



Energeetika veteranide koosviibimine

28. mai 2025

Eesti Energia 

Andrus Durejko

Mai 2025

1. Ülevaade Eesti Energiast

Eesti Energia kontsern

- Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõte, mis tegutseb **Läänemere piirkonnas**
- Fookus on kasulikel ja mugavatel energialahendustel ning järjest **keskkonnasõbralikumal** energia tootmisel

2024 numbrites

Käive	EUR 1 800 miljonit	Elektri müügi maht	10,4 TWh
EBITDA	EUR 398 miljonit	Vedelkütuste müügi maht	435 tuhat tonni
Investeeringud	EUR 724 miljonit	Elektritootmismahd (sh. taastuvenergia)	3,8 (2,1) TWh
Töötajaid	4 908	Jaotusvõrgu kaetus	95%

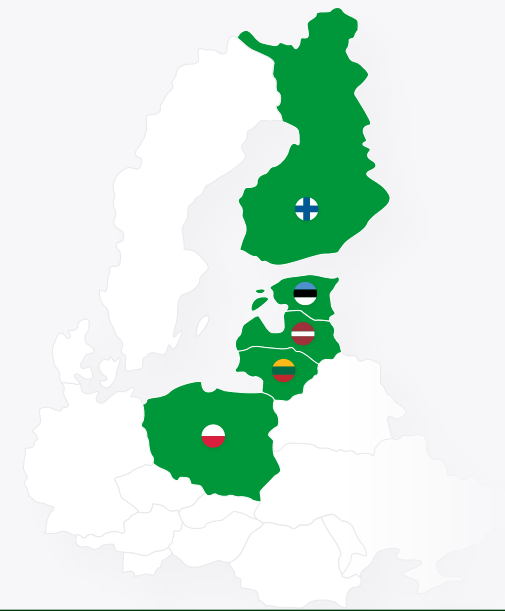


Märkus: 1) 2024 aasta seisuga. Lisaks väiksemalt määral müüakse energiat ja omatakse varasid väljaspool esile toodud riike.

Tootmine		Varade osakaal ¹	Müügi osakaal ¹
	Tuulepargid	<1%	0%
	 Päikesepargid	79%	45%
	 Tuulepargid		
	 Hüdroelektrijaam		
	 Soojus- elektrijaam	1%	10%
	 Koos- tootmisjaam		
	 Vedelkütuste- tehas		
	 Tuulepargid	16%	17%
	 Päikesepargid	1%	19%

Teenused

-  Päikese- ja salvestuslahendused
-  Kiire internet
-  Elekritööd
-  Elektripaketid
-  Elektriautode laadimislahendused
-  Valgustus
-  Energiajuhtimine



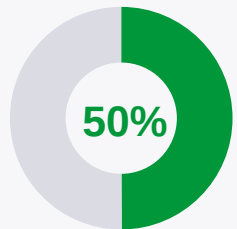
Ärisesgmendid

Taastuenergia ja elektri müük



Taastuenergia tootmine, elektri jaemüük

- Paigaldatud taastuenergia tootmisvõimsuste maht üle **1 000 MW**

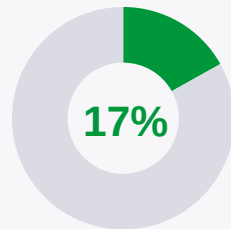


Jaotusvõrk



Reguleeritud elektrijaotusvõrk

- Jaotusvõrk katab **95%** Eestist

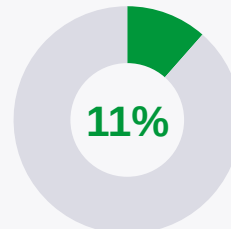


Mittetaastuv elekter



Elektritootmine soojuselektrijaamades

- Energiavarustuskindluste tagaja Eestis

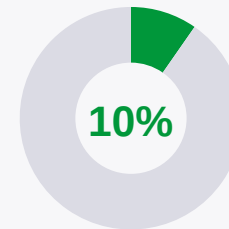


Vedelkütused



Vedelkütuste tootmine põlevkivist

- 451 000 tonni põlevkiviõli toodetud aastal 2024
- Uus põlevkiviõlitehas, mille käivitamine plaanis 2025

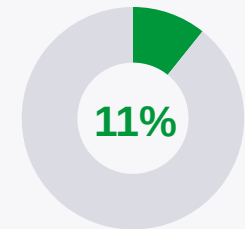


Muu



Elektriautode laadimisvõrk, päikese- ja salvestusteenused

- Ca **600 000** klienti
- Üle **1 000** elektriauto laadimispunkti



Eesti Energia juhatus



Andrus Durejko
juhatuse esimees

- Varasem kogemus juhtivatelt positsioonidelt Ericsson Eestist ja Lätist, Reveko Telekomist ja Baltcomist

Haridus

- Estonian Business School: MBA
- Eesti Maaülikool, elektroenergeetika, magister



Marlen Tamm
juhatuse liige,
finantsjuht

- Varasem kogemus juhtivatelt positsioonidelt Eesti Energiast ja Swedbankist

Haridus

- Estonian Business School, majandus/ärijuhtimine, teadusmagister, cum laude
- Tallinna Tehnikaülikool, majandus/ärijuhtimine, bakalaureus



Kelli Toss-Kaasik
juhatuse liige,
Enefit AS juhatuse
esimees

- Varasem kogemus Eesti Energiast ja Eesti Postist

Haridus

- Tallinna Ülikool, haridusteaduste magister
- Tallinna Pedagoogikaülikool, andragoogika bakalaureus



Raido Ivalo
juhatuse liige
äriinfotehnoloogia
valdkonnas

- Varasem kogemus juhtivatelt positsioonidelt Twilio Eestist, Ericsson Eestist ja ERC Europe Budapestist

Haridus

- Tallinna Tehnikaülikool, rahvusvaheline ärijuhtimine, MBA
- Tallinna Tehnikaülikool, telekommunikatsioon, teadusmagister



Kristjan Kuhi
juhatuse liige,
energialahenduste
arendusjuht

- Varasem kogemus Ericsson Eestist ja Wepowerist

Haridus

- Tallinna Tehnikaülikool, inseneriteaduskond, mehaanika ja tööstustehnika instituut, doktor
- Tallinna Tehnikaülikool, infotehnoloogia teaduskond, bakalaureus



Lauri Karp
juhatuse liige,
Enefit Industry AS
juhatuse esimees

- Varasem kogemus KFPD GmbH-st, Springer AG Managementist, Swedbankist ja Deutsche Bankist
- Nõukogu kogemus Silmet Grupist ja Molycorp Silmetist

Haridus

- Heidelbergi Ülikool, majandusteaduse magister, Rahapoliitika ja finantsturud
- Tartu Ülikool, taastuvenergia ja vesinikumajanduse mikrokraad

Eesti Energia nõukogu koosseis



Anne Mere



Kaur Kajak



Kristi Klaas



Priit Rohumaa



Jevgeni Kabanov



Anna Ebers Broughel

2. Turuülevaade

Elektriturg

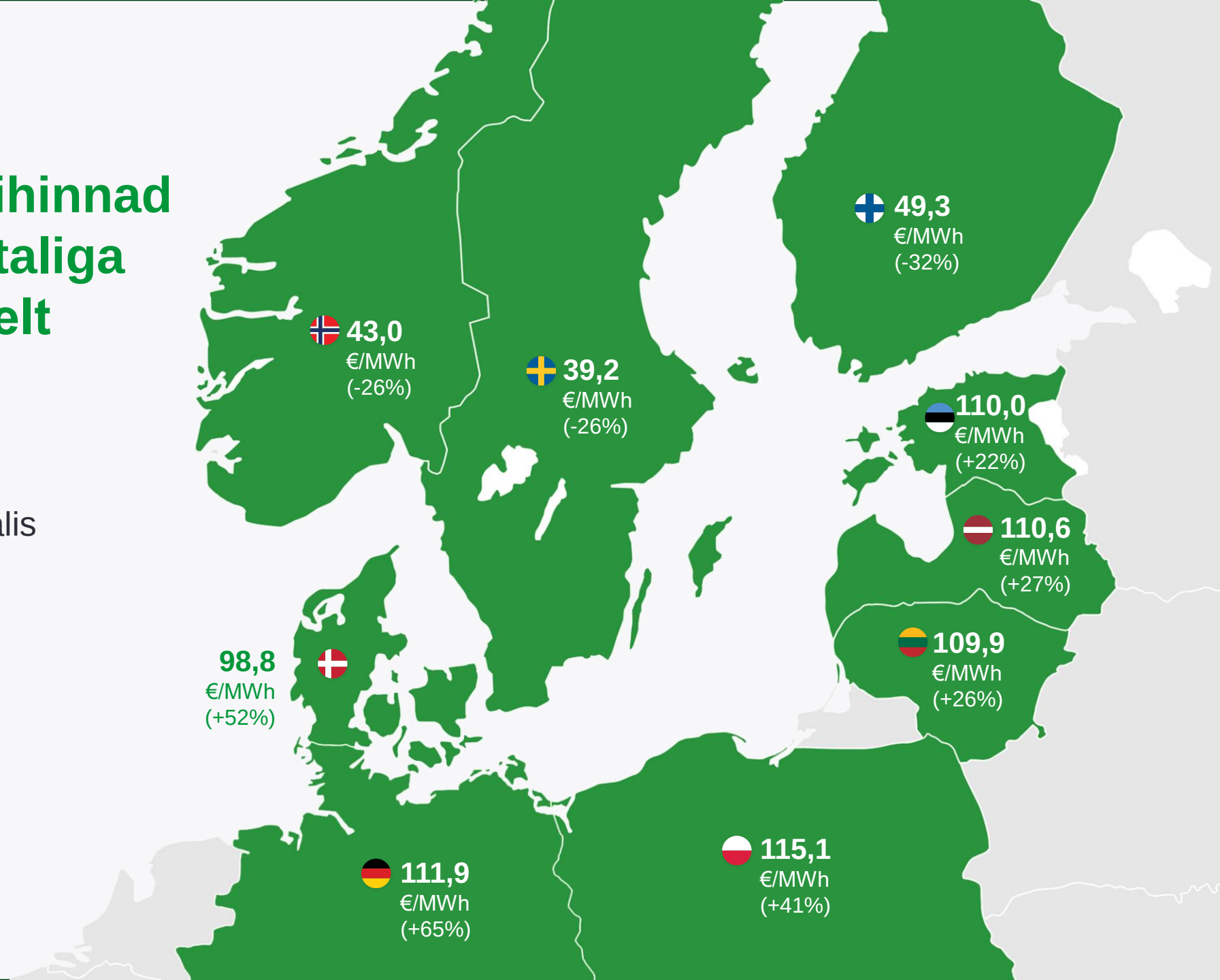
- **Eesti osaleb Nord Pooli elektribörsil**, kus elektritootjad saavad kaubelda tarnijatega, kes ostavad elektrit selleks, et see edasi müüa lõpptarbijatele.
- **Eesti Energia tegevus** on kõige tundlikum elektrihindade suhtes Eestis, Lätis, Leedus, Poolas ja Soomes, sest ettevõtte toodab ja müüb energiat nendes riikides.
- **Balti riikide ja naaberriikide elektriturud** on omavahel tihedalt seotud, kus tootmist ja hindu mõjutavad mitmed tegurid väljaspool konkreetseid turge.



