

ALTEO NYRT.


BEFEKTETŐI PREZENTÁCIÓ

ALTEO Csoport

2024.

(nem auditált pénzügyi eredmények)



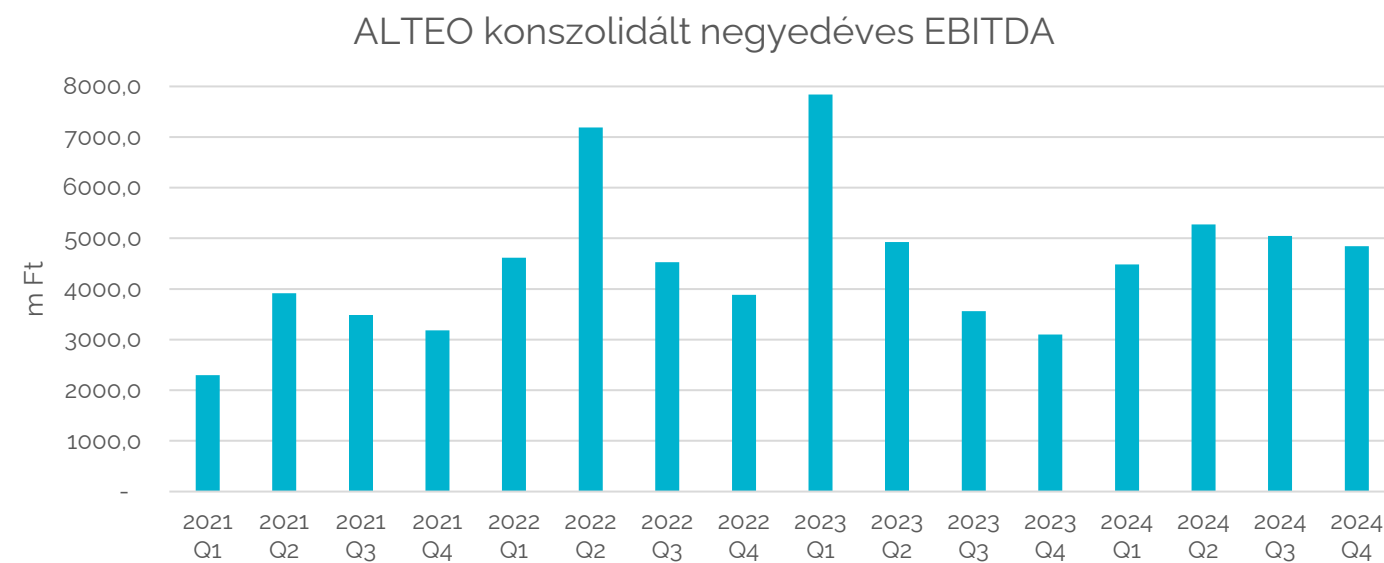


2024 NEM AUDITÁLT PÉNZÜGYI EREDMÉNYEI

Jelen tájékoztatás elkészítése nem az IAS34-es számú (Interim Financial Reporting) nemzetközi pénzügyi beszámolási standard szerint történt, az abban szereplő információk 2024-es év vonatkozásában nem auditáltak, azokat független könyvvizsgáló nem ellenőrizte. Jelen prezentáció kizárólag az előzetes tájékoztatás céljára szolgál.

2024 LEGFONTOSABB GAZDASÁGI ESEMÉNYEI

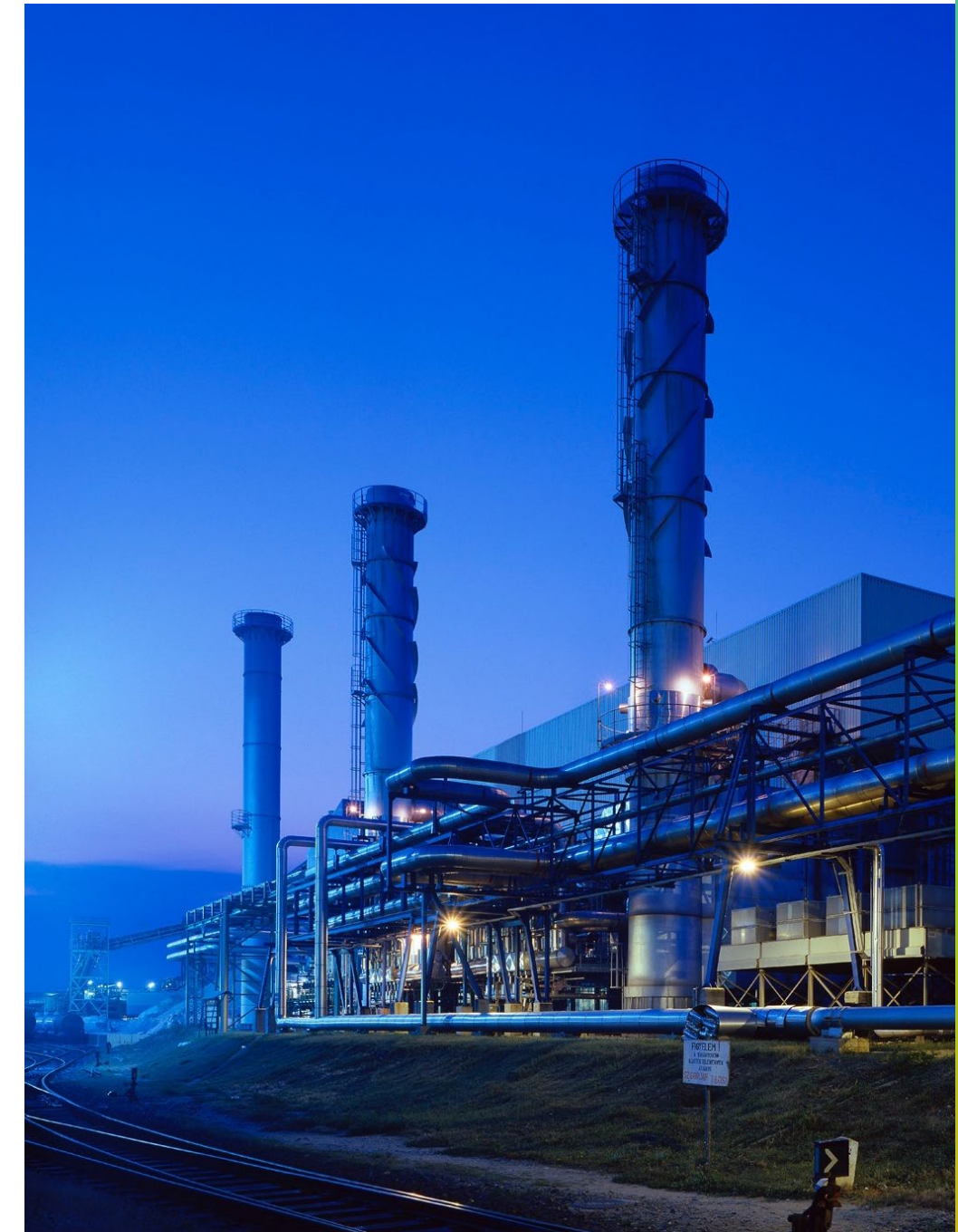
- A korábbi várakozásoknak megfelelően, a 2022-ben kezdődő és 2023-ban is folytatódó energiapiaci lehetőségek nem maradtak fenn hosszútávon, megkezdődött az árak csökkenése.
- Az ALTEO felépítésének, fenntarthatóságra és megújuló alapú energiatermelés elterjedésére is alapozó stratégiájának, diverzifikált portfóliójának és kiemelkedő szakember gárdájának köszönhetően aktívan ki tudta használni a lehetőségeket. **Az ALTEO, hosszútávú stratégiáját figyelembe véve**, a lehetőségeket arra használta fel, hogy eredményessége a mérséklődő energiapiaci ár-környezet ellenére a 2022-es energiaárrobbanás előtti időknél magasabb szinten tudjon stabilizálódni. Ennek megfelelően a periódusban tapasztalható energiaárakat figyelembevéve az ALTEO **kimagasló eredményt ért el, ami meghaladja a 2023 összehasonlító időszakban elért EBITDA-t.**



- **A KONSZOLIDÁLT EBITDA 19,7 MRD FT**, ami kis mértékben, de meghaladja a **kedvezőbb és jelentősen magasabb árakkal jellemezhető** energiapiaci környezetben realizált 2023-as értéket, minden negyedévben 4,5 – 5,5 Mrd Ft közötti elért eredménnyel.
 - **A KONSZOLIDÁLT NETTÓ EREDMÉNY 10,2 MRD FT**, amely 2,5 Mrd Ft-tal marad el a 2023-as értéktől, elsősorban a magasabb eszközállomány miatti magasabb értékcsökkenés és a megelőző évre jellemző extrém magas kamatkörnyezeten realizált kamatbevételek normalizálódása és árfolyamhatások miatt.
- Az ALTEO a következő időszakban is a piac által nyújtott lehetőségek maximumát szándékozik kihasználni. Az **ALTEO vezetése sikeresnek értékeli a jelentős szegmensek és üzletágak eredményét.** A **hulladékmenedzsment** üzletág kiemelkedő növekedést ért el. A **megújuló energiatermelés**ben a beruházások és akvizíciók éreztetik hatásukat. A **kiskereskedelmi** szegmens a csökkenő árak ellenére a portfólió növelésével több, mint megduplázta az árbevételét. A **hő- és villamosenergia termelés és menedzsment** ugyanebben a környezetben kis mértékben csökkent.
 - Az ALTEO folytatja a meghirdetett stratégiájában szereplő aktív **BERUHÁZÁSI TEVÉKENYSÉGÉT.** 2024-ben a 2023-ban elkezdett beruházások átadásra kerültek. Az ALTEO tovább bővítette és a jövőben is bővíteni kívánja a megújuló energetikai és hulladékmenedzsment tevékenységét, jelentős akvizíciókat zárt le a vállalat és aktívan elkezdte a történetének eddigi legnagyobb zöldmezős beruházását, közel 28 Mrd forint nagyságrendű energiataroló fejlesztésével. Ezen felül továbbra is folyamatban van a stratégiai együttműködésben rejtőző lehetőségek azonosítása a MOL és az ALTEO között.

