

The background of the slide features a clear blue sky with several white wind turbines of varying sizes. In the foreground, there is a green field with a grid pattern, representing solar panels. A large, curved green shape is on the right side of the slide.

# ENEFIT GREEN I KVARTAL 2023

Vahearuande esitlus



Enefit Green

# Tulemusi esitlevad:



**Aavo Kärmas**  
juhatuse esimees

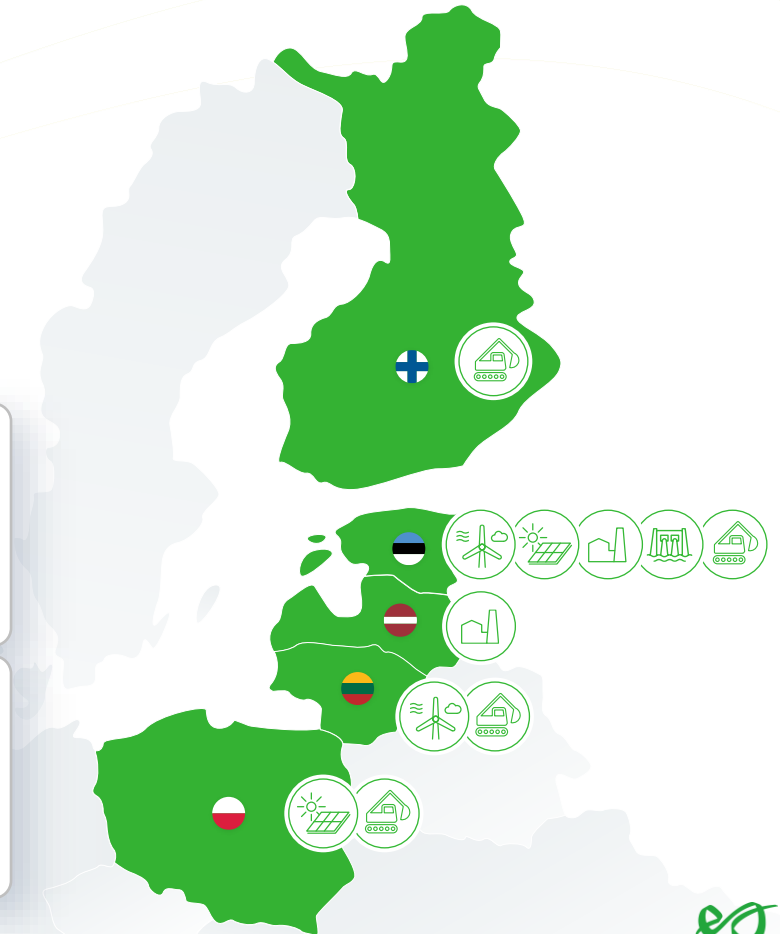


**Veiko Räim**  
finantsjuht

# Enefit Green

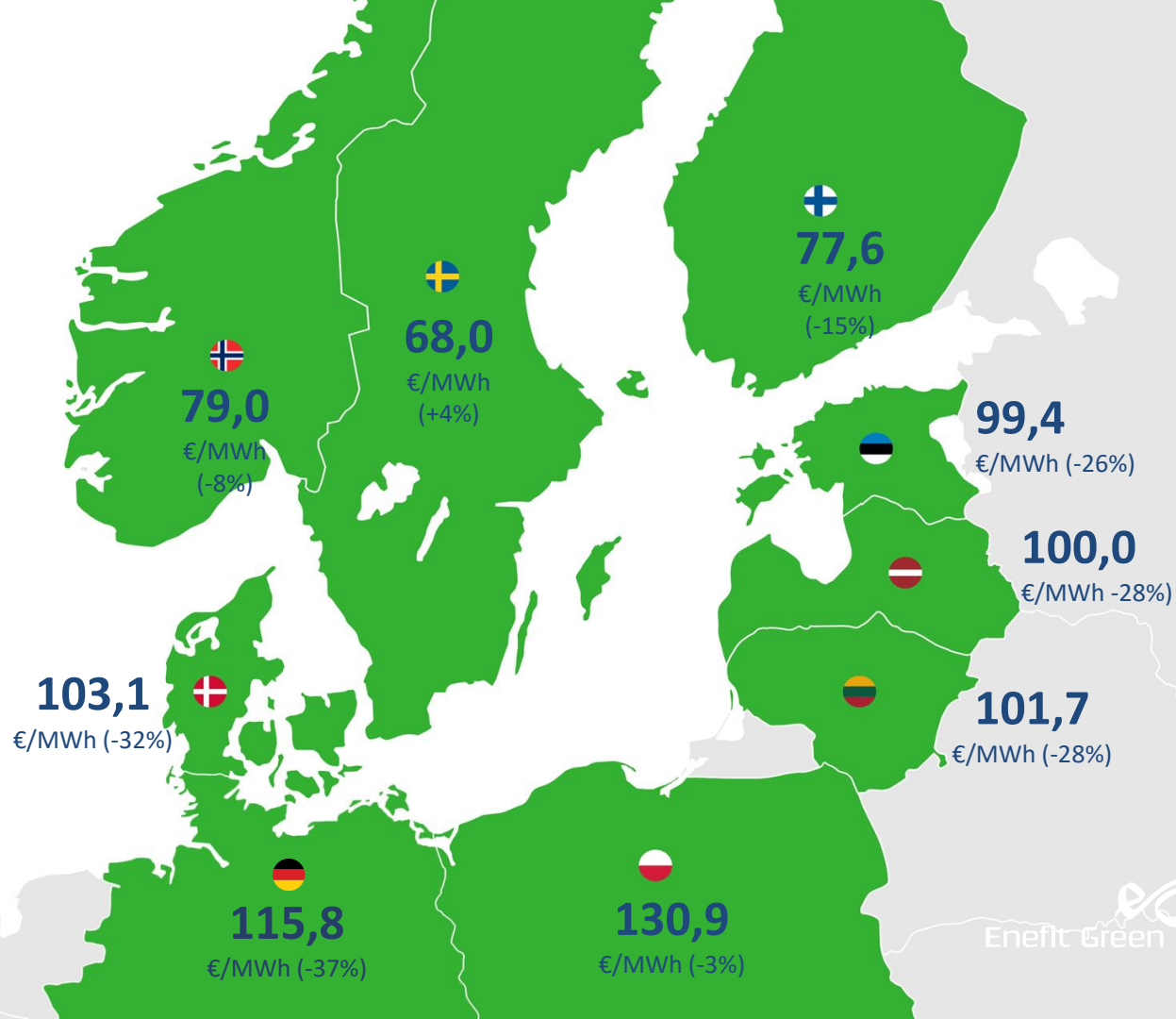
Oleme aastaks 2026 Baltimaade suurim taastuvenergia tootja ja Poolas kiiresti kasvav taastuvenergia ettevõte

