЕКП від 22.06.2023р № 1100. Також інвестиційна програма скорегована постановою НКРЕКП від 12.09.2023р № 1657, сума інвестиційної програми після корегування становила – 1 182 610,11 тис. грн (без ПДВ). Останнє коригування інвестиційної програми затверджено постановою НКРЕКП від 09.11.2023р. № 2097, сума інвестиційної програми після корегування становить – 1 182 610,24 тис. грн (без ПДВ).

В рамках виконання Інвестиційної програми за 2023 рік фінансування склало – 846 100,39 тис. грн без ПДВ, або 71,55%, від запланованого на звітний період, в тому числі по розділу 1 «Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» – 485 863,30 тис. грн, або 65,14%.

№ з/п	Цільові програми	Заплато- вано на прогнозований період, тис. грн (без ПДВ)	Заплато- вано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаю- чим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсо- ток фінан- суван- ня	Залишилось не профінансо- вано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
				профінан- совано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	745 871,49	745 871,49	485 863,30	505 107,74	65,14%	260 008,18	92 242,07
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	224 596,32	224 596,32	206 352,06	200 413,85	91,88%	18 244,26	1 652,27
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	62 190,11	62 190,11	62 051,59	33 872,15	99,78%	138,52	138,52
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	88 078,04	88 078,04	56 262,60	53 928,89	63,88%	31 815,44	28 721,90
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	21 782,08	21 782,08	21 424,41	9 360,03	98,36%	357,67	357,90
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	31 540,65	31 540,65	13 636,26	7 400,41	43,23%	17 904,39	2 448,58
7	Інше	8 551,55	8 551,55	510,18	510,18	5,97%	8 041,38	271,18
	Усього	1 182 610,24	1 182 610,24	846 100,39	810 593,25	71,5%	336 509,85	125 832,42

На нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкції електричних мереж та обладнання за 2023 рік планувалось використати 745 871,49 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано коштів на суму – 485 863,30 тис. грн без ПДВ, або – 65,14%. Фактично освоєно коштів на суму – 505 107,74 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 260 008,18 тис. грн без ПДВ.

На впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії за 2023 рік планувалось використати 224 596,32 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано коштів на суму – 206 352,06 тис. грн без ПДВ, або – 91,88%. Фактично освоєно коштів на суму – 200 413,85 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 18 244,26 тис. грн без ПДВ.

На впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) за 2023 рік планувалось використати 62 190,11 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано коштів на суму – 62 051,59 тис. грн без ПДВ, або – 99,78%. Фактично освоєно

коштів на суму – 33 872,15 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 138,52 тис. грн без ПДВ.

На впровадження та розвиток інформаційних технологій за 2023 рік планувалось використати 88 078,04 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано коштів на суму – 56 262,60 тис. грн без ПДВ, або – 63,88%. Фактично освоєно коштів на суму – 53 928,89 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 31 815,44 тис. грн без ПДВ.

На впровадження та розвиток систем зв'язку за 2023 рік планувалось використати 21 782,08 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано коштів на суму – 21 424,41 тис. грн без ПДВ, або – 98,36%. Фактично освоєно коштів на суму – 9 360,03 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 357,67 тис. грн без ПДВ.

На технічне переоснащення та закупівлю колісної техніки за 2023 рік планувалось використати 31 540,64 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано коштів на суму – 13 636,26 тис. грн без ПДВ, або – 43,23%. Фактично освоєно коштів на суму – 7 400,41 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 17 904,39 тис. грн без ПДВ.

На інші заходи за 2023 рік планувалось використати 8 551,55 тис. грн без ПДВ. Фактично профінансовано – 510,18 тис. грн без ПДВ, або – 2,30%. Фактично освоєно коштів – 510,18 тис. грн без ПДВ. Залишилось не профінансовано – 8 041,38 тис. грн без ПДВ.

Невиконання плану фінансування за дванадцять місяців 2023 року на загальну суму 336 509,85 тис. грн пов'язане із суттєвим дефіцитом коштів, що виник у зв'язку з застосуванням знижувальних коефіцієнтів в рамках етапного перегляду тарифів протягом першого півріччя, зниженням обсягів розподілу у порівнянні з обсягами, що визначені тарифом, зростанням витрат на закупівлю ТВЕ у порівнянні з тарифним джерелом. За попередніми оцінками, через зниження обсягів розподілу Товариство недоотримало 440,5 млн грн.