2024	Aasta toodang, TWh	Aasta tarbimine, TWh	Keskmine hind, €/MWh
Norra	155,4	136,8	36,9
Rootsi	161,1	131,9	33,8
Soome	77,6	81,7	45,6
Eesti	4,9	7,9	87,3
Läti	5,8	6,5	87,4
Leedu	7,7	12,2	87,3
Poola	158,1	164,5	96,1
Taani	34,5	36,7	70,8

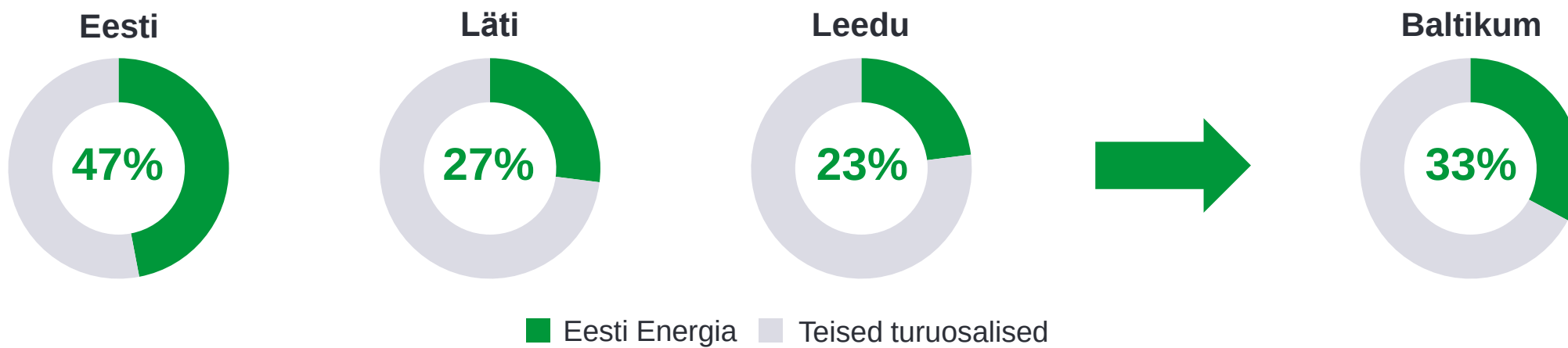
Keskmiised elektri hinnad 2024. aasta I kvartaliga võrreldes peamiselt tõusid

Eestis oli elektri keskmine
turuhind 2025. aasta I kvartalis
110,0 €/MWh, mis on 2024.
aasta I kvartaliga võrreldes
22% kõrgem



Eesti Energia tugev turupositsioon Baltikumis

Eesti Energia turuosa Balti elektri jaeturul 2024. aastal

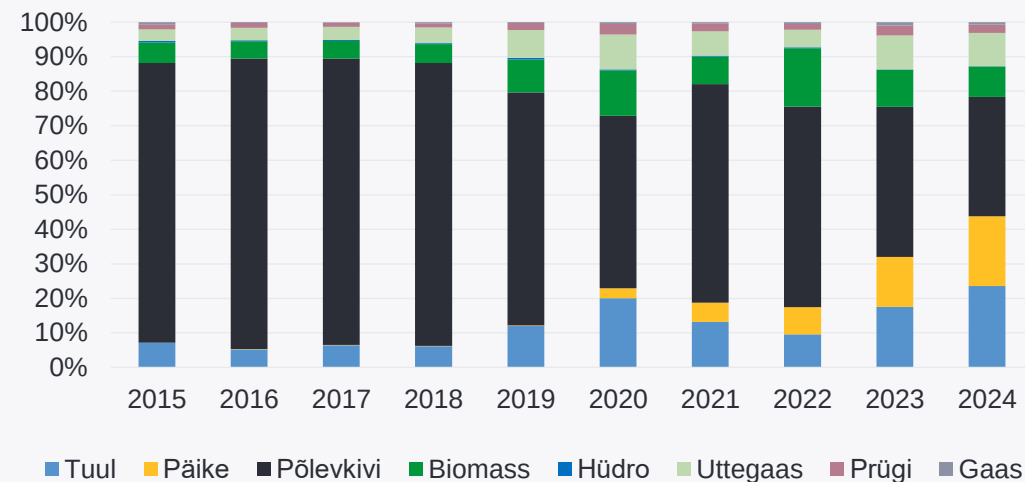


- Märkimisväärne turuosa Balti riikides – Eestis turuosalt suurim ning Lätis ja Leedus suuruselt teine turuosa
- Laienemine naaberriikidesse mitmekesistab tulubaasi ja pakub kasvuvõimalusi
- Turuosa Lätis ja Leedus on alates 2021. aastast suurenenud vastavalt ~9% ja ~6% võrra

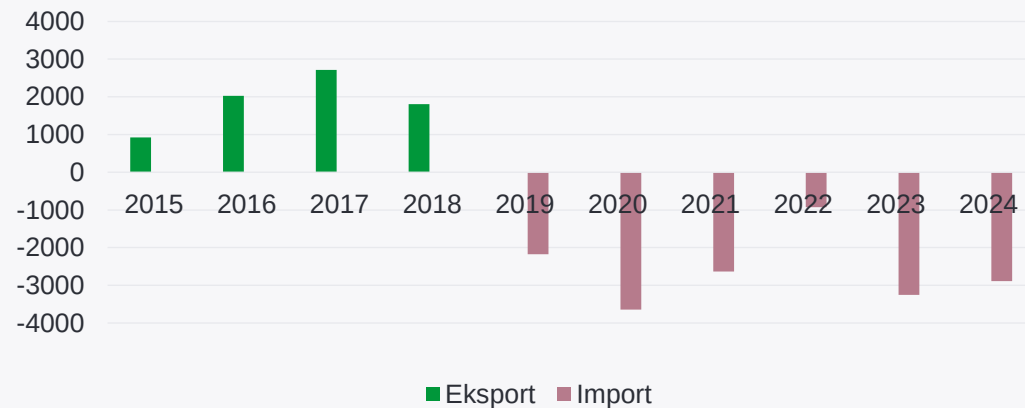
Rohepöördest pool tehtud

- ✓ Rohelise energia kasv 50% kogutoodangust
- ✓ Päikeseenergia buum
- ✓ Süvenev energiadefitsiit
- ✓ Põlevkivielektri taandumine

Eesti elektritootmine 2015 – 2024

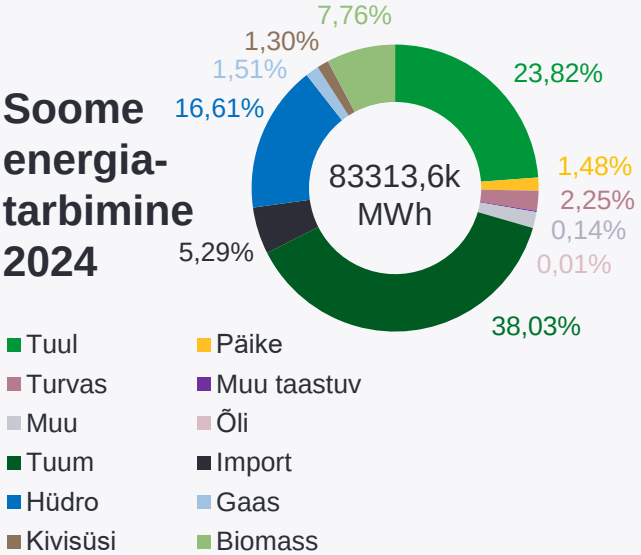


Eksport/import TWh

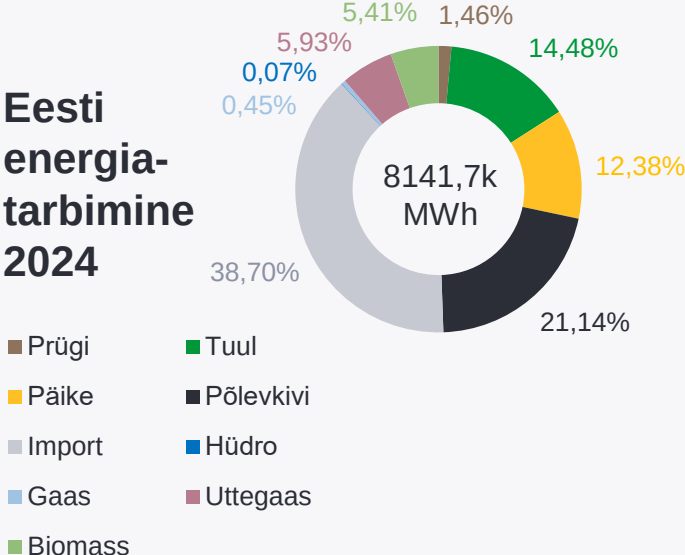


	EESTI		SOOME	
	Import	Eksport	Import	Eksport
Kogus, MWh	3 209 246	44 655	7 511 091	2 995 287
Tarbimise osakaal %	40,18%	0,56%	9,01%	3,59%
Tootmise osakaal %	66,54%	0,93%	9,53%	3,80%
Kaalutud keskmine hind, €/MWh	92,0	60,1	79,3	11,3
Tundide arv	8295	531	5489	3414

Soome energia-
tarbimine
2024



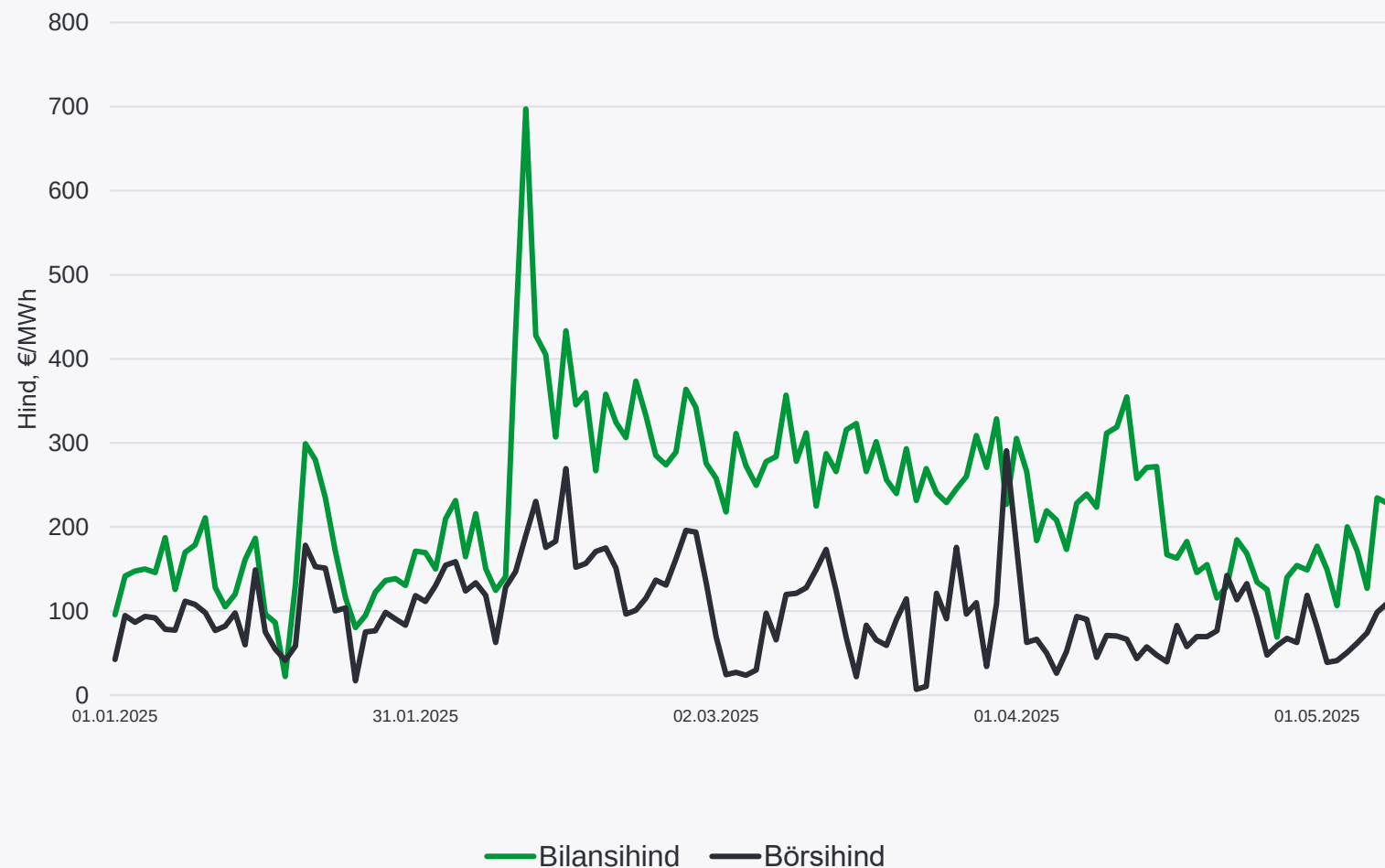
Eesti energia-
tarbimine
2024



Sõltume Soome importelektrist

Kulu ühiskonnale
ca 160 mln eurot.
Elektrihinda võrrelduna
tinglikult 50 €/MWh

Sagedusturgude ja börsihind 3 Balti riigis, €/MWh



**Turud ei olnud
sünkroniseerimiseks
valmis**

Saavutasime
desünkroniseerimiseks
tehnilise valmisoleku. Nüüd
õpime turgude toimimist
töö käigus ja õõnestame
enda konkurentsivõimet.