<p>Üle <b>20 aasta</b> taastuvenergeetika kogemust</p>	<p>Suurim <b>tuuleenergia tootja</b> Baltimaades</p>	<p><b>186 töötajat</b> Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas</p>
<p>Toodang 2022 <b>1,12 TWh</b> (elekter) <b>565 GWh</b> (soojus)</p>	<p>2022 äritulud <b>257,0 m€</b> EBITDA 154,8 m€ Puhaskasum 110,2 m€</p>	<p> Nasdaq <b>~ 60 000</b> investorit</p>




## Talve üleelamine tõi leevendust, kuid probleem on alles...


- energiajulgeolek
- süsinikuintensiivsus
- strukturealne  
energiadefitsiit





# Regulatiivsed arengud


 Euroopa Komisjon avaldas 14. märtsil 2023 ettepaneku elektrituru regulatsiooni muutmiseks


 Euroopa Nõukogu ja parlamendi läbirääkijad jõudsid poliitilisele kokkuleppele taastuenergia direktiivi muutmises, sh taastuenergia osakaalu eesmärgi suurendamine 32%-lt 42,5%-ni 2030. aastaks


 Jõustus Elektrituru seaduse muudatus, mis kehtestas üle 15 kW elektritootmise seadme võrguga liitumisel deposiidi 38 000 €/MVA


 Jõustusid maismaa- ja meretuuleparkide planeerimist ja ehitamist lihtustavad seadusemuudatused

 Jõustus üle 50 kW elektri-tootmise seadme elektrivõrguga liitumise deposiit 21 630 €/MW, mida liituja saab edaspidi kasutada liitumistasu katmiseks

 Kehtestati uued elektrivõrguga liitumise põhimõtted, loodi võimalus ehitada elektri tootmise ja salvestamise hübriidlahendusi

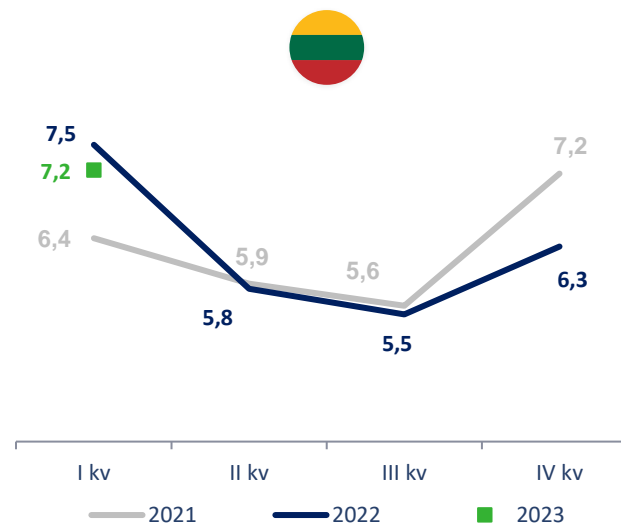
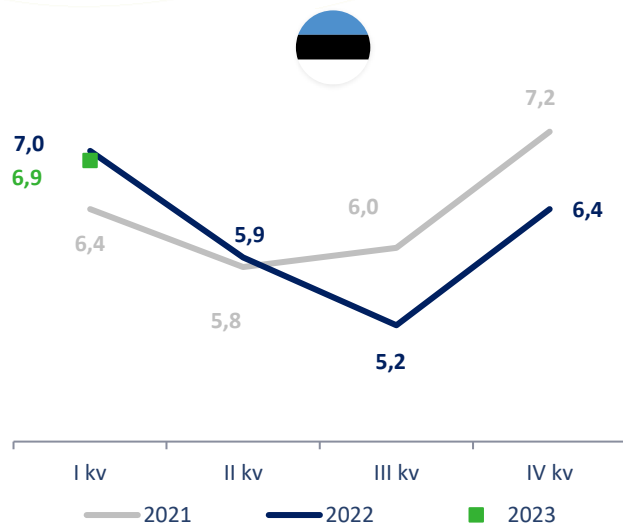
 Valitsus kehtestas võimaluse vajaduse tekkides uute elektrijaamade toodangut piirata, kuna elektrivõrguga ühendatud päikeseelektrijaamade võimsus ületab 2 GW

 Kuulutati välja oksjon 580-700 MW meretuulepargi arendaja leidmiseks

 Kaotati keeld planeerida tuulikuid elamutele lähemale kui 10-kordne tuuliku kõrgus, uueks piirangutsooniks 700 m

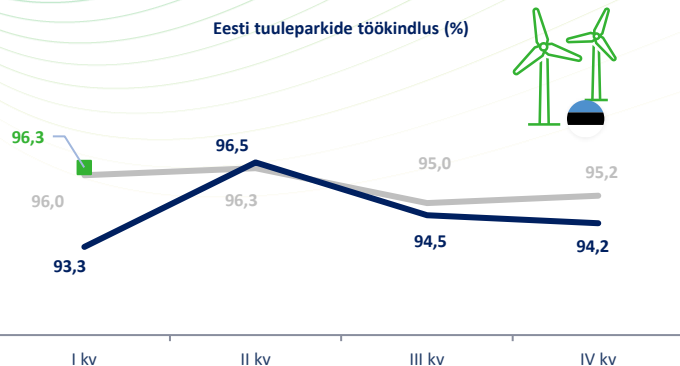
# I kvartali tuuleolud mõnevõrra üle keskmise

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s

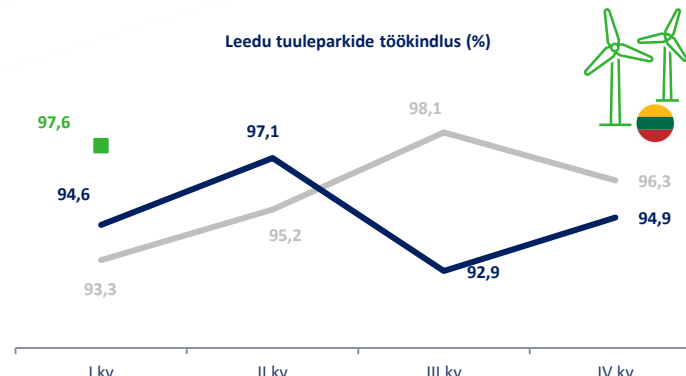


# Hea tootmisvarade töökindlus I kvartalis

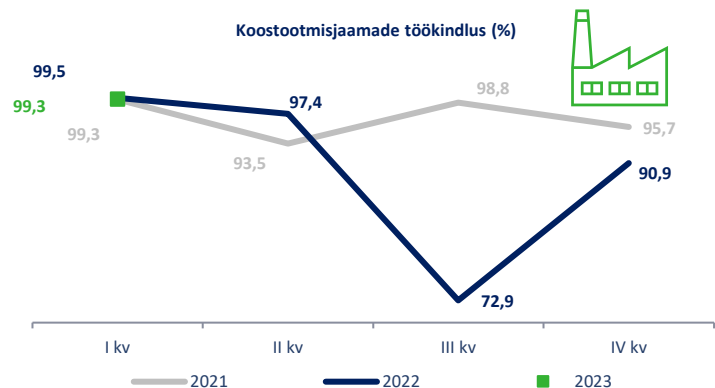
Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



