



ENEFIT GREEN II KVARTAL 2022

Tulemuste esitlus



Enefit Green

Tulemusi esitlevad:



Aavo Kärmas
juhatuse esimees



Veiko Räim
finantsjuht

Enefit Green

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

20 aastat

taastuvenergia
kogemust

Baltikumi suurim
**tuuleenergia
tootja**

177 töötajat

Eestis, Lätis, Leedus
ja Poolas

Tootmisvõimsuse

4x kasv

2026. aastaks

Elektritoodang 2021:

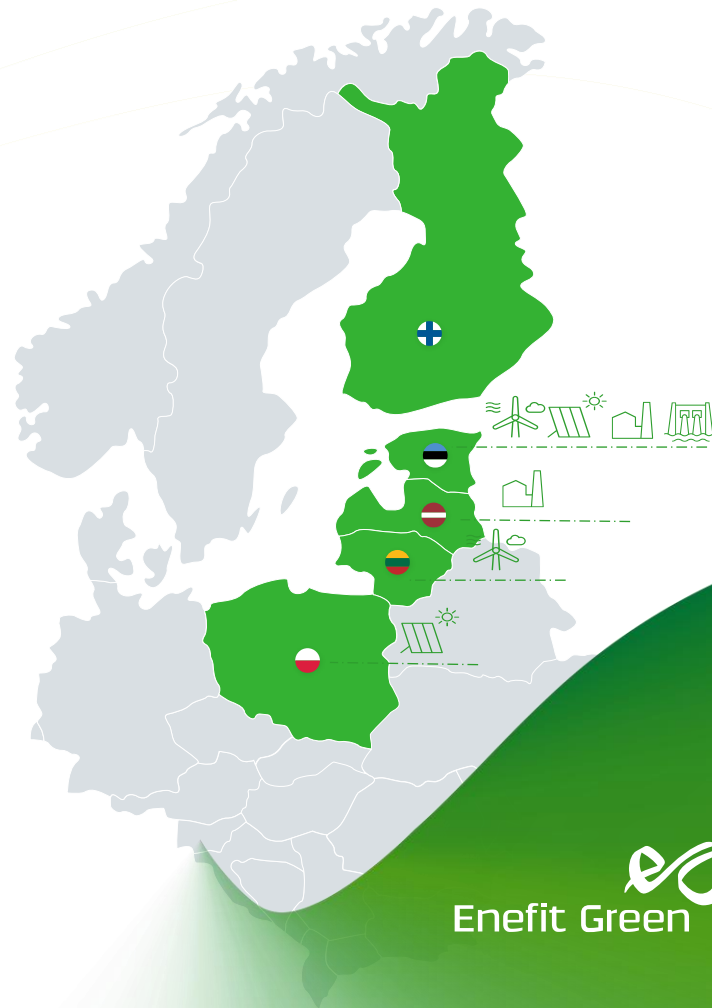
1,19 TWh

Soojuse toodang 2021:

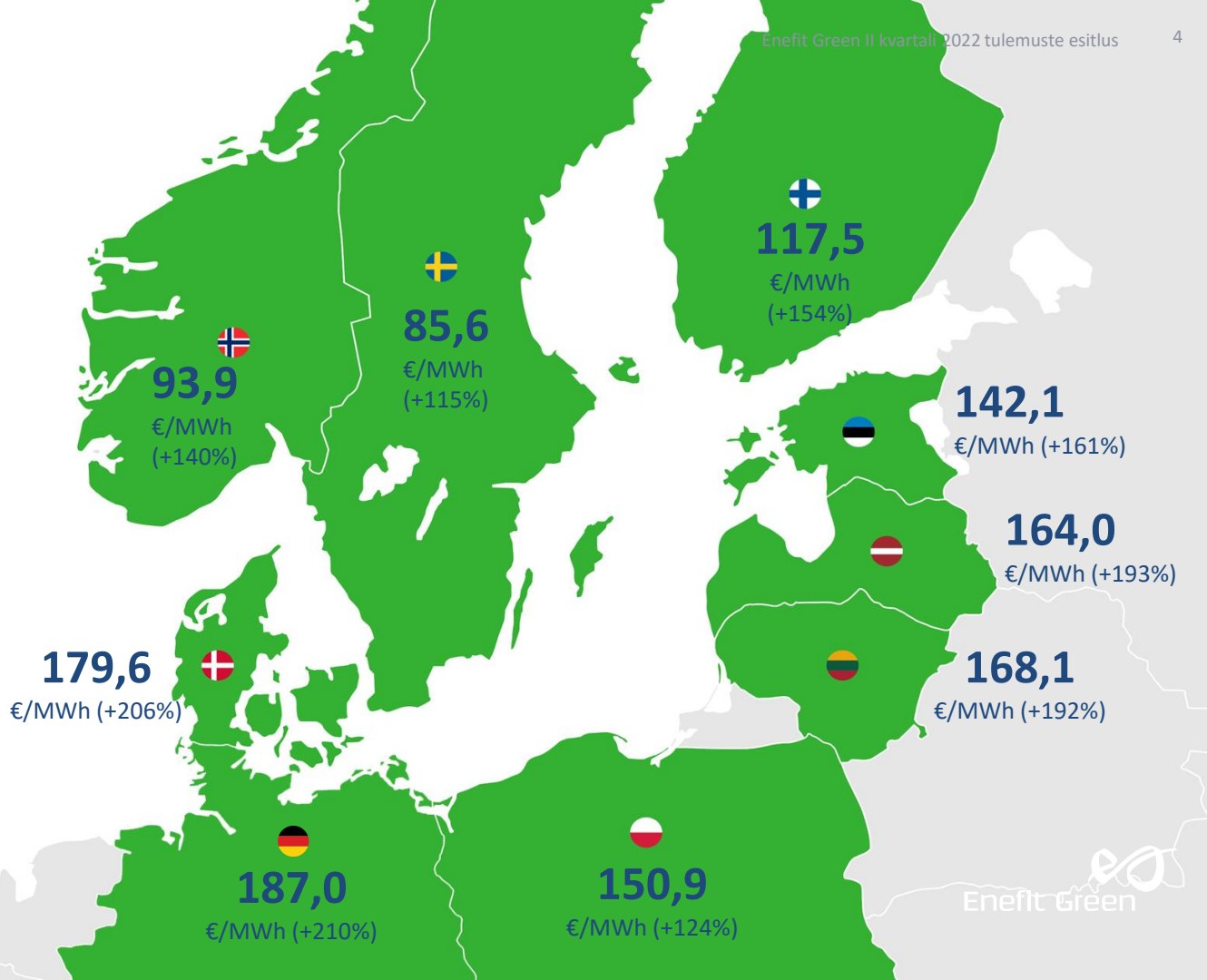
618 GWh

60 000+


investorit





Kvartali keskmised
regionaalsed
elektrihinnad
kasvasid aastaga
kuni kolm korda





Regulatiivsed arengud


 Riigikogu võttis vastu **maagaasiseaduse muudatused**. 2023. aasta juulist rakendub uute tuuleparkide omanikele kohutus maksta **tuulikutasu** omavalitsustele ja kohalikele elanikele.


