

Enefit Green 

Auditeerimata vahearuanne
IV kvartal ja 12 kuud 2024

Tulemusi esitlevad:

Juhan Agurauja
Juhatuse esimees



Argo Rannamets
Finantsjuht



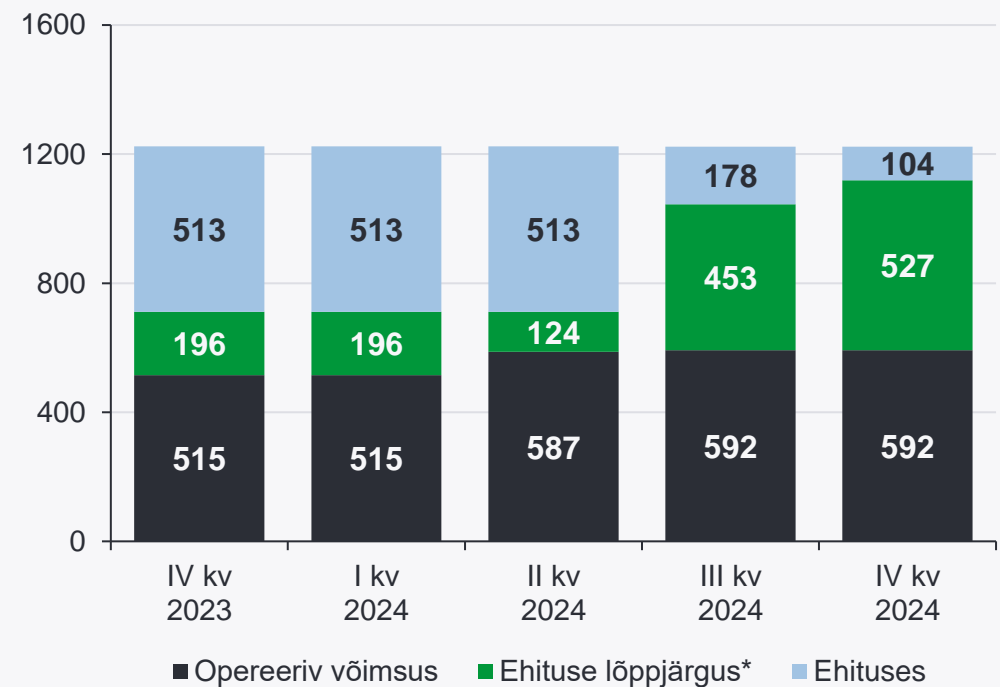
Kasvamine suureks tootmisettevõtteks

- Keskendusime **suurimate parkide valmimisele ja stabiilsele töölepanekule**
- **Elektritoodang 1,9 TWh (+40%)** – mõjur uute parkide stabiilsem toodang
- Soojusenergia toodang **415 GWh (-31%)** – mõjur biomassipõhiste koostootmis- ja pelletiäride müük
- Tootmisvõimsuste lisandumine turule põhjustas ülepakkumist ja tuuleenergia allahindlusi
- Pooleliolevate projektide maht, uute parkide oodatust aeglasem valmimine ja madalamad elektri hinnad mõjutasid finantstulemusi:
 - Äritulud **220 mln (-4%)**
 - EBITDA **115 mln (+8%)**
 - Puhaskasum **70 mln (+26%)**
 - ROIC **5,2%**
- Fookus **püsiva rahavoo tagamisel ja tasakaalu leidmisel ettevõtte arengu ja kasumlikkuse vahel**



2021. aasta IPOst alguse saanud investeerimistsükkel on lõppemas

Tootmisvõimsuse areng 2024, MW



* Varad, mille osas aktiivne ehitustegevus on lõppenud ja mis on alustanud tootmist, kuid käivad testimis- ja seadistustööd ja/või erinevad loamenetlused

Suurimate parkide valmisehitamine ja stabiilne töölepanek 1/2

Sopi-Tootsi taastuvenergiaala

(255 MW + 74 MW)



Aastane toodang: u 750 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 675 tuh t

Investeering: 399 mln €



Akmenė tuulepark

(75 MW)



Aastane toodang: u 258 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 224 tuh t

Investeering: 108 mln €



Tolpanvaara tuulepark

(72 MW)



Aastane toodang: u 250 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 218 tuh t

Investeering: 91 mln €



Suurimate parkide valmisehitamine ja stabiilne töölepanek 2/2

Kelmé I tuulepark

(80 MW)



Aastane toodang: u 266 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 231 tuh t

Investeering: 166 mln €



Silalé tuulepark

(43 MW)



Aastane toodang: u 160 GWh

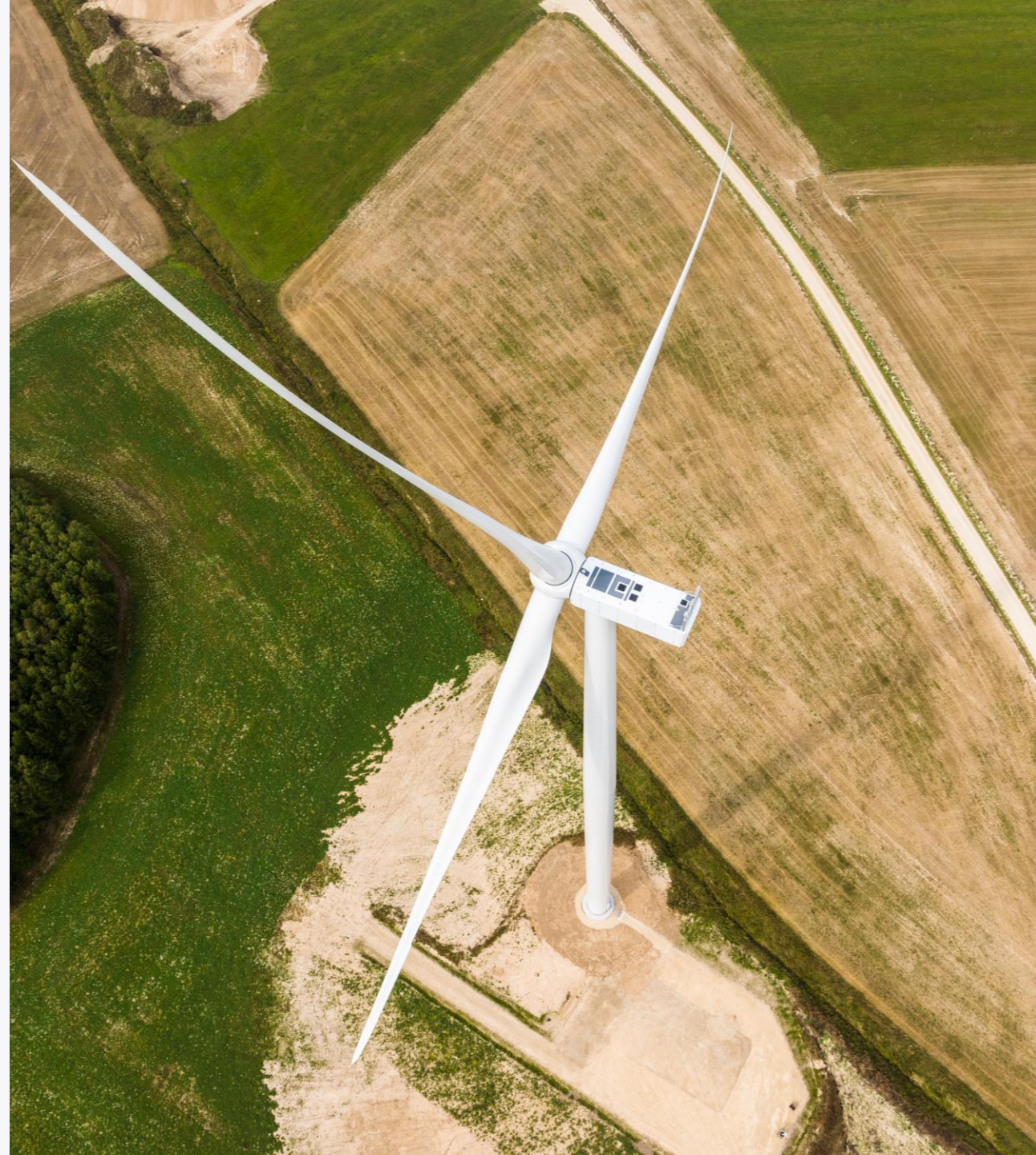
Välditav CO₂ heide aastas: 139 tuh t

Investeering: 77 mln €



Fookus ettevõtte pikaajalisel arengul

- Taastuvenergia on kõige konkurentsivõimelisem energialiik
- Eesmärgiks püsiva rahavoo tagamine ja tasakaalu leidmine ettevõtte arengu ja kasumlikkuse vahel
- Keskendumine Balti riikidele ja Poolale ning kõrgema tasuvusega tuule- ja hübriidparkide projektidele
- Kaalume võimalikku väljumist Soome turult



Strateegilised partnerlused ettevõtte arengu toetamiseks

- Koostöö Poola arendusettevõttega **RES Global Investment** tuuleenergia portfelli laiendamiseks Poolas:
 - Arendusõigused kaheksas varase faasi maismaa tuuleenergia arendusprojekti koguvõimsusega 360 MW
- Koostöö maailma juhtiva kaubandus- ja investeerimisfirmaga **Sumitomo Corporation** Liivi lahe meretuulepargi arendamiseks:
 - Liivi lahe meretuulepark on üks silmapaistvamaid projekte turul
- Partneri otsimine, et välja ehitada Kelmé arendusprojekti kolmas etapp (150 MW)