Витрати на закупівлю ТВЕ суттєво перевищують визначене тарифом джерело, в першу чергу через зростання ціни закупівлі електроенергії. За попередніми оцінками дефіцит за цією статтею склав 85,6 млн грн.

Через застосування етапного перегляду тарифів, за результатами першого півріччя, Товариство недоотримало коштів на виконання ліцензованої діяльності, що склало орієнтовно – 557,7 млн грн, що стало суттєвою перешкодою для організації заходів з впровадження інвестиційної програми.

Ремонтну програму на 2023 рік Товариством виконано на суму – 153,608 млн грн.

1.3. Приєднання споживачів до електромереж Товариства

В рамках реалізації процесу приєднання електроустановок замовників до електричних мереж протягом 2023 року були виконані наступні показники.

Згідно Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану були підготовлені та надані Замовникам 4 653 технічні умови.

За 2023 рік Товариством було реалізовано - 2 930 приєднань, в тому числі:

- 421 шт. приєднань згідно технічних умов, виданих на підставі вимог Кодексу ОСР;

- 2 509 шт. приєднань згідно технічних умов наданих на підставі вимог Порядку тимчасового приєднання, в тому числі: 9 приєднань є об'єктами критичної інфраструктури, 92 приєднання з точкою приєднання на межі земельної ділянки Замовника, 2 408 приєднань – замовником обрано точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу (альтернативну точку).

24.02.2022 у зв'язку з військовою агресією з боку російської федерації проти України, Президентом України був підписаний Указ № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні»,

на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України «Про правовий режим воєнного стану» введено в Україні воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року строком на 30 діб, строк дії якого неодноразово продовжувався.

Матеріали та обладнання, які знаходяться на складах Товариства та повинні бути застосовані лише під реалізацію договорів на приєднання, на даний час, використовуються для проведення аварійно-відновлювальних робіт, для усунення пошкоджень, що були завдані бойовими діями.

За звітний період надходження коштів за усіма видами приєднань склали 188,06 млн грн з ПДВ. Доходи склали 558,8 млн грн без ПДВ.

1.4. Професійна підготовка та розвиток персоналу

Середньооблікова чисельність усього персоналу за 2023 рік – 3 754 осіб.

Протягом 2023 року в організаційній структурі АТ «ДТЕК Одеські електромережі» відбулися наступні зміни.

Рішенням заочного засідання Наглядової ради Товариства, оформлене протоколом від 24.01.2023, внесено зміни до організаційної структури Товариства шляхом викладення її в новій редакції. Ключові зміни полягають в наступному:

- 1) ліквідовано Відділ з бухгалтерського обліку і звітності;
- 2) перепідпорядковано Департамент з операційних технологій, Департамент з планування та аналітики та Департамент з управління даними мереж Операційному директору;
- 3) перейменовано Відділ з закупівель робіт та послуг, кошторисному забезпеченню у складі Департаменту з проектного управління на Відділ з кошторисного забезпечення.

Рішенням заочного засідання Наглядової ради Товариства, оформлене протоколом від 15.03.2023, внесено зміни до організаційної структури Товариства шляхом викладення її в новій редакції. Ключові зміни полягають в наступному:

- 1) перепідпорядковано Департамент з виробничого автотранспорту та Департамент з закупівель та складської логістики Генеральному директору;
- 2) перейменовано Відділ з кошторисного забезпечення у складі Департаменту з проектного управління на Відділ з закупівель робіт та послуг, кошторисного забезпечення.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» протягом 2023 року проводило навчання працівників Товариства відповідно до затвердженого плану у наступних навчальних та спеціалізованих закладах (зовнішні навчання) **144 працівника**:

ДП НКК «ОдесБуд» – пройшли навчання за програмою перепідготовки по професії «Стропальник» - *4 працівника*;

ДЗ «Дніпропетровський інститут професійного розвитку і освіти» - пройшли навчання за програмою підвищення кваліфікації для викладачів спецдисципліни закладів професійної освіти - *7 працівників*;

Львівська РР СТСЕУ – пройшов навчання за програмою КЦП «Впровадження Smart Grid, розвиток і підвищення якості мереж» - *1 працівник*;

Інститут державного управління та наукових досліджень з цивільного захисту - пройшли навчання для посадових осіб з питань пожежної безпеки - *37 працівників*;

Навчально-методичний центр цивільного захисту та безпеки життєдіяльності Одеської області – пройшли навчання з питань цивільного захисту, пожежної та техногенної безпеки – *78 працівників*;

ТОВ «Офіс сталих рішень» – пройшли навчання з питань екологічної безпеки *3 працівника*;

ТОВ «МС Консалтинг» – пройшли навчання з питань менеджменту охорони здоров'я та безпеки праці та системи екологічного менеджменту – *8 працівників*.