 Valitsus kasutas vähempakkumiste regulatsioonis olevat võimalust ja **suurendas vähempakkumisega hangitava taastuvelektri mahtu** 450 GWh-lt 540 GWh-ni.


 Uus koalitsioon seadis **eesmärgiks toota 2030. aastal taastuvelektrit vähemalt sama palju kui seda tarbitakse**. Rohepöörde kiirendamiseks rakendatakse erinevaid meetmeid.


 Tütarettevõtte SIA Technological Solutions sai vaidluses BVKB-ga fikseeritud **elektrihinna üle negatiivse kohtulahendi** esimese astme kohtus. Kaebasime kohtuotsuse edasi.

 Parlamendis jätkusid **seadusemuudatuse arutelud, eelduste loomiseks ca 1 GW maismaatuuleparkide rajamiseks**.

 Kiideti heaks nn „**Läbimurdepakett**“, et kiirendada taastuenergia projektide elluviimist

 Jätkusid **seaduste ettevalmistamine ja arutelud** erinevate huvigruppidega **meretuuleparkide arendamise teemal**

 Esitasime **avalduse Šilale ja Mockiai** tuuleparkide lahkumiseks Leedu FIT toetuskeemi alt.

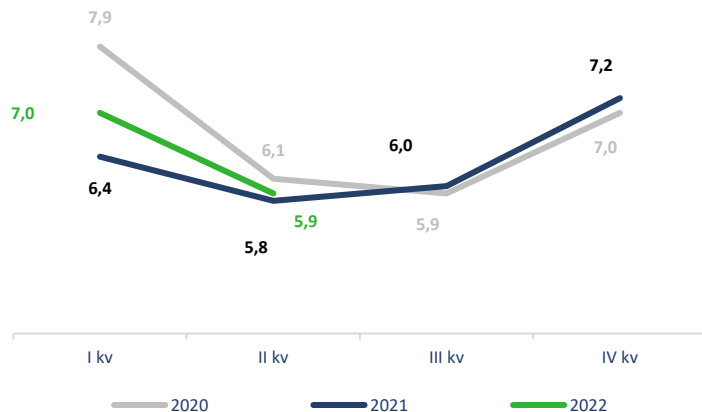
 Valitsus esitas parlamendile ettepaneku **kaotada maismaatuuleparkide ehitamist takistav piirang**, mis keelab tuulepargi ehitamise elamutele lähemale kui 10-kordne tuuliku kõrgus.

 Kehtestati **meretuuleparkide** sertifitseerimise ja järelvalve **reeglistik**.

 Jätkusid **arutelud võimalike lisapiirangute kehtestamiseks 1 MW päikeseparkide** planeerimisel.

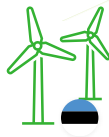
II kvartali tuuleolud olid sarnased võrdlusperioodiga

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s



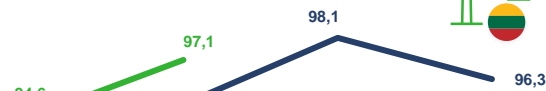
Saavutasime head töökindlused

Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



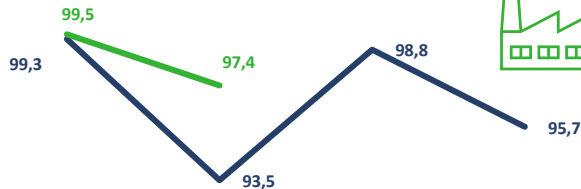
I kv II kv III kv IV kv
2021 2022

Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



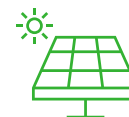
I kv II kv III kv IV kv
2021 2022

Koostootmisjaamade töökindlus (%)



I kv II kv III kv IV kv
2021 2022

Päikeseparkide töökindlus (%)



I kv II kv III kv IV kv
2021 2022

STRATEEGIA 2026

Rohelise energia kiirema kasutuselevõttuga jõuame CO₂ vaba eluviisini

MISSIOON

Toodame taastuvenergiat, et elektrifitseerimisel põhinev rohepööre ellu viia.

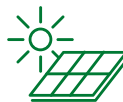
VISIOON

Oleme 2026. aastaks Baltimaade suurim taastuvenergia tootja ja Poolas kiiresti kasvav taastuvenergia ettevõtte.

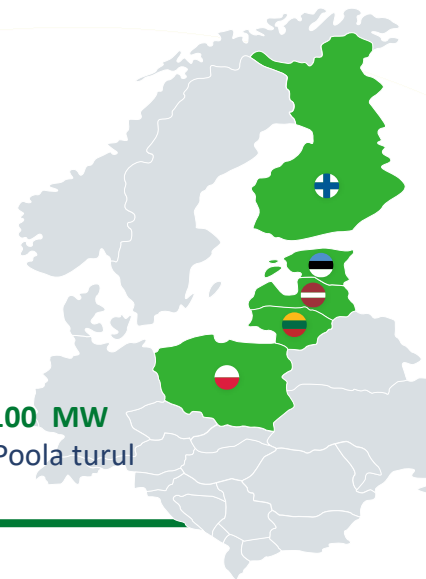
Roheenergia 4x tootmiskasv



- Portfell: **800 MW**
- Suurim kasv tuleb Eestist ja Leedust



- Portfell: **600 MW**
- Kliendilahendused: **100 MW**
- Fookus Baltikumi ja Poola turul



Võtmetugevused

- ✓ Pühendunud ja kogunud meeskond
- ✓ Tugev taastuvenergia varade opereerimise- ja arendamise võimekus
- ✓ Tugev Enefiti bränd
- ✓ Sünergia enamusomaniku Eesti Energiaga
- ✓ 60 000 aktsionäri

