



ENEFIT GREEN III KVARTAL 2022

Vahearuande 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**

172 töötajat

Eestis, Lätis, Leedus
ja Poolas

Tootmisvõimsuse

4x kasv

2026. aastaks

Elektritoodang 2021:

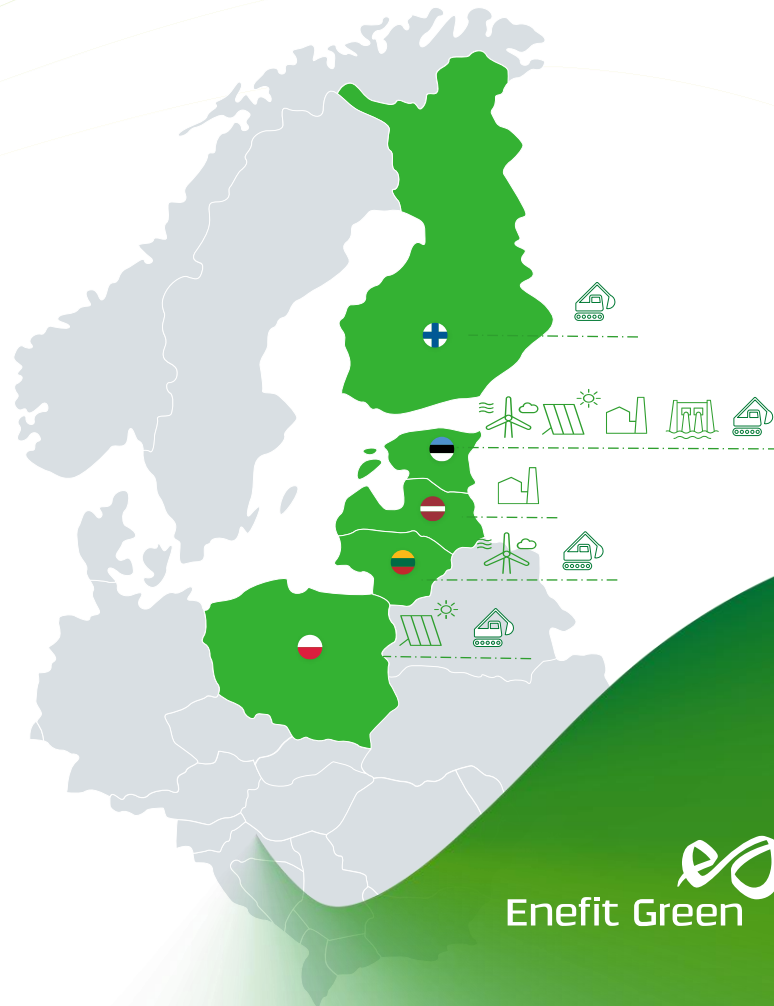
1,19 TWh

Soojuse toodang 2021:

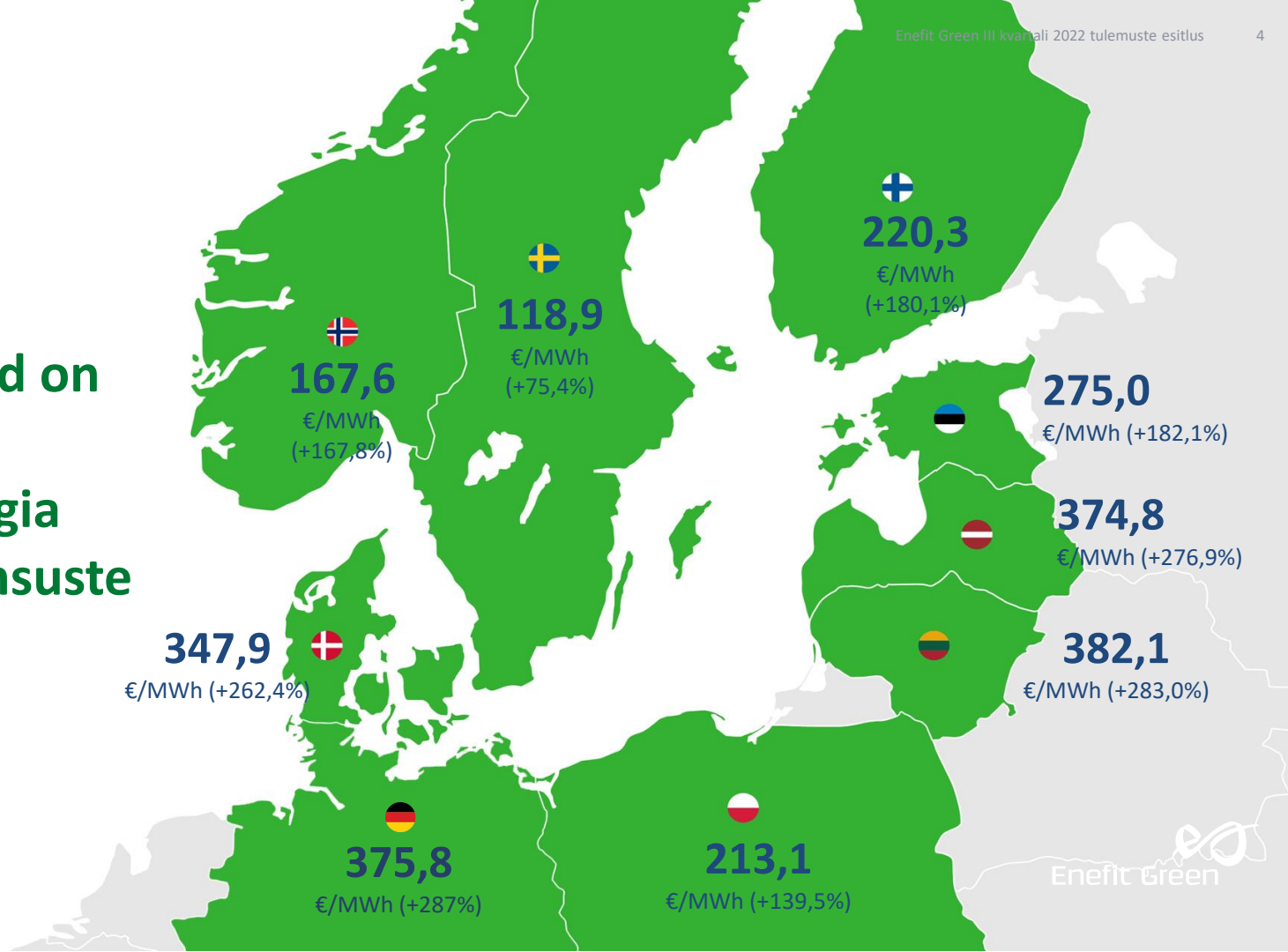
618 GWh

 Nasdaq

60 000
investorit



Kõrged
elektrihinnad on
signaal
taastuvenergia
tootmisvõimsuste
puudusest

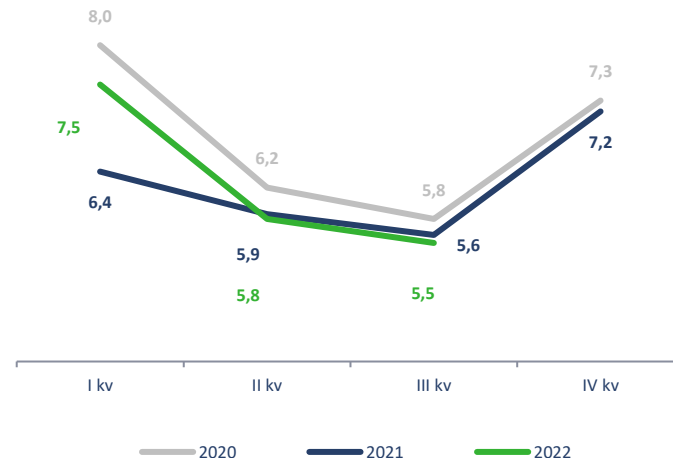
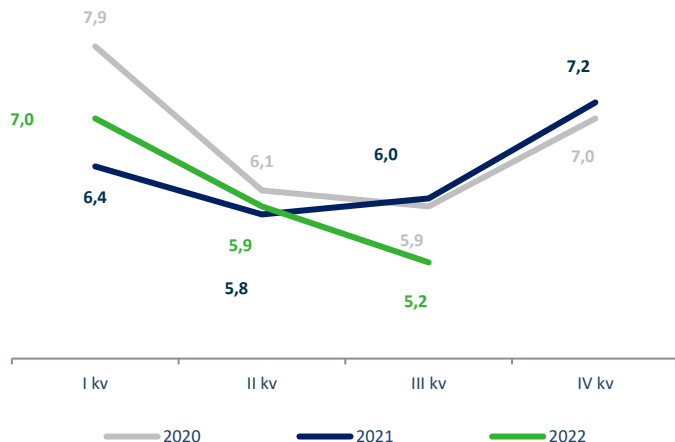


Regulatiivsed arengud

- 
-  EL energeetikaministrid leppisid kokku 180 €/MWh ülempiiri väikese elektritootjate elektri müügist saadavale äritulule
 -  Avamere tuuleenergia projektide konkureerimist reguleeriva määruse eelnõu pandi avalikule arutelule
 -  Mereala hoonestusõigust taotlevate avamere tuuleparkide arendajate kvalifikatsiooni-kriteeriumi regulatsiooni muudatused pandi avalikule arutelule
 -  Riigikogu seadis uueks 2030. aasta taastuvenergia tootmise riiklikuks eesmärgiks katta kogu riigi aastane elektritarbimine Eestis toodetud taastuvelektriga
 -  Teavitati Latvenergo ja Läti riigimetsa majandamisega tegeleva ettevõtte ühisettevõtte loomisest, mis hakkab rajama tuuleparke riigi omandis olevale maale
 -  Tõhusa kaugkütte ja -jahutuse valdkonnas tegutsev võrguettevõtja vabastatakse soojuse ostmisel avaliku hanke korraldamise kohustusest
 -  Kohastati õigusakte, et valmistuda eelseisvaks avalikuks pakkumiseks avamere tuuleparkide arendamiseks Leedus
 -  Eesti põhivõrguettevõtja Elering avalikustas grupierandi riigiabi määruse alusel toetatavate <50 kW päikeseparkide ülekompenseerimise vältimise meetodika
 -  Kohastati üle 100 kW võimsusega päikeseelektrijaamade arenduslubade väljastamise, planeerimise, ehitamise ja käitamisega seotud õigusakte
 -  Elektriturureformiga anti kodutarbijatele ühekordne õigus öelda tähtajalised elektristulepingud üles ilma leppetrahvideta
 -  Seim kaotas elektritootjate kohustuse müüa elektrit elektribörsi kaudu
 -  Ettevalmistused elektritootjate ja -tarbijate vaheliste otseliinide ehitamist võimaldava regulatsiooni kehtestamiseks

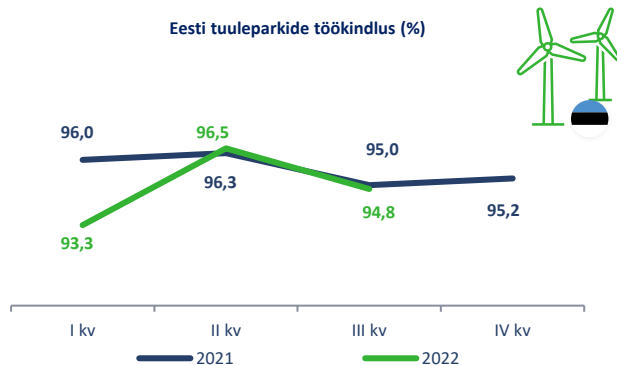
III kvartali tuuleolud olid viimase kolme aasta madalaimad

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s

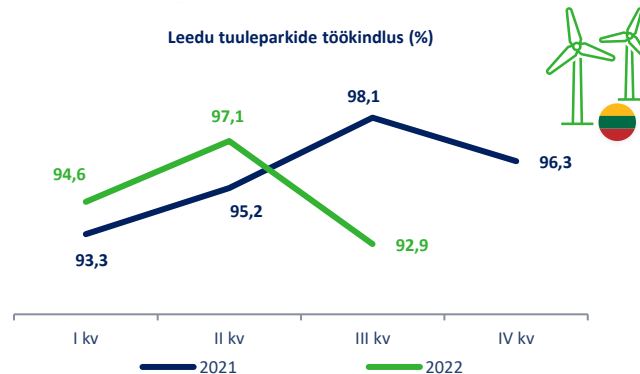


Töökindlust mõjutasid hooldus- ja remonditööd

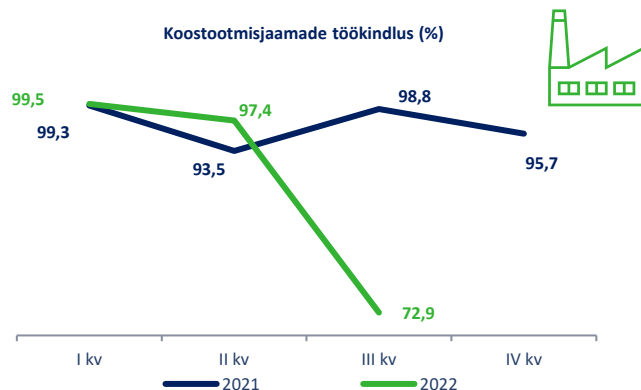
Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



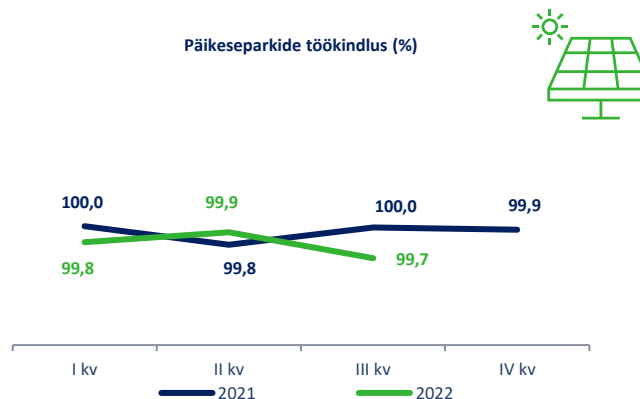
Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