Навчання за програмою підвищення кваліфікації майстрів розподільних мереж – *2 працівника*.

Навчання за програмою підвищення кваліфікації майстрів з ремонту кабельних ліній 0,4 – 10 кВ – *4 працівника*.

Центр з підготовки та навчання персоналу Товариства – **2 107 працівників**:

первина підготовка за професіями:

– електромонтер з випробувань та вимірювань – *4 працівника*;

– електромонтер з експлуатації розподільних мереж – *8 працівників*;

за програмами перепідготовки:

– електрогазозварник – *82 працівника*;

– машиніст автовишки та автогідропідіймача – *71 працівників*;

– стропальник – *170 працівників*;

за програмами підвищення кваліфікації:

– електромонтер з випробувань та вимірювань – *5 працівників*;

– електромонтер з експлуатації електролічильників – *20 працівників*;

– електромонтер з експлуатації розподільних мереж – *66 працівників*;

– електромонтер з ремонту апаратури релейного захисту та автоматики – *5 працівників*;

– електромонтер з ремонту обмоток та ізоляції електроустаткування працівників – *8 працівників*;

– електромонтер з ремонту повітряних ліній електропередачі – *5 працівників*;

– електромонтер оперативно-виїзної бригади – *30 працівників*;

– електрослюсар з ремонту устаткування розподільних пристроїв – *35 працівників*;

за програмами КЦП:

– диспетчер (тренажерна підготовка) – *16 працівників*;

– диспетчер ЄДЦ РЕМ – *5 працівників*;

– майстер ОВБ – *5 працівників*;

– майстер ЦРЕП – *5 працівників*;

– технологія виконання робіт в шафах обліку під робочою напругою – *13 працівників*;

– технологія виконання робіт на повітряних лініях 0,4 кВ під робочою напругою – *106 працівників*;

– безпечне виконання робіт в охоронній зоні електроустановок з використанням бензоінструменту – *15 працівників*;

– надання домедичної допомоги потерпілим при нещасних випадках – *18 працівників*;

– надання прав щодо підготовки робочого місця та допуску в діючих електроустановках оператора системи розподілу – *62 працівника*;

– спеціальне навчання за програмою пожежно-технічного мінімуму – *345 працівників*;

– загальний курс з ОП, ПБ та ТЕ для новоприйнятого та переведеного персоналу – *127 працівника*;

– навчання посадових осіб та фахівців з питань ОП, ПБ та ТЕ – *322 працівника*;

– навчання з питань ОП, ПБ та ТЕ для оперативного та оперативно-виробничого персоналу – *196 працівників*;

– періодичне навчання з охорони праці, пожежної безпеки та технічної експлуатації для персоналу центру з оглядів електричних мереж – *357 працівників*;

– правила ОП під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання НПАОП 0.00.-1.80-18 – 6 працівників.

Разом пройшли навчання 2 251 працівник. Це обов'язкове навчання, без врахування навчання з розвитку компетенцій та додаткових навичок (з ощадливого виробництва, з фінансової грамотності, розвитку комунікацій, роботі в команді, корпоративної безпеки, тощо).

З метою вирішення проблеми Товариства у дефіциті молодих кваліфікованих спеціалістів, за 2023/2024 навчальний рік теоретичне та практичне навчання з наставниками пройшло 10 студентів - дуальників. З них, 3 студенти були працевлаштовані на постійній основі.

1.5. Виконання умов Колективного договору

На Товаристві укладений та діє Колективний договір, положення якого беззаперечно виконуються усіма сторонами. Оплата праці та преміювання працівників Товариства здійснюється у повній відповідності до діючих положень Колективного договору. Виплата заробітної плати проводиться 2 рази на місяць, як це передбачено Кодексом законів про працю та положеннями Колективного договору. Відпустки працівникам надаються відповідно до графіку відпусток, який погоджений з профспілковим комітетом та затверджений Генеральним директором.

Згідно розділу 10 Колективного договору щодо забезпечення соціальних гарантій, компенсацій, пільг у сфері праці та зайнятості, працівникам виплачувалась матеріальна допомога.

Продовжено надання медичного страхування працівникам Товариства, кількість застрахованих осіб в 2023 році склала - 3 575 осіб.