... 2026



Elektritoodang
4,5 TWH



Soojustoodang
600 GWh



Tootmisvõimsus
1,900 MW

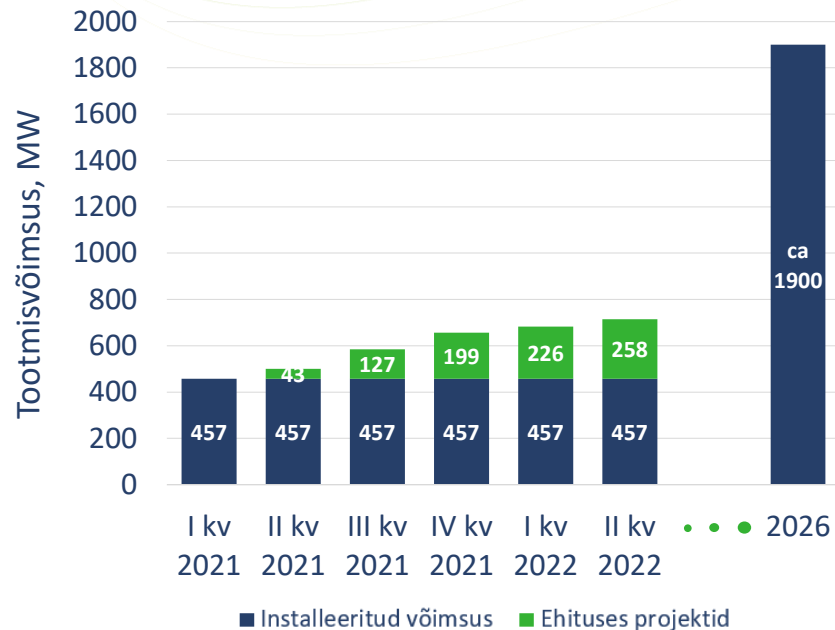


Investeeringud
1,5 miljardit eurot



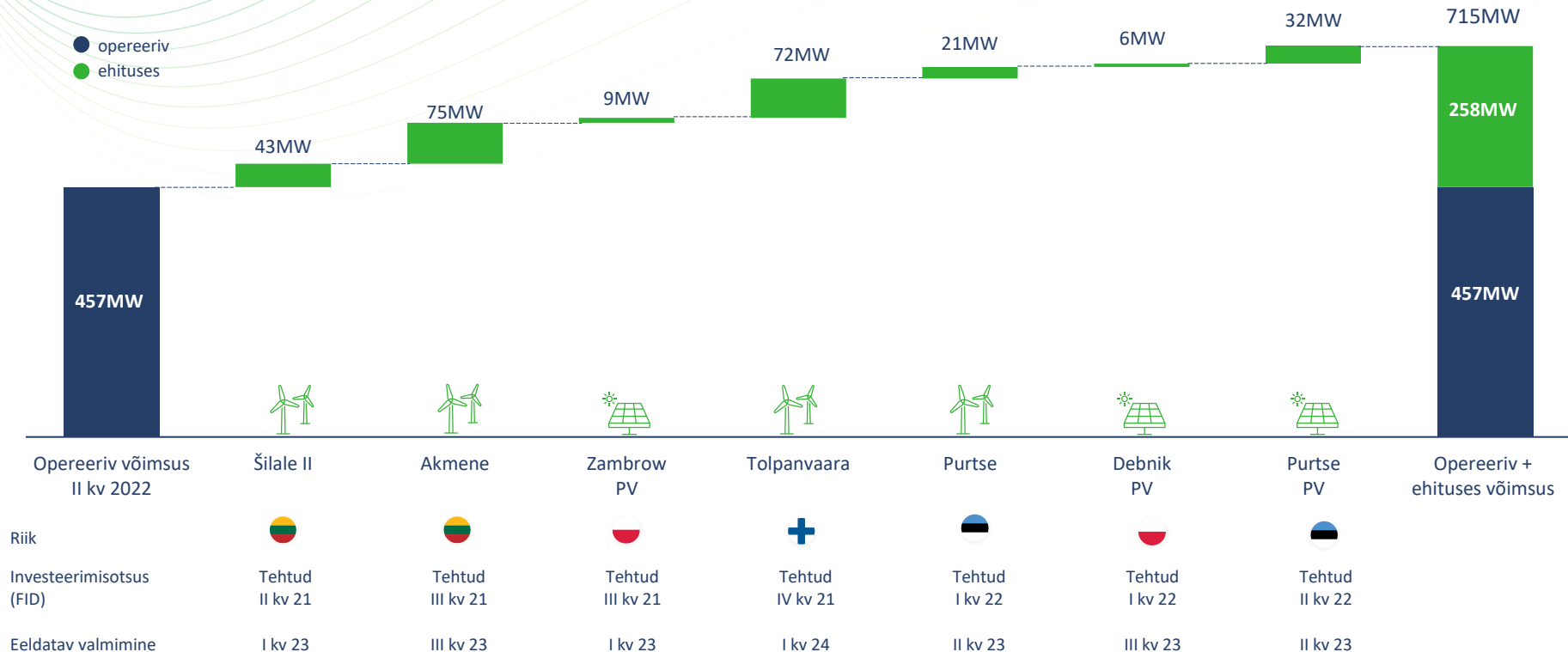
Töötajate arv
220

Neljakordistame tootmisvõimsust, et kiirendada taastuvelektri kasutuselevõttu ja süsinikujalajälje vähendamist regioonis



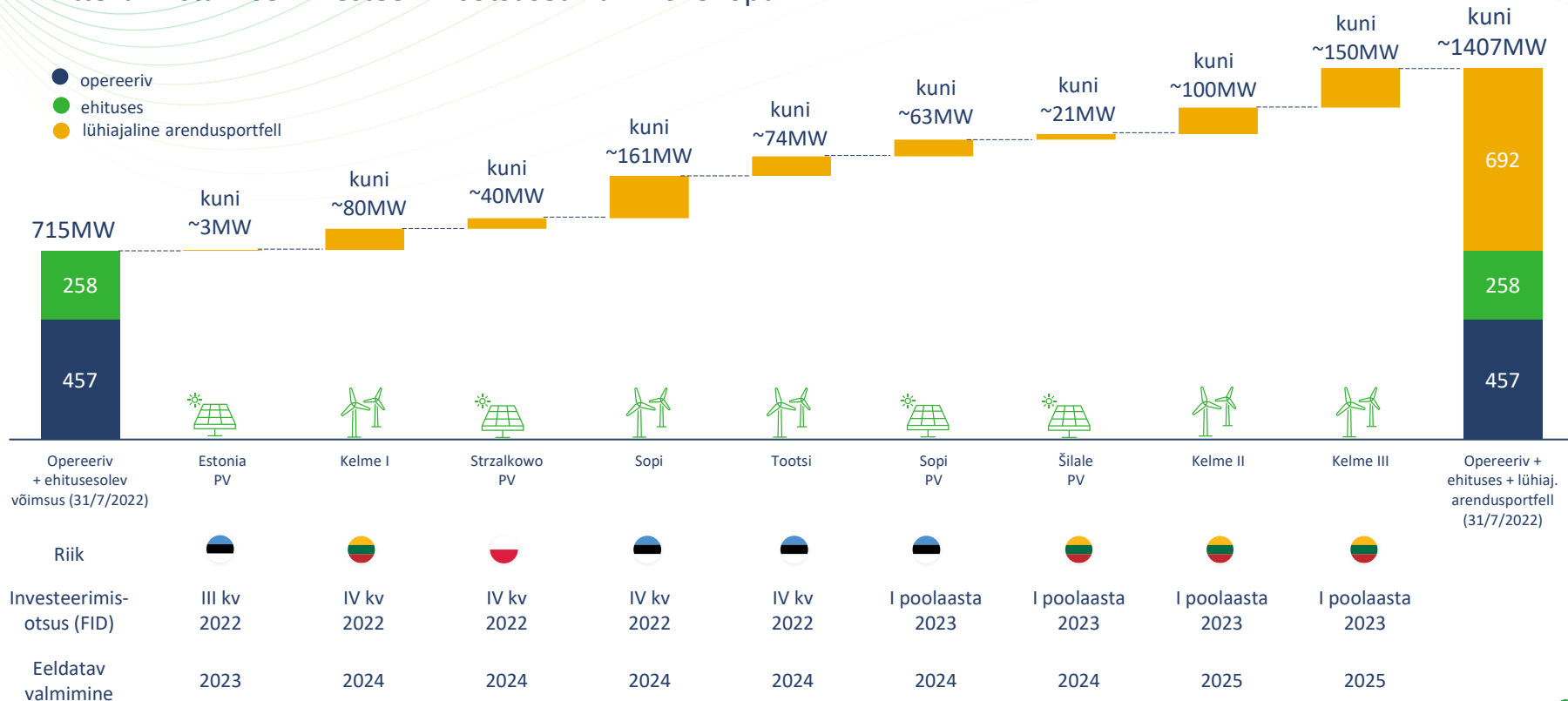
Enefit Green II kvartali 2022. aasta esitus