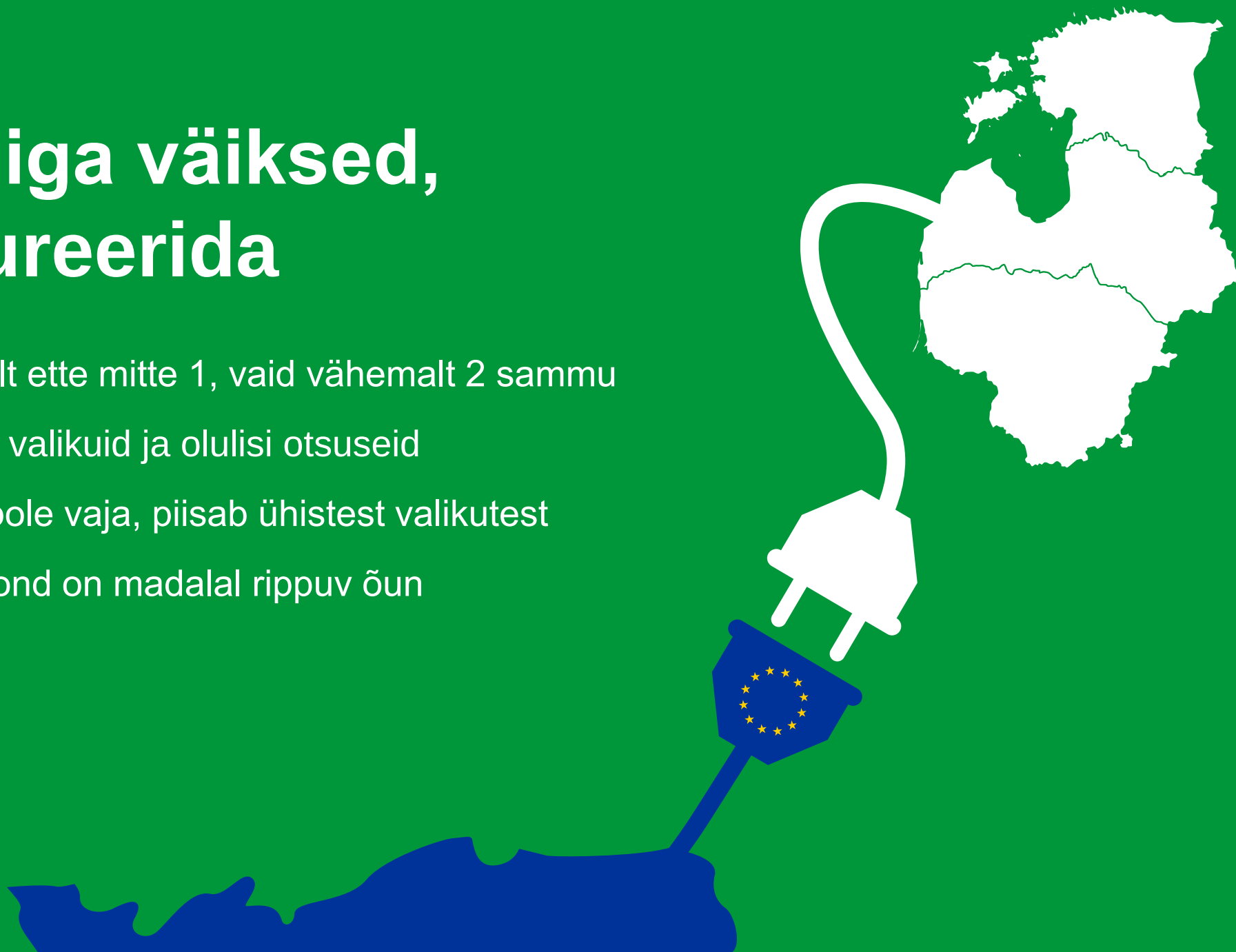
Elektrivõrgu desünkroniseerimine ning sagedusturgude avanemine

- Oleme erinevatele reguleerimisturgudele Baltikumis kvalifitseerinud 930 MW võimsust
- Vaid uute võimsuste turuletulek vähendab süsteemi kulusid tarbijale.
- Eesti suurim energiasalvesti, Auvere aku, alustas tööd vahetult enne Balti elektrivõrgu desünkroniseerimist.
- Sagedusreservide turu avanemine on avanud Eesti Energia kontserni juhitavatele võimsustele uued potentsiaalsed tuluallikad.



Oleme liiga väiksed, et konkureerida

- Mõtleme ühiselt ette mitte 1, vaid vähemalt 2 sammu
- Koordineerime valikuid ja olulisi otsuseid
- Koos ehitada pole vaja, piisab ühistest valikutest
- Üks hinnapiirkond on madalal rippuv õun

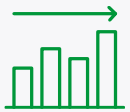


3. Eesti Energia strateegia

Strateegia olemus

- Keskenduda olemasolevate investeeringute tulemuslikkusele, tugevdades põhitegevust.
- Kasvualgatuste ja investeeringute elluviimisel lähtutakse kontserni finantsraamistikust.

STRATEEGILINE EESMÄRK:
vastata valdkonnaspetsiifilistele omaniku ootustele



**Finantsraamistiku
hoidmine**
(ROIC⁽¹⁾ > WACC)⁽²⁾



**Keskkonnavaline
jätkusuutlikkus**
CO₂ t/MWh



Kliendirahulolu
Grupi NPS⁽³⁾

Väärtuspõhine organisatsioonikultuur ja pühendunud töötajad

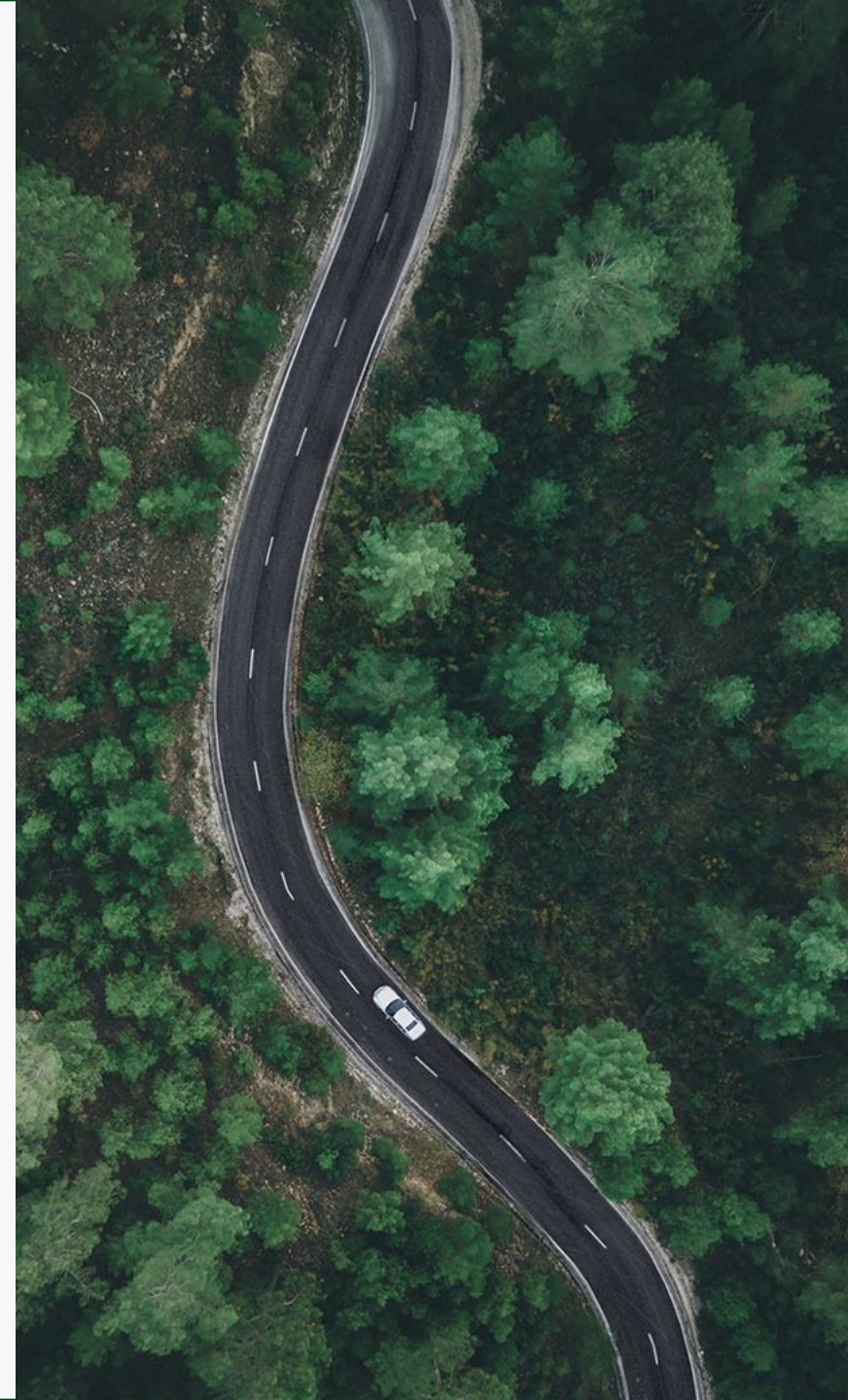


Märkus:

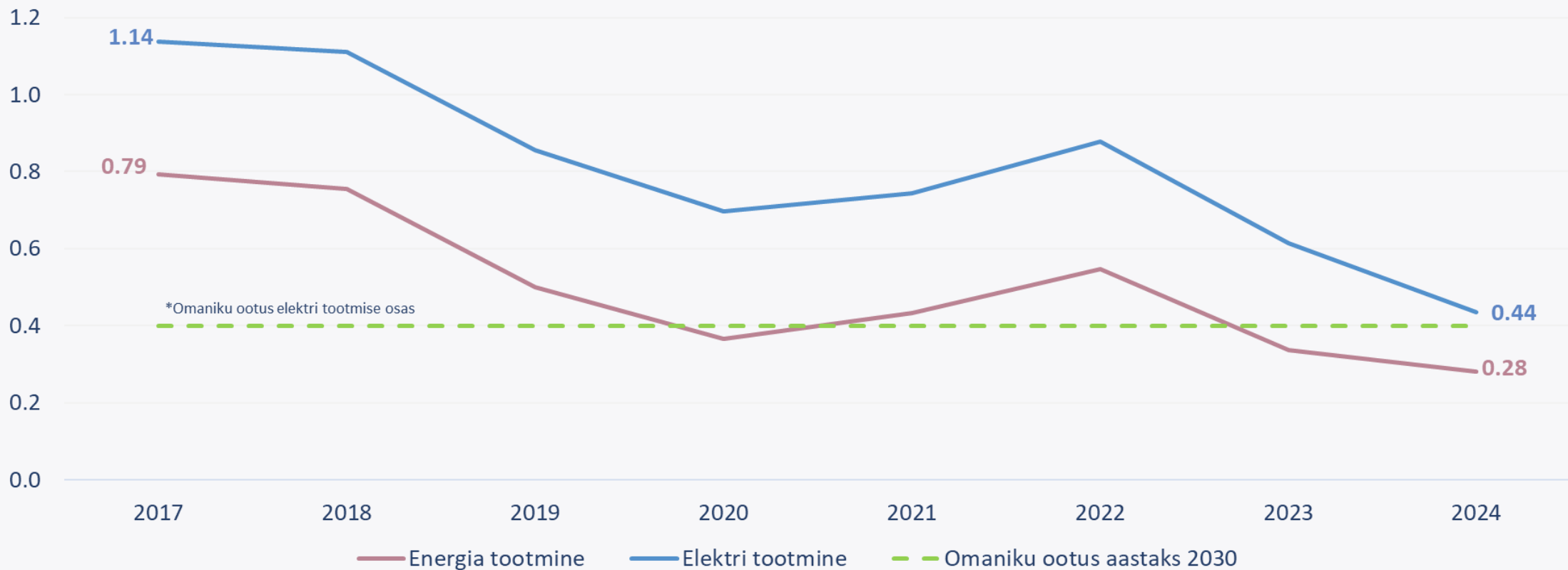
1) ROIC= tootlus investeeritud kapitalilt

2) WACC= kapitali kaalutud keskmine hind on tulumäär, mida ettevõtte eeldatavasti keskmiselt maksab kõigile oma finantseerijatele

3) NPS= Soovitusindeks on kliendisuhete rahulolu mõõdik



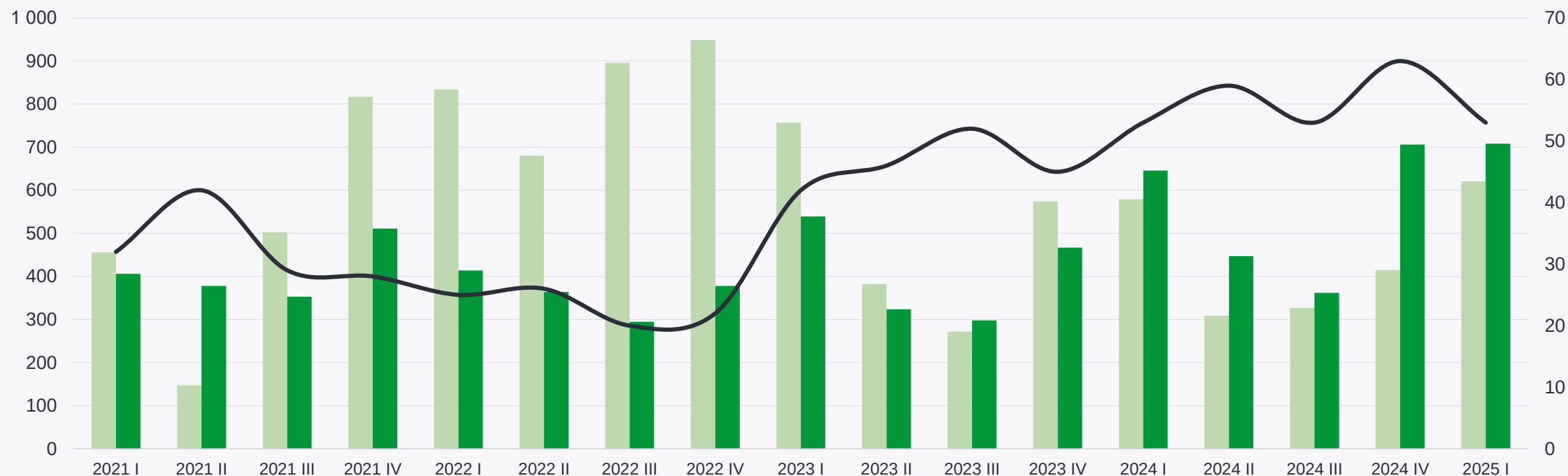
Elektri- ja soojatootmise CO₂ intensiivsus (t CO₂/MWh)



Eesti Energia aitab Eestil liikuda taastuvenergia eesmärgi täitmise poole

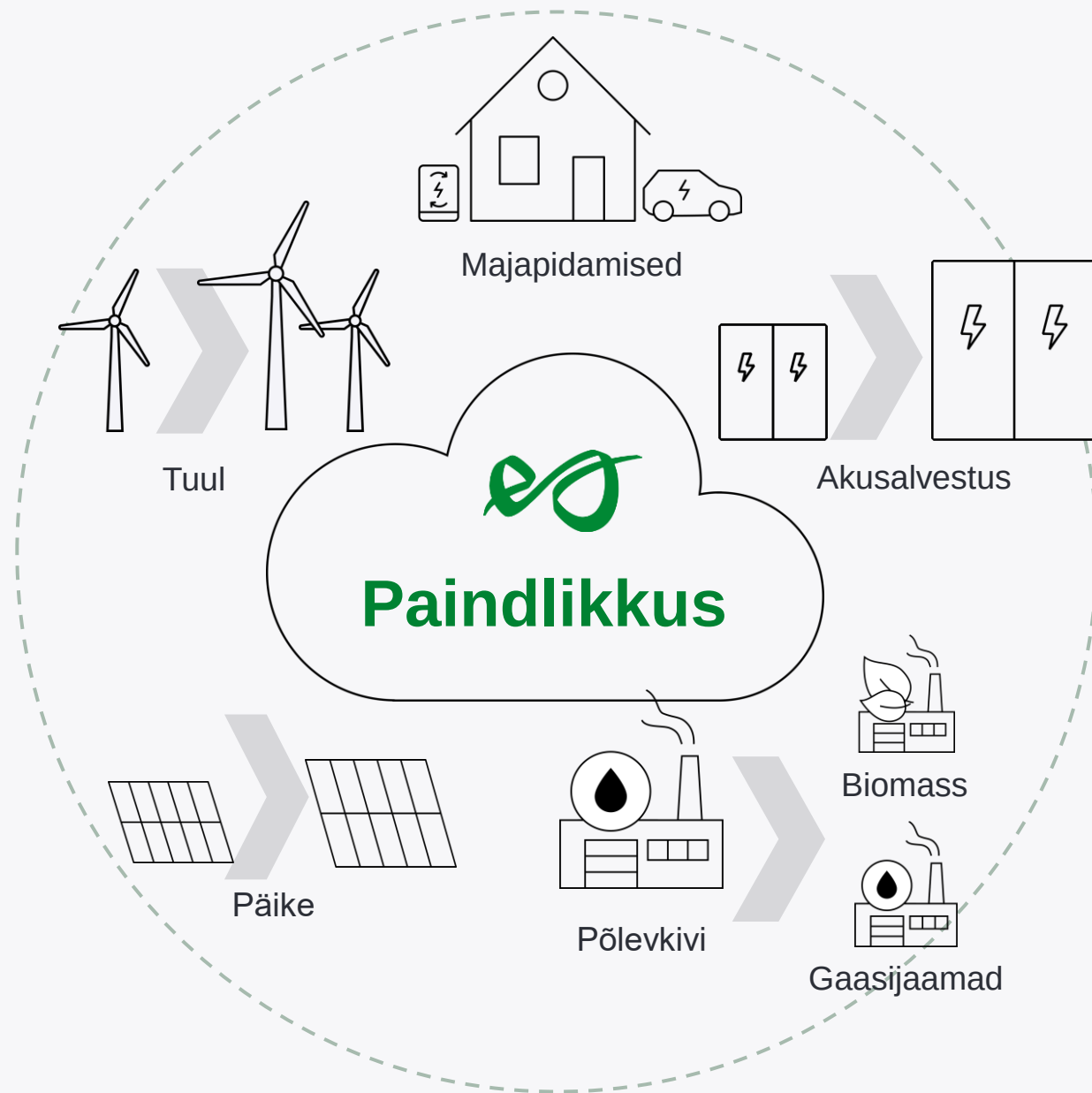
Kontserni taastuvenergiatoodang kasvas **7%**.
Taastuvenergia osakaal kontserni elektri-toodangus
ulatus **53%**-ni (2024. I kv 52%)

Eesti Energia kontserni elektritoodang (GWh)



Paneme taastuenergia ühiskonna heaks tööle

- Enefit pakub lahendusi klientidele liitumiseks sagedusturgudega, võimaldades akude ja taastuenergia tootmisüksuste jaoks uusi tuluvõimalusi.
- Meie süsteemi on integreeritud üle 1 GW taastuenergiavarasid, mida jälgitakse ja juhitakse reaalajas
- Oleme liidestatud kõigi sagedusturgudega Eestis ja Leedus. Lätis saavutame valmiduse 2025. aasta jooksul



Lahendame tulevikuväljakutseid süsteemaatilise ja avatud innovatsiooniga

Et kiiresti muutuv maailmas edukalt toime tulla,
on meil vaja juurdepääsu laiale võimaluste
spektrile ning paremat ettevalmistust tulevikuks.

Enefit 



Ühendame end tõestanud tehnoloogia tärkava innovatsiooniga

- Täiendavad salvestusvõimsused, et taastuenergia potentsiaali täielikult ära kasutada
- Maagaas ja biomass üleminekukütustena
- Hästi toimivad paindlikkusturud
- Tulevikutehnoloogiate tuvastamine, nagu tuumasüntees ja väikereaktorid (SMR-id)



Enefit avalik laadimisvõrk – üle 1300 laadimisotsiku üle Baltikumi ja Poola

- Paigaldame laadijad terviseradade juurde:
Mammaste, Alutaguse, Holstre-Polli, Kadrina, Palivere, Vooremäe, Kuningamäe, Paluküla, Valgehobusemäe, Võru-Kubija.
- Lisaks 4 miljonit € CEF toetust laadimisvõrgu arendamiseks
- Annetasime Ukrainale 28 elektriauto laadijat
- Pangakaardiga makselahendus Enefit laadijates