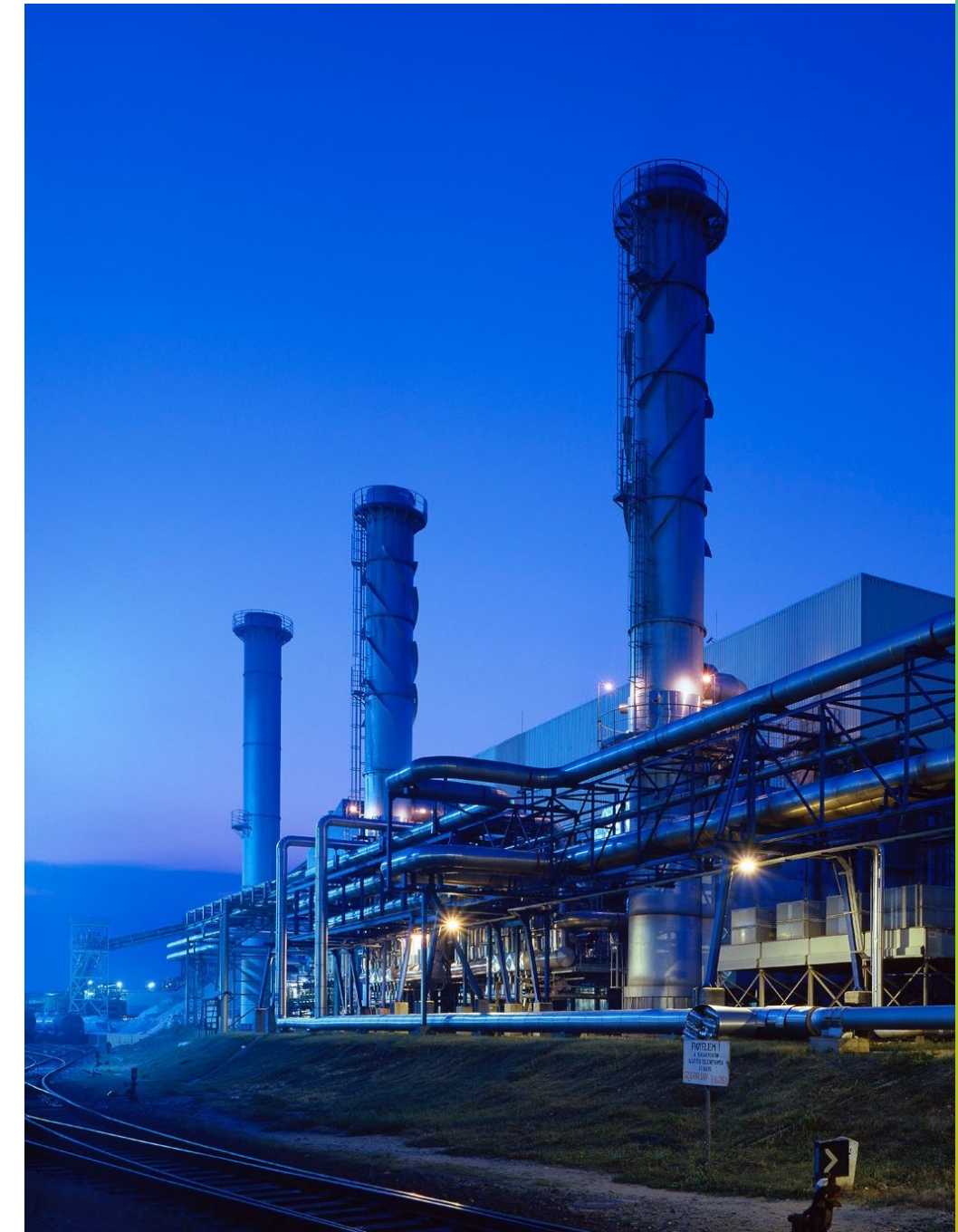
2024 LEGFONTOSABB ESEMÉNYEI

- 2024.01.10-től az ALTEO menedzsmentje bővült **HEGEDŰS LÁSZLÓ STRATÉGIAI HR ÉS KOMMUNIKÁCIÓS TERÜLETÉRT FELELŐS VEZÉRIGAZGATÓ-HELYETTESSEL**, aki több, mint 20 éves szakmai tapasztalattal rendelkezik, többek közt a Central European University HR Igazgatójaként és a BlackRock szolgáltatóközpontjának nemzetközi HR vezetőjeként.
- 2024.01.18. – **300 MILLIÓ FORINTOS TÁMOGATÁST NYERT EL** az FE-GROUP INVEST Zrt. az Energiastratégia Intézet pályázatán, amelyet a 2024 januártól bevezetett visszaváltási rendszerből származó termékdíjköteles termékekből keletkező hulladékok körforgásos gazdálkodásra történő átállításának technológiai támogatására használ fel.
- 2024.03.01-én a Budapesti Értéktőzsde prémium kategóriájában jegyzett ALTEO Nyrt. érdemelte ki a „Hosszú távú árfolyamemelkedést elért vállalat” kategória elismerését a **BÉT LEGEK 2023** díjátadón.
- 2024.04.19-én a közgyűlés **ELFOGADTA AZ ALTEO 2023. ÉVI BESZÁMOLÓJÁT ÉS AZ INTEGRÁLT JELENTÉSÉT.**
- 2024.04.19-én a közgyűlés határozott **BRUTTÓ 4 MRD FT OSZTALÉK ÉS TOVÁBBI BRUTTÓ 4 MRD FT RENDKÍVÜLI OSZTALÉK** kifizetéséről (osztalékfizetés kezdőnapja: 2024. június 7.; fordulónapja: 2024. május 31.).
- 2024.05.27-én az **ALTEO LEÁNYVÁLLALATA ÉS A MOL 10 ÉVES IDŐTARTAMÚ HOSSZÚTÁVÚ SZOLGÁLTATÁSI SZERZŐDÉST KÖTÖTTEK** egymással magas inert tartalmú földgáz hasznosítása érdekében. A szolgáltatás tartalma a csombárdi gázkutak által kitermelt magas inert tartalmú földgáz szállításra való előkészítése, szállítása, valamint annak a MOL telephelyén való lefejtése és tüzelőberendezéséig történő eljuttatása. A szolgáltatás teljesítése érdekében az ALTEO mintegy 820 millió forint beruházást hajtott végre.
- 2024.05.28-án a Scope Ratings GmbH elvégezte az ALTEO kibocsátott kötvényeire vonatkozó hitelminősítés éves felülvizsgálatát, melynek eredményeképpen a minősítés változatlan maradt, az ALTEO, mint kibocsátó és a kötvények **BBB- KATEGÓRIÁBAN MARADTAK STABIL KILÁTÁSOKKAL.**



2024 LEGFONTOSABB ESEMÉNYEI

- 2024.06.24-én **ALÁÍRÁSRA KERÜLTEK**, majd 2024.10.17-én megvalósulási szakaszba lépett **AZ RRF PÁLYÁZATON MEGHIRDETETT TÁMOGATÁSI SZERZŐDÉSEK KERETÉBEN MEGVALÓSULÓ KÖZEL 70 MW BEÉPÍTETT KAPACITÁSÚ ENERGIATÁROLÓ PROJEKT SZERZŐDÉSEI**. Az ALTEO több leányvállalata mindösszesen **9,4 MRD FT TÁMOGATÁST** nyert el, egy összességében közel **28 MRD FT ÉRTÉKŰ BERUHÁZÁSHOZ**. A projekt keretében megvalósuló beruházások összességében az ALTEO történetének eddigi legnagyobb méretű zöldmezős beruházásai. Az ALTEO legalább 10 évig vállalta a támogatással érintett tárolók üzemeltetését, amihez a pályázat **10 ÉVIG FIX, TÁROLÓI TELJESÍTMÉNYRE VETÍTETT BEVÉTELKOMPENZÁCIÓ ALAPÚ TÁMOGATÁST** biztosít. A tárolók üzemeltetését a pályázat értelmében legkésőbb 2026. április 30-ig meg kell kezdeni.
- 2024.08.08-án **MEGKEZDTE ÜZEMSZERŰ TERMELÉSÉT** az ALTEO legnagyobb, 20 MW kapacitású naperőműve Tereske térségében.
- 2024.09.26. – **EZÜST MINŐSÍTÉST SZERZETT AZ ALTEO NYRT**, a világ egyik legmegbízhatóbb fenntarthatósági rendszerében. Az EcoVadis független értékelő platform a vállalatok és beszállítók teljesítményét vizsgálja a környezeti, társadalmi és vállalatirányítási szempontok alapján. Jelenleg több, mint 130.000 vállalatot értékel a világ minden országában. Az ALTEO által elért ezüst minősítés egyben azt is jelenti, hogy az értékelés alapján a vizsgált vállalatok felső 15%-ába tartozik.
- 2024.10.04. – **MEGKEZDTE MŰKÖDÉSÉT** az ALTEO új 8MW/16MWh névleges kapacitású akkumulátoros villamosenergia-tárolója Győrben, amely jelentősen hozzájárul majd az időjárásfüggő megújuló energiaforrások hasznosításához.
- 2024.10.18-án az **ALTEO ÜZLETRÉSZ ADÁSVÉTELI SZERZŐDÉSEKET ÍRT ALÁ A MOV-R ÜZLETRÉSZEINEK 100%-NAK MEGVÁSÁRLÁSÁRA**. 2024.11.29-én sikeresen lezárult a tranzakció: a szerződésben részletesen meghatározott zárási feltételek teljesültek, így az **ALTEO A MOV-R ÜZLETRÉSZEINEK 100%-BAN A TULAJDONOSÁVÁ VÁLT** A Mov-R jelenleg összesen 24MW teljesítményű, 12 db, egyenként 2MW kapacitású szélerőműtornyot üzemeltet Levél és Mosonszolnok településeken. **A TRANZAKCIÓ ZÁRÁSÁVAL AZ ALTEO MAGYARORSZÁGI SZÉLERŐMŰPIACON LÉVŐ KAPACITÁSA ELÉRI A 71,5 MW-OT** és így az ALTEO teljes megújuló alapú villamosenergia termelési kapacitása átlépi a 115 MW-ot.