Ehituses arenduste portfell



Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel investeerimisotsused kuni 2023 lõpuni

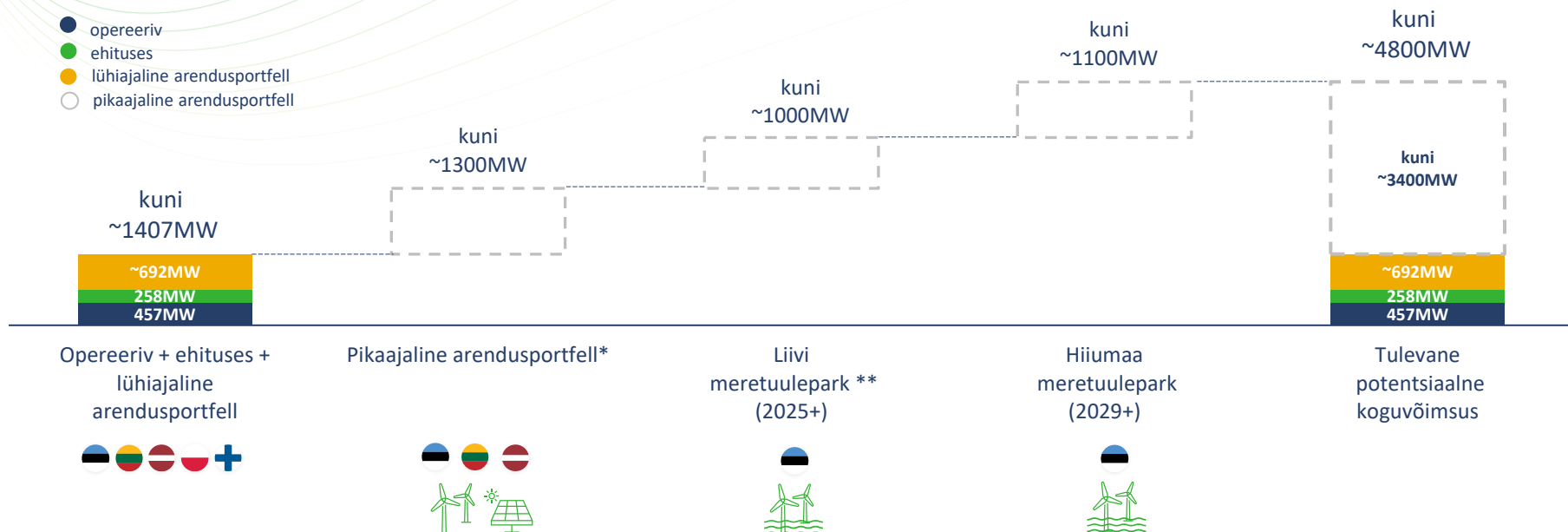


NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

Antud ülevaade kajastab juhtkonna parimat kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 31. juuli 2022.

Arenduste portfelli tervikvaade

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell
- pikaajaline arendusportfell



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

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

** Liivi meretuulepargi arendus kuulub aruandekuupäeva seisuga Eesti Energiale. Liivi projekti puhul on Eesti Energia nõustunud pakkuma Enefit Greenile võimalust osaleda projektis ja/või omandada projekt turutingimustel.

II kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI- ENERGIA

270

GWh
+6%

SOOJUS- ENERGIA

152

GWh
+4%

HIND
(keskmine
müügihind koos
toetusega)

127

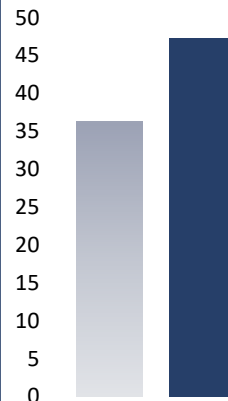
€/MWh
+46%

12

€/MWh
+8%

Äritulud

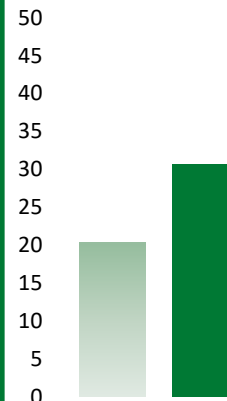
47,3 mln €
+30%



II kv 2021 II kv 2022

EBITDA

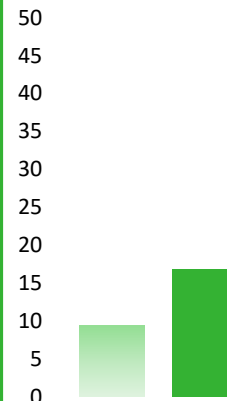
30,7 mln €
+51%



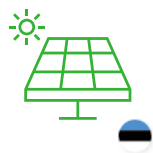
II kv 2021 II kv 2022

Puhaskasum

16,9 mln €
+80%



II kv 2021 II kv 2022



+32 MW Purtse
(lõplik investeeringisotsus)