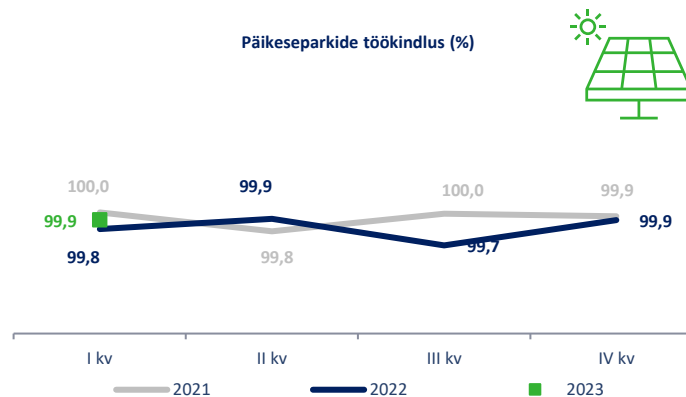
Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



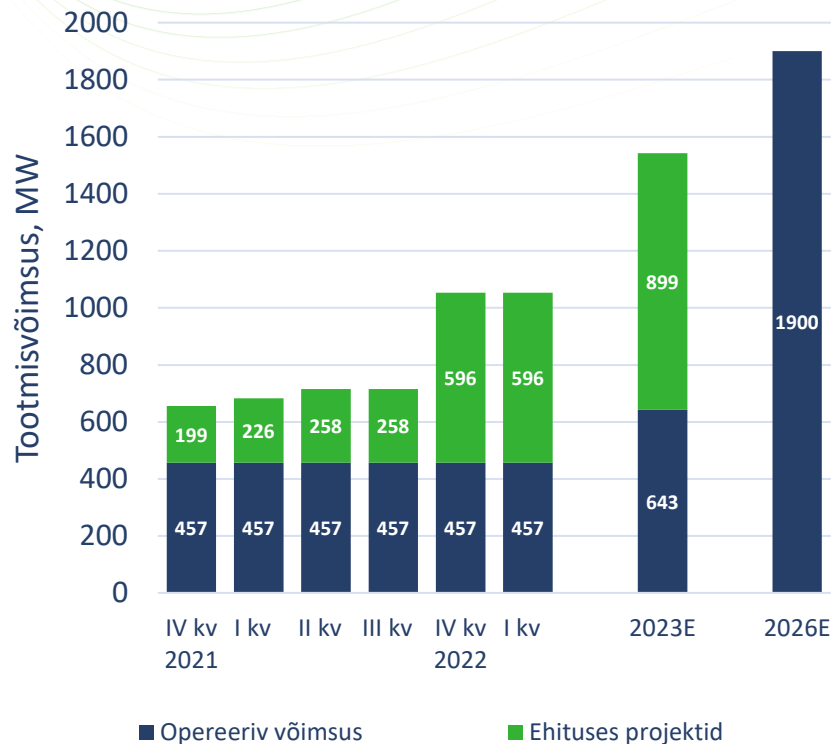
Koostootmisjaamade töökindlus (%)



Päikeseparkide töökindlus (%)



# Neljakordne tootmisvõimsuse kasv aastaks 2026





# Ehituses arenduste portfell



546 MW



50 MW

● Opereerivad varad  
● Ehituses



\* COD – Commercial Operating Date (aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks)

\*\* 2. mail 2023 toimus intsident Akmene tuulepargis, mille tulemusena purunes üks ehituses olnud tuulik (vt. [börsideade](#)). Intsidendi asjaolud, põhjused ning mõju arenduse valmimise ajastusele on selgitamisel

# Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel  
investeeringisotsused  
kuni 2023. a. lõpuni