2024 LEGFONTOSABB ESEMÉNYEI

- 2024.10.31-én az ALTEO vételi opcióját lehívva megvásárolta a **KÉK BOLYGÓ ALAPÍTVÁNY 24.9%-OS RÉSZESEDESÉT** a FE-GROUP INVEST Zrt.-ben, ezáltal a FE-GROUP INVEST Zrt. 100%-os tulajdonosává vált.
- 2024.11.15 - **MEGERŐSÍTETTE AZ ALTEO ENERGIASZOLGÁLTATÓ NYRT. 'KÖZEPES' ESG KOCKÁZATI BESOROLÁSÁT** a Morningstar Sustainalytics. Az ALTEO a 2022-ben első alkalommal megszerzett tanúsításának 'magas' kockázati szintjét tavaly 'közepesre' javította, és ezt a szintet idén is megőrizte.
- 2024.11.18 - Az ALTEO megalapította új, 100%-os tulajdonban lévő leányvállalatát, az **ARTEMIS TECHNOLOGIES Zártkörűen Működő Részvénytársaságot**
- 2024.12.10-én a **37,5 MWP KAPACITÁSÚ ALGYÓI NAPERŐMŰVÉRE VONATKOZÓ MOL NYRT. ÁLTAL KIÍRT FŐVÁLLALKOZÓI PÁLYÁZATOT AZ ALTEO NYERTE MEG**, így a Magyarország legnagyobb kiterjedésű szénhidrogén mezőjén zajló beruházásnak az ALTEO lesz a fővállalkozója. A tervezési és engedélyeztetési szakaszt követően a projekt helyszíni kivitelezési munkái tervezetten 2025 tavaszán kezdődnek meg és 2026 áprilisában fejeződnek be. A felek között egy közel 11 milliárd forint értékű fővállalkozói szerződés került aláírásra.
- 2024.12.11 - **ALTEO 1 MILLIÁRD FORINTOS NAGYSÁGRENDEŐ**, Szabályozási Központjának kapacitásait tovább bővítő **BERUHÁZÁST HAJTOTT VÉGRE A SOPRONI ERŐMŰVÉBEN**. Ennek keretében egy **3 MW VILLAMOS TELJESÍTMÉNYŰ GÁZMOTOR TELEPÍTÉSE ÉS ÜZEMBE HELYEZÉSE TÖRTÉNT**. Ezzel az ALTEO gázmotoros portfóliója 110 MW kapacitására bővült. A gázmotor hőhasznosító rendszere 1,2 MWth gőzt és 1,6 MWth melegvizet is képes szolgáltatni a Soproni Erőmű hőfogyasztói számára.
- 2024.12. 12-én az ALTEO élve a Callis Befektetési Zrt.-vel létrejött szerződés szerinti vételi jogával, **MEGVÁSÁROLTA AZ AEROPE HOLDING KFT. TULAJDONJOGÁT**. A Társaság jelenleg összesen 19,95 MW hálózati csatlakozással rendelkező, korai engedélyezési fázisban lévő naperőmű park projektet tulajdonló projekt-társaság. Az akvizíció révén ALTEO tovább kívánja bővíteni megújulóenergia-hasznosító erőművi portfólióját.

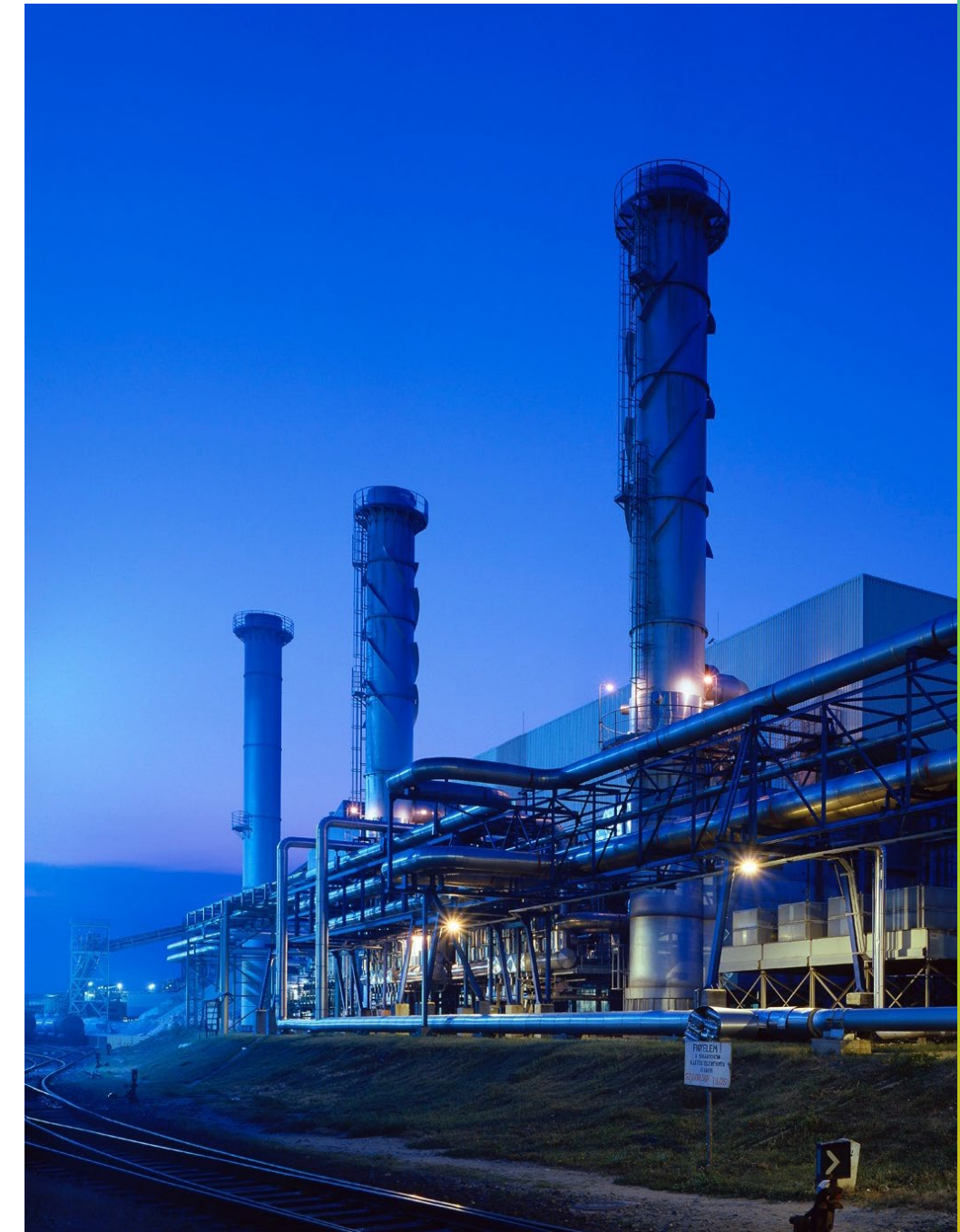


2024 LEGFONTOSABB ESEMÉNYEI

- 2024.12.20-án az **ALTEO ÜZLETRÉSZ ADÁSVÉTELI SZERZŐDÉSEKET ÍRT ALÁ AZ ÉLTEX KFT. ÜZLETRÉSZEI 100%-ÁNAK MEGVÁSÁRLÁSÁRA.** A zárási feltételek maradéktalan teljesülésekor, amelyre az ALTEO várakozásai szerint várhatóan 2025 folyamán kerül sor, az ALTEO az üzletrészek tulajdonosává válik. A több mint 30 éve működő ÉLTEX Kft. a körforgásos gazdálkodás egyik meghatározó magyarországi szereplője, amelynek fő tevékenységei közé tartozik az elektronikai hulladékok, valamint egyéb veszélyes és nem-veszélyes hulladékok kezelése, szállítása, válogatása, és az újrahasznosított anyagok piacainak felkutatása. A tranzakcióval az ALTEO a körforgásos gazdálkodásban betöltött szerepét kívánja új szintre emelni.