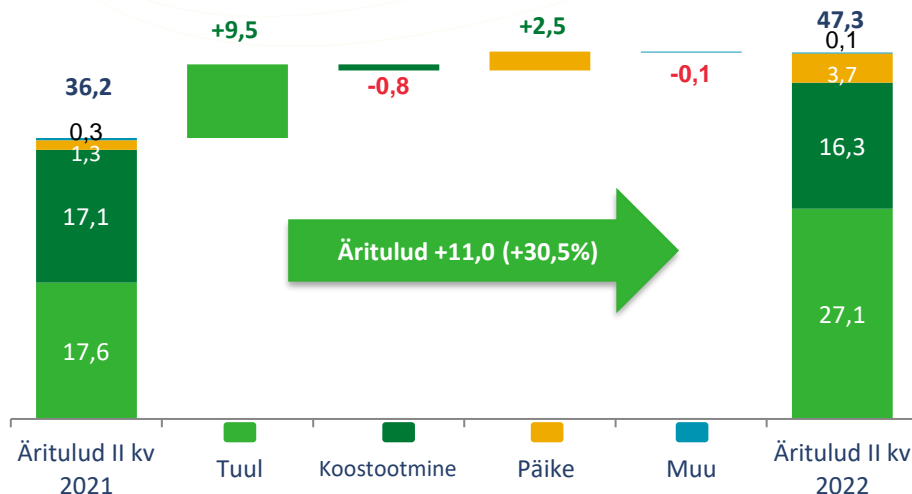
**Uuendatud
strateegia**



39,9 mln €
Dividendimakse
(0,151 € / aktsia)

Äritulude kasvu vedasid kõrged elektrihinnad Eestis

Äritulud segmentide kaupa, mln €



**Äritulud 47,3 mln eurot
+30%**

Tuuleenergia

- Segmendi Eesti tootmisüksuste keskmine müügihind* 144€/MWh (+66%)
- Mõnevõrra suurem elektritoodang Eesti tuuleparkides

Koostootmine

- Keskmine elektri müügihind* 175 €/MWh (+80%)
- Pelleti müügi nihkumine juunist juulisse

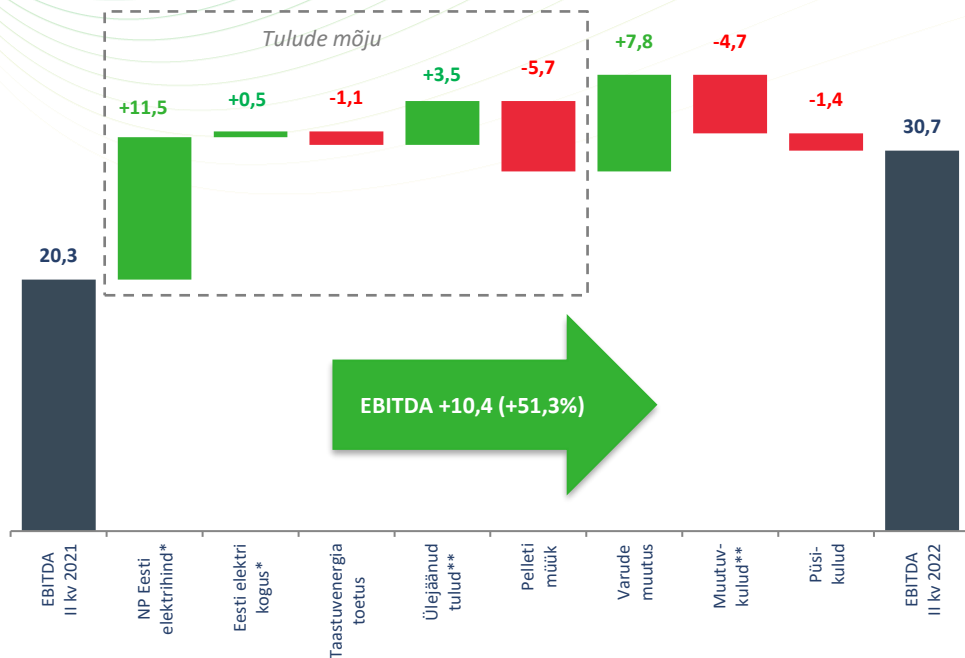
Päike

- Päikeseteenuse mahu kasv

* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasu) / toodang

EBITDA kasvu vedasid kõrged elektri hinnad Eestis

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



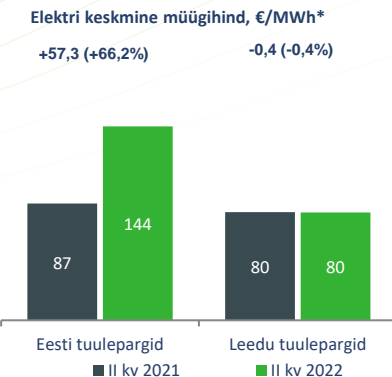
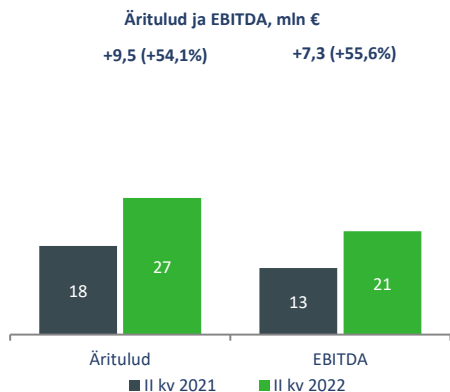
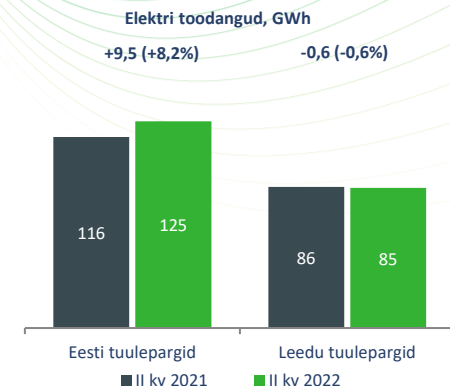
**EBITDA 30,7 mln eurot
+51%**

- **Tulude mõju** +8,8 mln eurot
- **Varude muutus** +7,8 mln eurot:
 - Suurem pelletitoodang, müük nihkus III kvartalis
- **Muutuvkulude mõju**** 4,7 mln:
 - Kõrgemad biomassi hinnad
 - Kõrgemad elektri ostukulud (sh arvestusprintsipi muutus, EBITDA mõju puudub)
- **Püsikulude mõju** 1,4 mln eurot:
 - Suurenenud tööjõukulud
 - Suuremad arendusega seotud kulud

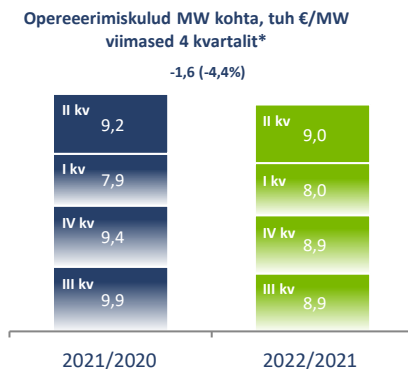
*Arvutus põhineb Eesti tuuleparkide, Iru ja Paide koostootmisjaama arvutuslikel elektri hindadel 2021 ja 2022 ning vastavatel elektritoodangutel

**Bilansenergia ostu mõju on arvutuslikult NP Eesti elektri hinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ja seetõttu ei ole osa Muutuvkulude mõjust ega Ülejäänud tulude mõjust.