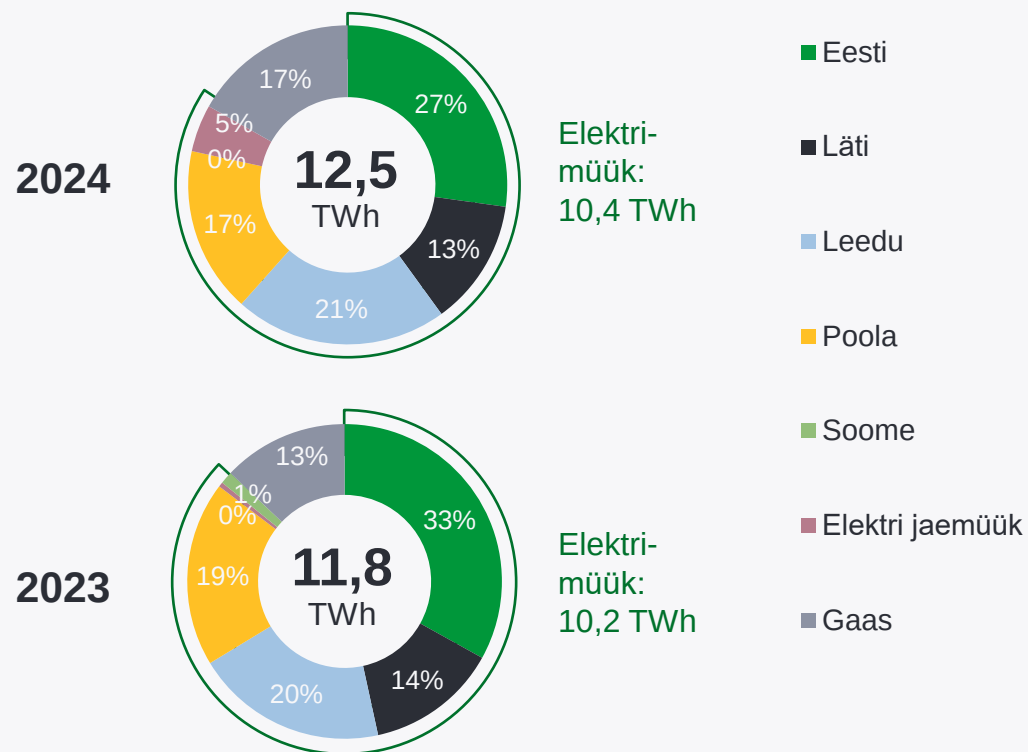
Enefit 



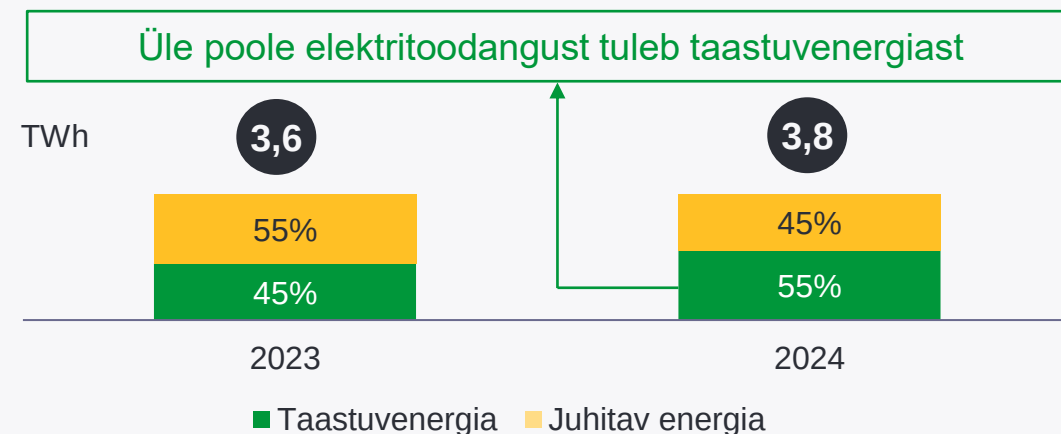
4. Finantsinformatsoon

Müügi- ja tootmismahud

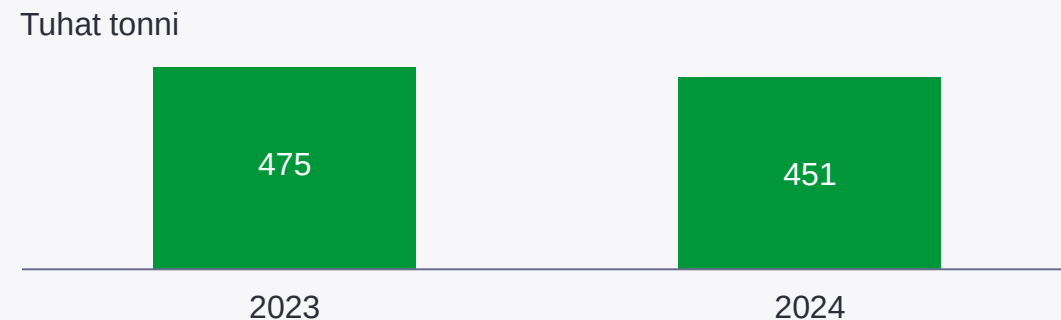
Müügimahud



Elektritootmine



Vedelkütuste tootmine



Peamised finantsnäitajad

Käive

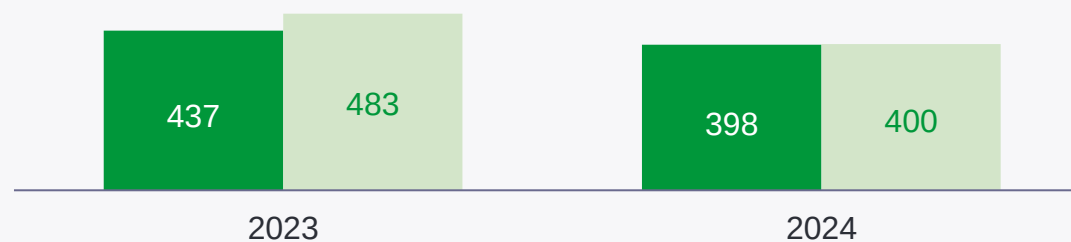
Miljonit eurot



EBITDA

Miljonit eurot

■ EBITDA ■ Korrigeeritud EBITDA



Puhaskasum enne varade allahindlust

Miljonit eurot

2023. aastal põhivarade allahindlus EUR -632m ja 2024. aastal EUR -171m



Investeeringud

Miljonit eurot



Investeeringud

2024. aasta investeeringud olid mahus **EUR 724 miljonit**

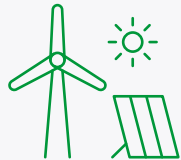


96,5% jaotusvõrgust on ilmastikukindel, kasv võrreldes **95,7%-ga** 2023. aastal

Kokku on võrgus 13 150 mikrotootjat

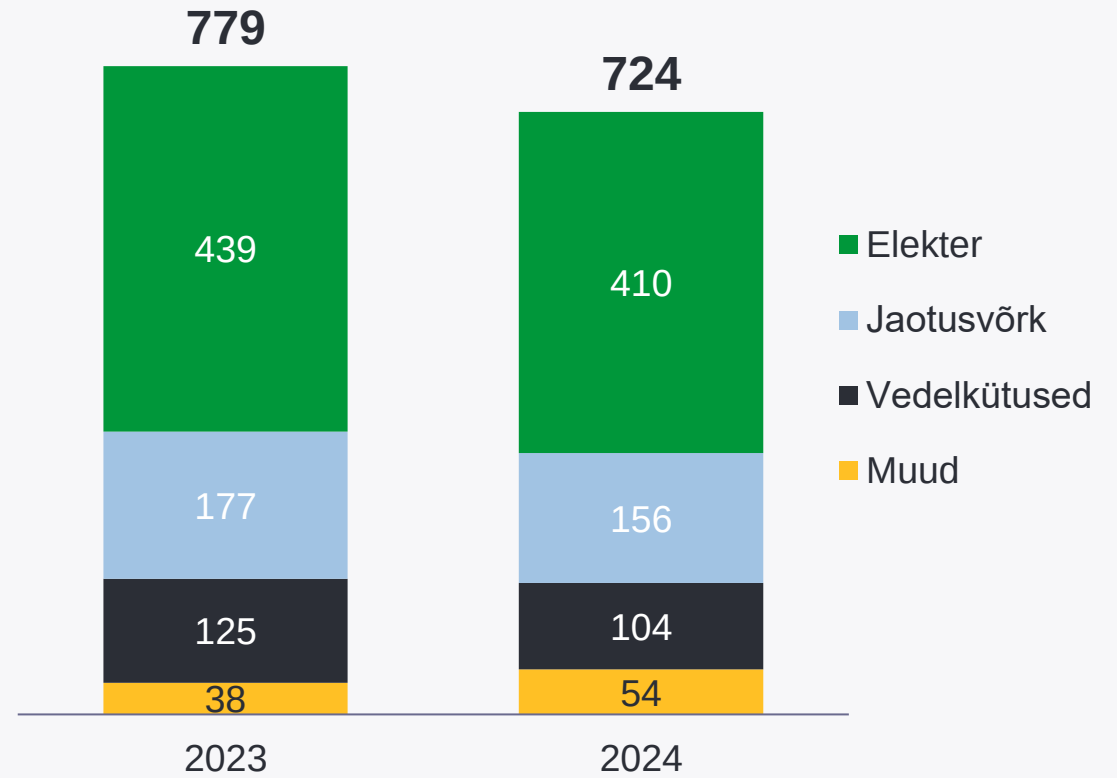


Taastuenergia investeeringute maht aastal 2024 ulatus **EUR 388 miljonini**



Investeeringud segmenditi

Miljonit eurot

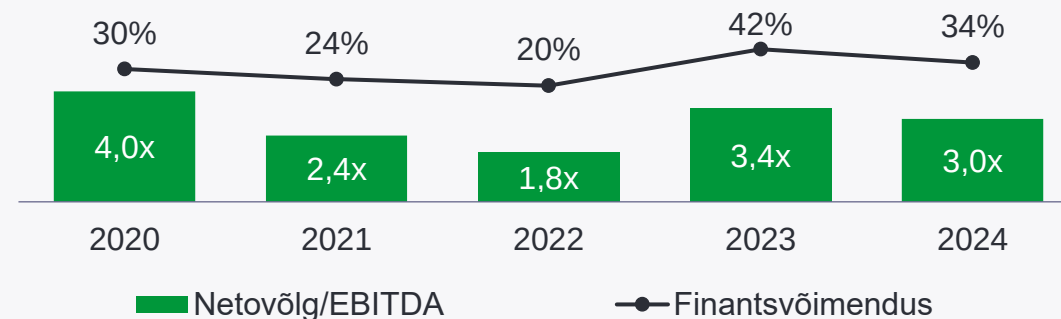


Võlakohustused

Finantspoliitika

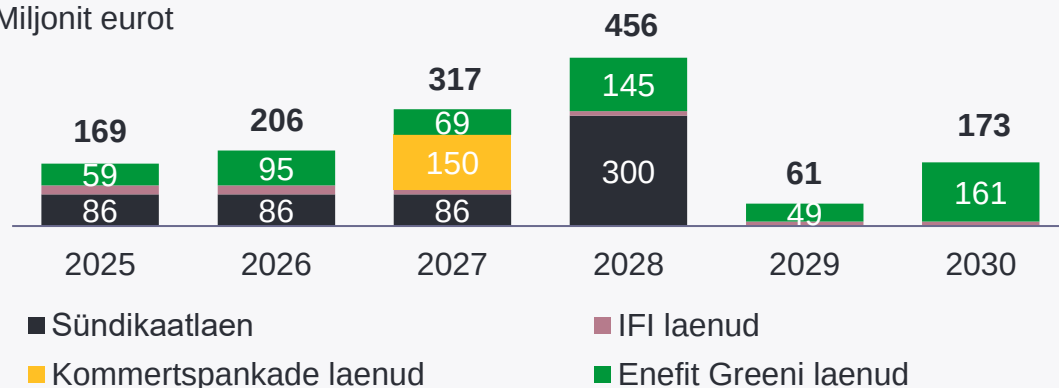
- ✓ Finantspoliitika eesmärk on pikaajaline investeerimisjärgu krediidireiting
- ✓ Pikaajaline netovõla ja EBITDA suhe eesmärk <3,5x