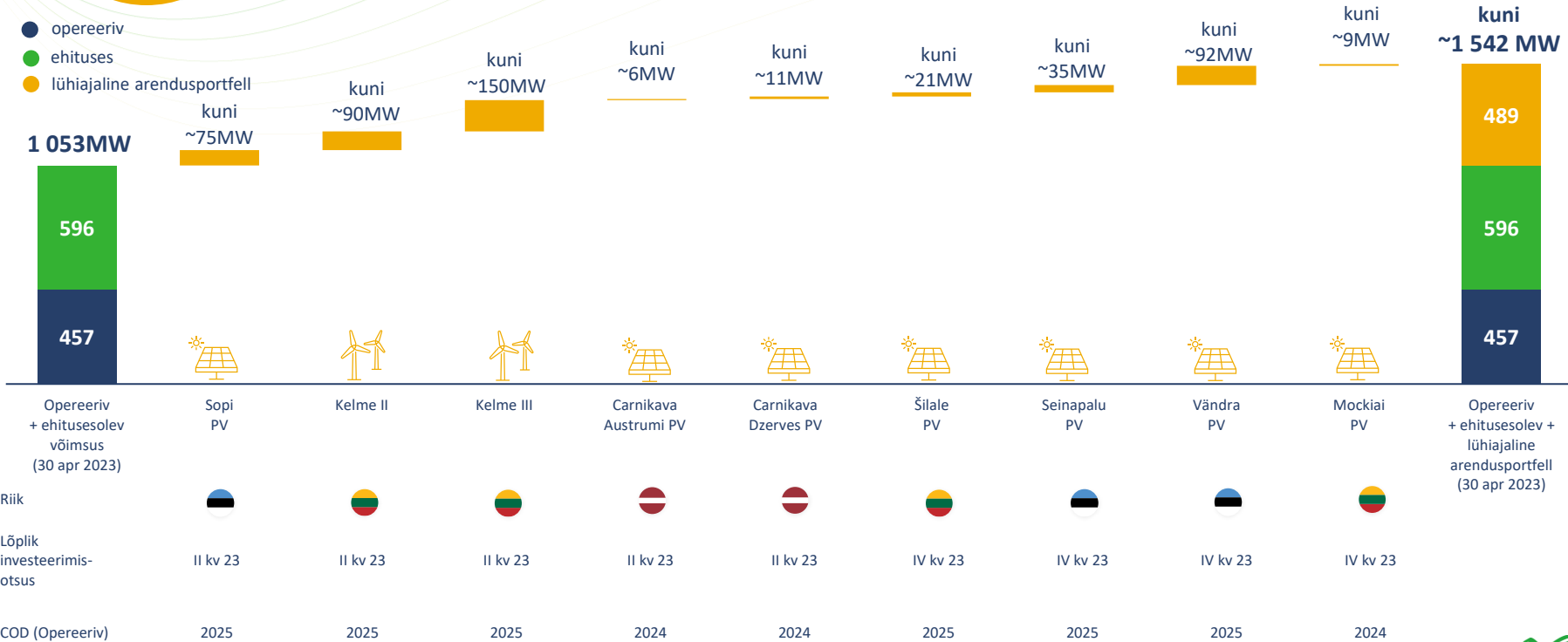


240 MW



249 MW

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell



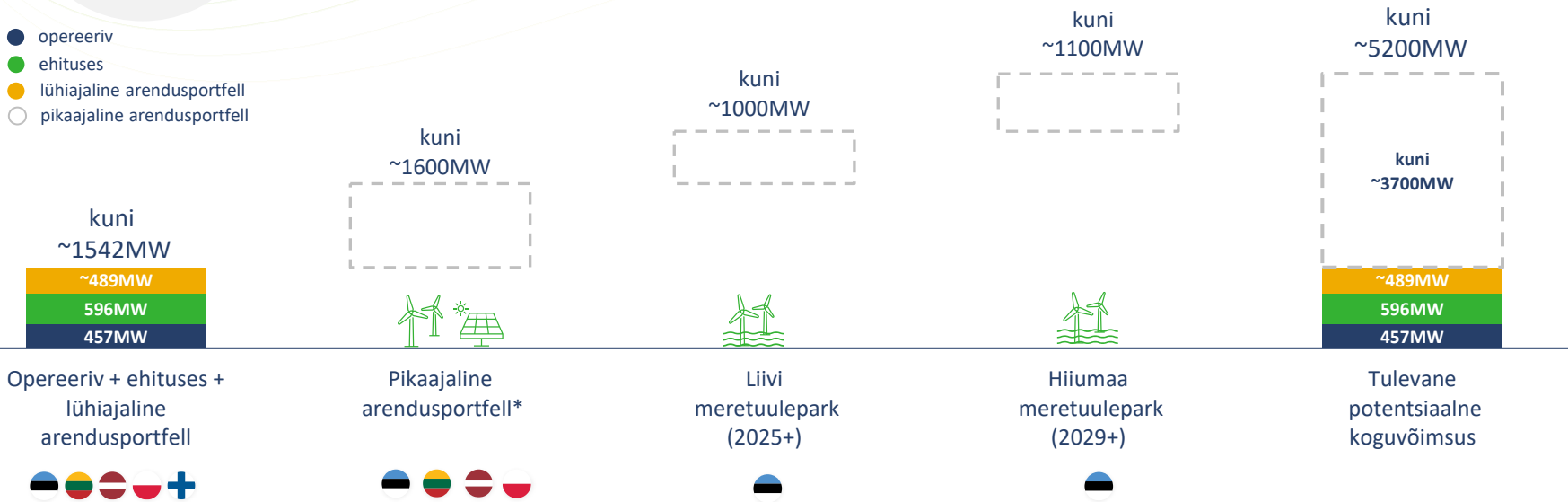
**NB!** Arendusprojektid on pidevas muutumises.

Antud ülevaade kajastab juhtkonna parimat kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 30. aprill 2023.

# Arendus- portfelli tervik- vaade



- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell
- pikaajaline arendusportfell



**NB!** Arendusprojektid on pidevas muutumises.

\* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeerimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2024. aastat

# I kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-  
ENERGIA

406

GWh  
+10%

SOOJUS-  
ENERGIA

176

GWh  
+2%

HIND

101\*

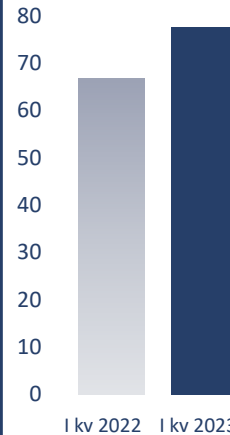
€/MWh  
-20%

24

€/MWh  
+38%

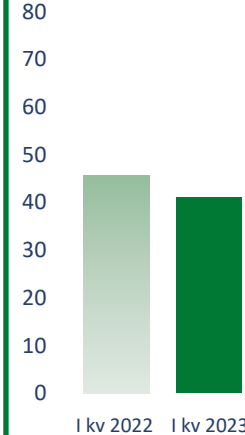
Äritulud

77,5 mln €  
+16%



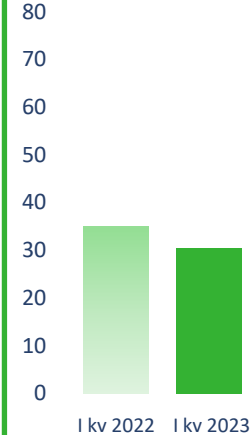
EBITDA

41,1 mln €  
-10%



Puhaskasum

30,5 mln €  
-13%



Liivi

Kuni 1GW võimsusega  
Liivi meretuulepargi  
arenduse omandamine

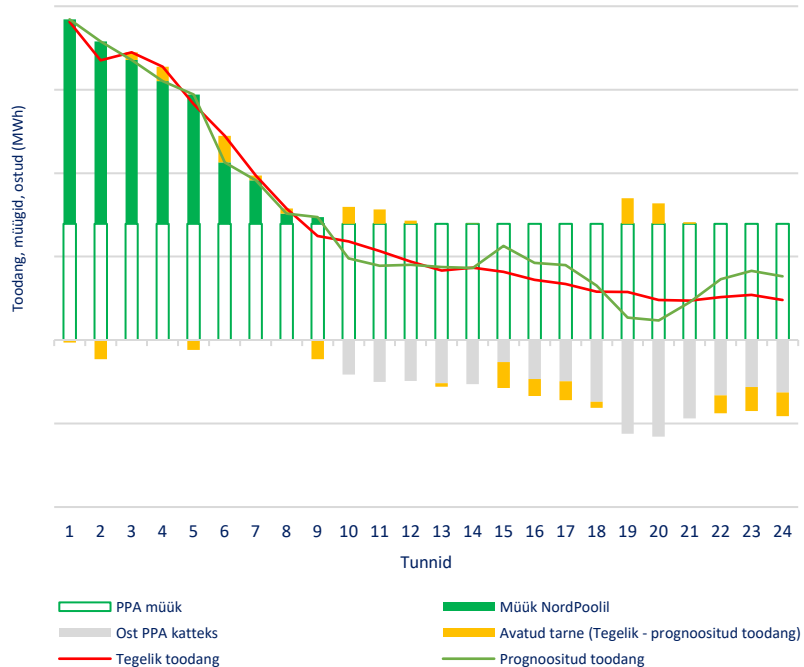


**+38 GWh**  
(elektrienergiat  
uutest ehitusesolevatest  
tuuleparkidest)

\* 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

# Elektri ostude osatähtsus elektriportfellis on kasvanud

Näide baaskoormuse PPA-ga tuuleenergia elektriportfelli tehingutest teoreetilise 24h perioodi jooksul