Foto: Koostöölepingu sõlmimine Sumitomo Corporationiga

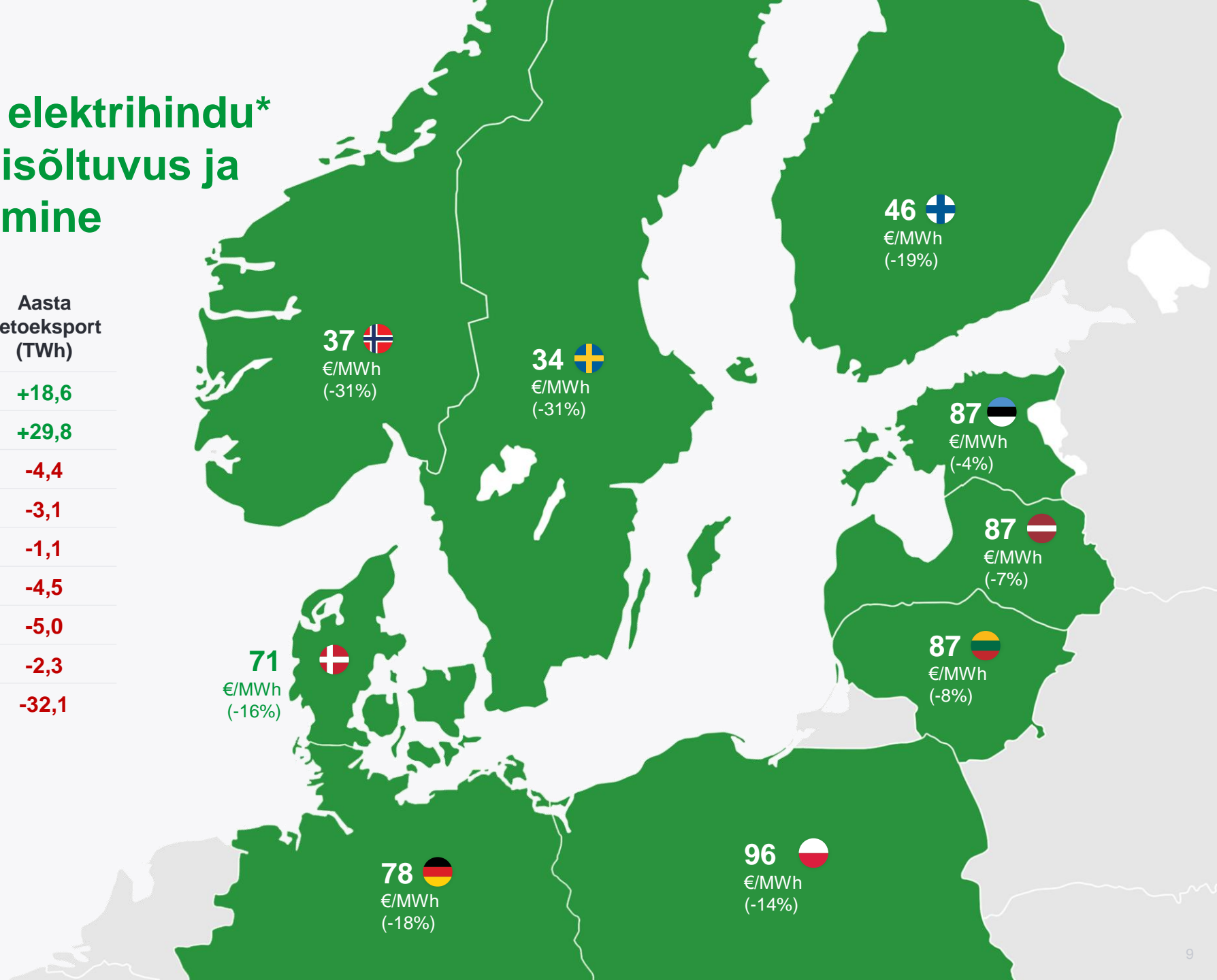
Balti riikide ja Poola elektri hindu* hoiab kõrgel impordisõltuvus ja CO₂-intensiivne tootmine

	Aasta-toodang** (TWh)	Aasta-tarbimine** (TWh)	Aasta netoeksport (TWh)
Norra	155,4	136,8	+18,6
Rootsi	161,6	131,8	+29,8
Soome	77,6	82,0	-4,4
Eesti	4,9	8,0	-3,1
Läti	5,9	7,0	-1,1
Leedu	7,7	12,2	-4,5
Poola	158,5	163,5	-5,0
Taani	34,5	36,8	-2,3
Saksamaa	432,8	464,9	-32,1

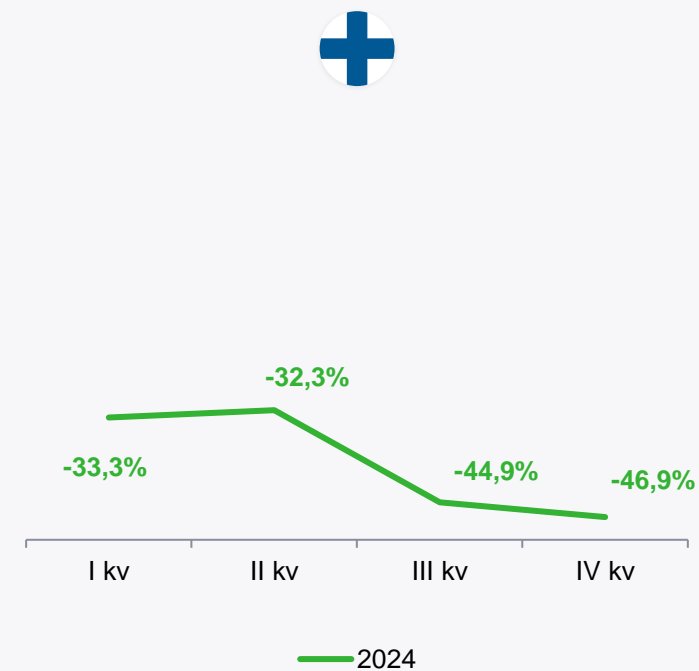
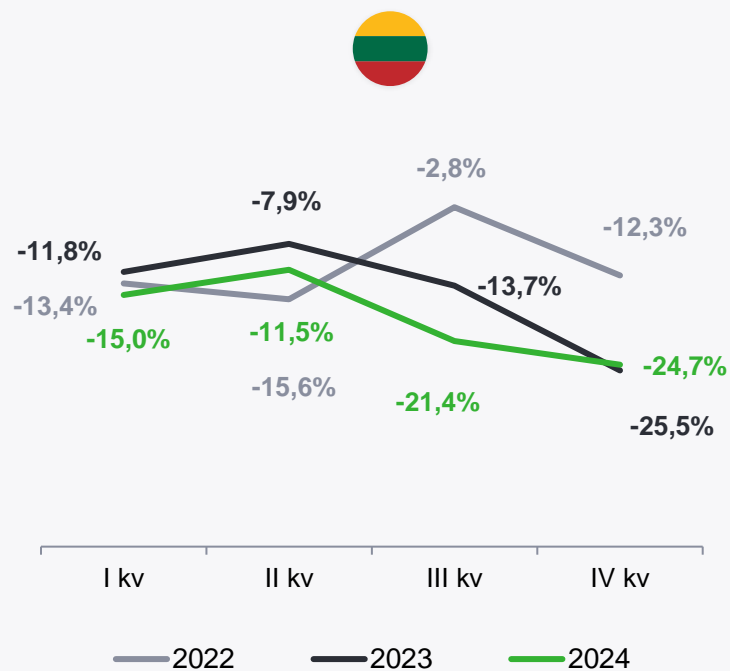
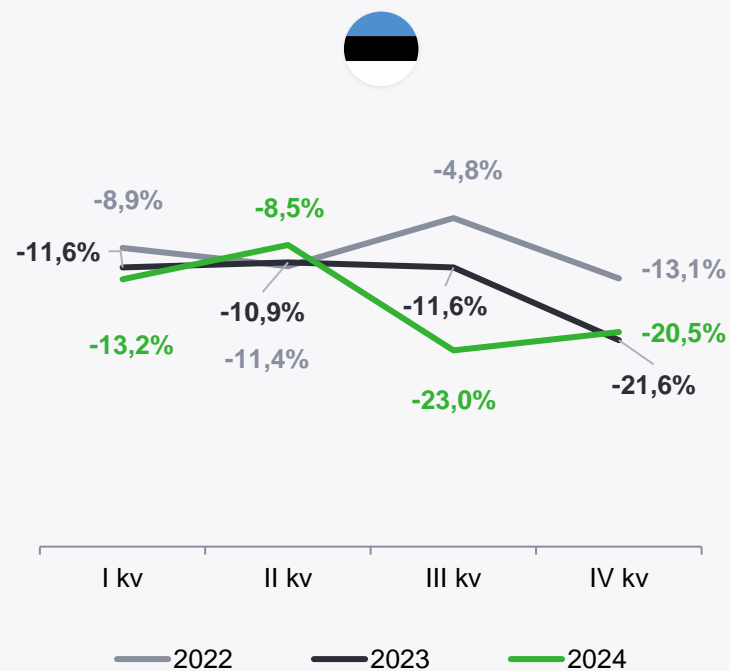
* 2024 aastakeskmised elektri hinnad