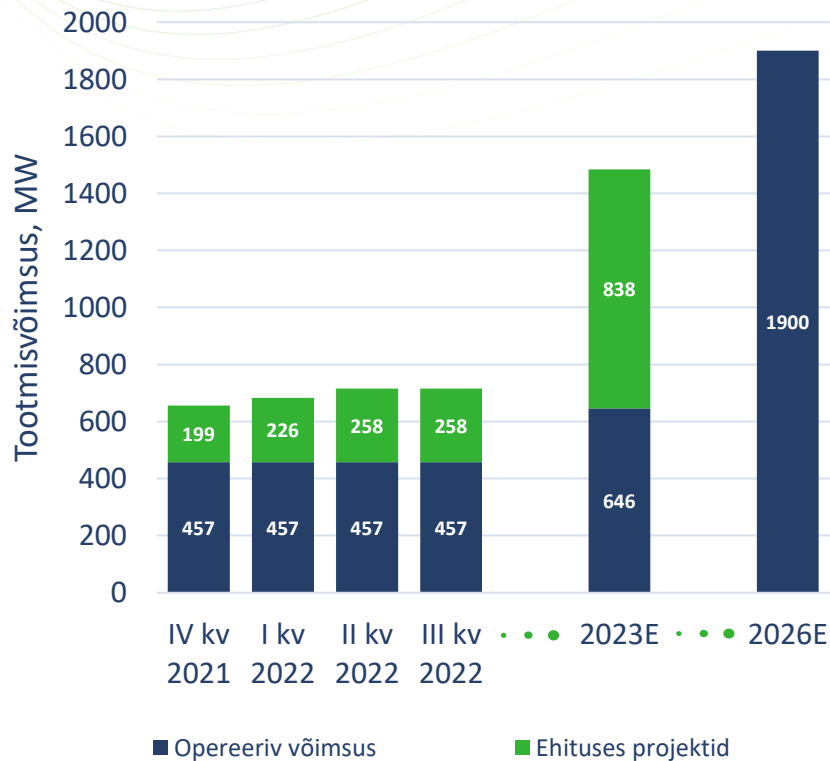
Koostootmisjaamade töökindlus (%)



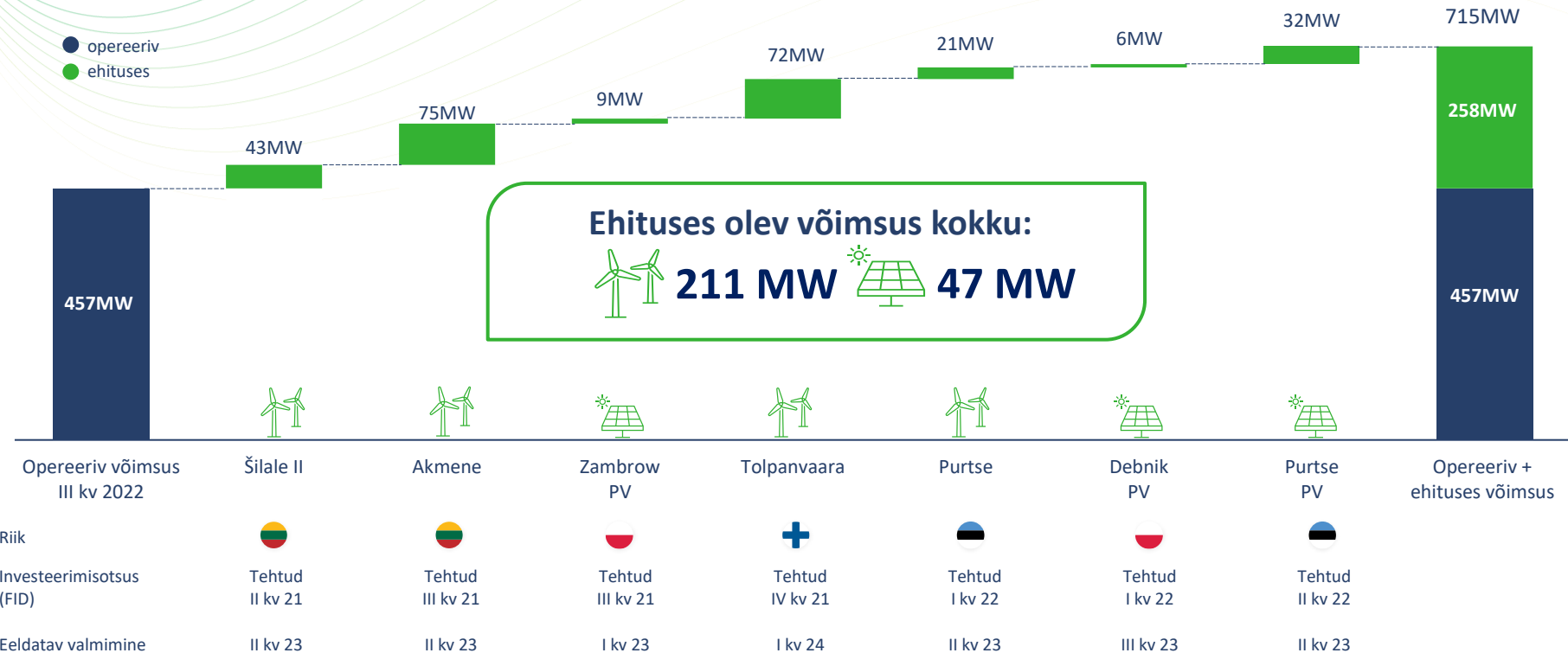
Päikeseparkide töökindlus (%)