Mérlegkészítés utáni események

- 2025.01.09-én az ALTEO Közzétette a 2025-2030-as időszakra vonatkozó üzleti stratégiáját, amelynek megvalósításával a cég valódi **MÉRETUGRÁST KÍVÁN MEGVALÓSÍTANI MIND FÖLDRAJZI, MIND PÉNZÜGYI ÉRTELEMBEN.**
- 2025.02.06-án az ALTEO fennállása legnagyobb összegű hitelkeret szerződését írta alá az MBH Bank Nyrt-vel és a Gránit Bank Nyrt-vel. A megállapodás keretében a finanszírozó felek maximum **40 MILLIÁRD FORINT ÖSSZEGŰ HITELKERETET** nyújtanak az ALTEO-nak általános vállalatfinanszírozási célra. Az ALTEO a rendelkezésére álló hitelkeretet **STRATÉGIÁJÁNAK MEGVALÓSÍTÁSÁRA,** további növekedésének segítésére, valamint finanszírozási struktúrájának optimalizálására kívánja fordítani.



2025-2030 STRATÉGIA (kivonat)

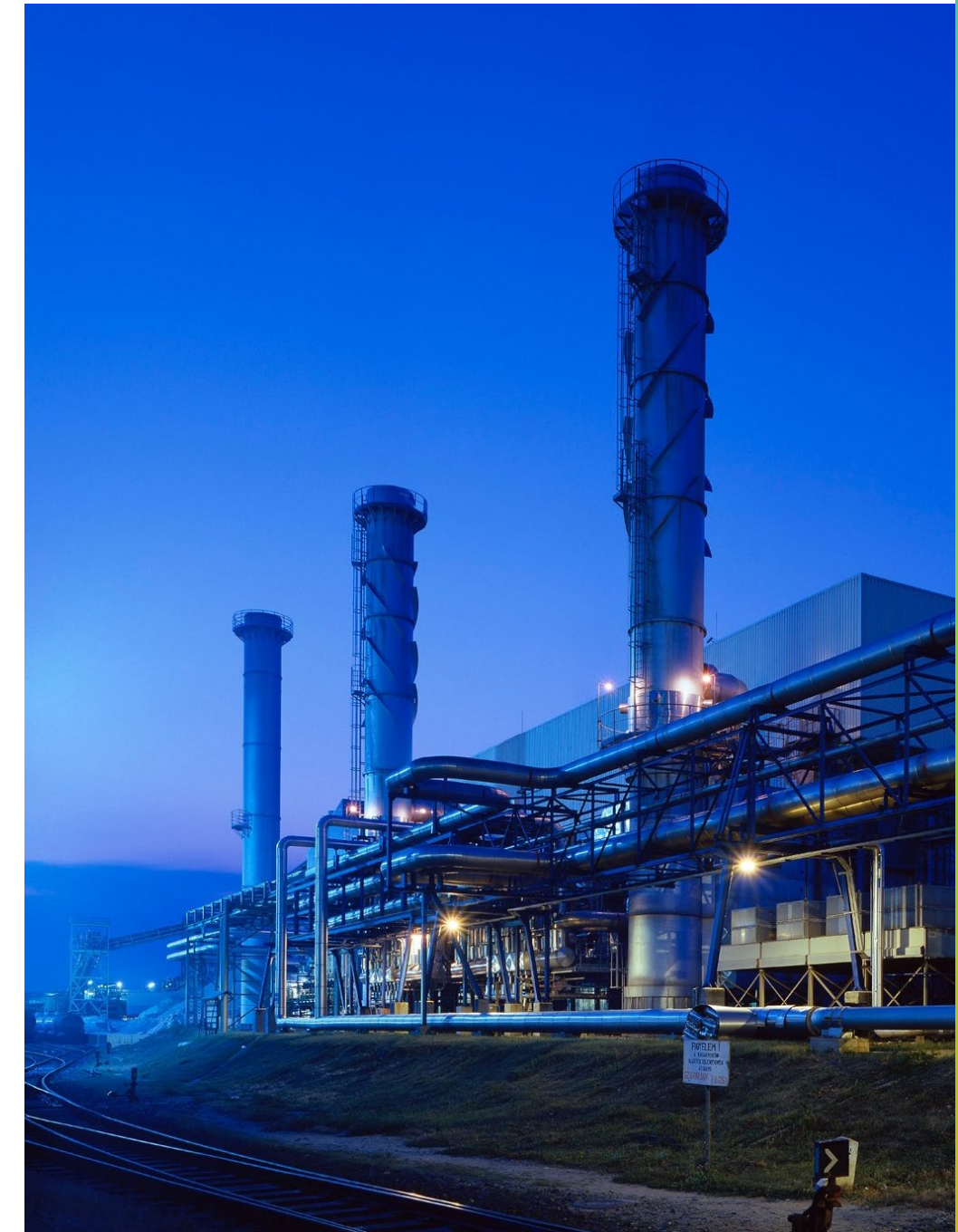
Méretugrást céloz meg az ALTEO új stratégiája a regionális terjeszkedés révén

A cég eredményei az elmúlt 3 év során jelentősen túlszárnyalták a 2022-2026-os stratégiájában szereplő célkitűzéseket, a 2023-ban ténylegesen elért EBITDA-ja közel kétszerese volt annak, amit 2026-ra tűzött ki, a tervezett tőkebefektetés volumene pedig 20 százalékkal lett magasabb a 2024 végéig elfogadott projektekkel. A stratégia frissítése során nem csupán az került figyelembevételre, hogy a cég jól élt a kínálkozó piaci lehetőségekkel és jóval korábban túlteljesítette a stratégia célkitűzéseket, hanem azt is, hogy többségi tulajdonosi köre – külpiaci jelenléte, piacismerete és kapcsolati hálója révén is – **JELENTŐS POTENCIÁLT NYÚJT MIND A REGIONÁLIS TERJESZKEDÉSRE, MIND A SZINERGIALEHETŐSÉGEK KIHASZNÁLÁSÁRA.**

Stratégiai fókuszok

Az ALTEO felülvizsgált stratégiájának továbbra is kiemelt fókuszterülete az **ENERGETIKA**, amelyben a piacvezető digitalizációs és **TUDÁSALAPÚ KOMPLEX TERMELÉSMENEDZSMENT** megoldások folyamatos fejlesztésével, a **MEGÚJULÓ PORTFÓLIÓ BŐVÍTÉSÉVEL**, a karbantartási és üzemeltetési, valamint az energiakereskedelmi tevékenységekben pedig az új üzletszerzésen túl a tulajdonosi körön belüli szinergielehetőségek kiaknázásával is megalapozza a növekedést.

A **KÖRFORGÁSOS GAZDASÁG** terén szintlépést tűz ki az ALTEO, a hulladékmenedzsment értéklánc egészét lefedő kompetenciák és tevékenység kiépítését megcélózva, valamint azt, hogy új technológiák és anyagáramok - így pl. elhasznált akkumulátorok, vagy napelemek - bevonásával tovább növelje a körforgásba visszakerülő anyagok arányát.

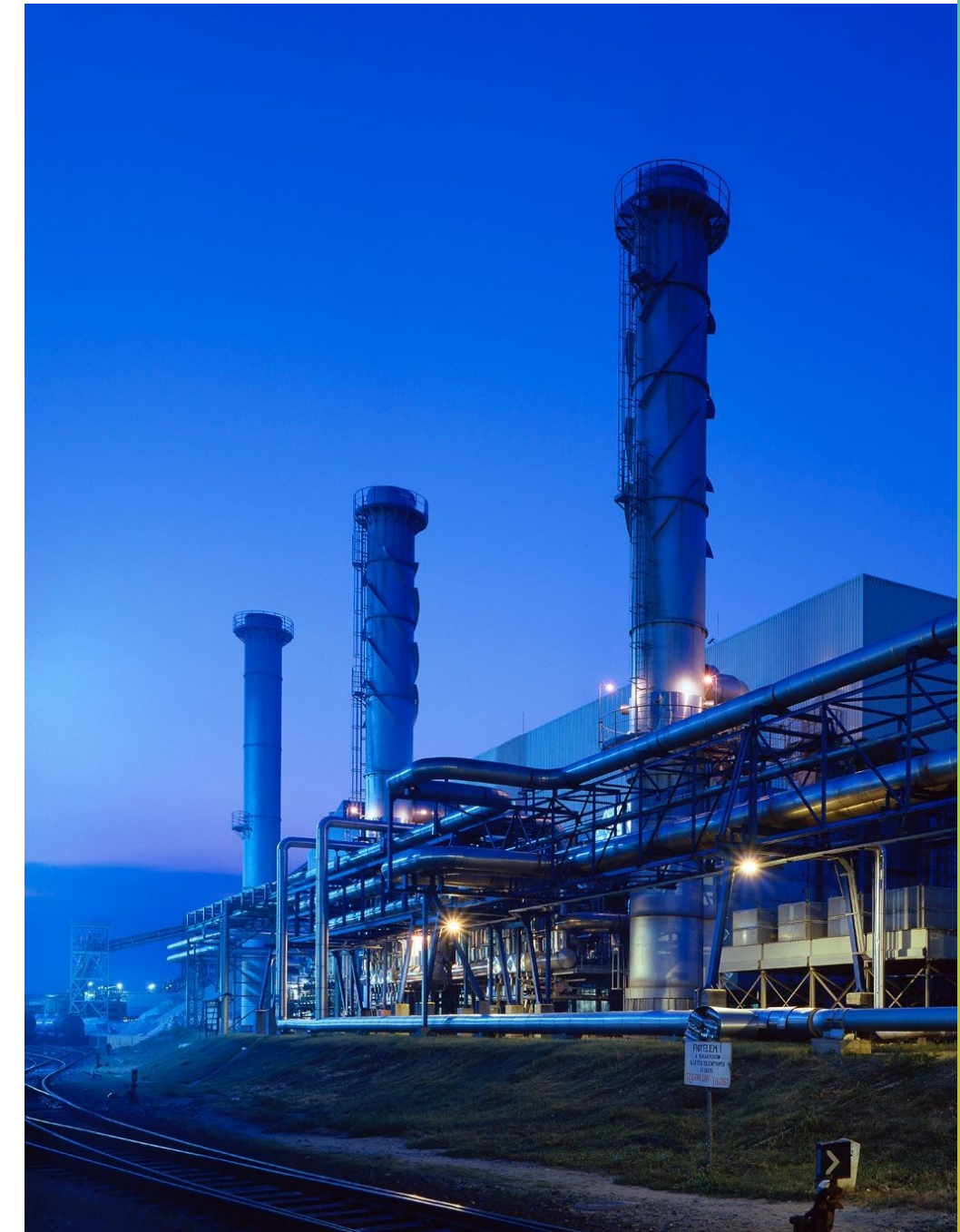


2025-2030 STRATÉGIA (kivonat – folyt.)