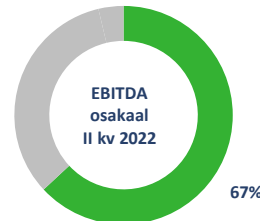
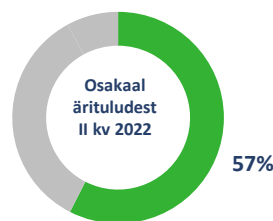
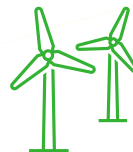
Tuuleenergia segment: kõrged hinnad, suurem toodang



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasu) / toodang



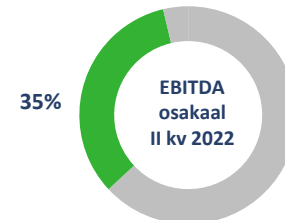
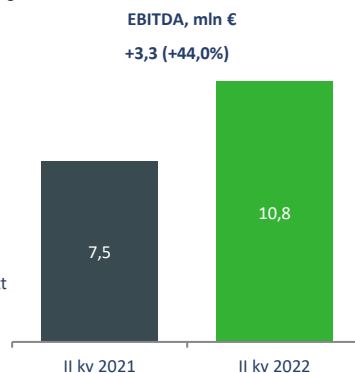
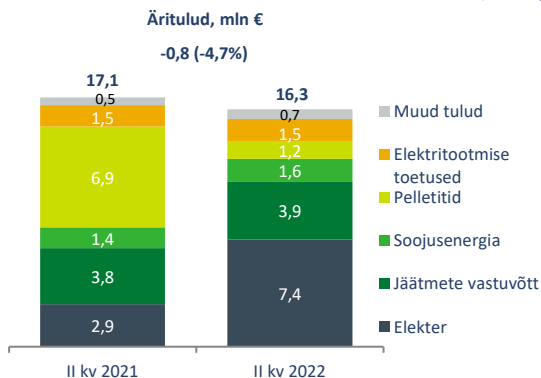
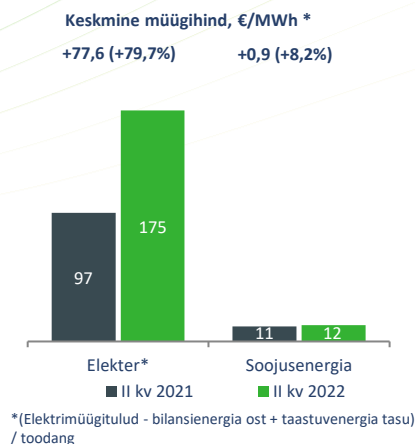
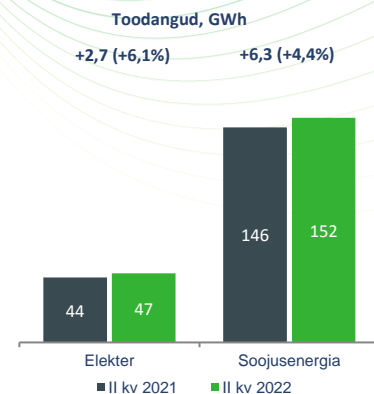
* (Ärikulud - bilansienergia ost - kulud) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB.



**EBITDA 20,5 mln eurot
+55,6%**

- Kõrged hinnad Eestis
- Suuremad toodangud Eestis tänu headele tuuleoludele
- Stabiilsed tuuleparkide opereerimiskulud

Koostootmise segment: stabiilne toodang, kõrgem marginaal



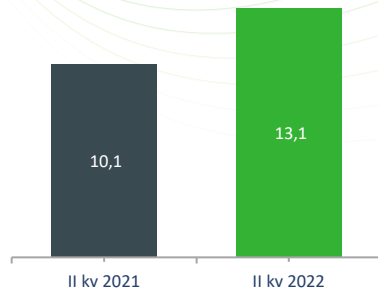
**EBITDA 10,8 mln eurot
+44,0%**

- Elektritoodang stabiilne, keskmist müügihinda tõstis NP Eesti turuhind (Iru & Paide)
- Püsikulud stabiilsed
- Pelleti müügi nihkumine juunist juulisse

Päikeseenergia segment: ilmast tingitud kõrgem toodang

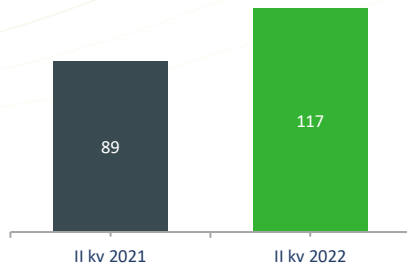
Elektritoodangud, GWh

+2,9 (+29,0%)



Elektri keskmine müügihind, €/MW*

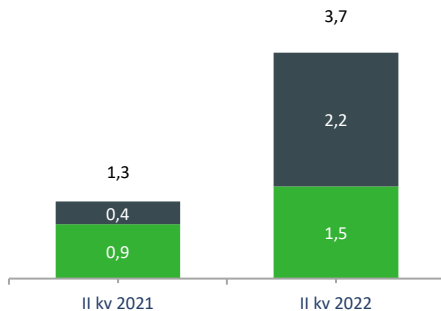
+27,7 (+31,1%)



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuenergia tasu) / toodang

Äritulud, mln €

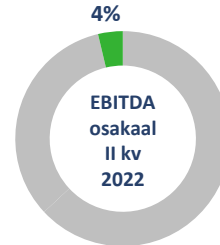
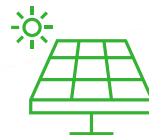
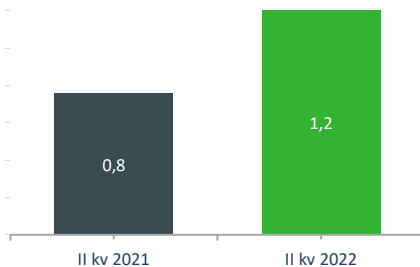
+2,5 (+193,4%)



■ Päikeseteenuste äritulud
■ Opereerivate päikeseparkide äritulud

EBITDA, mln €

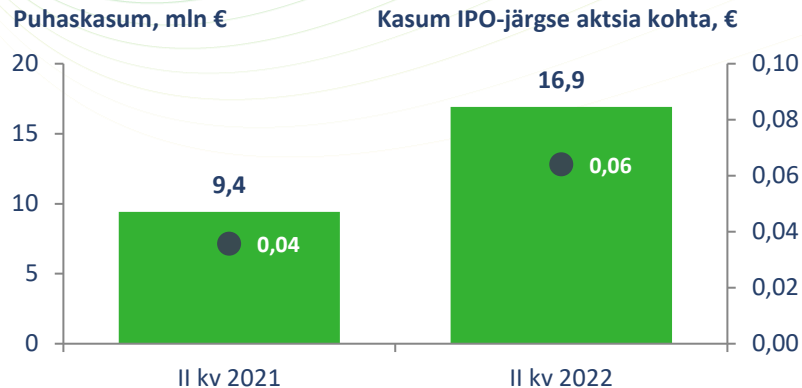
+0,5 (+59,7%)



**EBITDA 1,2 mln eurot
+59,7%**

- Kõrgem toodang seoses ilmaoludega
- Kõrgem päikeseenergia keskmine müügihind Eestis
- Päikeseteenuse mahu kasv

II kvartali kasum aktsia kohta on € 0,06



Dividendid 2021. aasta eest

17. mail 2022 toimunud aktsionäride üldkoosolek kiitis heaks juhatuse ettepaneku maksta 2021. majandusaasta eest dividende 39,9 mln eurot (0,151 eurot aktsia kohta). Dividendid maksti aktsionäridele välja 8. juunil 2022.