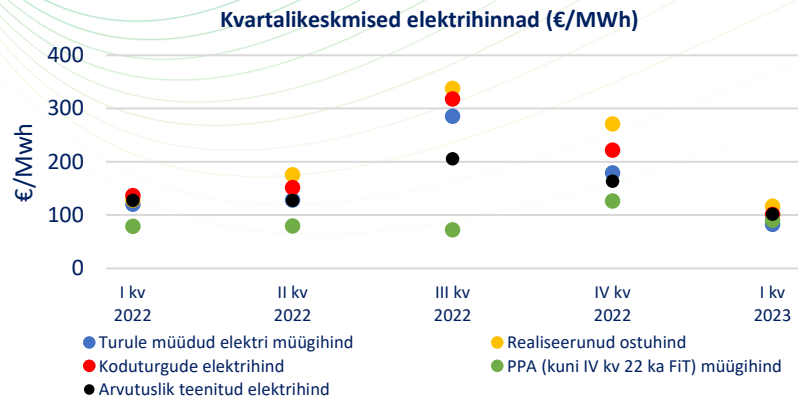


## Vajadused elektriostudeks

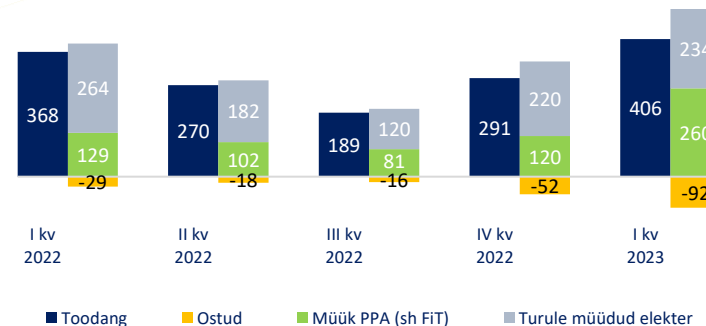
Realiseeruva tuuleprofiili ja baaskoormuse PPA-de vahel tekkivaid lühiajalisi toodangu puudujääke katame elektri ostudega päev-ette turul.

Päev-ette prognoositud toodangu ja tegelikult realiseerunud toodangu vahed katame tehingutega avatud tarne turul

# I kvartali elektrihindade kokkuvõte



## Toodetud, ostetud ja müüdü elekter (GWh)



Hinnad €/MWh	I kv 2022	I kv 2023
Koduturgude keskmine elektri hind*	136,4	100,5
Turule müüdü elektrimüügihind	119,9	82,4
PPA (kuni IV kv 22 k.a. FiT) müügihind	78,8	89,8
Realiseerunud ostuhind	128,1	116,7
<b>Arvutuslik teenitud elektri hind**</b>	<b>127,3</b>	<b>101,4</b>

\* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

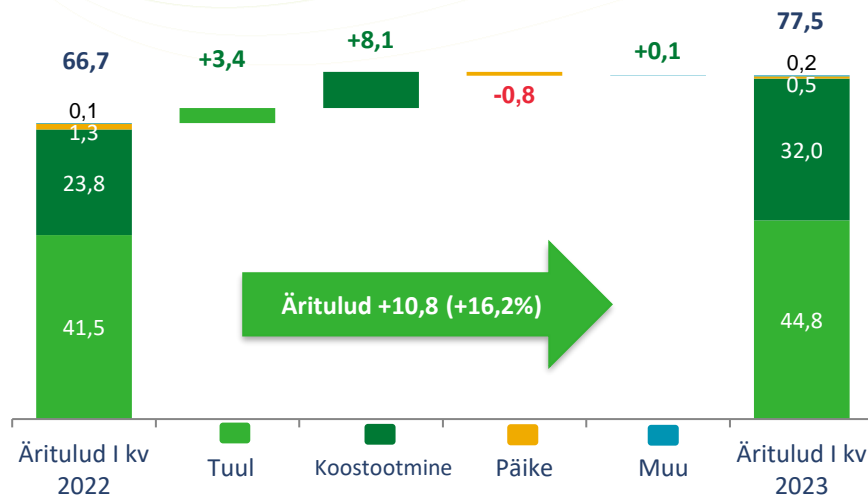
\*\* (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

## Arvestuslik teenitud elektri hind -20%

- Koduturgude keskmine elektri hind -26%
- Kasvanud ostude maht elektriportfelli tasakaalustamiseks (3,2 korda)
- PPA/FiT keskmine hind +14%
- Realiseerunud ostuhind -9%

# Äritulude kasvu vedasid kõrgemad pelleti ja soojusenergia hinnad

Äritulud segmentide kaupa, mln €



**Äritulud 77,5 mln eurot  
+16%**

## Tuuleenergia

- Suurem toodang nii Eesti kui ka Leedu tuuleparkides
- Segmenti tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektri hind\* 99,8 €/MWh (-19%)

## Koostootmine

- Suurem pelleti müük ja kõrgem pelleti müügi hind
- Arvutuslik teenitud elektri hind\* 132,6 €/MWh (-13%)

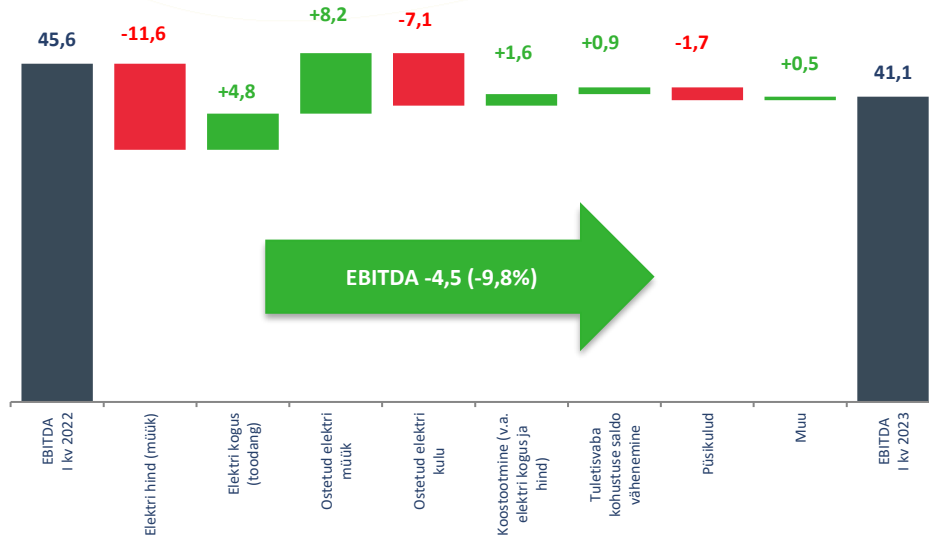
## Päike

- „Võtmed-kätte“ päikeseteenuse ärist väljumine

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

# EBITDA vähenes madalamate elektrihindade ja suurenenud elektri ostukulude tõttu

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €

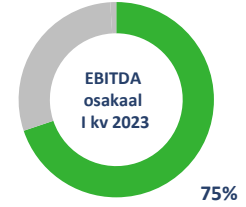


**EBITDA 41,1 mln eurot  
-10%**

- **Madalam elektri hind -11,6 mln eurot**
- **Kõrgem tootmiskogus ja ostetud elektri müük +13 mln eurot**
- **Ostetud elektri kulu -7,1 mln eurot**
- **Muu koostootmise tulem +1,6 mln eurot**  
Suurem pelletite müük
- **Tuletisvaba kohustuse saldo vähenemine +0,9 mln eurot**  
Mitterahaline mõju 2021. a. tehingust
- **Püsikulude mõju -1,7 mln eurot:**  
Suurenenud arendusega seotud uuringute kulud