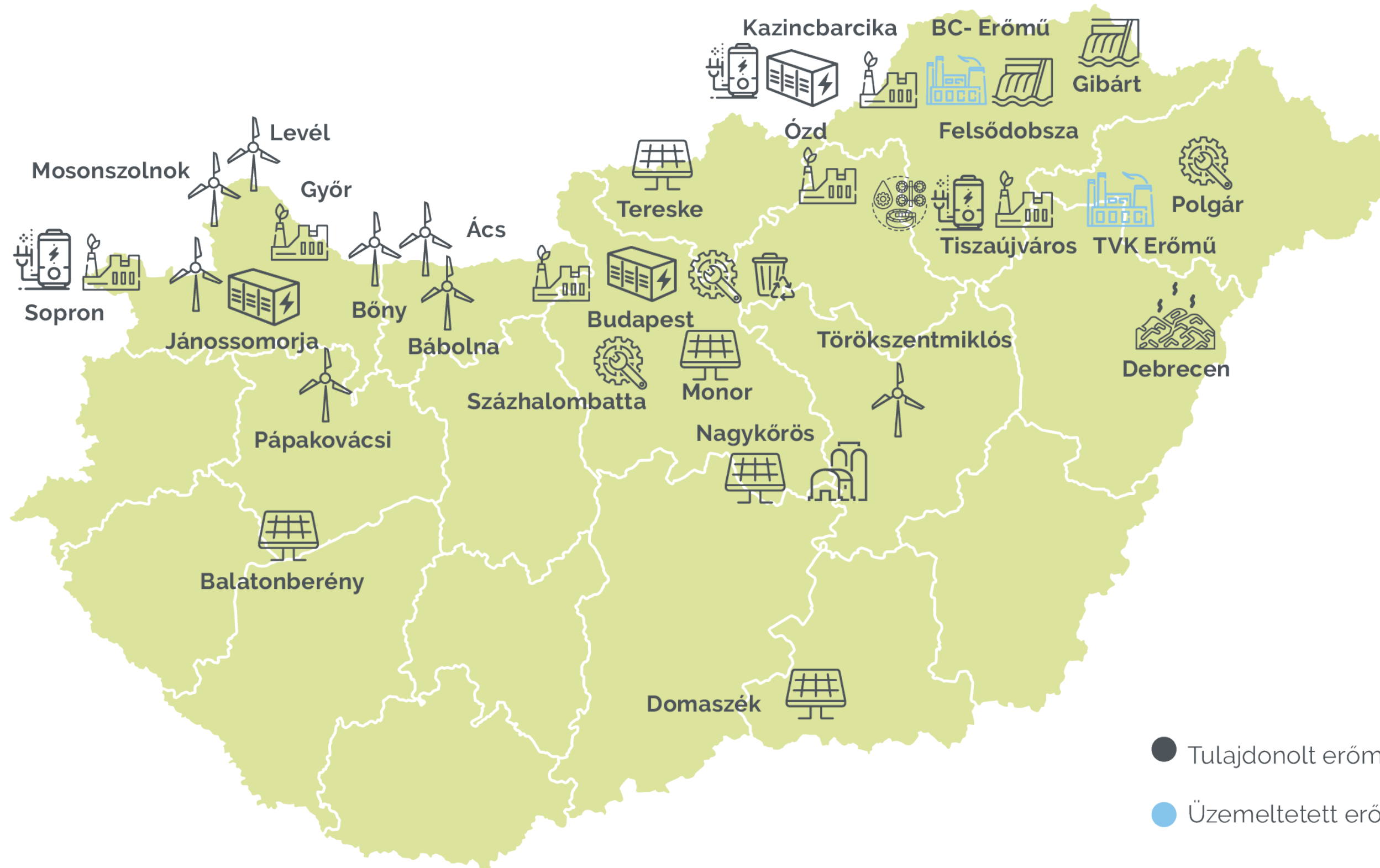
A most közzétett stratégia jelentős újdonsága a **REGIONÁLIS FÓKUSZ**, azt a célt fogalmazva meg, hogy a hazai piaci jelenlét bővülése mellett a közép-európai régió meghatározott piacaira is belépjen a cég. Itt kiemelt jelentősége van azoknak a régiós piacoknak, ahol az ALTEO többségi tulajdonosi köre már erős jelenléttel és piaci kapcsolatrendszerrel bír.

- Ezt egyrészt saját **MEGÚJULÓ PORTFOLIÓJÁNAK HAZAI ÉS REGIONÁLIS BŐVÍTÉSE** révén tervezi megvalósítani, amelynek keretében **2030 VÉGÉIG EGY 1500-2000 MW** összkapacitású, regionális zöld portfólió kialakítása a cél.
- A stratégiai terv része az is, hogy az egyedülálló **TERMELÉSMENEDZSMENT SZOLGÁLTATÁSAIT, VALAMINT ÜZEMELTETÉSI ÉS KARBANTARTÁSI KÉPESSÉGEIT A RÉGIÓS ORSZÁGOKBAN IS KITERJESSZE** az ALTEO, illetve itt is erősítse kis- és nagykereskedelmi jelenlétét.
- A **KÖRFORGÁSOS GAZDASÁG** terén az elsődleges cél a hazai piacon vezetővé válni, amelyet követően a **KÜLFÖLDI TERJESZKEDÉSI LEHETŐSÉGEK FELMÉRÉSÉRE** is sor kerülhet.

Az ALTEO stratégiai célkitűzései megvalósításához akár 2-2,5 milliárd euró befektetést szeretne megvalósítani és 2030-ra 300 millió forintos EBITDA célt fogalmaz meg. A stratégiai tervek megvalósításával, a regionálissá váló jelenléttel diverzifikált ország- és szabályozási kockázatok révén egy még stabilabb, több lábon álló profittermelést tud majd megvalósítani az ALTEO és ezáltal a részvényesei számára még nagyobb értéket tud teremteni.



ALTEO CSOPORT PORTFÓLIÓ



- Tulajdonolt erőművek
- Üzemeltetett erőművek

Vízkezelő	Karbantartási telephely	Villamos kazán	Fűtőerőművek	Ipari erőművek	Vízerőművek	Szélerőművek	Depóniagáz	Naperőmű	Biogáz	Villamosenergia tároló	Hulladékgazdálkodási telephely



ALTEO CSOPORT PORTFÓLIÓ



MEGÚJULÓ ENERGIATERMELÉS

Az ALTEO Csoport jelentős kompetenciákkal rendelkezik, többek között a megújuló energiaforrások kiaknázásában.

SZÉLERŐMŰEK

- Ács - 2 MW
- Bábolna - 15 MW
- Böny - 25 MW
- Jánossomorja - 2 MW
- Pápakovácsi - 2 MW
- Törökszentmiklós - 1,5 MW
- Levél és Mosonszolnok - 24 MW

MEGÚJULÓ GÁZ

- Debrecen - depónia gáz - 1,1 MW
- Nagykőrös - biogáz - 2 MW

VÍZERŐMŰVEK

- Felsődobsza - 0,9 MW
- Gibárt - 1 MW

NAPERŐMŰVEK

- Domaszék - 2 MW
- Monor - 4 MW
- Balatonberény - 6,2 MW
- Nagykőrös - 7 MW
- Tereske - 20 MW



IPARI ÉS KERESKEDELMI SZOLGÁLTATÁSOK

Az ALTEO Csoport ipari üzemeknek nyújtott szolgáltatásaival segíti fogyasztóinak hatékony energiagazdálkodását.

BORSODCHEM

- BC-Erőmű - üzemeltetés - 47 MW_e / 296 MW_{th}
- BC-Power - üzemeltetés - 50 MW_e / 123 MW_{th}

MOL Petrolkémia

- TVK-Erőmű - üzemeltetés - 34 MW_e / 300 MW_{th}
- Tisza-WTP - kezelt víz szolgáltatás

Heineken Soproni Sörgyár

- hőszolgáltatás

KARBANTARTÁSI TELEPHELY

- Százhalombatta
- Polgár
- Füredi út



GÁZMOTOROS ÉS FŰTŐERŐMŰVEK, ENERGIATÁROLÓK

Az ALTEO Csoport magas hatásfokú, kapcsolt hő- és villamos energia termelő erőműveket és villamosenergia tárolókat üzemeltet.