** 2024 andmed

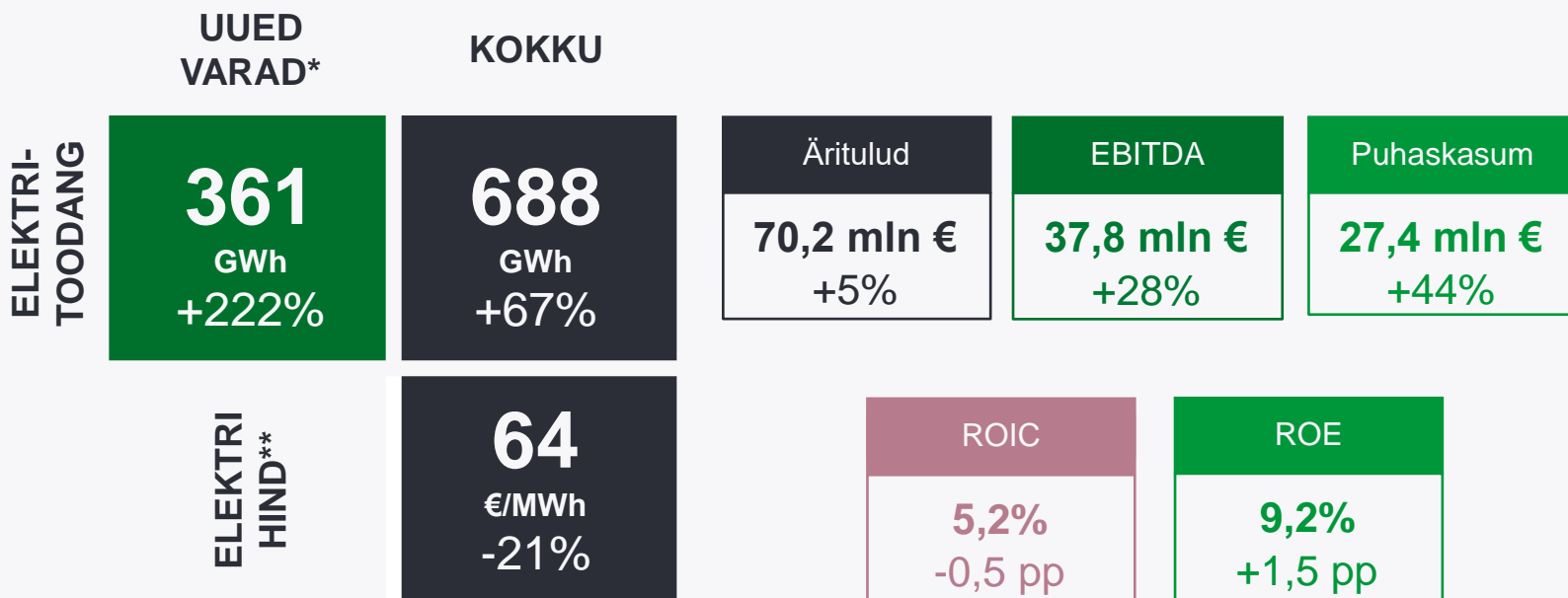
Allikad: ENTSO-E, Nord Pool



Taastuenergia allahindlused* on kasvanud



IV kvartal 2024: tootmismahu kasv parandas kasumlikkust




Enefit Green 

* Tootmisvarad, mis on valminud 2023 või hiljem


** Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

 **Sopi-Tootsi**
toodang 186 GWh
IV kvartalis




 **Kelmē I**
Jõudis tootmisvalmiduseni
detsembris



 **Sopi**
Jõudis täisvõimsuseni
detsembris

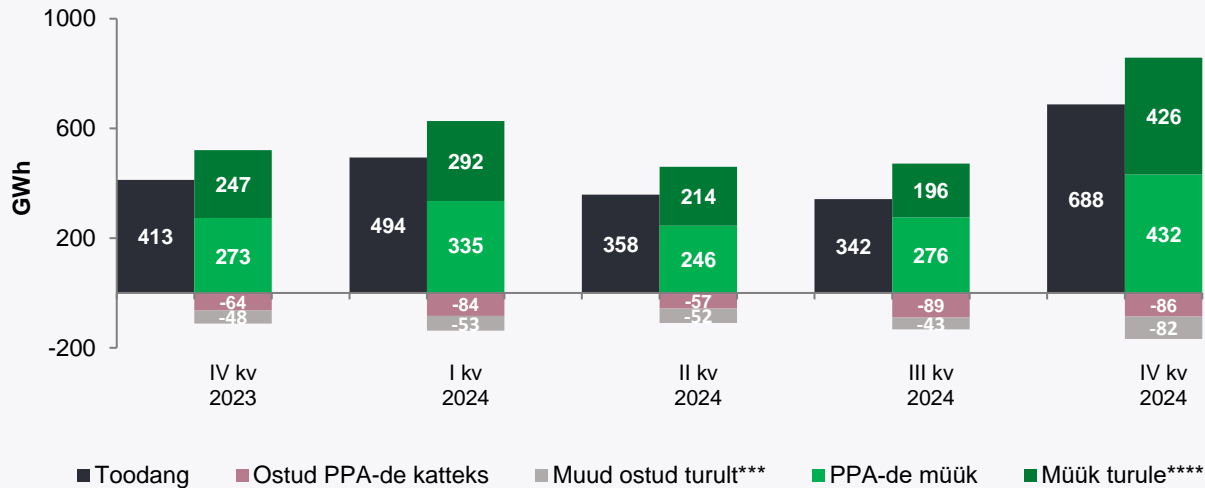


 **Liivi mere-
tuulepargi KMH**
Valmimine ja esitamine Tarbijakaitse
ja Tehnilise Järelevalve Ametile



Turuhinna ning PPA lepingulise hinna langus tõid kaasa arvestusliku teenitud elektri hinna languse

Toodetud, ostetud ja müüdud elektri kogused



Hinnad €/MWh	IV kv 2023	I kv 2024	II kv 2024	III kv 2024	IV kv 2024
Koduturgude keskmine elektri hind*	93,1	87,0	72,2	87,5	91,3 (-2%)
Turule müüdud elektri hind	64,1	77,6	52,5	50,1	58,5 (-9%)
PPA müügihind	91,2	75,0	68,2	60,7	66,4 (-27%)
Realiseerunud ostuhind	121,5	106,1	80,4	107,0	98,8 (-19%)
Arvutuslik teenitud elektri hind**	80,3	81,4	69,7	50,3	63,8 (-21%)

* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

** (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

*** Muud turult tehtud ostud hõlmavad elektribörsilt ja bilansiturult soetatud ostusid, v.a. PPA katteks tehtud ostud.

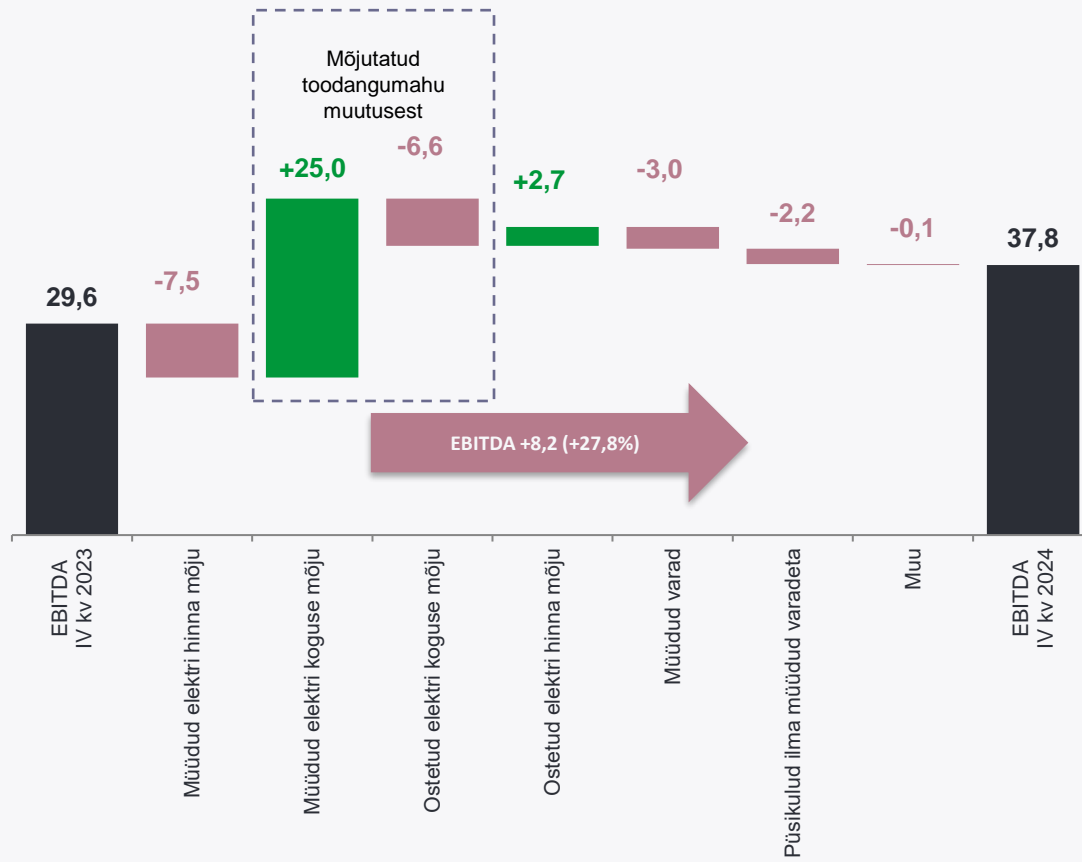
**** Müük turule hõlmab elektribörsil ja bilansiturul tehtud müügitehinguid.

Arvutuslik teenitud elektri hind -21% (2024 IV kv vs 2023 IV kv)

- Turule müüdud elektri hinnalangus (-9%) oli väiksem kui ostuhinna vähenemine (-19%).
- PPA müügi koguste ja ehituses olevate varade toodangumahu kasv suurendas ostetud kogust. Samal ajal vähenes suurema toodangumahu tõttu PPA katteks tehtud ostude osakaal (20%), jõudes tagasi 2023. aasta I kvartali tasemele.
- Eesti ja Leedu tuuleprofiili diskontod olid sarnased üldise turutasemega. Tolpanvaaras saavutasime tuuleprofiili 0,9% preemiat.
- Arvutuslik teenitud elektri hind vähenes (-21%) keskmise PPA lepingulise hinna ja turuhinna languse tõttu.

IV kvartali EBITDA kasvu vedas toodangu mahu kasv

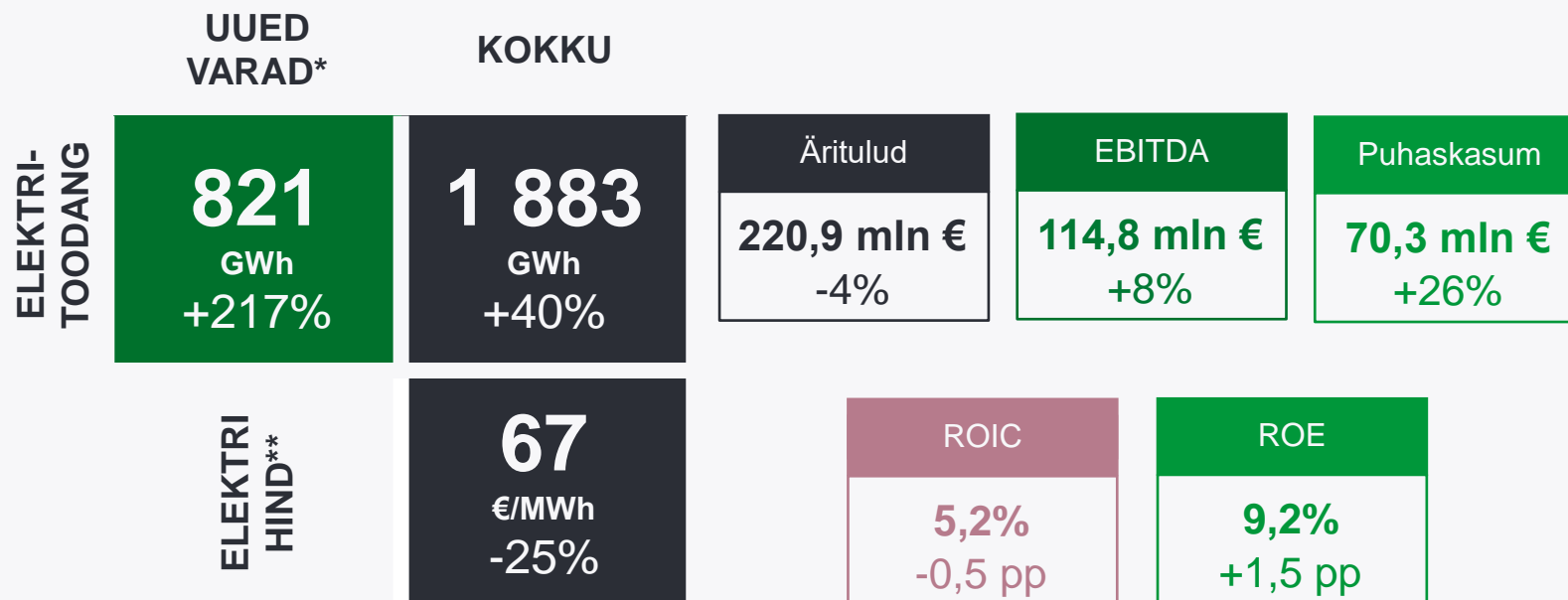
Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