Neljakordne tootmisvõimsuse kasv aastaks 2026



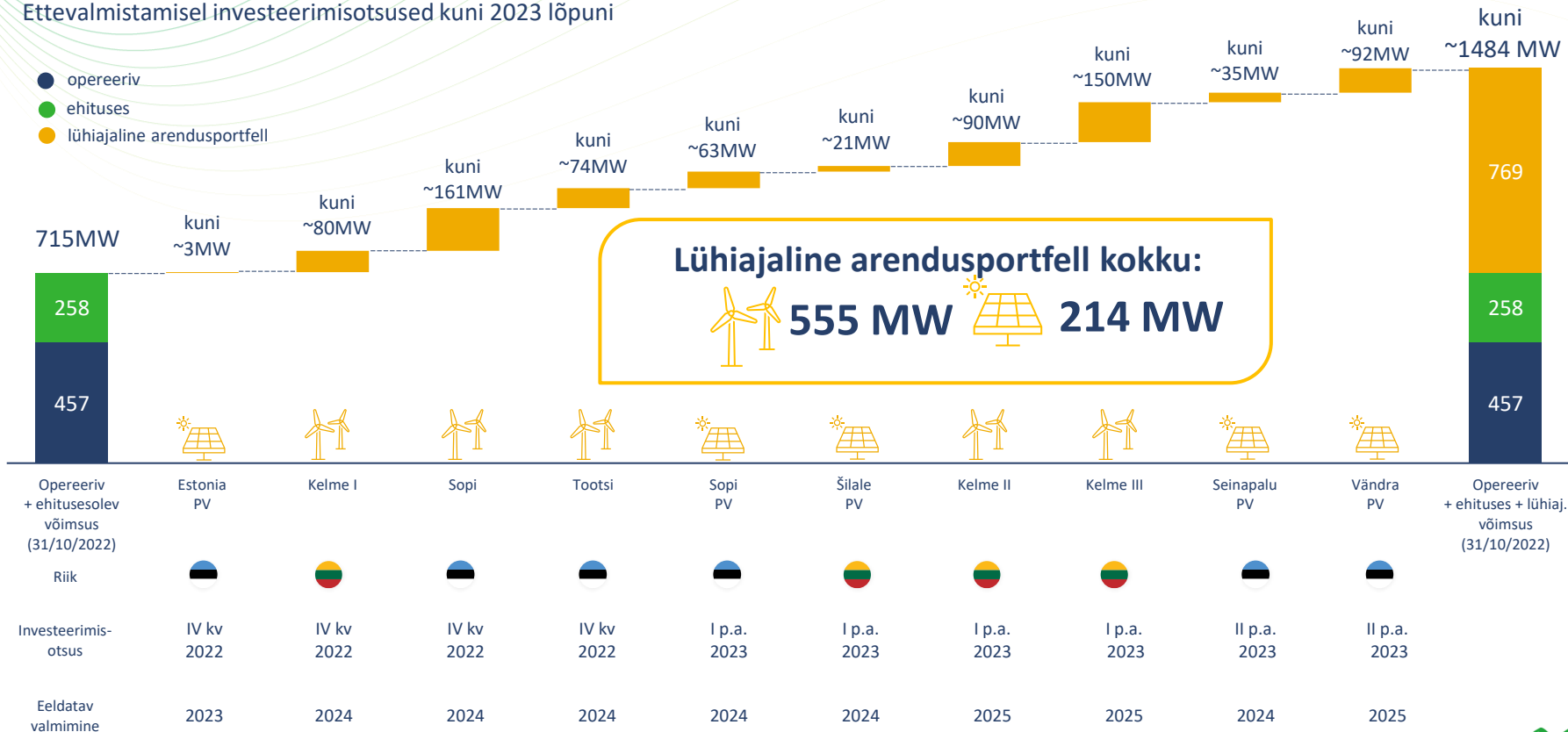
Ehituses arenduste portfell



Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel investeerimisotsused kuni 2023 lõpuni

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell

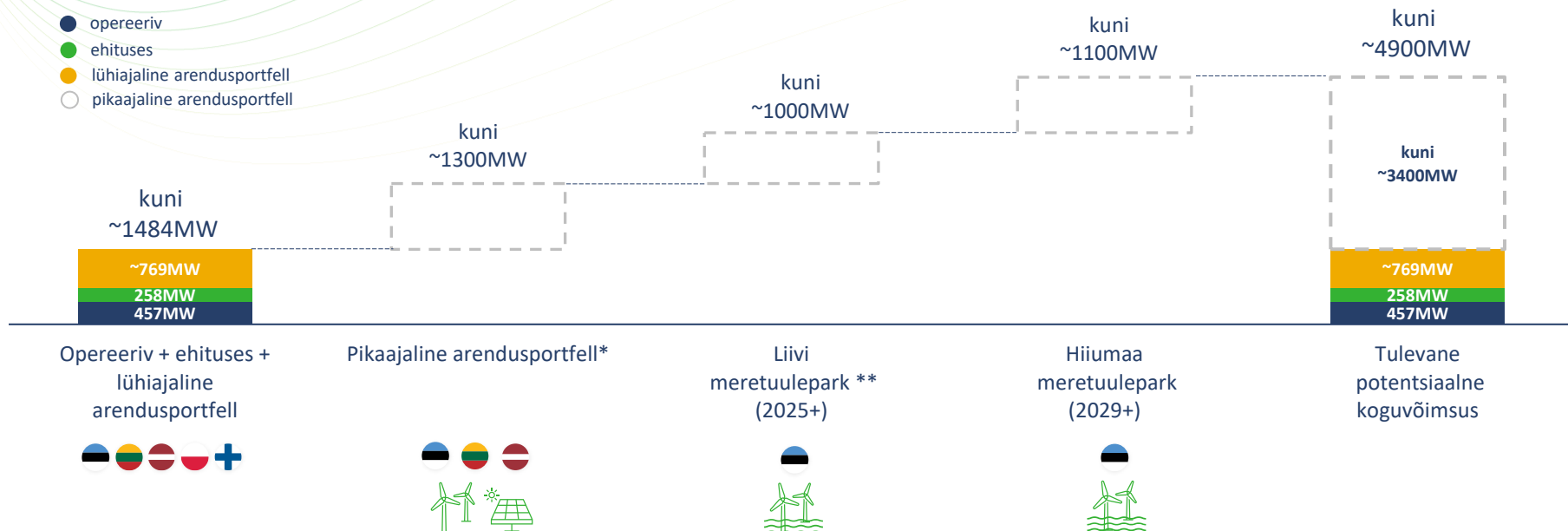


NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

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

Arenduste portfelli tervikvaade

- 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

** 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.

III kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI- ENERGIA

189

GWh
-24%

SOOJUS- ENERGIA

84

GWh
-32%

HIND
(keskmine
müügihind koos
toetusega)

205

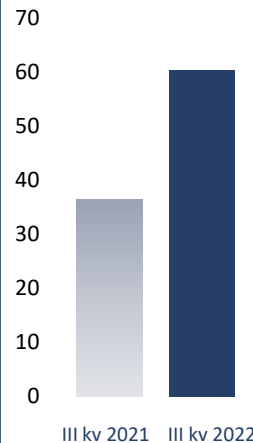
€/MWh
+77%

13

€/MWh
+23%

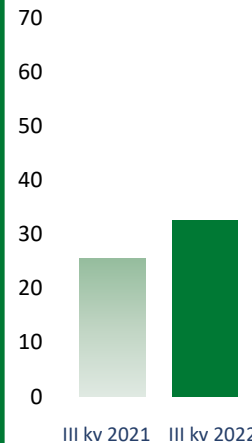
Äritulud

60,3 mln €
+66%



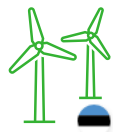
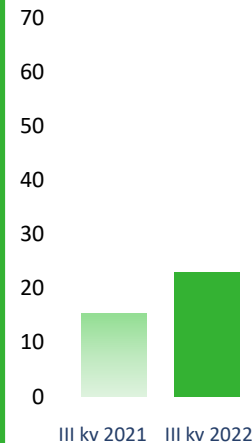
EBITDA

32,7 mln €
+28%



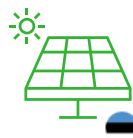
Puhaskasum

22,9 mln €
+50%



+74 MW

(omandatud arendusprojekt -
Tootsi)



+200 MW

(omandatud
arendusprojektid)