FŰTŐERŐMŰVEK

- Ózdi Erőmű - 4,9 MW_e / 4,9 MW_{th}
- Tiszaújváros Fűtőerőmű - 9,4 MW_e / 45,6 MW_{th}
- Kazincbarcika Fűtőerőmű - 9,3 MW_e / 54,3 MW_{th}
- Füredi úti Gázmotoros Blokkfűtőerőmű - 18,2 MW_e / 16,5 MW_{th}
- Győri Erőmű - 18 MW_e / 24 MW_{th}
- Soproni Erőmű - 9,1 MW_e / 39,9 MW_{th}

VILLAMOSENERGIA TÁROLÓK

- Füredi úti tároló - 6 MW_e
- Kazincbarcikai tároló - 5 Mw_e
- Győri tároló - 8 Mw_e

VILLAMOSENERGIA KAZÁNOK

- Tiszaújváros Fűtőerőmű - 6 MW_{th}
- Kazincbarcika Fűtőerőmű - 6 MW_{th}
- Sopron Erőmű - 5,1 MW_{th}

KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS (IFRS)

6 653m Ft-os árbevétel növekedés mellett az EBITDA 227m Ft-tal lett magasabb, mint az előző év azonos időszakában.

Konzolidált Eredménykimutatás				
	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás mFt	Változás %
adatok millió Ft-ban	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest **
Árbevételek	105 607	98 954	6 653	7%
Anyagjellegű ráfordítások	(69 671)	(63 869)	(5 801)	(9%)
Személyi jellegű ráfordítások	(10 822)	(7 876)	(2 945)	(37%)
Értékcsökkenési leírás és amortizáció	(5 542)	(4 268)	(1 274)	(30%)
Egyéb bevételek, ráfordítások, nettó	(6 170)	(8 316)	2 146	26%
Aktivált saját teljesítmények	714	539	175	33%
Működési Eredmény	14 117	15 163	(1 047)	(7%)
Nettó pénzügyi eredmény	(534)	720	(1 254)	(174%)
Adózás előtti eredmény	13 582	15 883	(2 300)	(14%)
Jövedelemadó ráfordítás	(3 348)	(3 121)	(227)	(7%)
Nettó eredmény	10 235	12 762	(2 527)	(20%)
<i>Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:</i>	10 235	12 803	(2 569)	(20%)
<i>Ebből a kisebbségi részesedést illeti:</i>	-	(35)	35	100%
EPS (Ft/részvény) alapértéke	515,55	645,06	(129,51)	(20%)
EPS hígított értéke (Ft/részvény)	513,49	642,37	(128,88)	(20%)
EBITDA*	19 659	19 432	227	1%

Konzolidált Átfogó Eredménykimutatás

Nettó eredmény	10 235	12 762	(2 527)	(20%)
Egyéb átfogó eredmény (nyereségadó hatása után)	3 865	(4 458)	8 323	187%
Átfogó eredmény	14 100	8 304	5 796	70%
<i>Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:</i>	14 100	8 339	5 761	69%
<i>Ebből a kisebbségi részesedést illeti:</i>	-	(35)	35	n/a

*A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparüzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.

Működési eredménytétel közötti főbb változások:

- **ÁRBEVÉTEL:** Az árbevétel emelkedés elsősorban az év első felében kiemelkedően csapadékosabb és szelesebb időjárás, valamint a tereskei naperőmű termelésbe állása miatti megújuló szegmens, valamint a Kiskereskedelem szegmens tekintetében a nagyobb villamosenergia portfóliónak köszönhető. A fenti növekményt némileg ellensúlyozza a szignifikánsan alacsonyabb energiapiaci árkörnyezet a Hő- és villamosenergia-termelés szegmensben.
- **ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁS:** A ráfordításokat az árbevétellel arányosan növelte a kiskereskedelmi szegmens jelentős portfólió bővülése. A Hő- és villamosenergia-termelés szegmenst érintő csökkenő energiapiaci árak az árbevétellel párhuzamosan azonban itt is éreztetik enyhítő hatásukat.
- **SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK:** A magasabb költségszint elsősorban a növekedéshez szükséges létszámbővülés, a munkaerőpiaci helyzet és a hosszú távú ösztönzőprogramok, kiváltképp azok részvényárfolyam követése okozzák.
- **ÉRTÉKCSÖKKENÉS:** Az értékcsökkenés a magasabb eszközállománynak, illetve az utolsó negyedévben történt Mov-R akvizíciónak megfelelően meghaladja a 2023-es szintet. Mindezt tovább növelték egyes eszközökre elkönyvelt értékvesztések.
- **EGYÉB BEVÉTELEK, RÁFORDÍTÁSOK:** Az egyéb eredmény növekedését a Megújuló Termelés Menedzsment menetrendezési pontosságának javulása és a MAVIR által decemberben bevezetett kiegyenlítő árkorlát mellett egy korábbi kötbérelszámolás pontosítása okozza.



KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS (IFRS)

Konzolidált Eredménykimutatás

	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás mFt	Változás %
<i>adatok millió Ft-ban</i>	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest **
Árbevételek	105 607	98 954	6 653	7%
Anyagjellegű ráfordítások	(69 671)	(63 869)	(5 801)	(9%)
Személyi jellegű ráfordítások	(10 822)	(7 876)	(2 945)	(37%)
Értékcsökkenési leírás és amortizáció	(5 542)	(4 268)	(1 274)	(30%)
Egyéb bevételek, ráfordítások, nettó	(6 170)	(8 316)	2 146	26%
Aktivált saját teljesítmények	714	539	175	33%
Működési Eredmény	14 117	15 163	(1 047)	(7%)
Nettó pénzügyi eredmény	(534)	720	(1 254)	(174%)
Adózás előtti eredmény	13 582	15 883	(2 300)	(14%)
Jövedelemadó ráfordítás	(3 348)	(3 121)	(227)	(7%)
Nettó eredmény	10 235	12 762	(2 527)	(20%)
<i>Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:</i>	10 235	12 803	(2 569)	(20%)
<i>Ebből a kisebbségi részesedést illeti:</i>	-	(35)	35	100%
EPS (Ft/részvény) alapértéke	515,55	645,06	(129,51)	(20%)
EPS hígított értéke (Ft/részvény)	513,49	642,37	(128,88)	(20%)
EBITDA*	19 659	19 432	227	1%

Konzolidált Átfogó Eredménykimutatás

	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás mFt	Változás %
<i>adatok millió Ft-ban</i>	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest **
Nettó eredmény	10 235	12 762	(2 527)	(20%)
Egyéb átfogó eredmény (nyereségadó hatása után)	3 865	(4 458)	8 323	187%
Átfogó eredmény	14 100	8 304	5 796	70%
<i>Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:</i>	14 100	8 339	5 761	69%
<i>Ebből a kisebbségi részesedést illeti:</i>	-	(35)	35	n/a

*A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparüzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.

- **PÉNZÜGYI EREDMÉNY:** A tavalyihoz képest alacsonyabb kamatkörnyezet alacsonyabb kamatbevételt okozott, melyet részben ellensúlyoz az árfolyamkülönbségen elért magasabb eredmény, illetve az alacsonyabb fizetett kamatok. Ezen ellentétes irányú hatások eredőjeként összességében közel 1,3 mrd Ft-tal csökkent a nettó pénzügyi eredmény.
- **JÖVEDELEMADÓK:** Az adózás előtti eredmény csökkenése ellenére a jövedelemadók kis mértékben növekedtek. Ezt elsősorban a tevékenységek átsúlyozódását követően a 2023-as évhez képest egyedi vállalatonként eltérő adóalap eltérései okozzák, melyek nem feltétlenül felelnek meg teljes egészében az IFRS szerinti konszolidált adózás előtti eredménnyel.
- A **NETTÓ EREDMÉNY** 20%-kal csökkent a bázis időszakhoz képest, amely a működésből adódó fenti hatások eredménye.
- **EGYÉB ÁTFOGÓ EREDMÉNY:** Az ALTEO az alapanyagok beszerzési árának és így a rögzített áron értékesített hő- és villamosenergia profittartalmának biztosítása, valamint a hitelkamatok rögzítése érdekében fedezeti ügyleteket köt. Az Egyéb átfogó eredményben a hatósági hőárak megállapításakor megkötött ill. a határidőre rögzített áron értékesített villamos energia előállításához felhasználható gáz árát, az EUR/HUF árfolyamát valamint a kamatok változását fedező ügyletek mint pénzügyi instrumentumok valós érték változásának eredménye jelenik meg mindaddig, amíg a reálügylet le nem zárul. Az ezen a soron bemutatott értékek nem indikatívak a jövőbeli eredmény alakulása szempontjából.