**EBITDA 37,8 mln eurot
+28%**

- Elektri hinna netomõju -4,8 mln eurot
9% võrra madalama börsile müüdnud elektri hinna mõju leevendas 19% võrra madalam ostuhind.
- Müügi-ostukoguste netomõju +18,4 mln eurot
67% kasvanud elektritoodang suurendas müügikoguseid (+179 GWh), kuid ka ostukogused kasvasid (+56 GWh)
- Müüdnud varade mõju IV kvartali tulemustele -3,0 mln eurot
- Püsikulud ilma müüdnud varadeta kasvasid 2,2 mln euro võrra - uute varadega kaasnes hooldus- ning maakulude kasv


2024: tootmisvõimsuse kasv ei kajastunud veel kapitali tootluses




Enefit Green 

* Tootmisvarad, mis on valminud 2023 või hiljem

** Arvutuslik teenitud elektri hind = (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

 **1,1 GW+**
Kokku paigaldatud tootmisvõimsus



 **72 + 6 MW**
Tolpanvaara ja Debnik: lõplik valmimine



180 mln €
Laenulepingud (EBRD, Swedbank, OP)



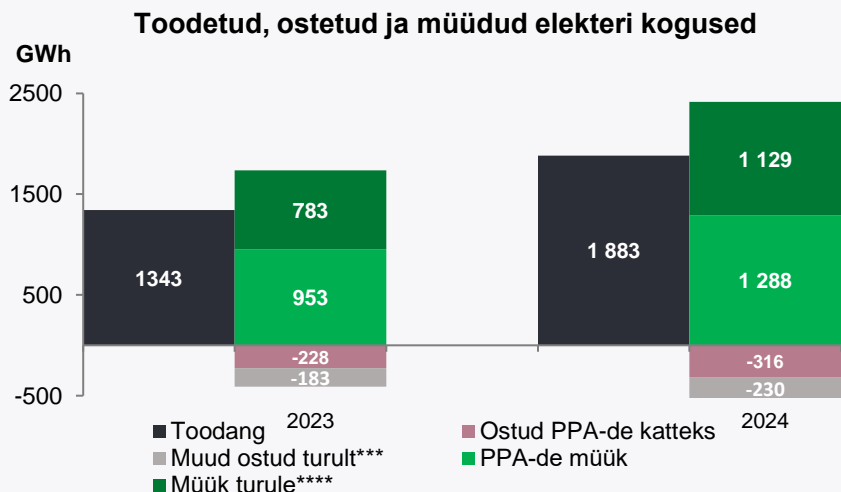
 **360 MW**
Koostööleping RES Global Investmentsiga



 **Akmene kokkulepe**

 **Biomassivarade müük**

Arvutuslik teenitud elektri hind mõjutasid käesoleval aastal alanud PPA leping ning suurenenud profiili allahindlused



Hinnad €/MWh	2023	2024
Koduturgude keskmine elektri hind*	92,7	83,3 (-10%)
Turule müüdud elektri hind	73,0	60,9 (-17%)
PPA müügihind	86,9	67,7 (-22%)
Realiseerunud ostuhind	110,2	99,0 (-10%)
Arvutuslik teenitud elektri hind**	89,0	67,1 (-25%)

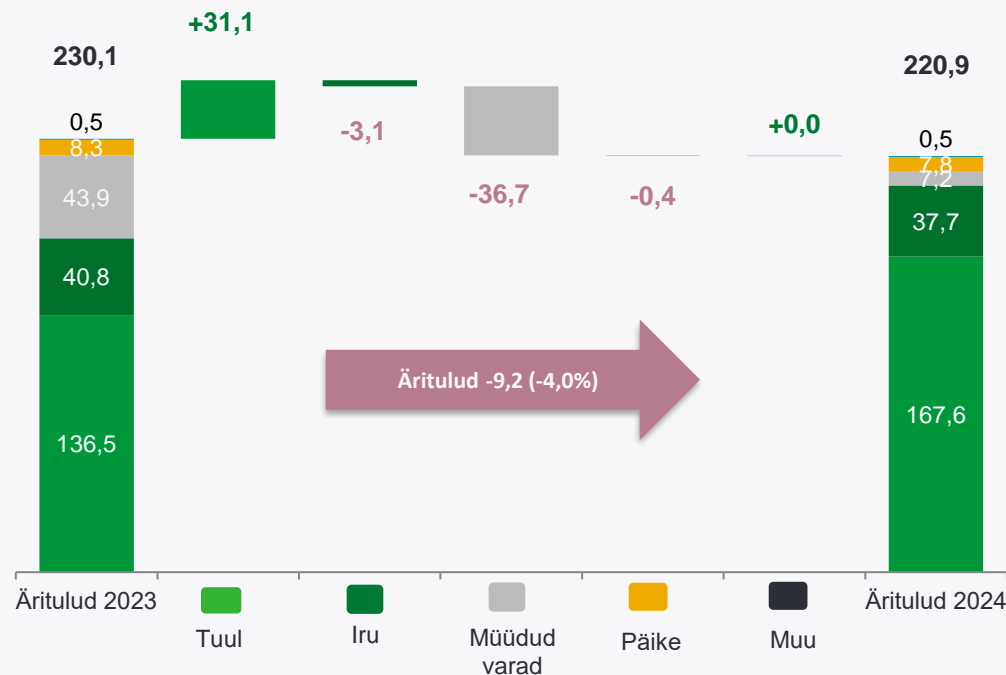
Arvutuslik teenitud elektri hind -25% (2024 vs 2023)

- Turule müüdud elektri hinnalangus (-17%) oli ostuhinna vähenemisest (-10%) kõrgem. Hinnalanguse tõi kaasa üldine turuhinna langus (-10%), kuid suurenenud profiili diskontode tõttu kasvas ka ostu- ja müügihinna suhteline vahe.

Eesti ja Leedu tuuleprofiili diskontod kasvasid aastaga 3,9 ja 0,6 pp. Soomes saavutasime võrreldes turu keskmisega madalama tuuleenergia allahindluse.
- PPA müügihinna languse (-22%) põhjuseks oli 2021.aastal sõlmitud PPA lepingute tarneperioodi algus 2024.aastal. 2024. aasta II ja III kvartali prognoositust madalam toodang suurendas kvartalite lõikes PPA kateks tehtud ostude osakaalu PPA mahust, mis mõjutas olulisel määral teenitud hinda. IV kvartaliks saavutasime tänu suurenenud toodangumahule 2023 I kvartali taseme ning mõju teenitud hinnale vähenes.
- Arvutuslik teenitud elektri hind vähenes (-25%) madalama lepingulise hinnaga PPA tarneperioodi alguse ning ostu- ja müügihinna suhtelist vahet kasvatanud profiili allahindluste tõttu. PPA tarneperioodi alguses mõjutas hinda ka olulisel määral vastavasse perioodi prognoositust madalama elektrienergia toodangumaht. Viimane suurendas PPA kateks vajalike elektri ostukulude mahtu.

Äritulude langus tingitud müüdnud varadest, seda tasakaalustas toodang uutest tuuleparkidest

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Äritulud 220,9 mln eurot
-4%

Tuuleenergia

- Toodangu kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest (+546 GWh)
- Segmenti tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind* 63 €/MWh (-25%)

Koostootmine

- Müüdnud varade mõju ärituludele -36,7 mln eurot
- Iru koostootmisjaama väiksem elektri (-9%) ja soojuse (-5%) toodang
- Segmenti arvutuslik teenitud elektrihind* 121 €/MWh (-2%)

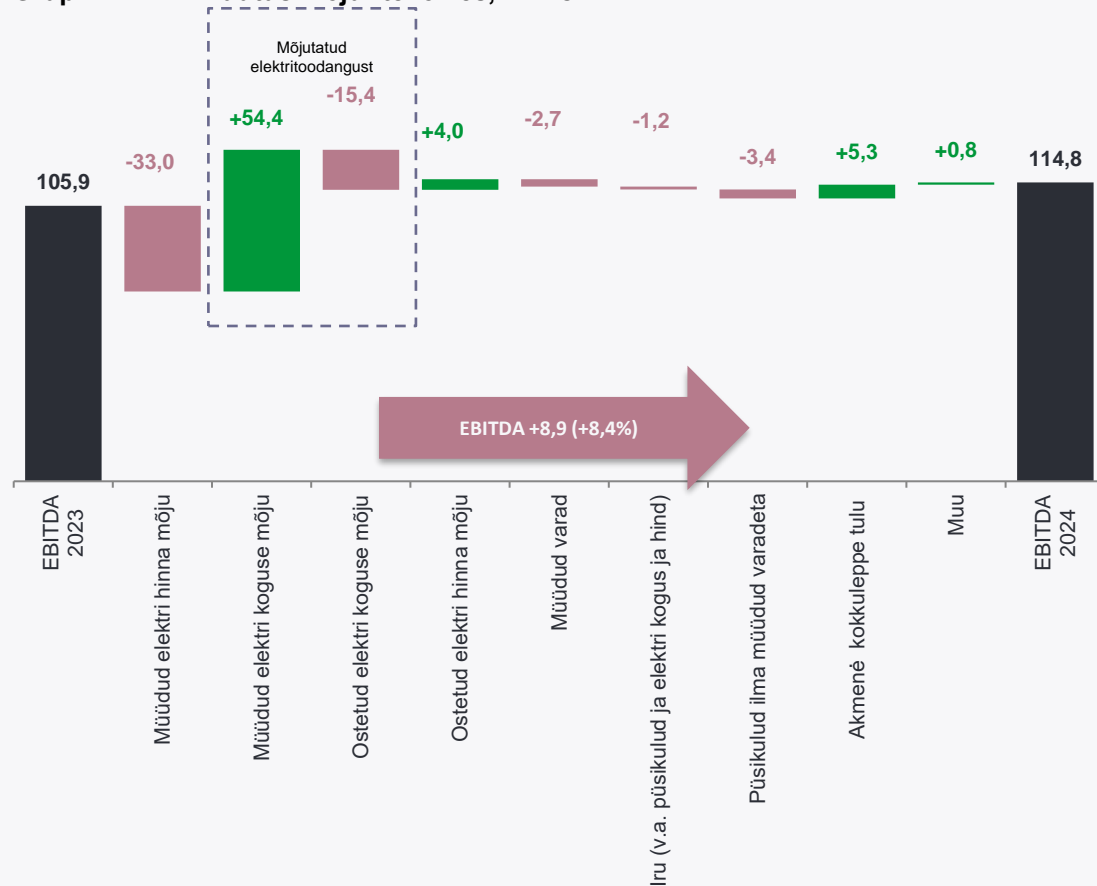
Päike

- Segmenti elektritoodang +21% tänu uutele parkidele
- Segmenti arvutuslik teenitud elektrihind* 75 €/MWh (-19%)

* Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

2024 EBITDA kasvu vedas suurem toodangu maht (+40%) ja Akmenė tuulepargi kokkuleppe mõju

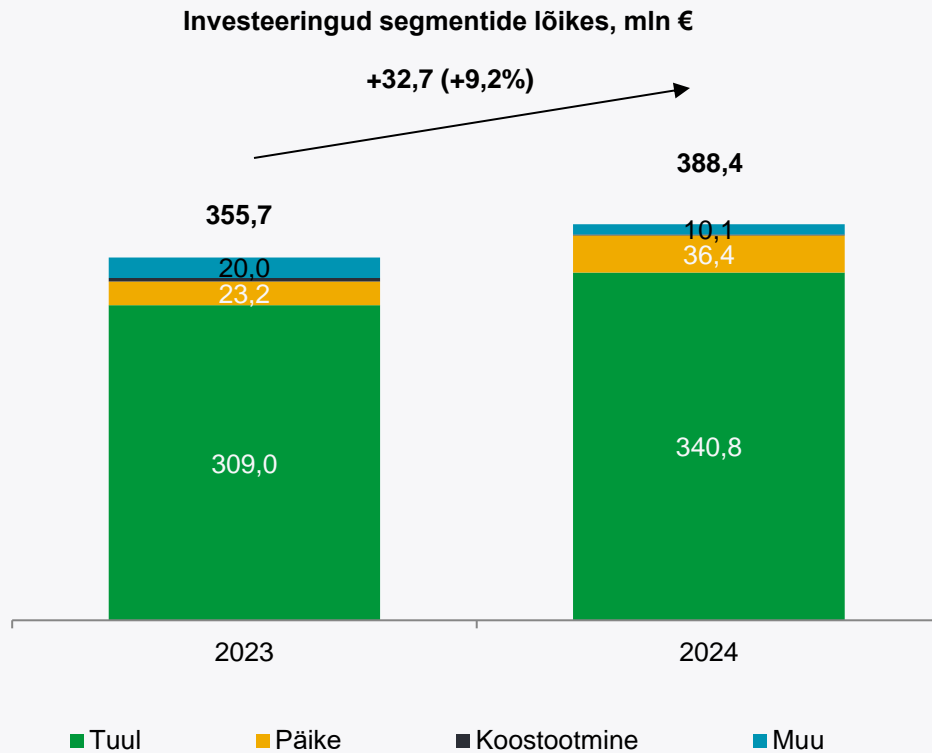
Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



**EBITDA 114,8 mln eurot
+8%**

- **Elektri hinna netomõju -29,0 mln eurot**
 17% madalama börsile müüdü elektrihinna mõju leevendas mõnevõrra 10% madalam ostuhind.
- **Müügi-ostukoguste netomõju +39,0 mln eurot**
 40% kasvanud elektritoodang suurendas müügikoguseid (+346 GWh), kuid ostukogused kasvasid samuti tugevasti (+135 GWh)
- **Akmenė tuulepargi kokkuleppe mõju ärituludele +5,3 mln eurot**
- **Püsikulud ilma müüdü varadeta kasvasid 3,4 mln euro võrra**
 Uued varad suurendasid hoolduskulusid ning maakulusid
- **Müüdü varade mõju -2,7 mln eurot**

Rekordiline investeringute maht



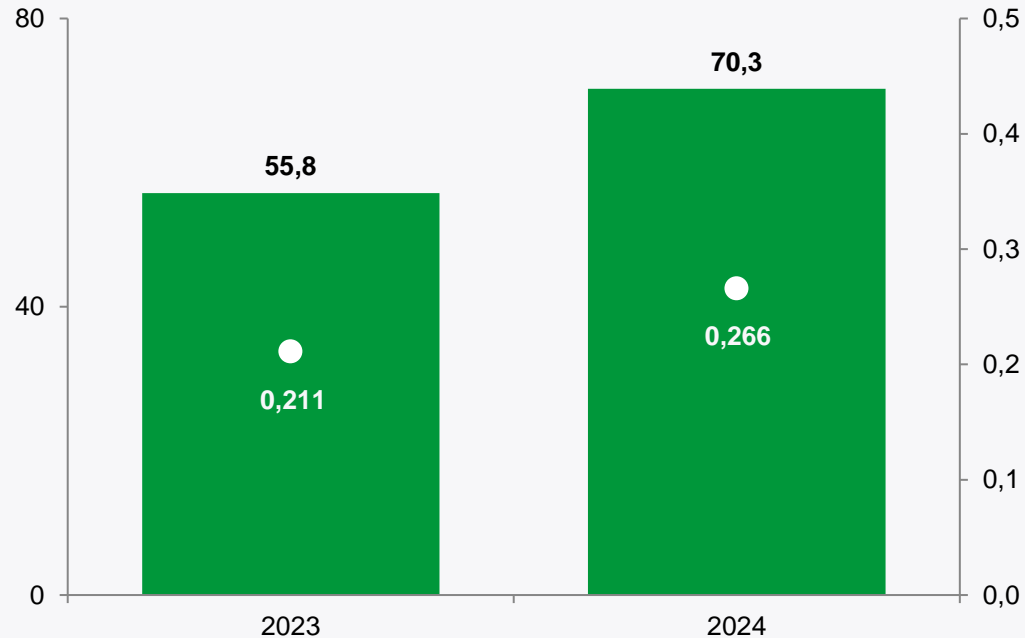
**Investeringud 388,4 mln eurot
+9,2%**

- 2024 investeringud 388,4 mln euro väärtuses, millest enamus tehti arendusprojektidesse:
 - Sopi-Tootsi tuuleparki 200,9 mln eurot
 - Kelmé II tuuleparki 52,5 mln eurot
 - Kelmé I tuuleparki 47,4 mln eurot
 - Sopi PV 28,4 mln eurot
 - Läti päikesepargid 6,8 mln eurot

Kasum aktsia kohta 0,266 eurot (+26%)

Puhaskasum, mln €

Kasum aktsia kohta, €



**Puhaskasum 70,3 mln €
+26%**

Neto finantstulud

- ⇒ Intressikulude kasv +12,2 mln eurot (kuid mõju kasumile neutraalne - 98% kapitaliseerimise määra tõttu)

Ettevõtte tulumaksukulu

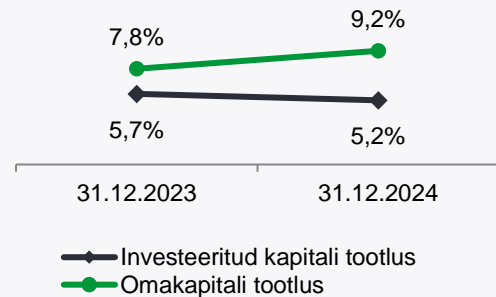
- ⇒ Vähenes 4,4 mln euro võrra

Puhaskasum

- ⇒ Kõrgem EBITDA
- ⇒ Madalam kulum ja tulumaksukulu

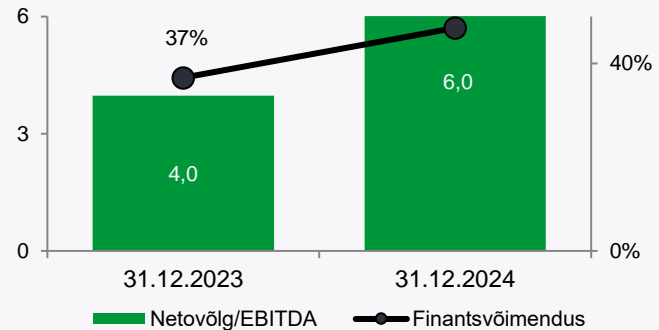
Ajutiselt madalam kogukapitali tootlus kuni uute varade täieliku käivitumiseni

Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %



Investeeritud kapitali tootlus = viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)
 Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Netovõlg/EBITDA, korda



Rahavoog 2024, mln €



Finantsvõimendus 48%

Kapitalistruktuur

- Ootuspäraselt kõrgem finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

Finantseerimine

- Kasutusele võetud pangalaenude saldo 725 mln €
- Keskmise intressimäär 3,90%, arvestades IRS* mõju (2023: 4,09%). IRS katavad 20% laenudest.
- Sõlmisime aasta jooksul EBRD, SEB, Swedbanki ja OP-ga 180 mln € väärtuses uusi ja muudetud laenulepinguid
- Kasutamata investeerimis- ja likviidsuslaenu-limiidid 165 + 50 mln €

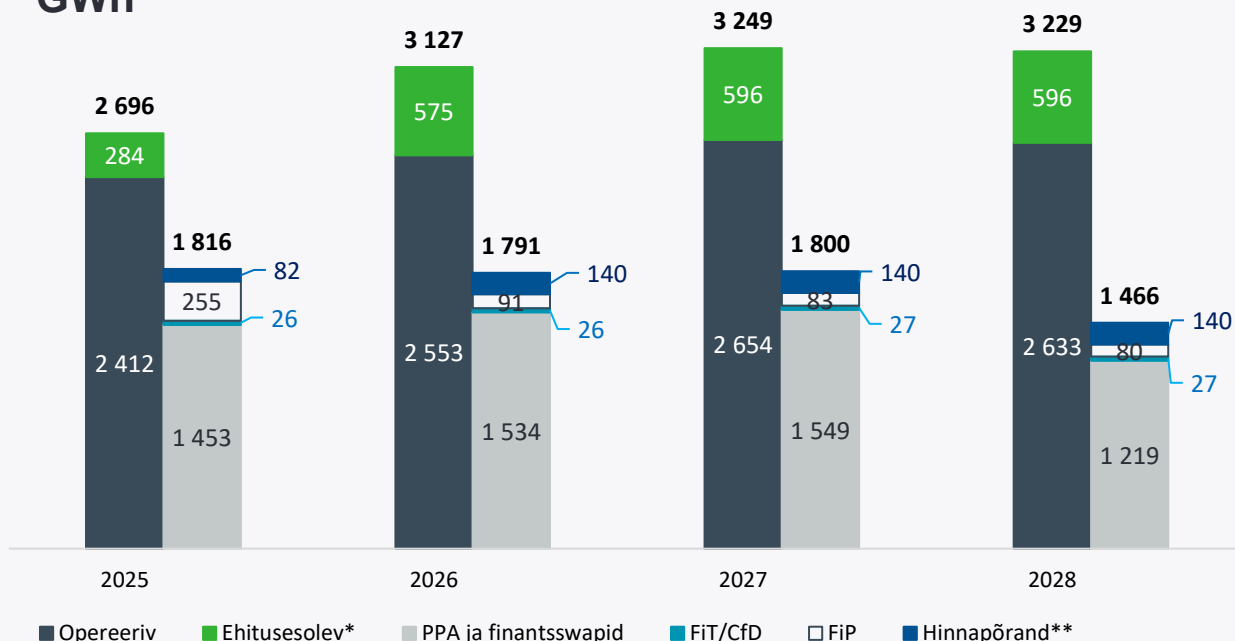
ROIC 5,2% ROE 9,2%

- Madalam investeeringut kapitali tootlus investeeritud kapitali kiire kasvu tõttu
- Kõrgem omakapitali tootlus kasvanud finantsvõimenduse tõttu