Puhaskasum 16,9 mln eurot +80%

Finantstulud (-kulud)

- Finantstulud suurenesid Wind Controlleri vähemusosaluse müügi tõttu
- Finantskulud vähenesid tänu laenu põhiosa tagasimaksetele, intressimarginaalide vähenemisele ning laenukulude kapitaliseerimisele

Ettevõtte tulumaksukulu

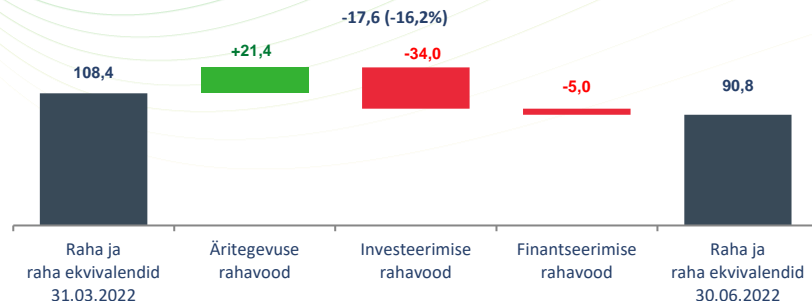
- Kasv tingitud dividendide väljamaksmisega kaasnevast Eesti tulumaksust

Puhaskasum

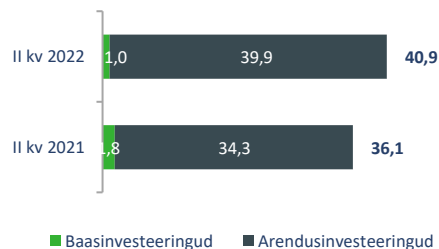
- Kõrged elektri turuhinnad
- Tootmismahu kasv

Investeeringute mõju rahavoogudele kasvab

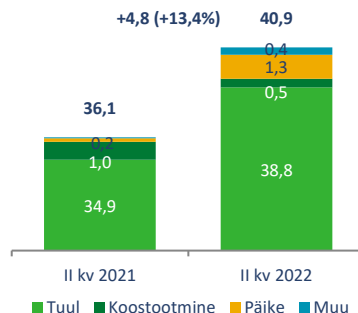
Likviidsete varade muutus II kvartalis 2022.aastal, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide lõikes, mln €



**Investeeringud 40,9mln eurot
+13%**

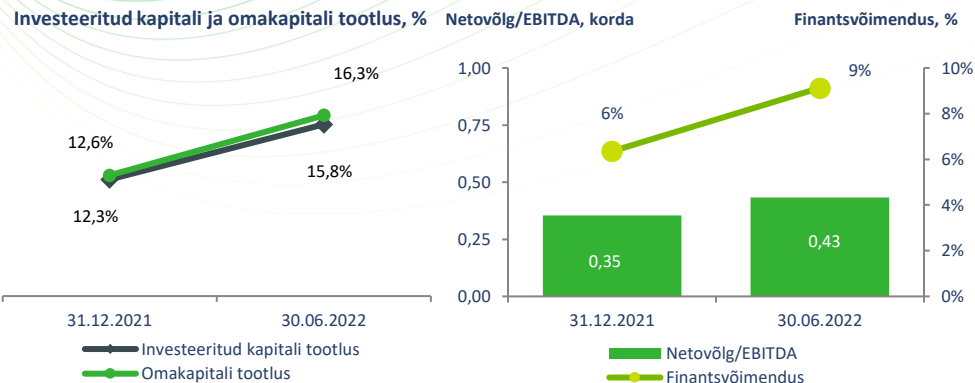
Äritegevuse rahavoog

- ➡ Varude (peamiselt pelletid) kasvu märgatav ühekordne negatiivne mõju

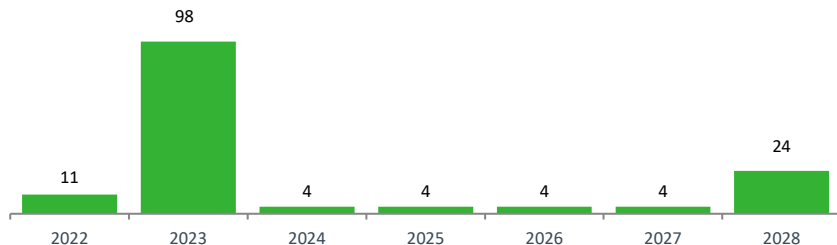
Investeeringud

- ➡ 2022 II kvartali investeeringud 40,9 mln euro väärtuses, millest enamus tehti tuuleparkide arendusprojektidesse:
 - ➡ Akmene 24,9 mln eurot
 - ➡ Šilale II 6,9 mln eurot
 - ➡ Tolpanvaara 6,0 mln eurot
 - ➡ Sopi PV 1,1 mln eurot