Netovõlg/EBITDA & finantsvõimendus

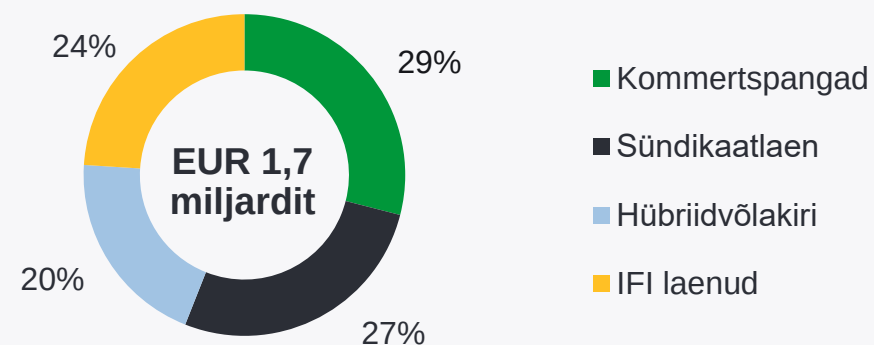


Võlakohustuste tähtajad

Miljonit eurot

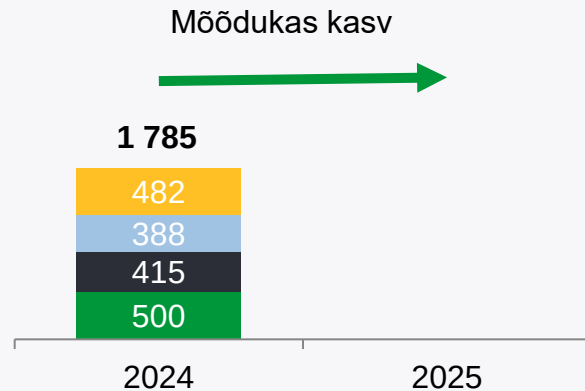


Võõrkapital ja võlakirjad (Q4 2024)

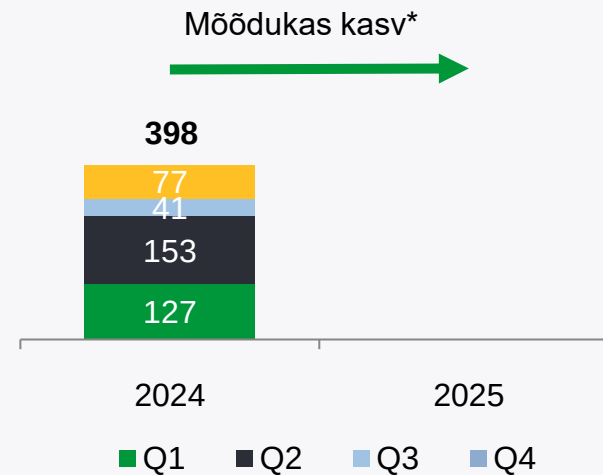


2025. aasta väljavaade

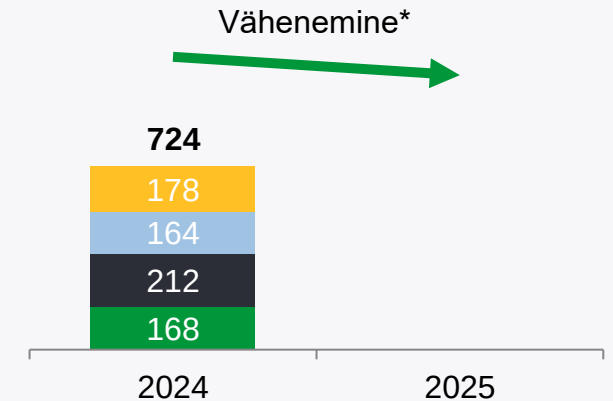
Käive



EBITDA



Investeeringud



- 2025. aastal ootab kontsern müügitulu ja EBITDA (v.a ühekordsed mõjud) möödukat kasvu, mida toetavad uute taastuvenergia tootmisvõimsuste lisandumine ja Balti elektrituru jätkuv integreerumine
- Kapitaliinvesteeringute maht eeldatavasti väheneb võrreldes 2024. aastaga, kuna suured projektid on lõpule jõudmas, sealhulgas olulisemad jaotusvõrgu parandused ja Enefit-280-2 põlevkiviõlitehase valmimine



Oleme *roheteekonnal*

Hoolin

Inimesest
Kliendist
Keskkonnast

Vastutan

Ohutuse eest
Tulemuste eest
Selguse eest

Loome kliendile väärtust

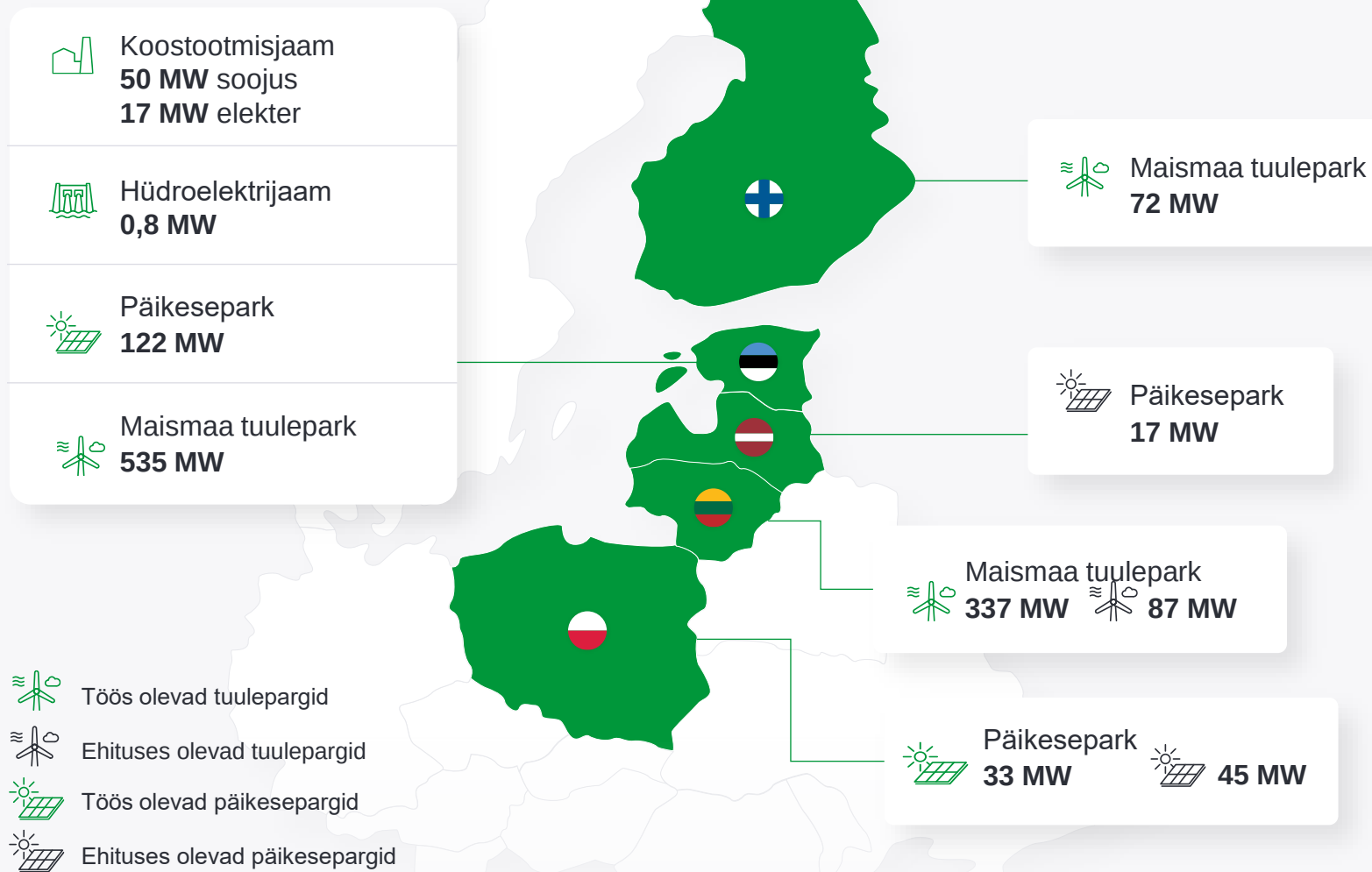
Koostöös
Julgelt
Tõhusalt

Enefit Green 

Juhan Aguraiuja

Mai 2025

Enefit Green



Üle 20 aasta
taastuenergia kogemust

 Suurim tuuleenergia tootja Baltikumis

 Koduturud: Eesti, Läti, Leedu, Poola ja Soome

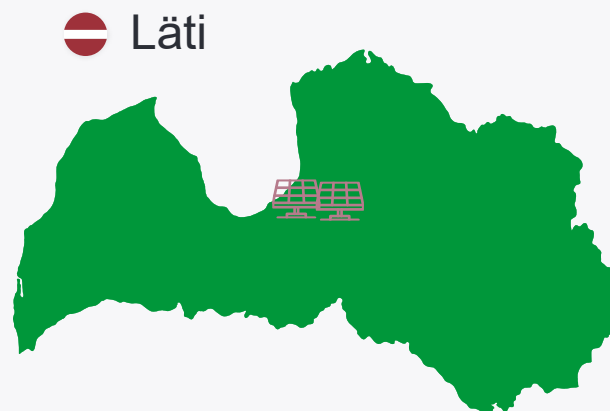
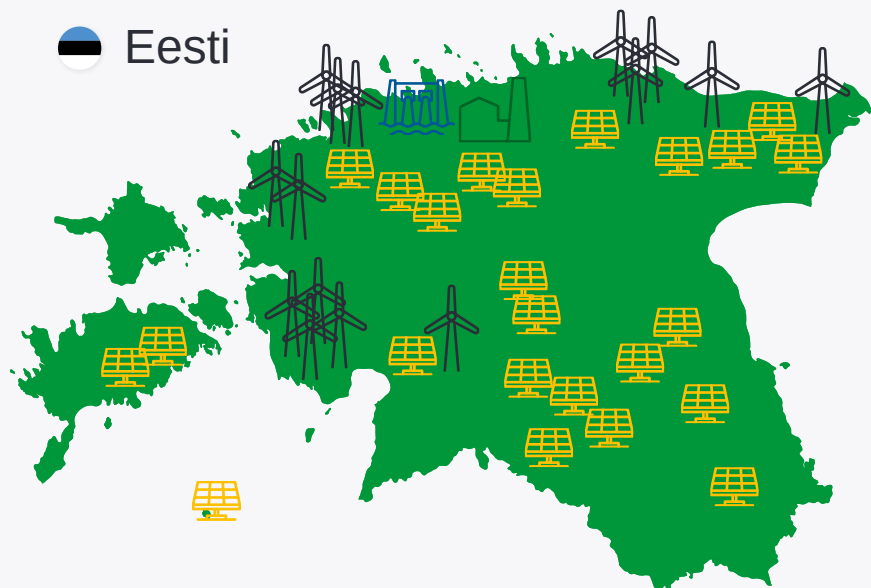
 Töös elektritootmisvõimsus
1124 MW

