

Enefit Green

Auditeerimata vahearuanne
IV kvartal ja 12 kuud 2021



Enefit Green

Täna sed esitlejad



Aavo Kärmas

juhatuse esimees
alates 2017



Veiko Räim

finantsjuht
alates 2017

Üks juhtivatest ja mitmekülgsematest taastuenergia tootjatest Läänemere piirkonnas

20 aastat
taastuenergia kogemust

Baltikumi suurim
tuuleenergia tootja

165
töötajat
Eestis, Lätis, Leedus
ja Poolas

Tootmisvõimsuste kasvu eesmärk
2025. aastaks
2,4 korda

Elektritoodang 2021:
1,19 TWh
Soojuse toodang 2021:
618 GWh

Umbes
59 000
Investorit*

* Aastalõpu seisuga

- Tuuleenergia **398 MW**
- Päikeseenergia, **30 MW**
- Muu, **1 MW**
- Koostootmine, pelletitootmine **28 MW (elekter) / 81 MW (soojus)**

IV kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-
ENERGIA

385
GWh
+5%

SOOJUS-
ENERGIA

174
GWh
+3%

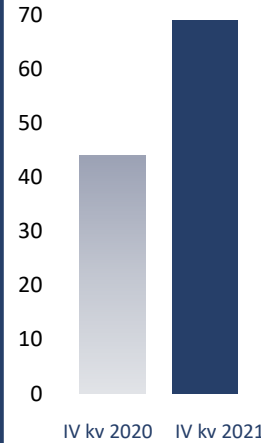
HIND
(keskmine
müügihind)

131
€/MWh
+79%

15
€/MWh
-23%

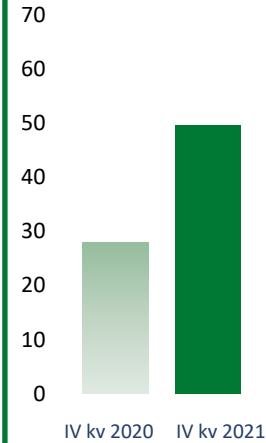
Äritulud

68,9 mln €
+57%



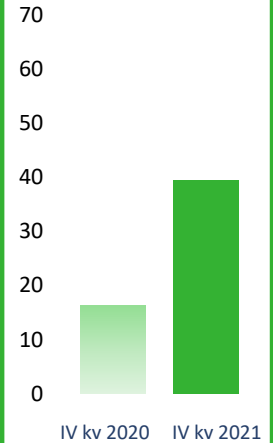
EBITDA

49,6 mln €
+77%



Puhaskasum

39,4 mln €
+142%



+72 MW Tolpanvaara
(lõplik investeerimisotsus)



Edukas IPO
(Oktoober 2021)

2021. aasta tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-
ENERGIA

1 193
GWh
-12%

SOOJUS-
ENERGIA

618
GWh
+14%

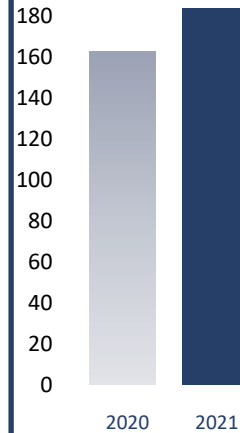
HIND
(keskmine
müüghind)

107
€/MWh
+43%

14
€/MWh
-30%

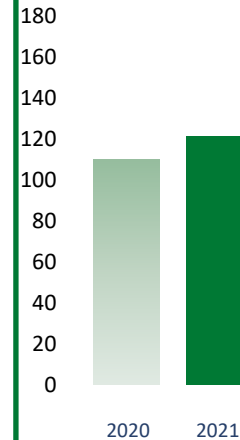
Äritulud

183,7 mln €
+13%



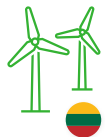
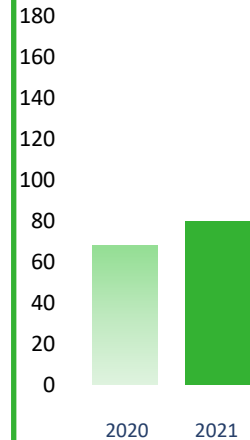
EBITDA