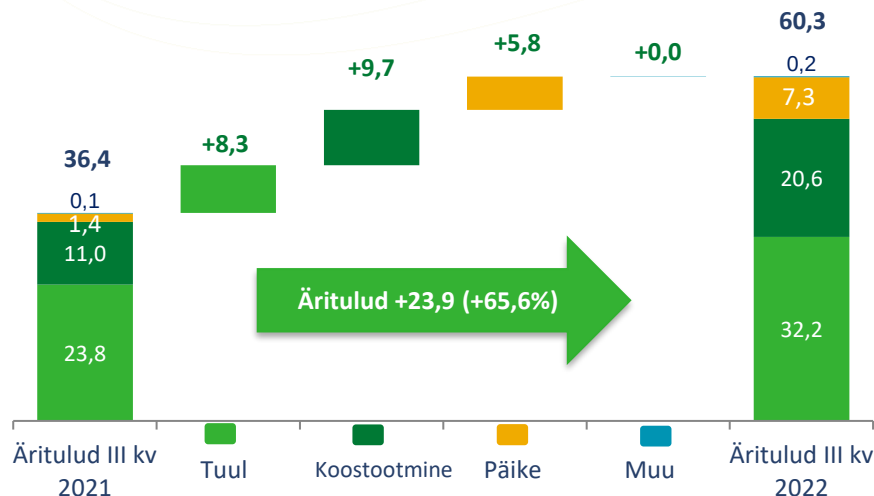


+3,1 TWh

(sõlmitud kuni 10 a
tähtajaga PPA-sid)

Äritulude kasvu vedasid kõrged elektrihinnad

Äritulud segmentide kaupa, mln €



**Äritulud 60,3 mln eurot
+66%**

Tuuleenergia

- Segmendi Eesti tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind* 271 €/MWh (+103%) ja Leedu tootmisüksustes 88 €/MWh (+11%)
- Madalam toodang nii Eesti kui ka Leedu tuuleparkides

Koostootmine

- Arvutuslik teenitud elektrihind* 327 €/MWh (+146%)
- Suurem pelleti müük

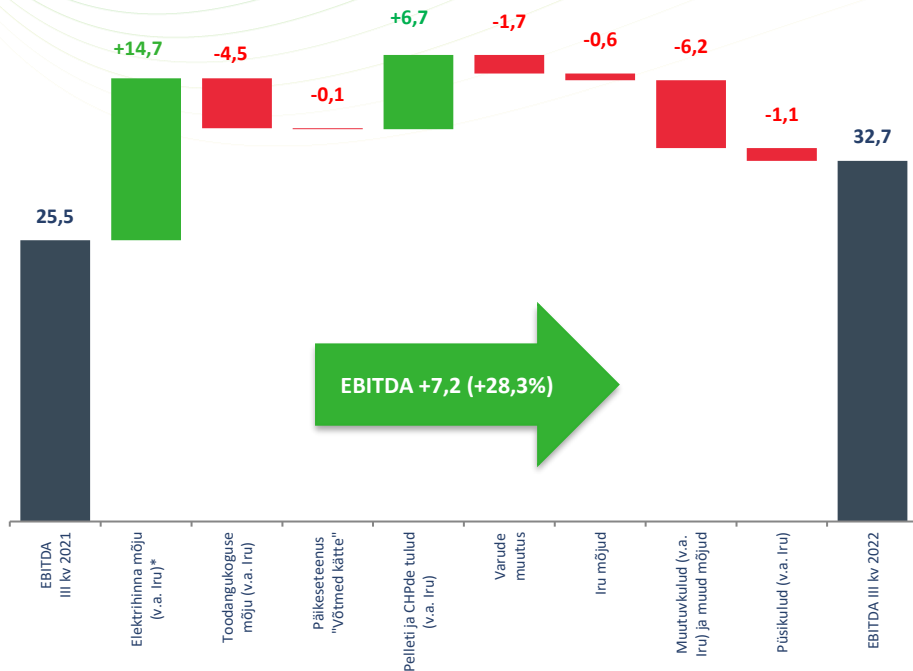
Päike

- Segmendi Eesti parkide arvutuslik teenitud elektrihind* 279 €/MWh (+144%)
- Ühekordne tulu laovarude müügist („võtmed kätte“ lahendus)

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

EBITDA kasvu vedasid kõrged elektrihinnad

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



*Arvutus põhineb arvutuslikel elektrihindadel 2021 ja 2022 ning vastavatel elektritoodangutel. Lisaks sisaldab PPAdest saadud tulu.

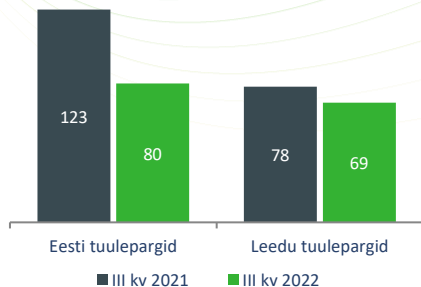
**EBITDA 32,7 mln eurot
+28%**

- **Kõrgem elektrihind +14,7 mln eurot**
- **Madalam tootmiskogus -4,5 mln eurot**
- **Suurem pelleti ja CHP müügitulu +6,7 mln eurot**
- **Iru mõjud -0,6 mln eurot**
- **Muutuvkulude mõju -6,2 mln:**
Kõrgemad biomassi hinnad
Kõrgemad elektri ostukulud
- **Püsikulude mõju -1,1 mln eurot:**
Suurenenud tööjõukulud
Suuremad arendusega seotud kulud

Tuuleenergia segment: tuuleoludest tingitud madalam toodang

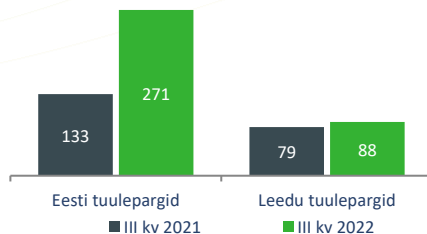
Elektri toodangud, GWh

-42,6 (-34,7%) -9,2 (-11,8%)



Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh*

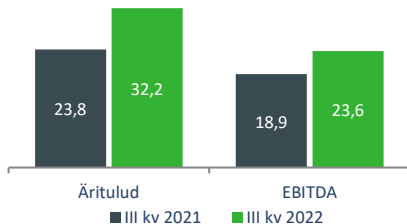
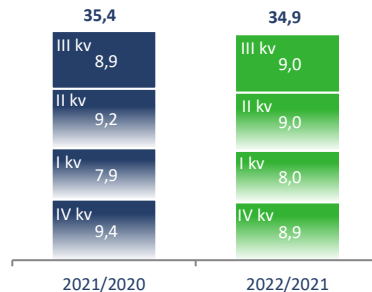
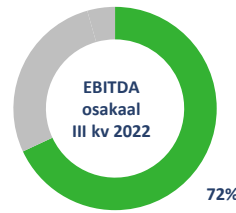
+137,4 (+103,1%) +8,4 (+10,6%)



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

Äritulud ja EBITDA, mln €

+8,3 (+34,9%) +4,7 (+24,8%)

Opereerimiskulud MW kohta, tuh €/MW
viimased 4 kvartalit*
+0,1 (+1,4%)* (Äritulud - bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus.
Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad:
Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB.