Tugev kapitalistruktuur



Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



Finantsvõimendus 9%

Kapitalistruktuur

- Madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

Finantseerimine

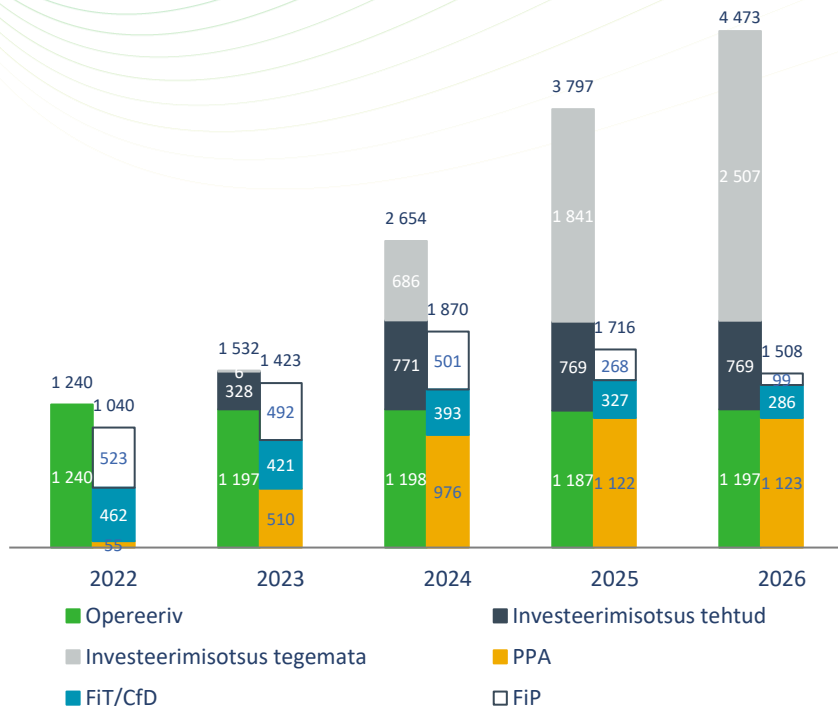
- Väljavõtmata laenulepingud kokku 180 mln eurot
- Keskmise efektiivne intressimäär tõusis kvartaliga 1.13% -> 1.30% (peamiselt PLN intresside tõus)
- Alates I kv 2022 kasutame intressimäära vahetuslepinguid investeerimislaenudele (intressimäärad fikseeritud vahemikus 1,049%-1,125%, lisandub marginaal 0,78-0,80%)

Omakapitali tootlus 16,3%

Tootlused

- Paremini investeeritud kapitali tootlus kõrgema äri-kasumi tõttu
- Paremini omakapitali tootlus suurema puhaskasumi tõttu

Elektritootmisportfelli riskimaanduse ülevaade



Elektristulepingud (PPAd)

2022-2026

- 3 786 GWh ulatuses PPA-sid allkirjastatud (28% oodatavast toodangust)
- Keskmine hind 49,7 EUR/MWh

2027+

- Pikimad PPA lepingud ulatuvad aastani 2033
- Peale 2026. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 3 039 GWh keskmise hinnaga 47,7 EUR/MWh

II kvartali 2022 kokkuvõte

Äritulud

47,3 mln €

+30%

EBITDA

30,7 mln €

+51%

Puhaskasum

16,9 mln €

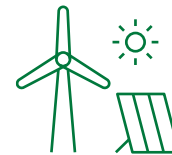
+80%

- Uuendatud strateegia aastani 2026
- Lõplik investeerimisotsus (32MW Purtse PV)
- Kõrged elektri hinnad
- Stabiilsed tuuleolud
- Head töökindluse näitajad
- 74MW Tootsi arenduse omandamine (juulis)
- Muudatus juhatuse koosseisus (juulis)

**Kokku ehituses uusi
taastuenergia võimsusi**

258 MW

+56% lisanduvat tootmisvõimsust
ehituste valmimisel



Q&A

Aavo Kärmas, juhatuse esimees
Veiko Räim, juhatuse liige



Enefit Green

Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise
II kvartali vahearuanne 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2022	II kv 2021
Müügitulu	9	41 505	29 408
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	10	5 773	6 833
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		4 646	-3 158
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-16 365	-9 508
Tööjõukulud		-2 169	-1 477
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus		-9 644	-9 547
Muud tegevuskulud		-2 645	-1 772
ÄRIKASUM		21 101	10 778
Finantstulud		1 117	50
Finantskulud		-626	-1 022
Neto finantstulud (-kulud)		491	-972
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		-76	-58
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		21 516	9 748
Tulumaks		-4 592	-328
ARUANDEPERIOODI KASUM		16 924	9 420

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,06	1,97
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,06	1,97

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,06	0,04

I pa 2022	I pa 2021
99 646	63 522
14 352	14 886
2 579	-5 942
-30 499	-19 086
-4 612	-3 307
-19 292	-19 126
-5 150	-3 688
57 025	27 259
1 525	145
-1 188	-1 576
337	-1 431
-72	-36
57 290	25 792
-5 441	-760
51 849	25 032

264 276	4 793
0,20	5,22
0,20	5,22

264 276	264 276
0,20	0,09

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2022	II kv 2021
ARUANDEPERIOODI KASUM		16 924	9 420
Muu koondkasum			
Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	5,7	5 586	-2 981
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	-106	326
Aruandeperioodi muu koondkasum		5 480	-2 655
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU		22 404	6 765

I pa 2022	I pa 2021
51 849	25 032
6 524	-2 981
-244	94
6 280	-2 887
58 129	22 145

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.06.2022	31.12.2021
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	647 634	612 503
Immateriaalne põhivara		68 578	68 239
Varade kasutusõigus		4 298	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	20 030	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara		734	442
Investeerinud sidusettevõtjatesse		427	578
Tuletisinstrumendid	5, 7	6 703	-
Pikaajalised nõuded		40	78
Kokku põhivara		748 444	705 300
Käibevara			
Varud		16 267	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		23 479	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		90 845	80 454
Tuletisinstrumendid	5	12	-
Kokku käibevara		130 603	112 356
Kokku varad		879 047	817 656

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.06.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		3 259	479
Muud reservid	5,7	158 317	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-1 209	-965
Jaotamata kasum		166 836	157 673
Kokku omakapital		651 830	633 607
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	132 297	93 884
Sihtfinantseerimine		7 344	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 384	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		12	13
Kokku pikaajalised kohustused		178 244	140 130
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	22 936	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		25 791	14 291
Eraldised		55	56
Tuletisinstrumendid	5	191	-
Kokku lühiajalised kohustused		48 973	43 919
Kokku kohustused		227 217	184 049
Kokku omakapital ja kohustused		879 047	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2022	II kv 2021
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	12	22 898	17 516
Makstud intressid ja laenukulud		-495	-852
Saadud intressid		3	-
Makstud tulumaks		-1 001	-391
Kokku rahavood äritegevusest		21 405	16 273
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-34 739	-30 806
Laekunud materiaalse põhivara müügist		-	23
Laekunud äri müügist		718	-
Kokku rahavood investeerimisest		-34 021	-30 783
Rahavood finantseerimisest			
Arvelduskrediidi saldo muutus		-	33 312
Saadud pangalaenu	8	40 000	10 000
Tagasi makstud pangalaenu	8	-5 027	-9 676
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-47	-48
Dividendimaksed		-39 906	-27 100
Grupisisese võla netomuutus		-	-55
Kokku rahavood finantseerimisest		-4 980	6 433
Puhas rahavoog		-17 596	-8 077
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		108 441	19 217
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		90 845	11 140
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		-17 596	-8 077

I pa 2022	I pa 2021
68 915	43 897
-997	-1 577
6	23
-1 501	-394
66 423	41 949
-47 048	-38 747
3	23
718	-
-46 327	-38 724
-	33 312
40 000	10 000
-9 670	-18 962
-129	-109
-39 906	-27 100
-	-
-9 705	-2 859
10 391	366
80 454	10 774
90 845	11 140
10 391	366