KONSZOLIDÁLT MÉRLEG (IFRS)

Eszközök és követelések	adatok millió Ft-ban			
	2024.12.31. nem auditált	2023.12.31. auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Befektetett eszközök	60 206	43 573	16 634	38%
Forgóeszközök	37 734	48 405	(10 670)	(22%)
<i>ebből Egyéb átfogó eredmény hatása</i>	<i>1 476</i>	<i>877</i>	<i>599</i>	<i>68%</i>
<i>ebből pénzeszközök</i>	<i>10 202</i>	<i>24 345</i>	<i>(14 143)</i>	<i>(58%)</i>
<i>ebből Készletek</i>	<i>1 300</i>	<i>990</i>	<i>310</i>	<i>31%</i>
<i>ebből Vevőkövetelések és időbeli elhatárolások</i>	<i>20 592</i>	<i>15 560</i>	<i>5 032</i>	<i>32%</i>
<i>ebből Egyéb forgóeszközök</i>	<i>4 165</i>	<i>6 633</i>	<i>(2 468)</i>	<i>(37%)</i>
ESZKÖZÖK ÖSSZESEN	97 941	91 978	5 963	6%

Saját tőke és kötelezettségek	adatok millió Ft-ban			
	2024.12.31. nem auditált	2023.12.31. auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Saját tőke	40 075	33 854	6 220	18%
<i>ebből Egyéb átfogó eredmény hatása</i>	<i>1 476</i>	<i>(2 389)</i>	<i>3 865</i>	<i>162%</i>
Hosszú lejáratú kötelezettségek	28 896	28 653	243	1%
<i>ebből Egyéb átfogó eredmény hatása</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>0%</i>
<i>ebből hitelek, kölcsönök, kötvények, lízing</i>	<i>22 978</i>	<i>24 398</i>	<i>(1 420)</i>	<i>(6%)</i>
<i>ebből Egyéb hosszú lejáratú kötelezettség</i>	<i>5 918</i>	<i>4 255</i>	<i>1 663</i>	<i>39%</i>
Rövid lejáratú kötelezettségek	28 970	29 470	(500)	(2%)
<i>ebből Egyéb átfogó eredmény hatása</i>	<i>-</i>	<i>3 266</i>	<i>(3 266)</i>	<i>(100%)</i>
<i>ebből hitelek, kölcsönök, kötvények, lízing</i>	<i>2 215</i>	<i>2 234</i>	<i>(20)</i>	<i>(1%)</i>
<i>ebből Szállítótartozások és időbeli elhatárolások</i>	<i>20 822</i>	<i>16 101</i>	<i>4 722</i>	<i>29%</i>
<i>ebből Egyéb rövid lejáratú kötelezettség</i>	<i>5 933</i>	<i>7 869</i>	<i>(1 936)</i>	<i>(25%)</i>
SAJÁT TŐKE és KÖTELEZETTSÉGEK ÖSSZESEN	97 941	91 978	5 963	6%

- **BERUHÁZÁSOK, BEFEKTETÉSEK:** Az időszakban átadásra került 20 MW beépített kapacitású naperőmű Tereske térségében, mely mellett további jelentős beruházási igénnyel rendelkező kapacitásbővítő és hatékonyságnövelő projektek vannak folyamatban. Mindemellett az utolsó negyedévben történt akvizícióknak (Mov-R és Aerope) köszönhetően is jelentősen emelkedett a befektetett eszközök értéke.
- **FORGÓTŐKE:** A rendelkezésre álló szabad pénzeszköz a 2024. júniusában megvalósult osztalék kifizetés, a megnövekedett beruházási kiadások, valamint utolsó negyedévben történt akvizíciók miatt jelentősen lecsökkent. Az egyéb forgóeszköz jelentős csökkenését az adott előlegek, letétek és óvadékok változása, illetve „kiengedése” okozta. A vevőkövetelés állománya jelentős mértékben növekedett a Kiskereskedelmi szegmens portfólió bővülése és a Hő- és Villamosenergia termelés és menedzsment szegmens adott havi árbevétel struktúrájának, illetve a MOL Algyő PV projekt indulásának következtében. A szállítótartozások és elhatárolások állományának növekedése részben a vevő állománnyal összhangban alakult, részben egyes partnerek későbbi számlázása miatt növekedett. Az egyéb rövid lejáratú kötelezettségek csökkenő állománya a kevesebb nyereségadó fizetési kötelezettségre vezethető vissza, amely elsősorban a korábbi fejlesztési tartalék év végi feloldása miatt megképződő adófizetési kötelezettség teljesítése miatt van.
- **HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK, RÖVID LEJÁRATÚ HITELEK** állománya a szerződésekben foglalt hiteltörlesztéseken kívül a FE-GROUP INVEST Zrt. hitelének törlesztésével csökkent, de a növekedéssel párhuzamosan újonnan bérelt iroda területek lízing értékével nőtt.

HŐ- ÉS VILLAMOSENERGIA TERMELÉS ÉS MENEDZSMENT

Hő- és villamosenergia termelés és menedzsment

adatok m Ft-ban	2024.12.31. nem auditált	2023.12.31. auditált	Változás m Ft előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevétel	62 412	75 521	(13 110)	(17%)
Aktivált saját teljesítmények	273	277	(4)	(1%)
Anyagjellegű ráfordítások	(39 802)	(50 322)	10 519	(21%)
Személyi jellegű ráfordítások	(2 263)	(1 694)	(569)	34%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	(5 702)	(8 317)	2 615	(31%)
EBITDA*	14 917	15 465	(548)	(4%)
Ráosztott igazgatási költség	(1 164)	(911)	(253)	28%
EBITDA II*	13 753	14 554	(801)	(6%)

*EBITDA: A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória.

- A 2023-ban tapasztalt magas villamos energia árakat követően 2024-ben jelentős csökkenés volt megfigyelhető. Az év első felében az energiaárak mérséklődése negatív hatással volt a rendszerszintű szolgáltatások piacára, amely az árak visszaesésével együtt kedvezőtlenül befolyásolta a szegmens EBITDA-ját. Az év második felében azonban a szabályozás piac kedvezőbb árkörnyezete jelentősen mérsékelte az első félévben tapasztalt negatív hatásokat. A kiegyenlítő energia piacon a MAVIR 2023 decemberében dinamikusán aktiválódó árlimitet vezetett be, ami kedvezően befolyásolta a Megújuló Termelés Menedzsment alszegmens kiegyenlítési pótdíját.
- A szegmens **ÁRBEVÉTELE** 17%-kal (13,1 Mrd Ft-tal) csökkent a kiemelkedő 2023-as időszakhoz képest, mely követte a világpiacon áruk változásait és ennek eredményeként alkalmazkodott a piaci környezet dinamikájához.
- Az **ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK** 21%-kal (10,5 Mrd Ft) csökkentek, ami abszolút értékben elmarad az árbevételek visszaesésétől. A csökkenés elsődleges oka az energiaárak mérséklődése, az árbevételhez képesti eltérést az egyes alszegmensek közötti EBITDA disztribúció változása okozza.
- A csökkenő **EGYÉB RÁFORDÍTÁSOKAT** egyrészt egy korábbi időszaki gázszerződéshez kapcsolódó kötbér összegének csökkenése, az értékesítési mixből adódóan eltérő kapacitásadó, valamint a Megújuló Termelés Menedzsment menetrendezési pontosságának javulása és a kedvezőbb pótdíj mérték okozta.
- Ezen tényezők hatására az **EBITDA II 801 m Ft-tal (-6%) CSÖKKENT.**

MEGÚJULÓ ALAPÚ ENERGIATERMELÉS

Megújuló alapú energiatermelés				
	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás m Ft	Változás %
adatok m Ft-ban	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest
Árbevétel	7 283	5 211	2 073	40%
Aktivált saját teljesítmények	(1)	(12)	11	(92%)
Anyagjellegű ráfordítások	(2 159)	(1 846)	(313)	17%
Személyi jellegű ráfordítások	(504)	(342)	(162)	47%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	36	(325)	361	(111%)
EBITDA*	4 656	2 685	1 970	73%
Ráosztott igazgatási költség	(333)	(261)	(72)	27%
EBITDA II*	4 323	2 424	1 899	78%

*EBITDA: A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória.

- A szegmens által elért **EBITDA II 1.899 m FT-TAL (78%) EMELKEDETT**, melyből az **árbevétel növekedése 2.073 m Ft**.
- Az árbevétel növekedése több tényező együttes hatása. Az EDELYN SOLAR Kft. 20 MW kapacitású naperőműve 2024. augusztusában megkezdte a termelést. A Mov-R Kft. 2024. októberi akvizíciójának következtében az ALTEO megújuló energiaforrásokat hasznosító erőművi portfóliójának kapacitása 2024. év végére meghaladja a 115 MW-ot. A KÁT mérlegkörbe tartozó naperőművek idei évben realizált árbevétel szintjéhez hozzájárult a KÁT árak infláció követő emelkedése. Az árbevétel emelkedett szintjéhez hozzájárult továbbá az év első felében szokásosnál csapadékosabb és szelesebb időjárás is, melyet némileg ellensúlyozott a villamosenergia piaci árszintjének csökkenése. Továbbra is eltérés, hogy az Energigas Kft. 2023. júniusától az ALTEO konszolidációs körébe került, ezért 2023. 1-5 hó közötti időszakában a szegmensben az Energigas Kft. vonatkozásában nem került kimutatásra sem árbevétel, sem ráfordítás.
- Az **ANYAG- ÉS SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK** emelkedését az inflációs hatásokon felül elsősorban a nagykörösi biogáz erőmű eddigi portfólióba tartozó megújuló erőművekhez képesti jelentős üzemeltetési és alapanyag költségei okozzák.
- **EGYÉB BEVÉTEL ÉS EGYÉB RÁFORDÍTÁS** esetében a legjelentősebb hatás az Energigas-t 2023-ban terhelő extraprofit adó.