# Tuuleenergia segment: suurem toodang uutest tuuleparkidest



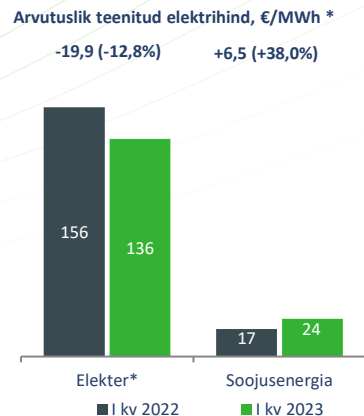
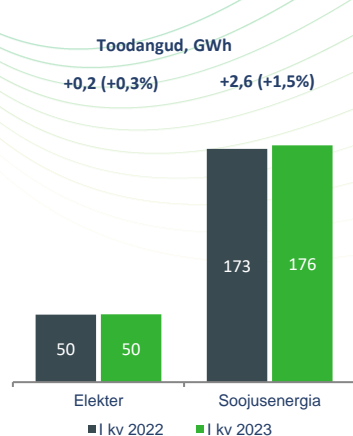
**EBITDA 30,8 mln eurot -11%**

- ➔ Suurem toodang tingituna lisandunud uutest Leedu tuuleparkidest
- ➔ Madalam arvutuslik teenitud elektrihind ja elektri ostukulud

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

\*\* (Ärikulud - elektri ja bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB.

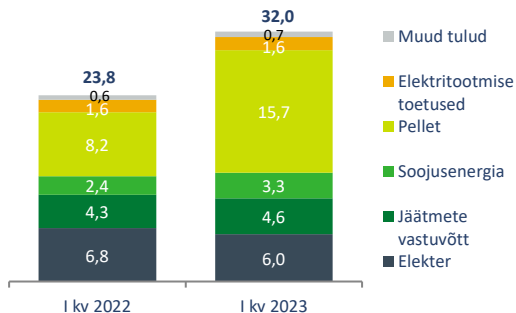
# Koostootmise segment: suurem pelleti müük ja kõrgem müügihind



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

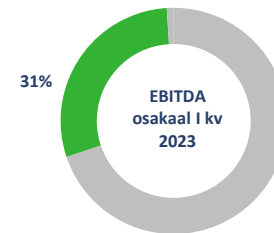
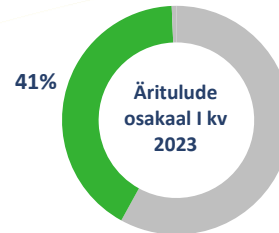
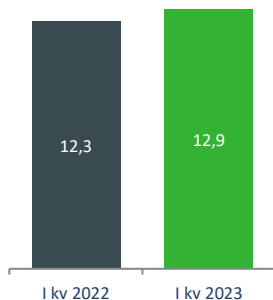
**Äritulud, mln €**

+8,1 (+34,2%)



**EBITDA, mln €**

+0,6 (+4,8%)



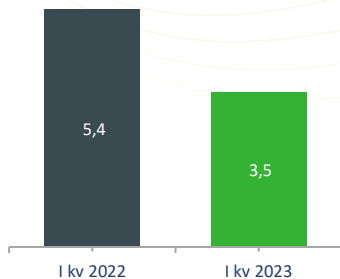
**EBITDA 12,9 mln eurot +5%**

- Suurem pelleti müük (62 tuhat tonni, +13%) kuiste nihkumiste tõttu võrreldavatel perioodidel ning 69% tõusnud pelleti müügihind
- Arvutuslikku teenitud elektrihinda langetas NP turuhind

# Päikeseenergia segment: ilmast tingitud madalam toodang

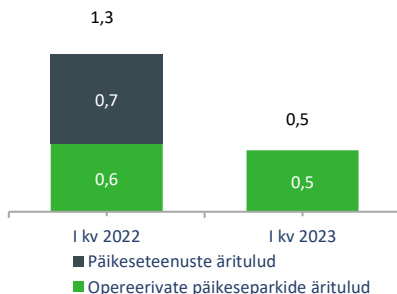
Elektritoodang, GWh

-1,9 (-35,0%)



Äritulud, mln €

-0,8 (-61,1%)



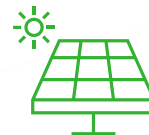
Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh\*

+16,6 (+15,8%)



EBITDA, mln €

-0,8 (-205,4%)



1%



-1%

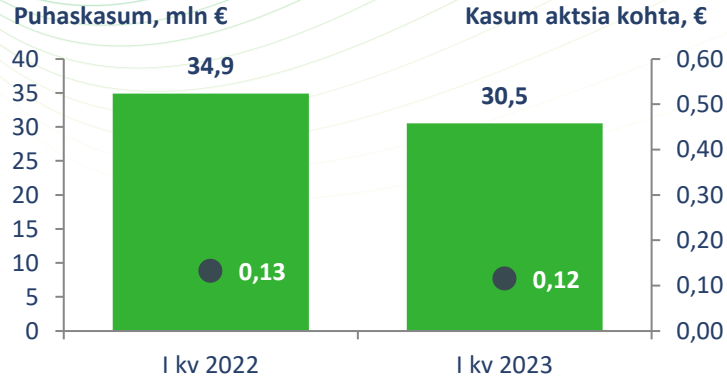


## EBITDA -0,4 mln eurot

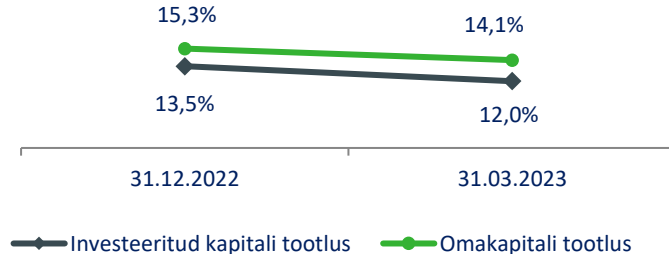
- Kõrgem päikeseenergia arvutuslik teenitud elektrihind tänu rohesertifikaatide müügile
- Madalam toodang seoses ilmaoludega
- Arendustegevusega seotud püsikulude kasv (sh. personali- ja konsultatsiooni-kulud)