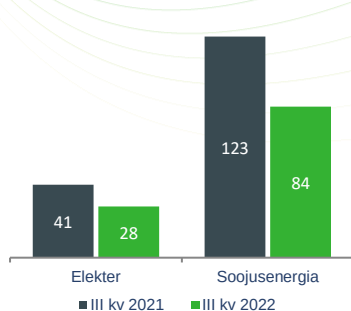
**EBITDA 23,6 mln eurot
+25%**

- Kõrged NP hinnad Eestis ja turuhinna poolt rohkem mõjutatud Leedu tuulepargid
- Stabiilsed opereerimiskulud
- Tuuleoludest tingituna madalamad toodangud

Koostootmise segment: toodangut mõjutas Iru 5-nädalane seisak

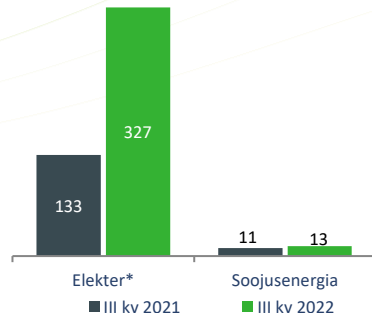
Toodangud, GWh

-12,2 (-30,1%) -39,0 (-31,7%)



Arvutuslik teenitud elektri hind, €/MWh *

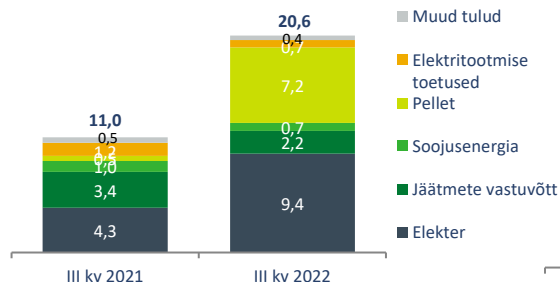
+194,0 (+145,8%) +2,5 (+23,1%)



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

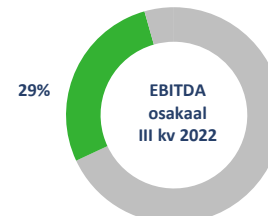
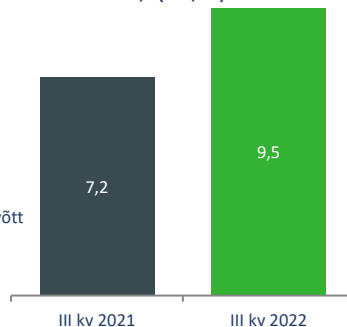
Äritulud, mln €

+9,7 (+88,3%)



EBITDA, mln €

+2,3 (+31,5%)



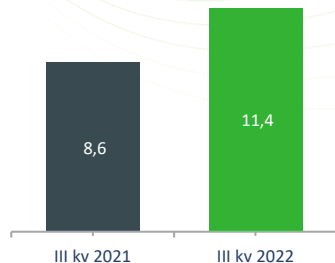
**EBITDA 9,5 mln eurot
+32%**

- Arvutuslikku teenitud elektri hinda tõstis NP turuhind
- Suurem pelleti müük kuiste nihkumiste tõttu võrreldavatel perioodidel
- Iru koostootmisjaama 5-nädalane seisak, mõju EBITDA-le -0,6 mln eurot vs III kvartal 2021

Päikeseenergia segment: ilmast tingitud kõrgem toodang

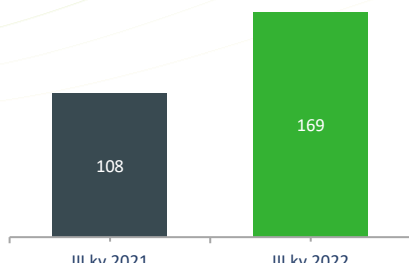
Elektritoodangud, GWh

+2,8 (+32,4%)



Arvutuslik teenitud elektri hind, €/MWh (1)

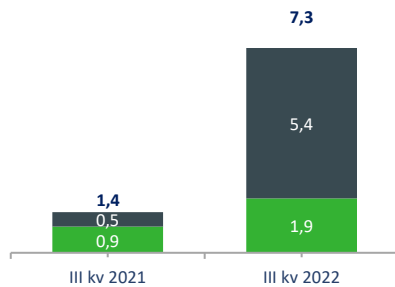
+61,4 (+56,8%)



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

Äritulud, mln €

+5,8 (+404,4%)

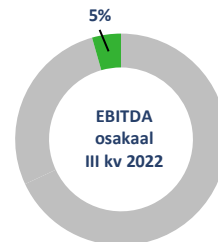
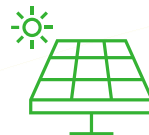
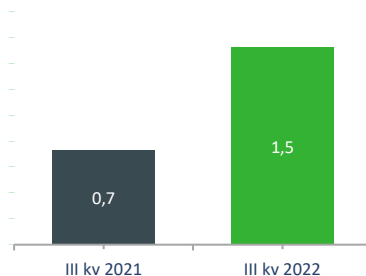


■ Päikeseteenuste äritulud

■ Opereerivate päikeseparkide äritulud

EBITDA, mln €

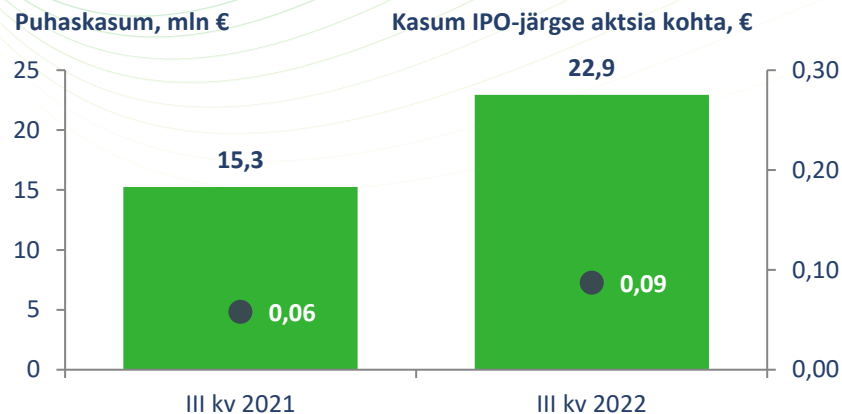
+0,8 (+109,2%)



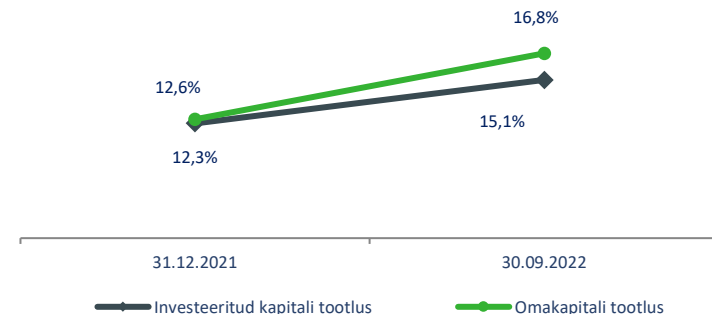
**EBITDA 1,5 mln eurot
+109%**

- Kõrgem toodang seoses ilmaoludega
- Kõrgem päikeseenergia arvutuslik teenitud elektri hind Eestis
- Päikeseteenuse „võtmed kätte“ lahenduse ühekordne tulu laovarude müügist