 Ehituses elektritootmisvõimsus
132 MW

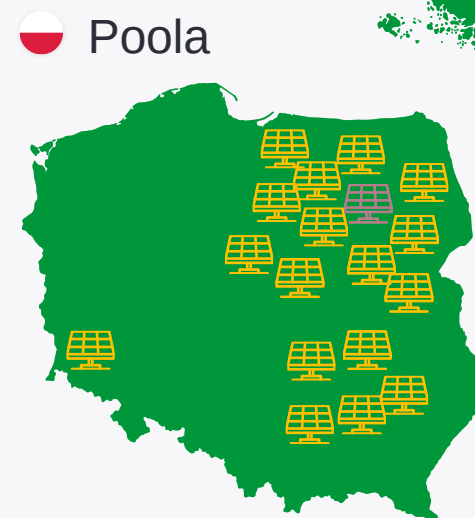
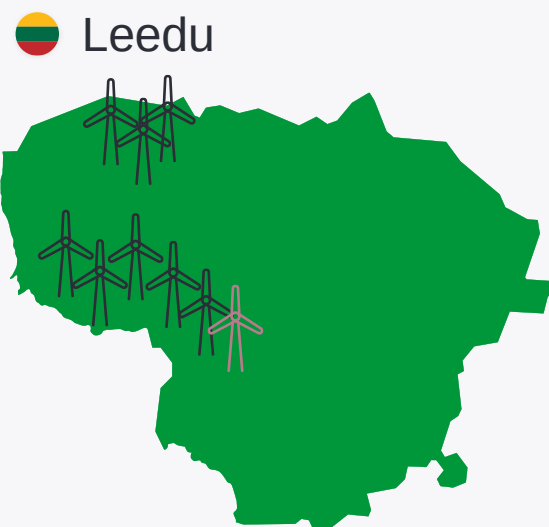
 **132** töötajat

 Viimase viie aasta jooksul investeeritud üle 1 miljardi euro

Tootmisportfell



 Soome



Enefit Green 

- Tuulepark
- Päikesepark

- Hüdrolektrijaam
- Koostootmisjaam

- Ehituses tuulepark
- Ehituses päikesepark

Ettevõtte juhtimine

Nõukogu



Andrus Durejko
Nõukogu esimees



Kristjan Kuhi
Nõukogu liige



Marlen Tamm
Nõukogu liige



Karin Madisson
Nõukogu liige
(sõltumatu)



Erkki Raasuke
Nõukogu liige
(sõltumatu)

Juhatus



Juhan Aguraiuja
CEO



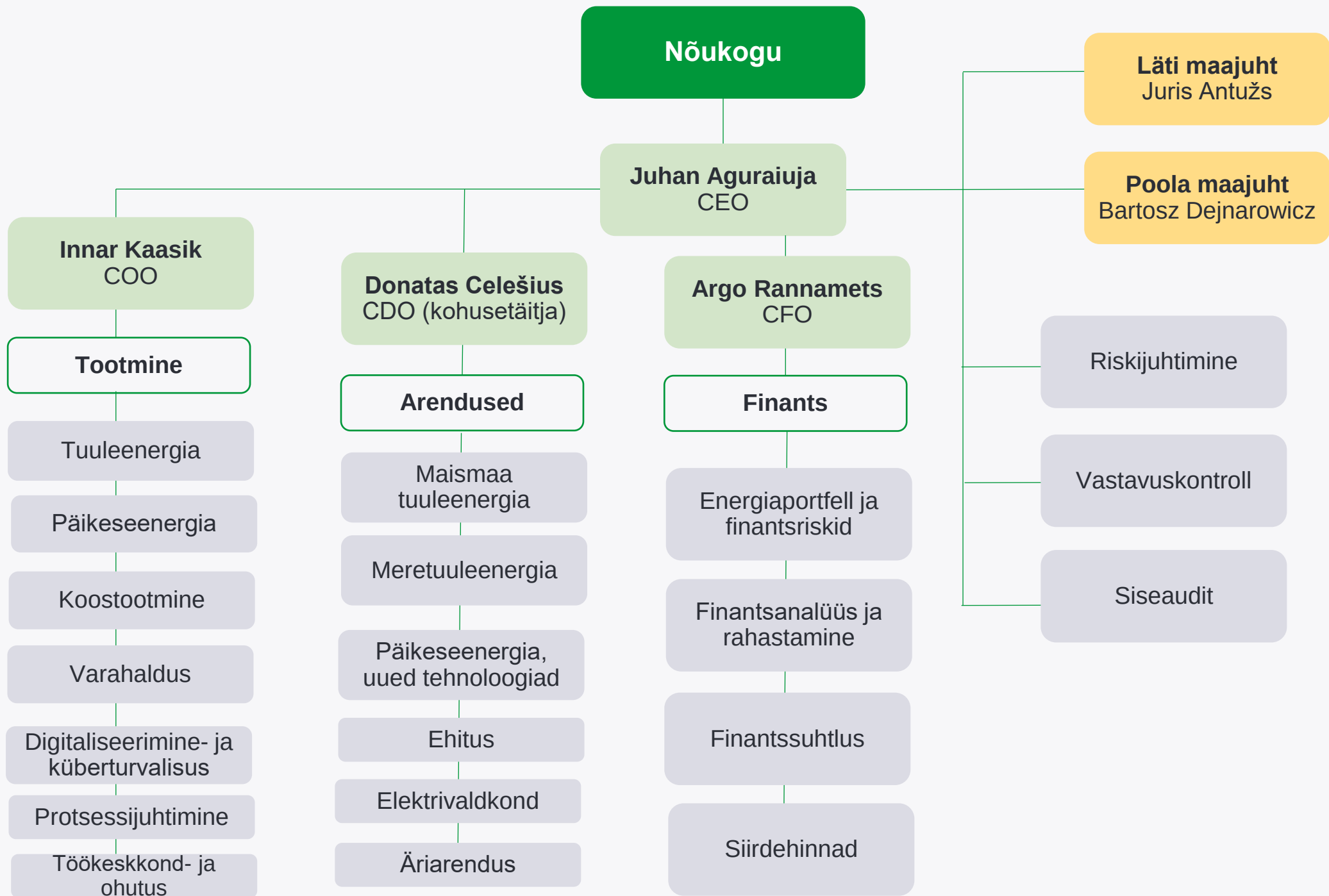
Donatas Celešius
CDO (kohusetäitja)



Innar Kaasik
COO



Argo Rannamets
CFO



Ärismuutused

Tuuleenergia



**Elektritootmine
tuuleparkides**

Kokku **29** tuuleparki

Koostootmine



**Elektri- ja soojuse
tootmine segaolme-
jätmetest**

Iru koostootmisjaam

Päikeseenergia



**Elektritootmine
päikeseelektrijaamades**

Kokku **46** päikeseparki

Muu



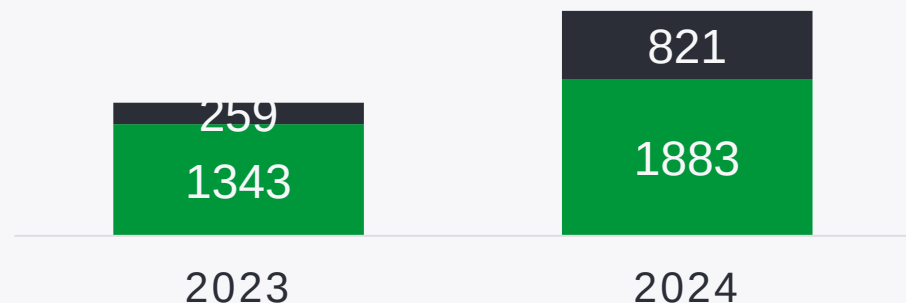
**Hüdroenergia,
kombineeritud
taastuvenergia
lahendused**

Keila-Joa, Ruhnu

Peamised näitajad

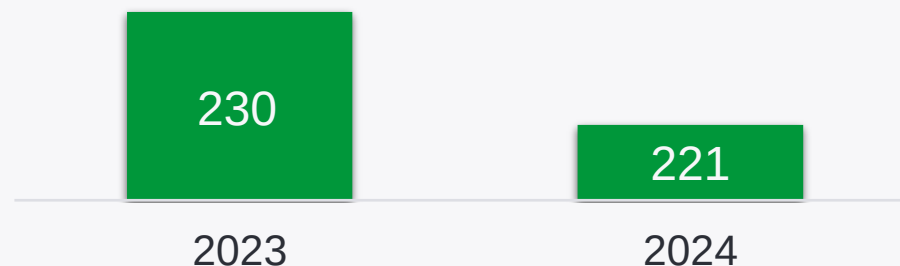
Elektritoodang

GWh



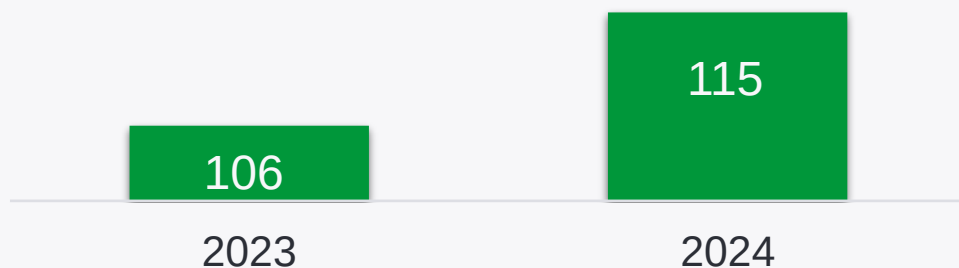
Äritulud

mln €



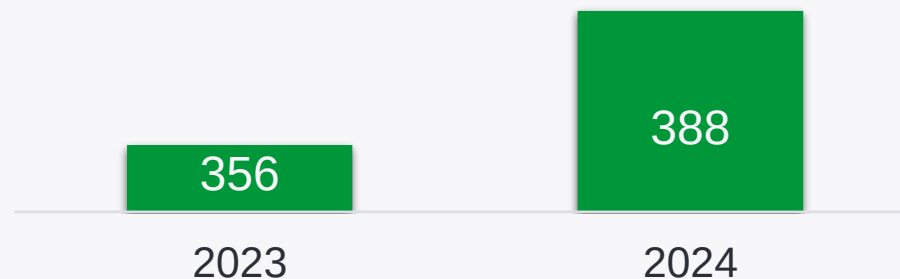
EBITDA

mln €



Investeeringud

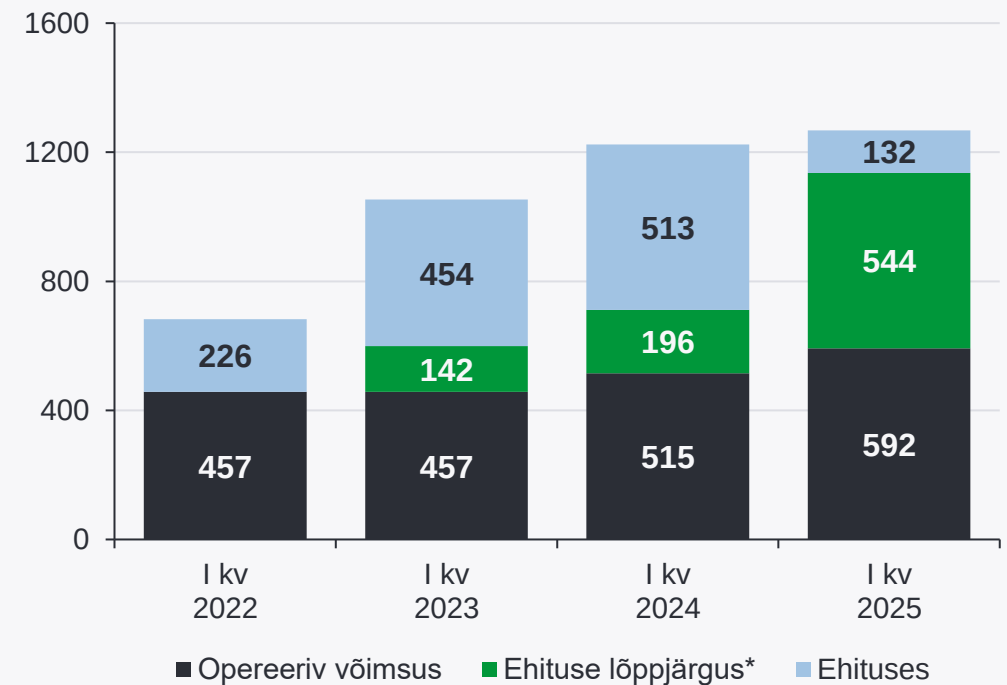
mln €





Tootmisportfelli areng

Tootmisvõimsus, I kv 2022- I kv 2025, MW



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

~750 GWh

rohelektrit aastas,
mis katab ligi 200 000
kodumajapidamise aastase
energiavajaduse