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

# I kvartali kasum aktsia kohta € 0,12



## Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %



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

## Puhaskasum 30,5 mln eurot -13%

### Neto finantskulud

- Vähenes 0,2 mln euro võrra intressitulude suurenemise tõttu

### Ettevõtte tulumaksukulu

- Jäi samale tasemele

### Puhaskasum

- Tootmismahu suurenemine
- Madalad elektri turuhinnad

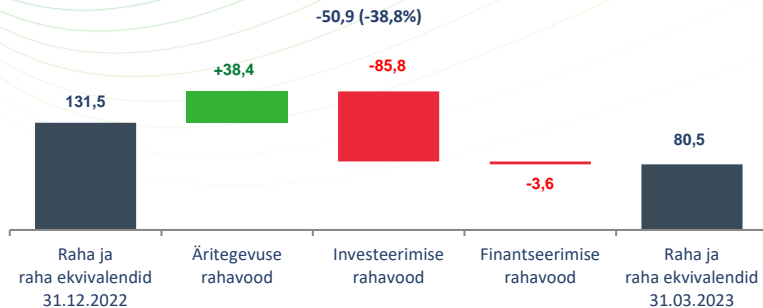
## Omakapitali tootlus 14,1%

### Tootlused

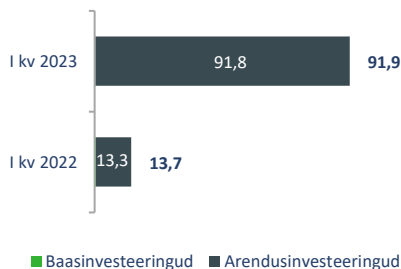
- Madalam investeeritud kapitali tootlus väiksema ärikasumi ja kõrgema kapitalibaasi tõttu
- Madalam omakapitali tootlus väiksema puhaskasumi tõttu

# 91,9 mln eurot investeeringuid I kvartalis

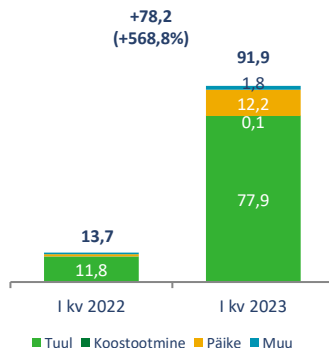
Likviidsete varade muutus I kvartalis 2023. aastal, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide lõikes, mln €



**Investeeringud 91,9 mln eurot  
+569%**

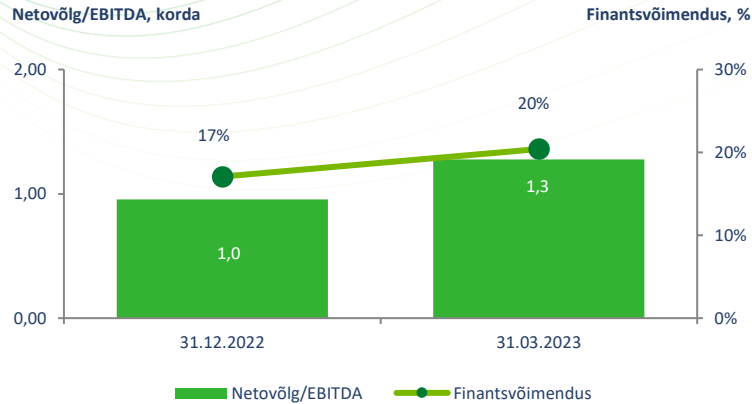
## Äritegevuse rahavoog

- Tugev äritegevuse rahavoog aitab finantseerida kasvavaid investeeringuid

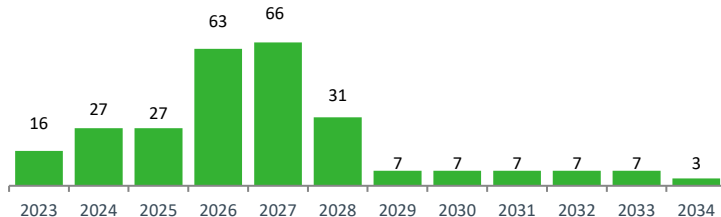
## Investeeringud

- 2023 I kvartali investeeringud 91,9 mln euro väärtuses, millest enamus tehti tuuleparkide arendusprojektidesse:
  - Sopi-Tootsi 32,4 mln eurot
  - Kelme 17,2 mln eurot
  - Purtse tuulepark 10,1 + päikesepark 10,9 mln eurot
  - Liivi lahe meretuulepargi arenduse omandamine 6,2 mln eurot

# 375 mln eurot kasutusele võtmata laenusid



## Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



## Finantsvõimendus 20%

### Kapitalistruktuur

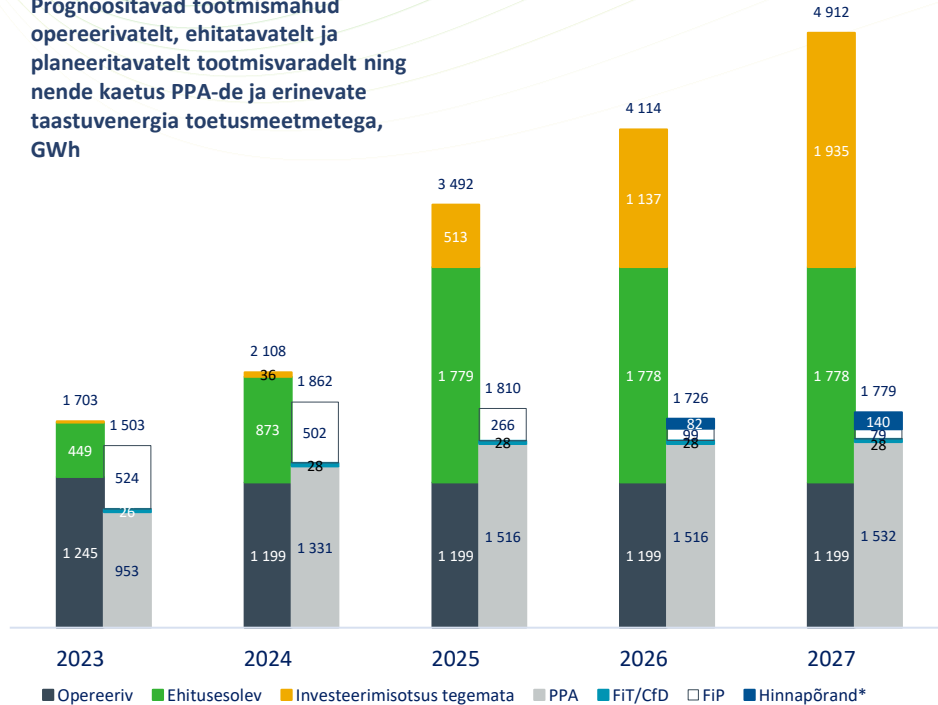
- Madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

### Finantseerimine

- Sõlmisime kvartali alguses 325 mln euro väärtuses uusi laenulepinguid (SEB ja NIB pankadega), mis on kvartali lõpu seisuga kasutusele võtmata
- Kasutusele võtmata likviidsuslaenude saldo 50 mln eurot
- Kasutusele võetud pangalaenude saldo 267,9 mln eurot
- Keskmine efektiivne intressimäär tõusis kvartaliga 2,60%-lt 2,75%-le
- 164 mln euro ulatuses investeerimislaenude intressirisk on fikseeritud kuni vastavate laenude tähtjani