* IRS – intressimäärade vahetustehingud (inglise keeles *interest rate swaps*)

Elektrimüügiportfell: uusi pikaajalisi PPA lepinguid ei ole sõlmitud

Olemasolevate ja uute tootmisüksuste hinnanguline toodang ja selle kaetus PPA-de ja TE toetusmeetmetega, GWh



Elektrimüügilepingud (PPAd)

2025 - 2028

- ⇒ 5 755 GWh kaetud PPA-dega (47% hinnangulisest toodangust***)
- ⇒ Keskmise fikseeritud hind 67,8 €/MWh)

2029+

- ⇒ Pikimate PPA-de tähtaeg on 2033
- ⇒ 2028. aastast hilisemast toodangust on kaetud 2 458 GWh keskmise hinnaga 79 €/MWh

Uute lepingute maht 2024

- ⇒ 2024. aastal uusi pikaajalisi PPA lepinguid ei sõlmitud

* Ehitusesolev vara sisaldab Kelme 1 ja Kelme 2 tuuleparke, kõik ülejäänud tootmisvarad on liigitatud opereerivaks

** Hinnapõrand – vähempakkumise käigus saadud riigi toetus hinnapõranda näol tasemega 34,9 EUR/MWh (maksimaalselt 20 EUR/MWh) ning pikkusega 12 aastat

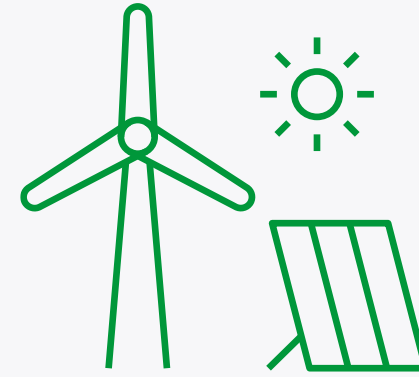
*** Hinnanguline toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade eeldatavat toodangut

2024. aasta kokkuvõte

Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
220,9 mln € -4%	114,8 mln € +8%	70,3 mln € +26%

- ✓ Tugev toodangu kasv uutest varadest, eriti IV kvartalis
- ✓ Ehitused lõpusirgel (aktiivses ehituses Kelmé II)
- ✓ Opereerivate tuule- ja päikeseparkide head töökindlused
- ✓ Akmené kokkulepe
- ✗ Elektri hinnad meie koduturgudel küll langesid, kuid püsivad regiooni kõrgeimad.
- ✗ Suuremad taastuvenergia profiilide allahindlused
- ➡ Biomassivarade müük mõjutas äritulude ja EBITDA võrdlust võrreldes 2023

Väljavaade: fookus varade kasumlikkuse tõstmisel, laenukoormuse vähendamisel, partnerluste otsimisel



Enefit Greeni paigaldatud elektritootmisvõimsus

1,1 GW

~ 2,4X võrreldes IPO-aegse tasemega



Q&A

Juhan Agurauja, juhatuse esimees
Argo Rannamets, finantsjuht



Lisad

Segmendid

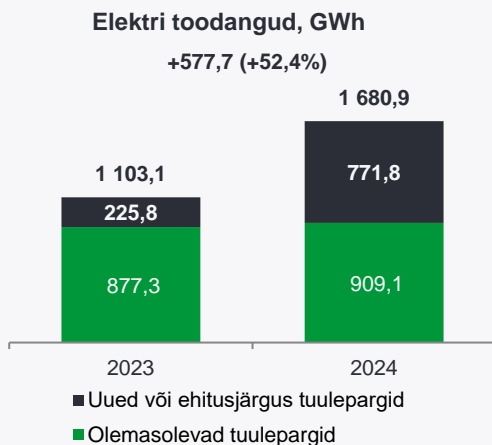
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne IV kvartal ja 12 kuud 2024

Tuulekiirused

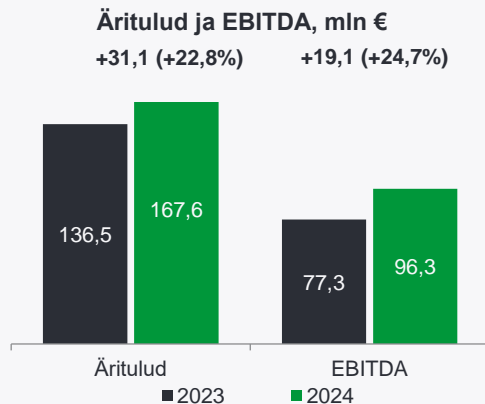
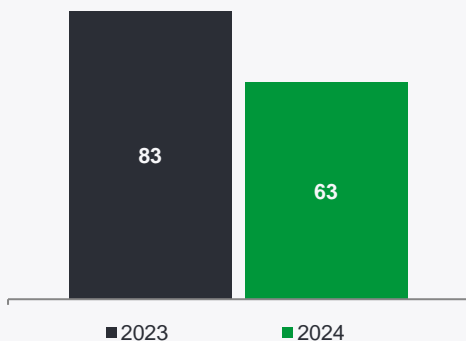
Varade töökindlused

Pikaajalised elektrihinna ootused

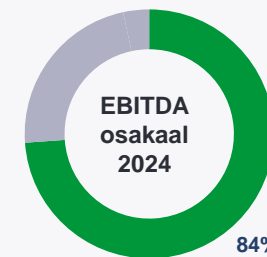
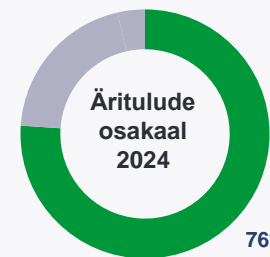
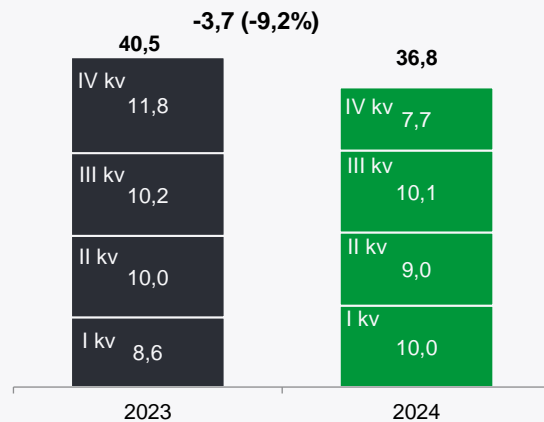
Tuuleenergia segment: EBITDA kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest



Arvutuslik teenitud elektri hind, €/MWh*
-20,4 (-24,6%)



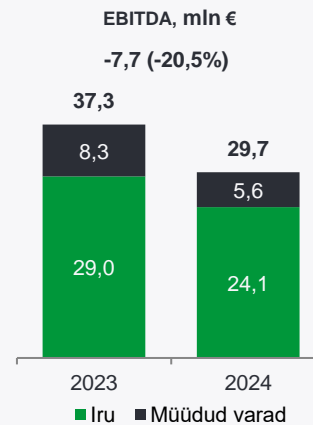
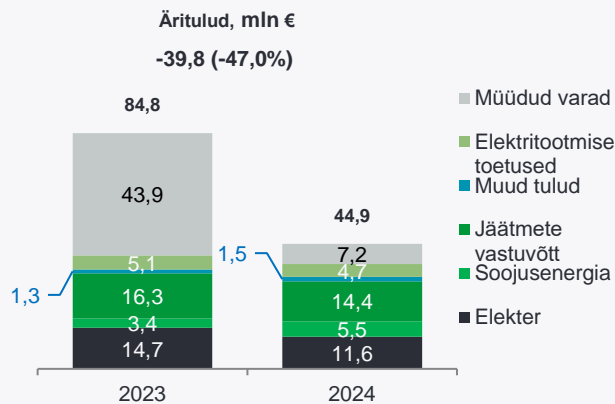
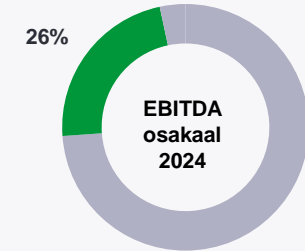
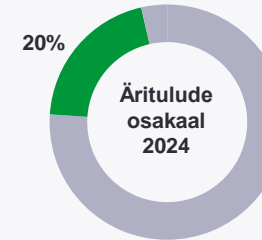
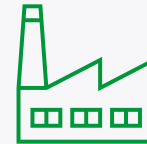
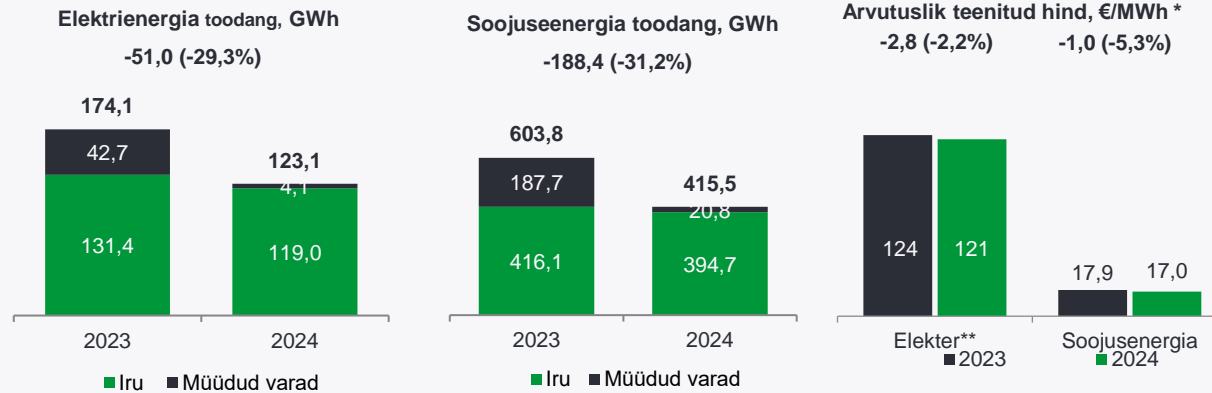
Opereerimiskulud MW kohta Enefit Wind OÜ ning Enefit Wind UAB tuuleparkides, tuh €/MW viimased 4 kvartalit*



EBITDA 96,3 mln eurot +25%

- Toodangu kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest (+546 GWh)
- Segmendi tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektri hind* 63 €/MWh (-25%)
- Suurenenud äritulud elektrimüügist +23,4 mln eurot
- PPA-portfelli tasakaalustamiseks tehtud ostukulud +6,6 mln eurot
- Opereerimiskulud MW kohta langesid 9,2% võrra mullusega. Neljanda kvartali langus on tingitud vähenenud hoolduskuludest ja maakuludest.