III kvartali kasum aktsia kohta on € 0,09



Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %



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

Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Puhaskasum 22,9 mln eurot +50%

Neto finantskulud

- Vähenesid 0,3 mln euro võrra laenuintresside kapitaliseerimise ja Poola zloti kursi liikumiste tõttu

Ettevõtte tulumaksukulu

- Vähenes 0,3 mln euro võrra

Puhaskasum

- Kõrged elektri turuhinnad
- Tootmismahu langus

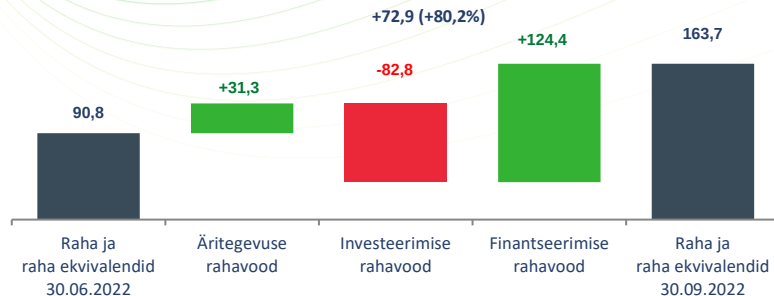
Omakapitali tootlus 16,8%

Tootlused

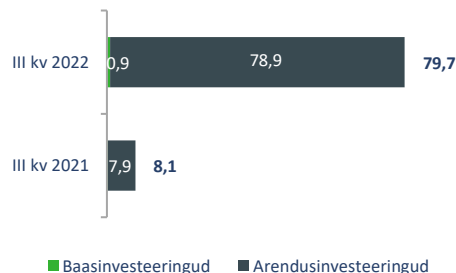
- Parem investeeritud kapitali tootlus kõrgema ärikasumi tõttu
- Parem omakapitali tootlus suurema puhaskasumi tõttu

Investeeringute mõju rahavoogudele kasvab

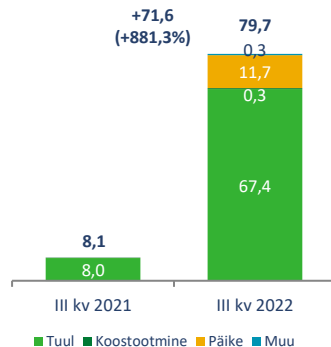
Likviidsete varade muutus III kvartalis 2022.aastal, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide lõikes, mln €



**Investeeringud 79,7 mln eurot
+881%**

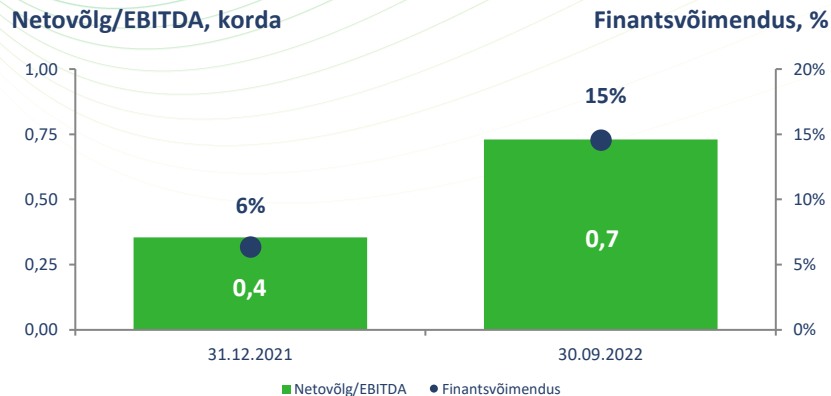
Äritegevuse rahavoog

- Tugev äritegevuse rahavoog aitab finantseerida kasvavaid investeeringuid

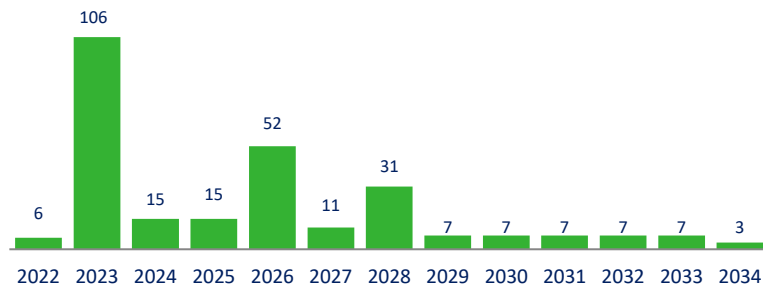
Investeeringud

- 2022 III kvartali investeeringud 79,7 mln euro väärtuses, millest enamus tehti tuuleparkide arendusprojektidesse:
 - Tootsi tuulepargi omandamine 26,9 mln eurot
 - Šilale II 19,2 mln eurot
 - Akmene 8,7 mln eurot
 - Tolpanvaara 5,6 mln eurot

Tugev kapitalistruktuur



Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



Finantsvõimendus 15%

Kapitalistruktuur

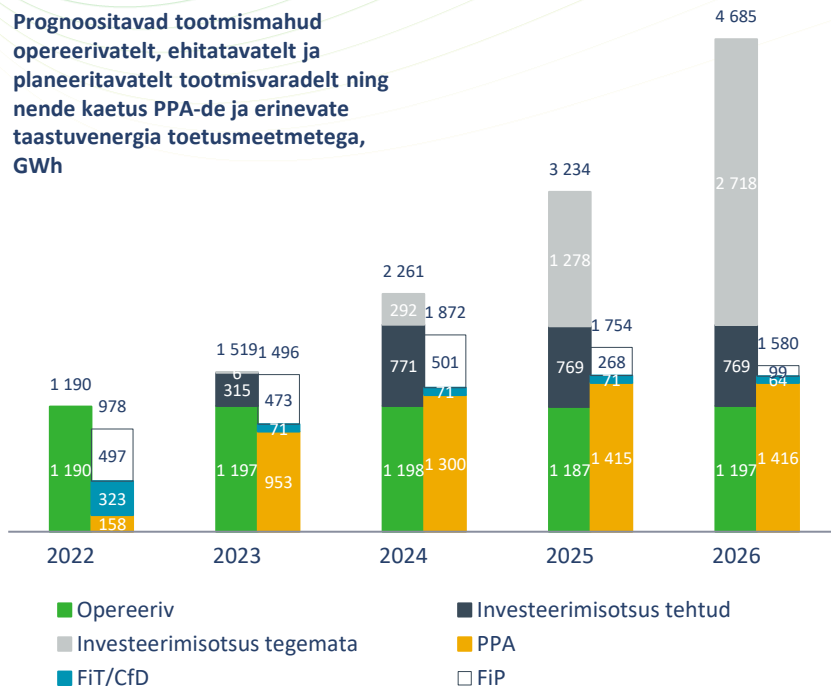
- Madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