Sopi-Tootsi: Baltimaade juhtiv taastuvenergia keskus



Sopi-Tootsi tuulepark

- 38 × 6,7 MW Nordexi turbiini
- Koguvõimsus 255 MW
- Prognoositav aastatoodang 700 GWh
- Välditav CO2 heide aastas 609 tuh t
- Koguinvesteering 356 m €



Sopi päikesepark

- Ligi 112,000 × 660 W päikesepaneeli
- Koguvõimsus 74 MW
- Koguala 95,4 ha, 600 km kaableid
- Prognoositav aastatoodang 75 GWh
- Välditav CO2 heide aastas 66 tuh t
- Koguinvesteering 43 m €



Mahud ja mastaabid Nordex

Torn

- Koosneb 7-st osas, kaalub kokku 605 t
- Kõrgus 158,5 m
- Monteeritakse kahes etapis, eelpüstitusega paigaldatakse 3 torniosa ja põhipüstitusega 4 torniosa

Gondel, käigukast jms

- Gondel 73,6 t
- Käigukast 84,1 t
- HUB 57 t

Labad

- Pikkus 79,7 m
- Kaal $27 \times 3 = 81$ t
- Materjal – klaas ja carbonfiiber

Lähteriigid

- Labad – Vento, India
- Tornid – Kenertec, Indoneesia
- Gondel, käigukast jms – Barasoain, Hispaania

Kraanad

- Eelmonteerimise kraana – LG1750, 750-tonnine kraana;
- Põhikraana – LR1800-1.0, 800 tonnine on kõige suurem turul saadaolev kraana;
- Põhikraana – LR1750, 750-tonnine kraana
- Põhikraana – LR1750, 750-tonnine kraana

Uued suuremahulised pargid 1 / 2

Purtse hübriidpark

(21 MW + 32 MW)

Proгноositav aastatoodang : ~ 77 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 106 tuh t

Investeering: 53 mln €



Akmenē tuulepark

(75 MW)

Proгноositav aastatoodang: ~ 258 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 224 tuh t

Investeering: 108 mln €



Tolpanvaara tuulepark

(72 MW)

Proгноositav aastatoodang: ~ 250 GWh

Välditav CO₂ heide aastas: 218 tuh t

Investeering: 91 mln €



Uued suuremahulised pargid 2 / 2

Silalē tuulepark (43 MW)

Proгноositav aastatoodang: ~ 160 GWh
Välditav CO₂ heide aastas: 139 tuh t
Investeering: 77 mln €



Kelmē I tuulepark (80 MW)

Proгноositav aastatoodang: ~ 266 GWh
Välditav CO₂ heide aastas: 231 tuh t
Investeering: 166 mln €



Kelmē II tuulepark (87 MW)

Annual production: ~ 315 GWh
Avoided annual CO₂ emissions: 274 th t
Investeering: 158 mln €



Fookus ettevõtte pikaajalisel arengul

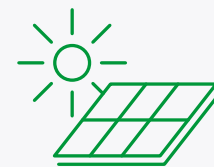
- Taastuvenergia on kõige konkurentsivõimelisem energialiik
- Eesmärgiks püsiva rahavoo tagamine ja tasakaalu leidmine ettevõtte arengu ja kasumlikkuse vahel
- Keskendumine Balti riikidele ja Poolale ning kõrgema tasuvusega tuule- ja hübriidparkide projektidele
- Kaalume võimalikku väljumist Soome turult



Strzałkowo päikesepark

- Enefit Greeni seni suurim päikeseinvesteering Poolas
- **Koguvõimsus** – 45 MW
- **Proгноositav aastatoodang** – kuni 45 GWh
- **Ehitus** – 2025-2026
- **Asukoht** – Mazovian voivodeship
~120 km from Warsaw
- **Ala suurus** ~62 ha
- **Investeering** ~ 27 mln €

Enefit Green 

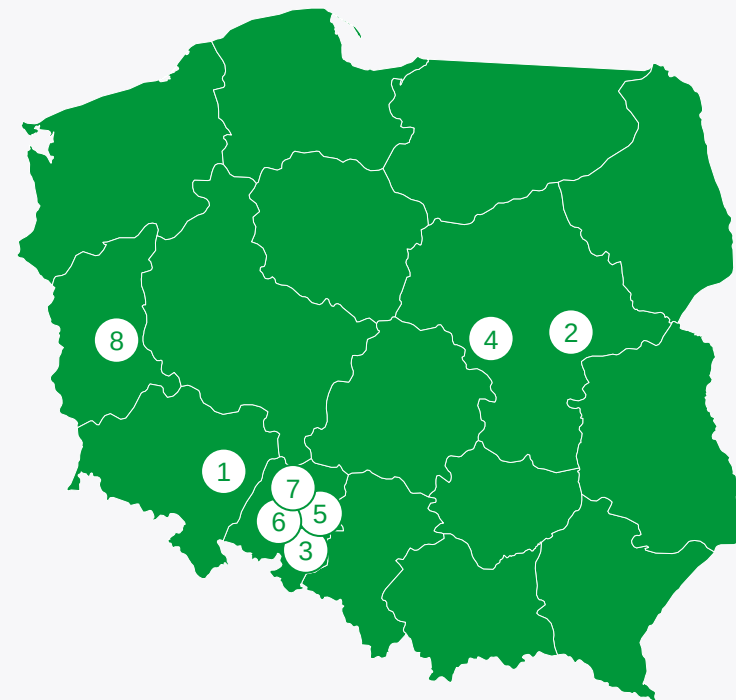


Strzałkowo
45 MW



Maismaatuuleenergia arendamine Poolas

- Partnerluses RES Global Investmentsiga
- **Koguvõimsus** – ligi 360 MW
- **Tuuliku nimivõimsus** – 4,5 MW
- **Proгноositav aastatoodang** – ligi 1,4 TWh
- **Asukohad** – Lubusz, Opole, Lower Silesian ja Mazovian Voivodeships



	Project	MW	No. of WTGs
1	Borów	72,00	16
2	Czyżew	27,00	6
3	Kietrz	36,00	8
4	Łowicz	54,00	12
5	Pawłowiczki	72,00	16
6	Korfantów	45,00	10
7	Oleśnica	40,50	9
8	Nowe Miasteczko	13,50	3
	Total	360,00	80

Meretuuleenergia arendusprojektid

Hiiu

Koguvõimsus
kuni 1 GW

Ehitus
2030+

Liivi lahe

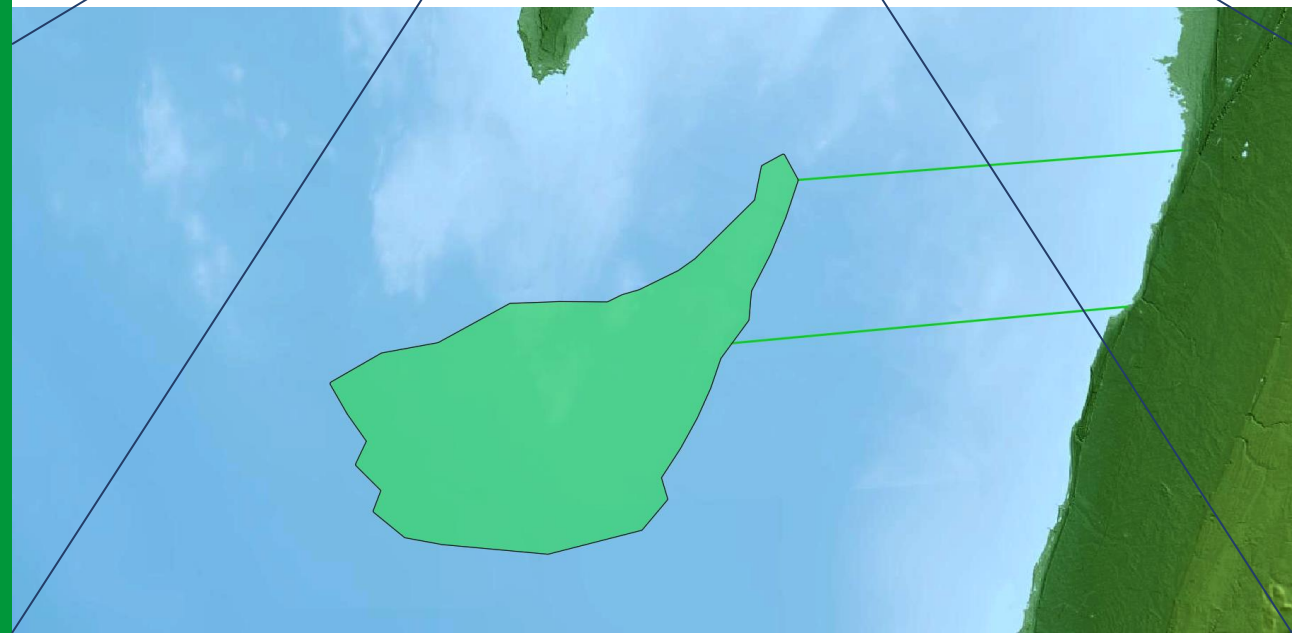
Koguvõimsus
kuni 1 GW

Ehitus 2028+



Liivi lahe meretuulepargi põhilised parameetrid

- Koguvõimsus kuni 1000 MW, 50-84 tuulikut
- Ühe tuuliku võimsus 12-20 MW
- Aastane elektritoodang ~4 TWh
- Eeldatav ehitusaeg 2030 - 2032
- Asukoht ~40 km Pärnust, ~11 km Kihnu rannikust,
~16 km Häädemeeste rannikust
- Vee sügavus 10-30 m
- Ühenduskaabli pikkus min 25 km merel ja 35 km maismaal
- Ala suurus – ~183 km²



Hästi tasustatud töökohad kogukondades

- Koostöö Pärnu ja Kuressaare kutsekoolidega
- Tööjõuvajaduse katmiseks on aastatel 2025–2040 tarvis vähemalt **600** koolilõpetajat:
 - elektrituuliku tehnikuid **300**
 - labade hooldustehnikuid **150**
 - tuuleenergeetikale spetsialiseerunud insenere **150**
- Meretuuleenergia areng kasvatab nõudlust mereinseneeria spetsialistide järele

Allikas: Kutsekoja Oska uuring

Enefit Green 



Laiapõhjalised koostööõppused

- **Hea koostöö:** ettevõtjad, Eesti Tuuleenergia Assotsiatsioon, päästeamet, kiirabi, politsei
- **Eesmärk:** harjutada tuulikusse sisenemist, koostööd ja infovahetust ning tagada valmisolek vahendite, juhendamise ja ligipääsuga
 - **2022:** õppus Aseriaru tuulepargis
 - **2024:** õppus Paldiski tuulepargis
 - **2025:** õppus Sopi-Tootsi tuulepargis



Aitäh!

Enefit Green 

Enefit Green 



enefitgreen



EnefitGreen



EnefitGreen