Koostootmise segment: müüdnud varad vähendasid segmendi EBITDA tulemust 2,7 mln euro võrra



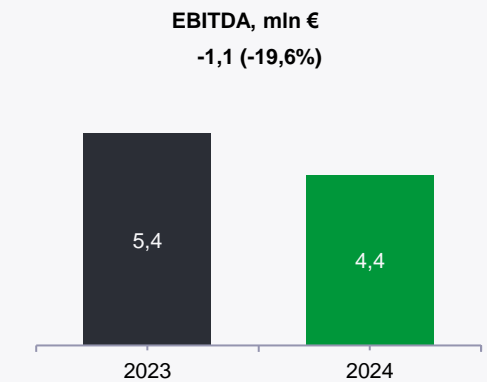
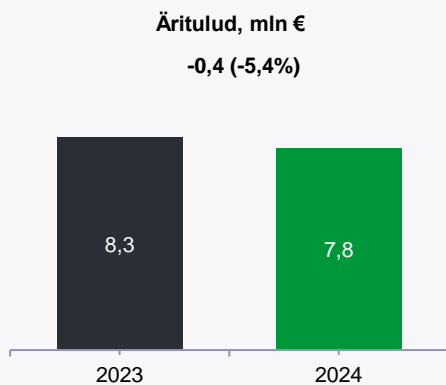
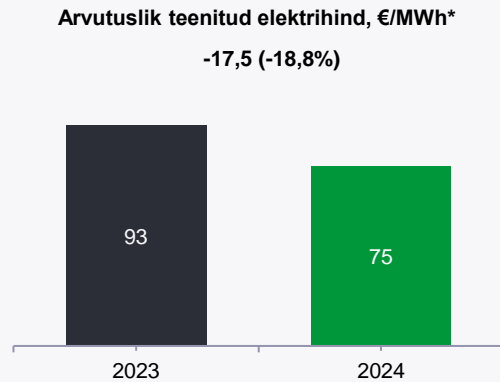
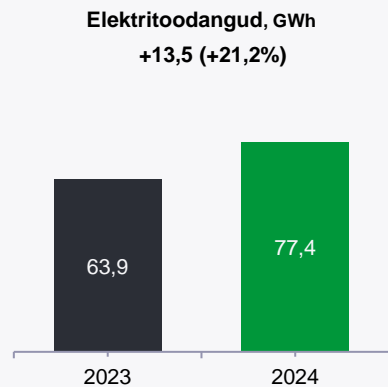
Enefit Green

EBITDA 29,7 mln eurot -21%

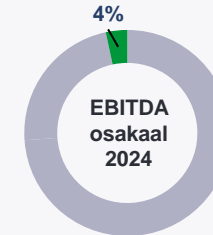
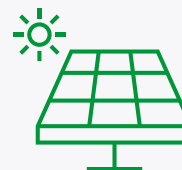
- Müüdnud varade vähendasid segmendi EBITDA-d 2,7 mln euro võrra.
- Segmendi majandustulemustes kajastub Paide ja Valka koostootmisjaamade müügikasum 5,0 mln eurot.
- Iru koostootmisjaama EBITDA languse põhjustas jaama madalam töökindlus 91,2% (2023: 94,8%).
- Madalam arvutuslik teenitud elektrihind* 121 €/MWh (-2%)

*(Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / tootang

Päikeseenergia segment: madalamad elektrihinnad langetasid segmendi EBITDA-d



*(Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang



**EBITDA 4,4 mln eurot
-20%**

- 21% kõrgem toodang tänu uutele parkidele
- Päikeseenergia arvutuslik teenitud elektrihind* 75 €/MWh (-19%)
- Kõrgemad opereerimiskulud: +0,3 mln € Puritse päikesepargi PPA lepingute tasakaalustamiseks tehtavad ostud, +0,2 mln € bilansienergia ostud, +0,3 mln € võrgutasud, +0,3 mln € hoolduskulud

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	IV kv 2024	IV kv 2023	2024	2023
Müügitulu	61 589	59 656	185 489	205 757
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	8 650	7 256	35 412	24 307
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	-1 026	0	2 210
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-24 906	-28 944	-81 975	-100 330
Tööjõukulud	-2 330	-2 782	-9 077	-10 807
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-9 810	-10 819	-39 138	-40 559
Muud tegevuskulud	-5 188	-4 520	-15 036	-15 237
ÄRIKASUM	28 005	18 781	75 675	65 341
Finantstulud	215	1 134	1 307	1 960
Finantskulud	-484	-1 481	-1 420	-1 858
Neto finantstulud (-kulud)	-269	-347	-113	102
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	25	-20	38	66
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	27 761	18 414	75 600	65 509
Tulumaks	-326	690	-5 332	-9 716
ARUANDEPERIOODI KASUM	27 435	19 104	70 268	55 793
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,104	0,072	0,266	0,211
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,104	0,072	0,266	0,211

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	31.12.2024	31.12.2023
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	1 394 343	1 027 057
Immateriaalne põhivara	59 727	59 891
Varade kasutusõigus	8 525	9 097
Ettemaksed põhivara eest	37 536	55 148
Edasilükkunud tulumaksuvara	1 212	2 013
Investeeritud sidusettevõtjatesse	548	548
Tuletisinstrumendid	3 400	5 054
Pikaajalised nõuded	1 330	0
Kokku põhivara	1 506 620	1 158 808
Käibevara		
Varud	2 011	3 180
Nõuded ostjate vastu	10 151	8 618
Muud nõuded	13 600	16 380
Ettemaksed	6 922	30 084
Raha ja raha ekvivalendid	44 023	65 677
Tuletisinstrumendid	3 274	3 806
Müügiotel ettevõtte varad	0	15 370
Kokku käibevara	79 981	143 115
Kokku varad	1 586 601	1 301 923

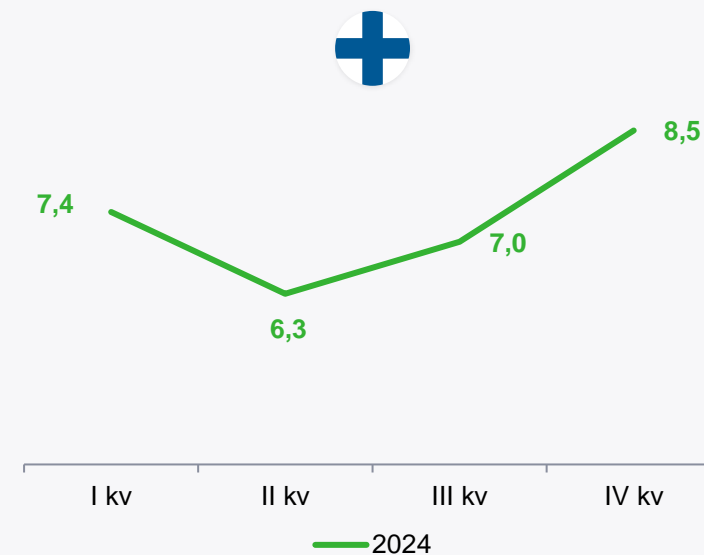
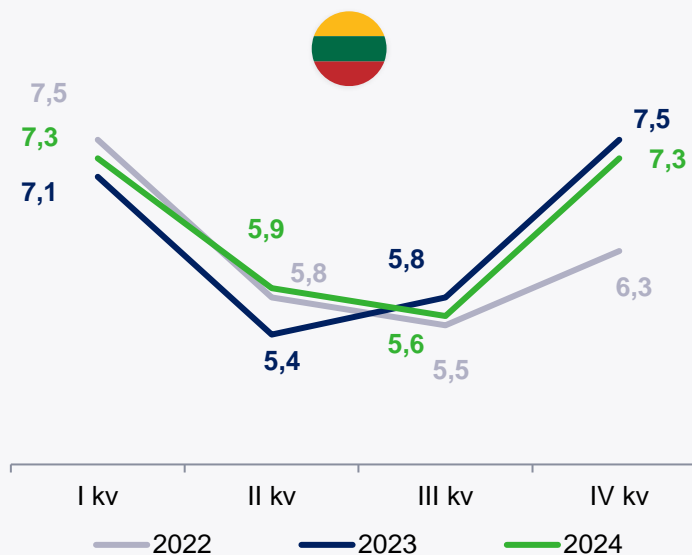
<i>tuhandetes eurodes</i>	31.12.2024	31.12.2023
OMAKAPITAL		
Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid		
Aksiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	8 291	5 556
Muud reservid	163 674	163 451
Realiseerimata kursivahed	182	-162
Jaotamata kasum	263 502	223 718
Kokku omakapital	760 276	717 190
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	669 274	454 272
Sihtfinantseerimine	2 809	3 102
Tuletisvaba lepinguline kohustus	6 345	12 412
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 484	12 497
Muud pikaajalised võlad	8 098	5 331
Eraldised	194	8
Kokku pikaajalised kohustused	699 204	487 530
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	65 139	32 126
Võlad hankijatele	36 926	29 464
Muud võlad	18 888	24 981
Eraldised	8	6
Tuletisvaba lepinguline kohustus	6 161	5 674
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	0	4 952
Kokku lühiajalised kohustused	127 121	97 203
Kokku kohustused	826 325	584 733
Kokku omakapital ja kohustused	1 586 601	1 301 923