Finantseerimine

- Kasvavate investeeringute finantseerimiseks võtsime kasutusele varem sõlmitud investeerimislaenu 130 mln euro väärtuses
- Kasutusele võetud pangalaenude saldo 274,9 mln eurot
- Kasutusele võtmata likviidsuslaenude saldo 50 mln eurot
- Keskmine efektiivne intressimäär tõusis kvartaliga 1,30%-lt 1,96%-le
- 170 mln euro ulatuses investeerimislaenude intressirisk on fikseeritud kuni vastavate laenude tähtajani (vahemikus 1,049%-1,125%, lisandub marginaal 0,78-0,80%)

Elektritootmisportfelli riskimaanduse ülevaade

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



Elektristulepingud (PPAd)

2022-2026

- 5 242 GWh ulatuses PPA-sid allkirjastatud (41% oodatavast toodangust)
- Keskmise hind 70,3 €/MWh

2027+

- Pikimad PPA lepingud ulatuvad aastani 2033
- Peale 2026. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 4 709 GWh keskmise hinnaga 75,0 €/MWh

Uued lepingud

- Perioodil juuli 2022 kuni oktoober 2022 sõlmisime uusi kuni 10 aastase tähtajaga PPA lepinguid mahus 3 126 GWh, keskmise hinnaga 124,4 €/MWh.

III kvartali 2022 kokkuvõte

Äritulud

60,3 mln €

+66%

EBITDA

32,7 mln €

+28%

Puhaskasum

22,9 mln €

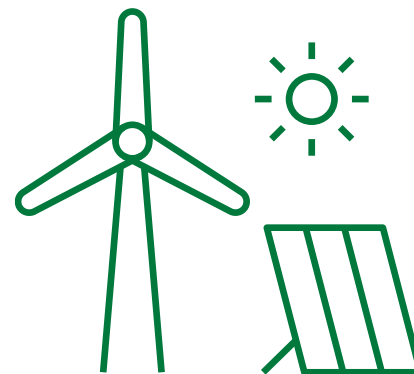
+50%

- Nurgakivid kõigile ehituses tuuleparkidele
- 200MW ulatuses omandatud uusi arendusi
- 300MW+ investeerimisotsuste ettevalmistamine IV kvartaliks 2022
- 3,1TWh mahus uusi PPA-sid
- Kõrged elektrihinnad
- Nõrgad tuuleolud
- Iru remondiseisak

Kokku ehituses uusi
taastuenergia võimsusi

258 MW

+56% lisanduvat tootmisvõimsust
ehituste valmimisel



A group of about ten people, mostly men, are gathered at a construction site. They are wearing white hard hats and high-visibility yellow safety vests over business casual attire. They are all smiling and looking towards the camera. In the center, they are holding a pair of scissors together, ready to cut a green ribbon. The background shows a construction site with a green safety fence that has white line drawings of solar panels and wind turbines on it. To the right, there is a reddish-brown earthen wall. A green flag is visible on the far right. The overall scene is bright and sunny.

Q&A

Aavo Kärmas, juhatuse esimees
Veiko Räim, juhatuse liige



Enefit Green

Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise
III kvartali vahearuanne 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2022	III kv 2021
Müügitulu	9	57 254	30 133
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	10	3 011	6 257
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		2 028	3 702
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-24 969	-11 097
Tööjõukulud		-2 029	-1 626
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus		-9 637	-9 467
Muud tegevuskulud		-2 574	-1 867
ÄRIKASUM		23 084	16 037
Finantstulud		817	1
Finantskulud		-1 072	-516
Neto finantstulud (-kulud)		-255	-515
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		120	46
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		22 949	15 567
Tulumaks		-	-308
ARUANDEPERIOODI KASUM		22 949	15 259

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	78 163
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,09	0,20
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,09	0,20

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,09	0,06

9 k 2022	9 k 2021
156 900	93 655
17 363	21 143
4 607	-2 240
-55 468	-30 189
-6 641	-4 932
-28 930	-28 592
-7 721	-5 549
80 110	43 296
1 703	145
-2 261	-2 091
-558	-1 946
687	10
80 239	41 360
-5 441	-1 069
74 798	40 291

264 276	29 519
0,28	1,36
0,28	1,36

264 276	264 276
0,28	0,15

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2022	III kv 2021
ARUANDEPERIOODI KASUM		22 949	15 259
Muu koondkasum			
Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	5,7	7 193	-9 446
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	-436	-280
Aruandeperioodi muu koondkasum		6 757	-9 726
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU		29 706	5 533

9 k 2022	9 k 2021
74 798	40 291
13 717	-12 426
-680	-187
13 037	-12 613
87 835	27 678

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.09.2022	31.12.2021
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	714 715	612 503
Immateriaalne põhivara		72 550	68 239
Varade kasutusõigus		4 225	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	18 798	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara		734	442
Investeerinud sidusettevõtjatesse		479	578
Tuletisinstrumendid	5, 7	11 519	-
Pikaajalised nõuded		40	78
Kokku põhivara		823 060	705 300
Käibevara			
Varud		15 343	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		22 250	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		163 711	80 454
Tuletisinstrumendid	5	2 198	-
Kokku käibevara		203 502	112 356
Kokku varad		1 026 562	817 656

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.09.2022	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	165 510	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-1 645	-965
Jaotamata kasum		189 785	157 673
Kokku omakapital		681 536	633 607
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	249 716	93 884
Sihtfinantseerimine		7 209	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 355	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		11	13
Kokku pikaajalised kohustused		295 498	140 130
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	29 733	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		19 769	14 291
Eraldised		26	56
Tuletisinstrumendid	5	-	-
Kokku lühiajalised kohustused		49 528	43 919
Kokku kohustused		345 026	184 049
Kokku omakapital ja kohustused		1 026 562	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2022	III kv 2021
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	12	36 827	25 163
Makstud intressid ja laenukulud		-845	-783
Saadud intressid		6	-
Makstud tulumaks		-4 716	-330
Kokku rahavood äritegevusest		31 272	24 050
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-82 902	-8 936
Laekunud materiaalse põhivara müügist		-	-
Laekunud äri müügist		5	-
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid		62	68
Kokku rahavood investeerimisest		-82 834	-8 868
Rahavood finantseerimisest			
Arvelduskrediidi saldo muutus		-	-
Saadud pangalaenu	8	130 000	-
Tagasi makstud pangalaenu	8	-5 476	-12 143
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-134	-44
Dividendimaksed		-	-
Grupisise võla netomuutus		38	-
Kokku rahavood finantseerimisest		124 428	-12 187
Puhas rahavoog		72 866	2 995
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		90 845	11 140
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		163 711	14 135
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		72 866	2 995

9 k 2022	9 k 2021
105 742	73 252
-1 842	-2 361
12	24
-6 217	-724
97 695	70 191
-129 950	-51 874
3	23
724	-
62	68
-129 161	-51 784
-	33 312
170 000	10 000
-15 146	-31 105
-263	-154
-39 906	-27 100
38	-
114 723	-15 047
83 257	3 361
80 454	10 774
163 711	14 135
83 257	3 361