1.6. Охорона праці та промислова безпека

Робота по забезпеченню безпечних і здорових умов праці та функціонування системи управління охороною праці в АТ «ДТЕК Одеські електромережі» ведеться у відповідності до вимог Закону України «Про охорону праці».

З метою зменшення кількості нещасних випадків та створення безпечних умов праці реалізовані комплексні заходи з охорони праці.

У 2023 році стався один груповий нещасний випадок на електрообладнанні Товариства, наслідком якого стало травмування працівників (отримання термічних опіків вольтовою дугою). Травматизму, який пов'язаний з проведенням бойових дій у Товаристві не було.

Для підтримання належного стану та безпечної організації праці, посилення роботи з охорони праці, надання практичної допомоги підрозділам щодо приведення робочих місць і обладнання у травмобезпечний стан на Товаристві здійснюється ряд заходів:

- проведення первинних та періодичних медичних оглядів, психофізіологічної експертизи працівників;
- забезпечення працівників необхідними засобами індивідуального та колективного захисту, електрозахисними засобами, мийними та знешкоджувальними засобами, спецхарчуванням;
- проведення навчання та підвищення кваліфікації персоналу;
- проведення атестації робочих місць;
- щомісячне проведення Днів охорони праці;
- проведення поведінкових аудитів щодо належної організації та безпечного виконання робіт на робочих місцях, вжиття заходів впливу до порушників;

- проведення комплексних перевірок стану охорони праці в структурних підрозділах за затвердженими програмами;
- щотижнева участь фахівців відділу з охорони праці у нарадах структурних підрозділів на яких надається методична (практична) допомога з питань охорони праці щодо безпечного виконання робіт, попередження виробничого травматизму, забезпечення працівників засобами індивідуального захисту, а також розглядаються порушення, виявлені в підрозділах і заходи, вжиті до осіб що допустили порушення;
- проведення внутрішніх аудитів системи управління охороною праці та системи екологічного менеджменту.

В листопаді 2023 року фахівцями ТОВ «Менеджмент Системс Консалтинг» було проведено ресертифікаційний аудит на відповідність системи менеджменту охорони здоров'я та безпеки праці вимогам міжнародного стандарту ISO 45001:2018.

Придбані військові аптечки. Їх отримали бригади, які виконують аварійно-відновлювальні роботи у небезпечних місцях регіонів, де проходили бойові дії та трапляються випадки обстрілів. Підсумки з медичними препаратами вже укомплектовані з урахуванням воєнного часу і у разі потреби працівники можуть самостійно надавати першу допомогу собі та колегам. На даний час аптечок надійшло 214 штук. Але розглядається можливість придбання додаткової кількості, щоб забезпечити інші підрозділи компанії.

Проведені тренінги виробничому персоналу Товариства по наданню першої медичної допомоги у разі поранення в умовах бойових дій та при обстрілах. Тренінги були проведені військовими медиками.

У 2023 році придбано 53 шолома для захисту працівників під час виконання робіт у зонах де проводились бойові дії та аварійно-відновлювальних робіт у небезпечних місцях регіонів, де трапляються випадки обстрілів. Бронежилети придбано у 2022 році.

Фінансування заходів з охорони праці в Товаристві за звітний період склало 13 236,6 тис. грн.

Пожежна безпека. З метою створення та підтримання належного стану пожежної та техногенної безпеки на об'єктах Товариства проводилась організаційна та профілактична робота по досягненню встановлених норм по запобіганню надзвичайних ситуацій (пожеж):

- проведення навчання та роз'яснювальної роботи серед персоналу;
- розробка наочної агітації та інформаційних пам'яток;
- розробка розпорядчих документів з питань пожежної безпеки;
- розробка та перегляд інструкцій з питань пожежної безпеки;
- підтримання у належному протипожежному стані об'єктів Товариства.

Пожеж на об'єктах Товариства, з причини порушення протипожежного режиму у 2023 році, не зареєстровано.

Згідно інвестиційної програми на 2023 рік розроблено проект реконструкції в частині обладнання системами протипожежного захисту та функціонально пов'язаними з ними інженерними системами будівель за адресою: м. Одеса вул. Краснова, 2А. та м. Одеса, вул. І. Петрова, 18 Б.