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanDED

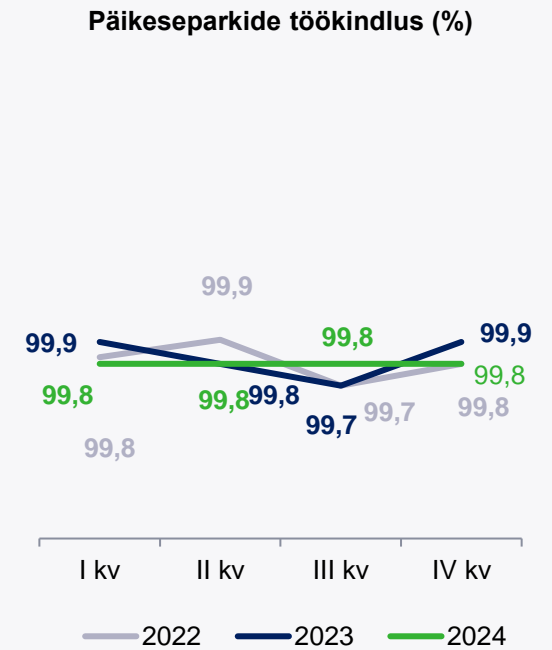
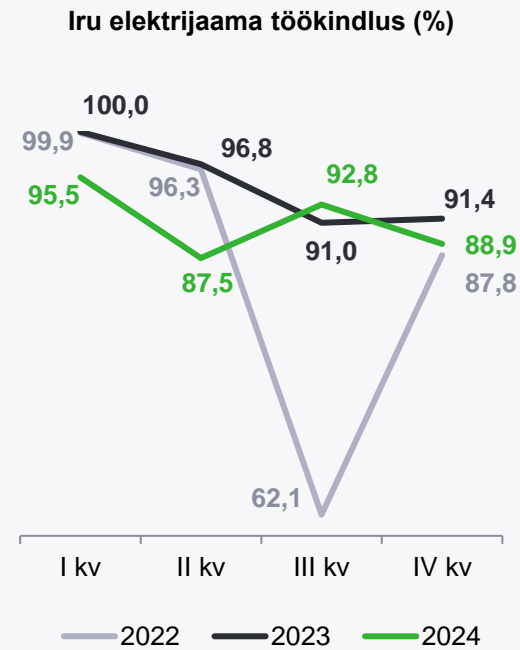
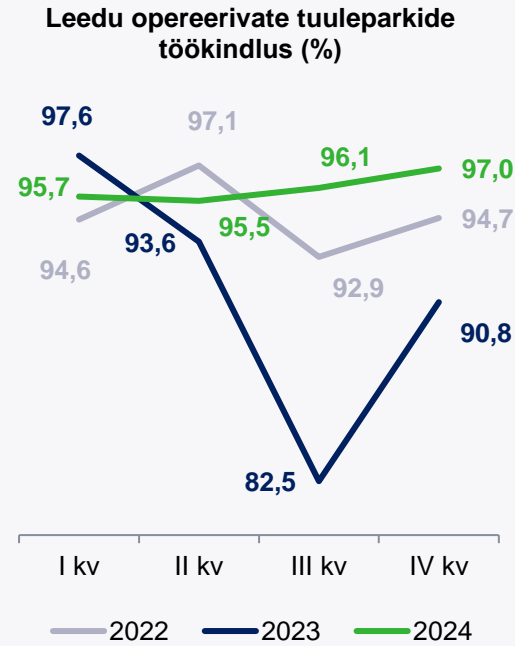
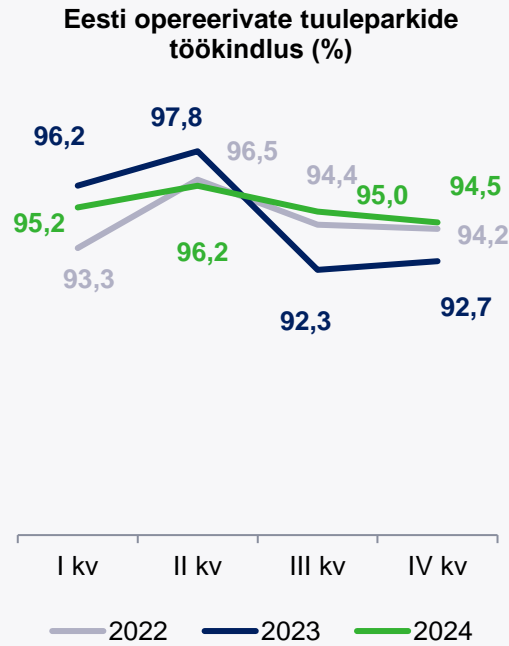
<i>tuhandetes eurodes</i>	IV kv 2024	IV kv 2023	2024	2023
Rahavood äritegevusest				
Äritegevusest saadud raha	29 575	17 596	119 099	94 917
Makstud intressid ja laenukulud	-5 974	-5 434	-28 175	-12 569
Laekunud intressid	160	181	1 064	826
Makstud tulumaks	0	-501	-5 389	-11 676
Neto rahavood äritegevusest	23 761	11 842	86 600	71 498
Rahavood investeerimisest				
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-50 396	-70 847	-347 954	-312 692
Laekunud kapitalirendinõuded	0	0	0	1
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0	0	27	0
Sidusettevõtjalt laekunud dividendid	0	0	0	24
Laekunud äri müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)	0	30 548	16 879	30 548
Neto rahavood investeerimistegevusest	-50 396	-40 299	-331 048	-282 119
Rahavood finantseerimisest				
Saadud pangalaenu	75 000	142 000	355 020	302 000
Tagasi makstud pangalaenu	-36 157	-76 257	-108 467	-104 571
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	-34	-48	-260	-324
Makstud dividendid	0	0	-27 749	-54 970
Laekunud intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	488	2 707	4 250	2 707
Neto rahavood finantseerimistegevusest	39 298	68 402	222 795	144 842
Neto rahavoog	12 661	39 946	-21 654	-65 779
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	31 362	25 731	65 677	131 456
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	44 023	65 677	44 023	65 677
Netomuutus raha ja raha ekvivalentides	12 661	39 946	-21 654	-65 779

Oodatust madalamate tuulekiiruste tõttu jäi mullu tootmata 43 GWh

Keskmine mõõdetud tuulekiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s

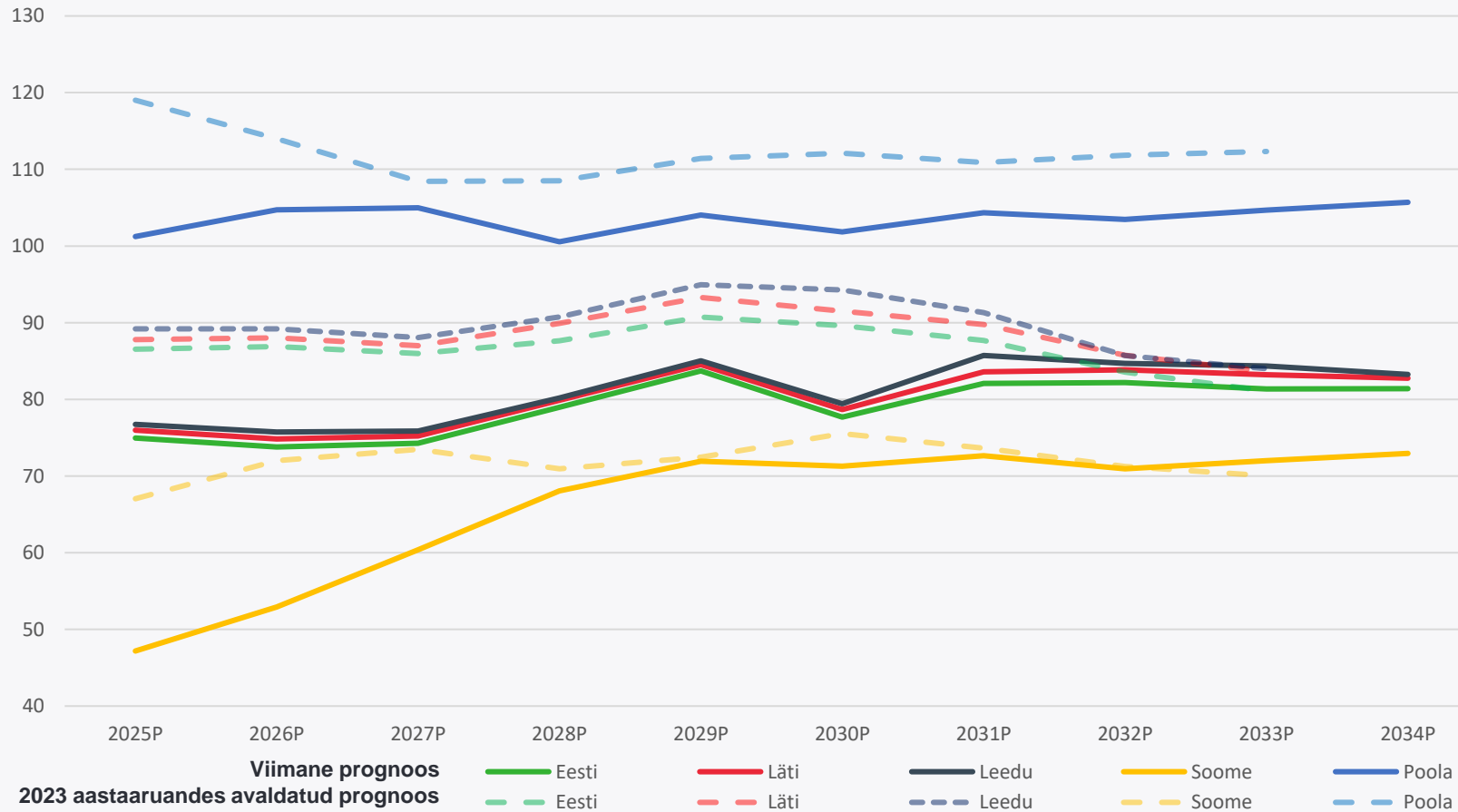


Opereerivate tuule- ja päikeseparkide töökindlus püsis heal tasemel



Pikaajalised elektrihinna ootused on langenud

Koduturgude elektrihindade prognoos*, €/MWh



Kolmandate osapoolte avaldatavad Enefit Greeni koduturgude elektrihindade prognoosid on 2024. aasta jooksul kahanenud 10–15% võrra

* 2025E – 2034E elektrihindade prognoosid on arvatatud keskmisena analüüsifirmade SKM, Volue ja Thema prognoosidest (SKM Market Predictor Long-Term Power Outlook - December 2024, Volue Long Term Price Forecast - Detsember 2024, Thema Power Market Outlook – December 2024). Tegemist on nominaalhindadega, mille puhul on eeldatud ühtlast 2% inflatsioonimäära.

Aitäh!