ENERGETIKAI SZOLGÁLTATÁSOK

Energetikai szolgáltatások				
	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás m Ft	Változás %
adatok m Ft-ban	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest
Árbevétel	5 902	4 903	999	20%
Aktivált saját teljesítmények	408	274	134	49%
Anyagjellegű ráfordítások	(2 925)	(2 181)	(745)	34%
Személyi jellegű ráfordítások	(2 763)	(2 048)	(715)	35%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	(69)	85	(154)	(181%)
EBITDA*	553	1 033	(480)	(46%)
Ráosztott igazgatási költség	(1 335)	(1 073)	(262)	24%
EBITDA II*	(782)	(40)	(742)	1 864%

*EBITDA: A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória.

Az Energetikai Szolgáltatások szegmens 553 m Ft EBITDA I-t realizált. A szegmens eredménye nem tartalmazza a befelé történő munkavégzés hozzáadott értékét, mely a beruházások külső félhez képest alacsonyabb beruházási költségekben jelenik meg. A menedzsment becslése szerint ezzel a szegmens EBITDA II értéke zérus közeli lenne.

- A **Vállalkozási és projektfejlesztési divízió** az előző évhez képest közel azonos fedezettel, de magasabb költségszinten végzett **projektmenedzsment szolgáltatást** külső partnerek részére. 2024-ben az ALTEO saját termelési kapacitásának bővítése került előtérbe, amely eredménye a kivitelezést követően a Megújuló alapú energiatermelés, illetve a Hő- és villamosenergia termelés és menedzsment szegmensekben fog jelentkezni. Emellett Q4-ben elindult MOL PV projekt biztosítja a szegmens megtérülését a következő évben. **A külső félnek (MOL, Borsodchem, Budapesti Erőmű, Főtáv, Siemens, Uniper) végzett üzemeltetési és karbantartási szolgáltatásokon** az összehasonlító időszakhoz képest alacsonyabb eredményt realizált a szegmens, amely egyrészt egy sikeres megállapodás miatt 2023-ban visszaírt értékvesztés, egyszeri eredményt növelő hatására, illetve a harmadik félnek végzett karbantartási és mérnöki szolgáltatás volumenek növeléséhez szükséges létszámbővítésre vezethető vissza.
- 2024-ben **folytatódik a tavaly megkezdett stratégiai együttműködés a MOL-lal**, amelynek keretében feltérképezésre kerülnek az együttműködési lehetőségek mind kivitelezési, mind karbantartási és üzemeltetési területeken. A sikeres együttműködés érdekében az ALTEO szakemberállománya fejlesztésre került, emiatt az előző évhez képest magasabb költségszinten működött a szegmens, viszont az együttműködés eredményeképp 2025-re vonatkozóan több, nagyobb volumenű – árbevételű projekt szerződése van folyamatban.
- Az E-MOBILITÁSI üzletág a várakozásoknak megfelelően egyelőre számottevő eredménytermelő képességgel nem rendelkezik.

HULLADÉKMENEDZSMENT

Hulladékmenedzsment				
	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás m Ft	Változás %
adatok m Ft-ban	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest
Árbevétel	4 909	4 268	641	15%
Aktivált saját teljesítmények	-	-	-	n.a.
Anyagjellegű ráfordítások	(2 314)	(2 715)	401	(15%)
Személyi jellegű ráfordítások	(1 084)	(887)	(196)	22%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	47	69	(22)	(31%)
EBITDA*	1 559	735	824	112%
Ráosztott igazgatási költség	(404)	(308)	(96)	31%
EBITDA II*	1 155	427	728	170%

*EBITDA: A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória.

- A **MOHU MOL Hulladékgazdálkodási Zrt.** nyerte el a Magyar Állam által kiírt hulladékgazdálkodási koncessziós pályázatot, így 2023.07.01-jét követően 35 évig, mint Koncessziós Társaság végzi a magyarországi települési szilárd hulladék begyűjtését és gondoskodik annak kezeléséről. A FE-GROUP INVEST Zrt. a MOHU alvállalkozójaként vesz részt a folyamatban. 2023.06.29-én 2025. június 30. napjáig tartó, két éves határozott időtartamra szóló (plusz két évvel hosszabbítható) szerződést írtak alá. A koncesszió mellett a MOHU végzi a kötelező visszaváltási rendszer (DRS) működtetését is, amelynek feldolgozásában a FE-GROUP szintén alvállalkozóként vesz részt. A DRS beruházás fél évet vesz igénybe, amihez 300 m Ft támogatást nyert el a FEG. A támogatás 75%-a 2023 végén lehívásra került.
- A koncesszió bevezetése meghatározta a piaci szereplők 2023 évi tevékenységét is: egyrészt a gyökeresen megváltozó, koncessziós működésre való felkészülés, másrészt a koncessziós szabályozási környezet kialakítása miatti bizonytalanságból fakadó visszafogott működés volt jellemző az első félévben, amely a Társaság eredményére is kifejtette hatását. A 2023 második félévében megkezdődő koncessziós rendszert az első hónapokban még a lassú felfutás jellemezte.
- A piaci környezet átalakulása megváltoztatta a Társaság tevékenységét. 2023 második félévétől a Társaság aktívan részt vesz a koncesszió keretében történő hulladék begyűjtésében és feldolgozásában, valamint a hatékonyság növelése érdekében különböző műszaki fejlesztéseket és gazdaságossági intézkedéseket vezetett be.
- A fentiek hatására az **árbevétel 641 m Ft-tal (15%) nőtt** a bázis időszakhoz képest. Az **anyagjellegű ráfordítások 401 m Ft-os (15%) csökkenését** szintén a koncesszió miatti átalakulás okozta. A koncesszió keretein belül a hulladék tulajdonosa a MOHU marad, a FE-GROUP INVEST Zrt. alvállalkozói szerepkörben csak szolgáltatást nyújt, így a hulladékértékesítéshez kapcsolódó eladott áruk beszerzési értéke visszaesett.
- Összességében a szegmens **EBITDA I eredménye +1 559 m Ft volt** a bázis időszaki 735 m Ft-hoz képest.



ENERGIA KISKERESKEDELEM

Energia kiskereskedelem				
	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás m Ft	Változás %
adatok m Ft-ban	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest
Árbevétel	37 827	18 041	19 786	110%
Aktivált saját teljesítmények	0	-	0	n.a.
Anyagjellegű ráfordítások	(33 036)	(14 086)	(18 950)	135%
Személyi jellegű ráfordítások	(183)	(192)	9	(5%)
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	(417)	339	(756)	(223%)
EBITDA*	4 191	4 102	89	2%
Ráosztott igazgatási költség	(192)	(144)	(47)	33%
EBITDA II*	3 999	3 957	42	1%

*EBITDA: A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória.

- A szegmens tavalyi évhez képest magasabb **ÁRBEVÉTEL ÉS ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSAIT** a villamos energia portfólió nagymértékű (+309 GWh, +163%) növekedése okozza, ami az üzletág kiemelkedő sales tevékenységének köszönhető. A 2023-as évhez képest mérséklődtek a kockázatok és a bizonytalanság, ami az elérhető fajlagos fedezetekben is csökkenést generált.
- Az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás soron látható eltérést egy 2023-ban jelentkező egyszeri hatás, valamint a megnövekedett portfólió miatti magasabb vevő értékvesztési céltartalék okozza.
- A szegmens kismértékű EBITDA változását a jelentős **PORTFÓLIÓNÖVEKEDÉS** okozza, amely hatását mérsékli az erősödő verseny mellett elérhető alacsonyabb fedezettartalom.
- A **VILLAMOSENERGIA-KERESKEDELEM FEDEZETE megközelítőleg 670 M FT NÖVEKEDÉST** mutat az előző évhez képest. A pozitív hatás a csökkenő árkörnyezet és erősödő verseny mellett elért kiemelkedő portfóliónövelésnek a következménye.
- A **GÁZKERESKEDELMI ÜZLETÁG** az előző évhez képest a 22%-kal magasabb (196 GWh) volumen ellenére megközelítőleg valamivel kevesebb fedezetet realizált, melyet a mérséklődő kockázatok és bizonytalanságok kiárazódása okoz.

EGYÉB, SZEGMENSHEZ NEM RENDELT TEVÉKENYSÉGEK

Egyéb szegmens				
	2024.12.31.	2023.12.31.	Változás m Ft	Változás %
<i>adatok m Ft-ban</i>	nem auditált	auditált	előző évhez képest	előző évhez képest
Árbevétel	0	5	(5)	(96%)
Aktivált saját teljesítmények	0	-	0	n.a.
Anyagjellegű ráfordítások	(982)	(737)	(245)	33%
Személyi jellegű ráfordítások	(1 764)	(1 008)	(756)	75%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	(45)	(152)	107	(70%)
EBITDA*	(2 790)	(1 891)	(898)	47%

**EBITDA: A Csoport eredményességének mérésére a Társaság vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória.*

- A szegmensen azok, az elsősorban stratégiai növekedéshez és tőzsdei jelenléthez kapcsolódó költségek jelennek meg, melyek nem egyes szegmensekhez, hanem a teljes cégcsoport jövőbeli növekedéséhez köthetők, ezért nem képezik a felosztott igazgatási költségek részét.
- Az összehasonlító időszakhoz képest a költségnövekedést elsősorban az aktív befektetési tevékenységhez kapcsolódó tanácsadói díjak szignifikáns növekedése, az infláció miatti általános költségszint emelkedés, a munkavállalók hosszútávú ösztönző programjai, valamint a vállalat növekedésével összhangban az egyéb költségek növekedése okozza.

ALTEO NYRT.

**KÖSZÖNJÜK A
FIGYELMET!**

www.alteo.hu