Екологічна безпека. Свою діяльність АТ «ДТЕК Одеські електромережі» організовує з виконанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України з наступних напрямків – охорона атмосферного повітря, охорона та раціональне використання водних ресурсів, поводження з відходами, охорона земельних ресурсів, збереження біорізноманіття, оптимізація поводження з небезпечними речовинами і матеріалами. Діяльність Товариства не

здійснює значного техногенного впливу на навколишнє природне середовище. Загальні витрати Товариства на екологічні заходи у 2023 склали 2 095,301 тис. грн.

Охорона та раціональне використання повітряного басейну. АТ «ДТЕК Одеські електромережі» має Дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на всі виробничі ділянки (всього 37 шт.). Всі об'єкти Товариства за діючими дозволами відносяться до 3 групи, тому мають необмежений термін дії дозвільних документів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

В Товаристві забезпечується виконання всіх нормативних вимог щодо проведення виконання робіт на об'єктах таким чином, що викиди в атмосферу не приводять до суттєвого впливу на навколишнє середовище, а саме: викиди забруднюючих речовин не перевищують граничнодопустимі концентрації, встановлені у дозволах.

Обсяги викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря. Кількість стаціонарних та неорганізованих джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря у 2023 році становить 206 шт. Обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря становить 3,6 тонн/рік.

Охорона та раціональне використання водних ресурсів. Загальне водоспоживання за 2023 становить 34,6 тис. м³ та водовідведення 27,9 тис. м³, викачка та обслуговування вигрібних ям – 2,6 тис. м³. Скиди забруднених стоків у поверхневі води відсутні. Діючих оборотних систем охолодження у користуванні немає. Послуги водопостачання та водовідведення АТ «ДТЕК Одеські електромережі» на всіх промислових майданчиках надаються на договірних умовах.

На території підприємства за адресою: м. Одеса, вул. Гефта, 3 розташована мийка автотранспорту, до складу якої входять локальні очисні споруди, а саме: сепаратор нафтопродуктів та піску RAINPARK S700-3. Щорічно проводяться контрольні заміри якості стічної води. Перевищень показників не виявлено.

Муловий осад з мийки автотранспорту зберігається в залізобетонних резервуарах та здається на утилізацію ліцензованому підприємству (за результатами торгів).

Розробка, впровадження та функціонування СЕМ. У Товаристві впроваджена та функціонує система екологічного менеджменту (далі - СЕМ), що відповідає вимогам міжнародного Стандарту ISO 14001:2015.

У листопаді 2023 року Товариство пройшло ресертифікаційний аудит №1 відповідно до вимог ISO 14001:2015 та підтвердило відповідність функціонування СЕМ та рівень її вдосконалення вимогам Стандарту ISO 14001:2015. За результатами проведення аудиту на відповідність ISO14001:2015 невідповідностей не виявлено.

Функціонування СЕМ регламентується внутрішніми та зовнішніми нормативними документами Товариства. Зазначені документи включені в Реєстри внутрішніх та зовнішніх зобов'язань. Забезпечено вільний доступ працівників до цих Реєстрів на Порталі компанії.

Аналіз функціонування СЕМ вищим керівництвом проводиться на засіданнях Комітету з промислової та екологічної безпеки Товариства – не рідше 1 разу на квартал.

У 2023 році проведено 4 засідання Комітету, на яких розглянуті поточні питання з ОНС та функціонування СЕМ. По всі розглянутих на Комітетах питаннях були прийняті рішення, які доведені до відома підрозділів у вигляді протоколів засідань Комітетів. Актуалізовано реєстри Екологічних аспектів та Суттєвих екологічних аспектів. Оновлена редакція Екологічної політики.

У звітному період Товариство проводило внутрішні аудити СЕМ, за результатами проведених внутрішніх аудитів оформлені звіти про аудити в програмному комплексі ЄСМ, при проведенні аудитів виявлені невідповідності, які були усунені у встановлені терміни.

Основні досягнуті екологічні цілі Програми з охорони навколишнього середовища у 2023 році:

1. Проведені заходи щодо збереження біорізноманіття та підвищенню якості електропостачання для абонентів:
 - перенесено 70 гнізд білого лелеки на штучні платформи;
 - розроблений та розпочав свою роботу модуль «Лелеченьки» на офіційному вебсайті Товариства.
2. Взято участь у міжнародному проєкті сумісно з орнітологами, по кільцюванню білого лелеки – в результаті було закільцьовано 21 пташення (10 гнізд).
3. Спеціалістами Сертифікаційного органу по сертифікації MS Consulting проведено ресертифікаційний аудит № 1 ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, результати якого підтвердили, що в Товаристві впроваджена та функціонує належним чином система екологічного менеджменту відповідно до вимог нової версії міжнародного стандарту.
4. Підтримання процесу роздільного збору відходів з виділенням ресурсоцінних відходів.
Відходи збираються в спеціально відведених місцях, які обладнані контейнерами, та по мірі накопичення передаються спеціалізованим (ліцензованим) підприємствам на утилізацію або розміщення згідно укладених договорів. Ресурсоцінні відходи передаються згідно укладених дохідних договорів, за звітний рік було реалізовано понад 1 тис. тонн таких відходів. Передача на утилізацію відповідно до укладеного видаткового договору. За 2023 рік утилізовано понад 44,1 тонн відходів.
5. Для очищення ґрунтів від забруднення нафтопродуктами (результат агресії зі сторони російської федерації) було закуплено та використано – 800 кг біопрепарату Еколан-М.
6. З 2019 року Товариство відмовилося від закупівлі ртутьвмісних ламп та світильників з ними. Повна відмова від використання ртутьвмісних ламп планується в 2025 році. За звітний рік було придбано та встановлено 1 831 шт. світлодіодних ламп та світильників.
7. Проведено лабораторний контроль якості стічної води після автомобільної мийки в підрозділі Товариства. Фактів перевищення показників не виявлено.
8. Проведено поточний лабораторний контроль підземних вод на 7 артезіанських свердловинах, що знаходяться на балансі Товариства.
9. Проведено інвентаризацію забруднених та засмічених земель. Очищено 350 м³ земель, внесено нафтопоглинальний сорбент на ділянках земель, забруднених трансформаторним маслом. Очищено від засмічення 870 м³ - побудовані екрановані майданчики (7 шт.) та перенесено ТМЦ на екрановане покриття.

2. ЗАВДАННЯ ТА ПОЛІТИКА ТОВАРИСТВА ЩОДО УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

В Товаристві впроваджена система фінансового планування та моніторингу. Завдяки впровадженню цієї системи у керівництва Товариства є можливість контролювати та зменшувати ймовірність виникнення ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків, відстежувати зміни основних фінансових показників Товариства, своєчасно реагувати на можливі фінансові ризики для Товариства.

3. ОПИС ОСНОВНИХ ХАРАКТЕРИСТИК СИСТЕМИ УПРАВЛІННЯ ВНУТРІШНЬОГО КОНТРОЛЮ ТА РИЗИКАМИ ТОВАРИСТВА

Окремої служби з внутрішнього контролю та управління ризиками у Товаристві не створено, але менеджмент Товариства розуміє, що здійснення діяльності схильне негативному впливу невизначеностей, тобто ризиків. Менеджмент поінформований і розуміє, як ризики можуть вплинути на досягнення цілей Товариства. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і потенційних загроз і можливостей. Тобто процес управління ризиками та внутрішній контроль є невід'ємним елементом корпоративного управління, інтегрованого з діючими процесами планування, управління проектами й програмами, управління виробничою безпекою, протиаварійними процесами та іншими процесами з управління.

4. ЙМОВІРНІ ПЕРСПЕКТИВИ ТА НАПРЯМКИ ПОДАЛЬНОГО РОЗВИТКУ ТОВАРИСТВА НА 2024 РІК

У 2024 році плануються реалізація проектів з реконструкції, нового будівництва та технічного переоснащення електричних мереж та обладнання, впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії, впровадження та розвитку АСДТК, впровадження та розвитку інформаційних технологій, удосконалення систем зв'язку, закупівлі спеціальної техніки та тощо. Для вирішення поставлених завдань розроблена Інвестиційна програма Товариства, яка схвалена та затверджена НКРЕКП України у розмірі **1 155,945 млн грн без ПДВ**.

В рамках інвестиційної програми у 2024 році передбачено наступне фінансування по напрямкам:

- нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання – 747,92 млн грн без ПДВ;
- впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії – 170,83 млн грн без ПДВ;
- впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) – 39,63 млн грн без ПДВ;
- впровадження та розвиток інформаційних технологій – 95,72 млн грн без ПДВ;
- впровадження та розвиток систем зв'язку – 56,93 млн грн без ПДВ;
- технічне переоснащення та закупівля колісної техніки – 30,17 млн грн без ПДВ;
- інше (у т.ч. придбання інструментів) – 14,75 млн грн без ПДВ.

Генеральний директор



Дмитро ГРИГОР'ЄВ