# Elektritootmisportfelli riskimaanduse ülevaade

Proгноositavad tootismahud opereerivatelt, ehitatavatelt ja planeeritavatelt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuenergia toetusmeetmetega, GWh



## Elektristulepingud (PPAd)

### 2023-2027

- 6 848 GWh ulatuses PPA-sid allkirjastatud (54% oodatavast toodangust)
- Keskmine hind 69,3 €/MWh

### 2028+

- Pikimad PPA lepingud ulatuvad aastani 2033
- Peale 2027. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 3 677 GWh keskmise hinnaga 78,1 €/MWh

## Aksionäride korraline üldkoosolek

- Kutsume aktsionäre osalema **24. mail kell 13.00** Enefit Greeni aktsionäride üldkoosolekul **Kai kunstikeskuses** (Peetri 12, Tallinn)
- Koosolekust osavõtjate registreerimine algab kell 12.00 ja lõpeb kell 12.50
- [Tutvu üldkoosoleku päevakorraga »](#)
- Üldkoosolek toimub eesti keeles, tagame kohapeal sünkroontõlke inglise keelde





# I kvartali 2023 kokkuvõte

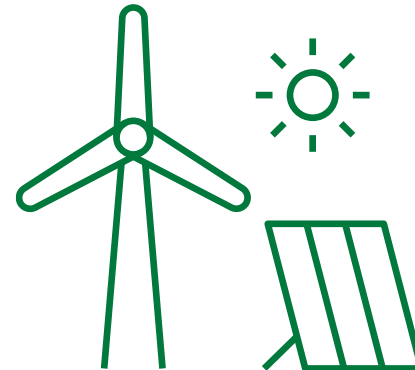
Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
77,5 mln € +16%	41,1 mln € -10%	30,5 mln € -13%

- Liivi meretuulepargi omandamine
- Jätkus 6 tuule- ja 4 päikesepargi ehitus
- Oluline tootmispanus ehituses tuuleparkidelt
- Intsident GE tuulikuga Akmenes (2. mail)
- Elektri hinnad normaliseerumas
- PPA portfelli tasakaalustamiskulude kasv
- Alustame strateegiliste alternatiivide otsimist biomassi varadele

Kokku ehituses uusi taastuvenergia võimsusi

## 596 MW

+130% lisanduvat tootmisvõimsust ehituste valmimisel





# Q&A

Aavo Kärmas, juhatuse esimees  
Veiko Räm, juhatuse liige



Enefit Green

# Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne  
I kvartal 2023

## Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2023	I kv 2022
Müügitulu	9	68 785	58 141
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	10	8 719	8 579
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		-5 060	-2 067
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-24 792	-14 134
Tööjõukulud		-2 486	-2 443
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-9 815	-9 648
Muud tegevuskulud		-4 055	-2 504
<b>ÄRIKASUM</b>		<b>31 296</b>	<b>35 924</b>
Finantstulud		407	170
Finantskulud		-380	-325
<b>Neto finantstulud (-kulud)</b>		<b>27</b>	<b>-155</b>
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõttesse		19	4
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>		<b>31 342</b>	<b>35 773</b>
Tulumaks		-820	-849
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>		<b>30 522</b>	<b>34 924</b>

### Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,12	0,13
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,12	0,13

## Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2023	I kv 2022
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>		<b>30 522</b>	<b>34 924</b>
<b>Muu koondkasum</b>			
<b>Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:</b>			
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	5,7	-689	937
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	-35	-137
<b>Aruandeperioodi muu koondkasum</b>		<b>-724</b>	<b>800</b>
<b>ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU</b>		<b>29 798</b>	<b>35 724</b>

## Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	31.03.2023	31.12.2022
<b>VARAD</b>			
<b>Põhivara</b>			
Materiaalne põhivara	4	843 998	776 870
Immateriaalne põhivara		60 342	60 382
Varade kasutusõigus		4 528	4 239
Ettemaksud põhivara eest	4	34 538	19 412
Edasilükkunud tulumaksuvara		1 344	1 321
Investeeringud sidusettevõtjatesse		524	506
Tuletisinstrumentid	5, 7	9 206	11 277
Pikaajalised nõuded		40	40
<b>Kokku põhivara</b>		<b>954 520</b>	<b>874 047</b>
<b>Käibevara</b>			
Varud		8 628	14 227
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud		46 777	41 091
Raha ja raha ekvivalendid		80 509	131 456
Tuletisinstrumentid	5	3 871	3 349
<b>Kokku käibevara</b>		<b>139 785</b>	<b>190 123</b>
<b>Kokku varad</b>		<b>1 094 305</b>	<b>1 064 170</b>

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	31.03.2023	31.12.2022
<b>OMAKAPITAL</b>			
<b>Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid</b>			
Aktiakapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		3 259	3 259
Muud reservid	5,7	165 730	166 419
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-797	-762
Jaotamata kasum		255 712	225 190
<b>Kokku omakapital</b>		<b>748 531</b>	<b>718 733</b>
<b>KOHUSTUSED</b>			
<b>Pikaajalised kohustused</b>			
Võlakohustused	8	252 470	255 755
Sihtfinantseerimine		6 991	7 115
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	18 086	18 086
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 297	12 326
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		9	9
<b>Kokku pikaajalised kohustused</b>		<b>292 853</b>	<b>296 291</b>
<b>Lühiajalised kohustused</b>			
Võlakohustused	8	20 266	23 808
Võlad hankijatele ja muud võlad		29 298	20 215
Eraldised		2	2
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5	3 355	5 121
<b>Kokku lühiajalised kohustused</b>		<b>52 921</b>	<b>49 146</b>
<b>Kokku kohustused</b>		<b>345 774</b>	<b>345 437</b>
<b>Kokku omakapital ja kohustused</b>		<b>1 094 305</b>	<b>1 064 170</b>

## Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2023	I kv 2022
<b>Rahavood äritegevusest</b>			
Äritegevusest saadud raha	12	44 337	46 035
Makstud intressid ja laenukulud		-2 053	-502
Saadud intressid		311	2
Makstud tulumaks		-574	-500
<b>Kokku rahavood äritegevusest</b>		<b>42 021</b>	<b>45 035</b>
<b>Rahavood investeerimisest</b>			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-85 747	-12 326
Laekunud materiaalse põhivara müügist		0	3
<b>Kokku rahavood investeerimisest</b>		<b>-85 747</b>	<b>-12 323</b>
<b>Rahavood finantseerimisest</b>			
Tagasi makstud pangalaenu	8	-7 137	-4 643
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-84	-82
<b>Kokku rahavood finantseerimisest</b>		<b>-7 221</b>	<b>-4 725</b>
<b>Neto rahavoog</b>		<b>-50 947</b>	<b>27 987</b>
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		131 456	80 454
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		80 509	108 441
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>		<b>-50 947</b>	<b>27 987</b>