121,5 mln €
+10%



Puhaskasum

79,7 mln €
+17%

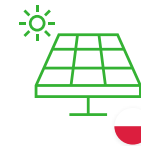


+43 MW Šilale II
(lõplik investeerimisotsus)

+75 MW Akmene
(lõplik investeerimisotsus)

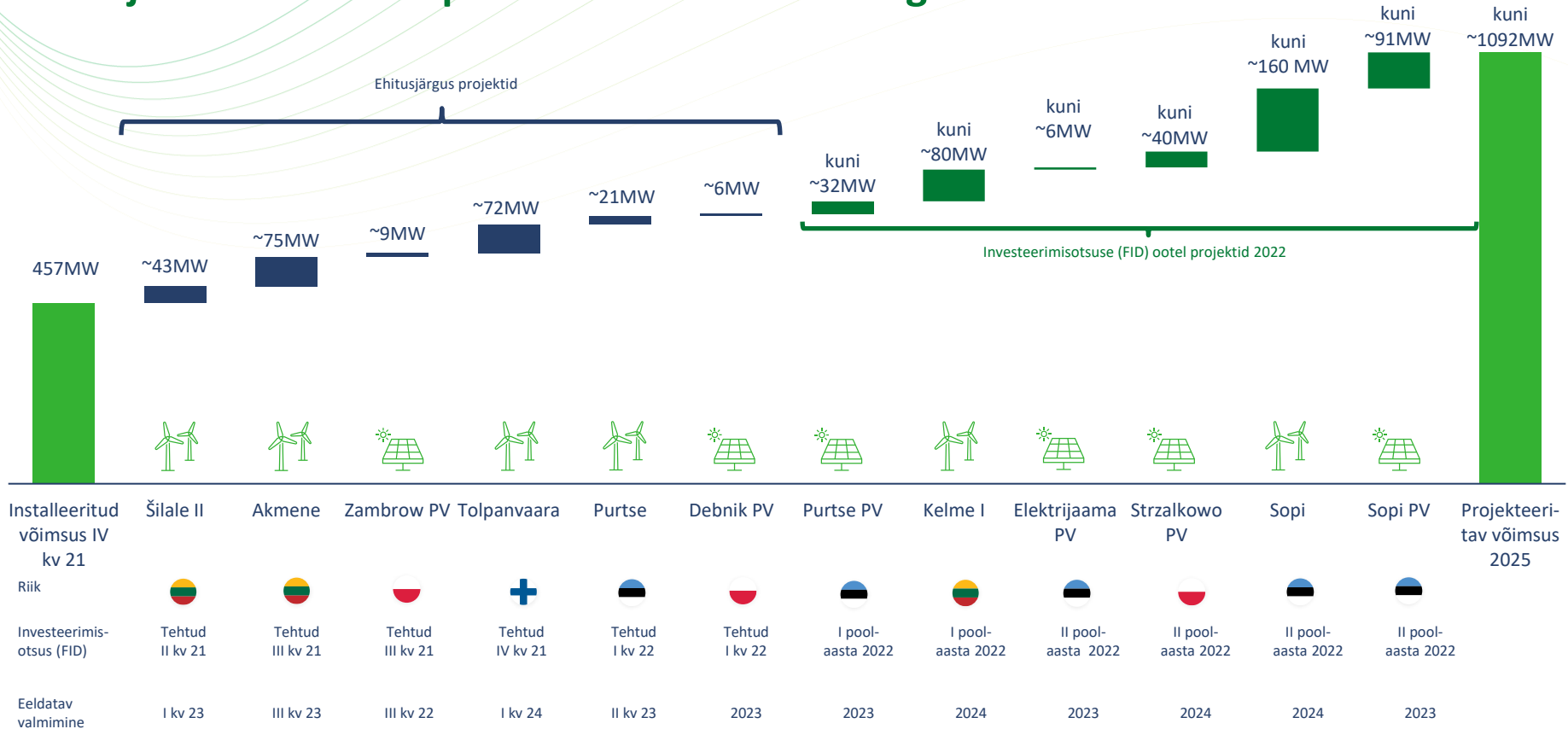


+72 MW Tolpanvaara
(lõplik investeerimisotsus)



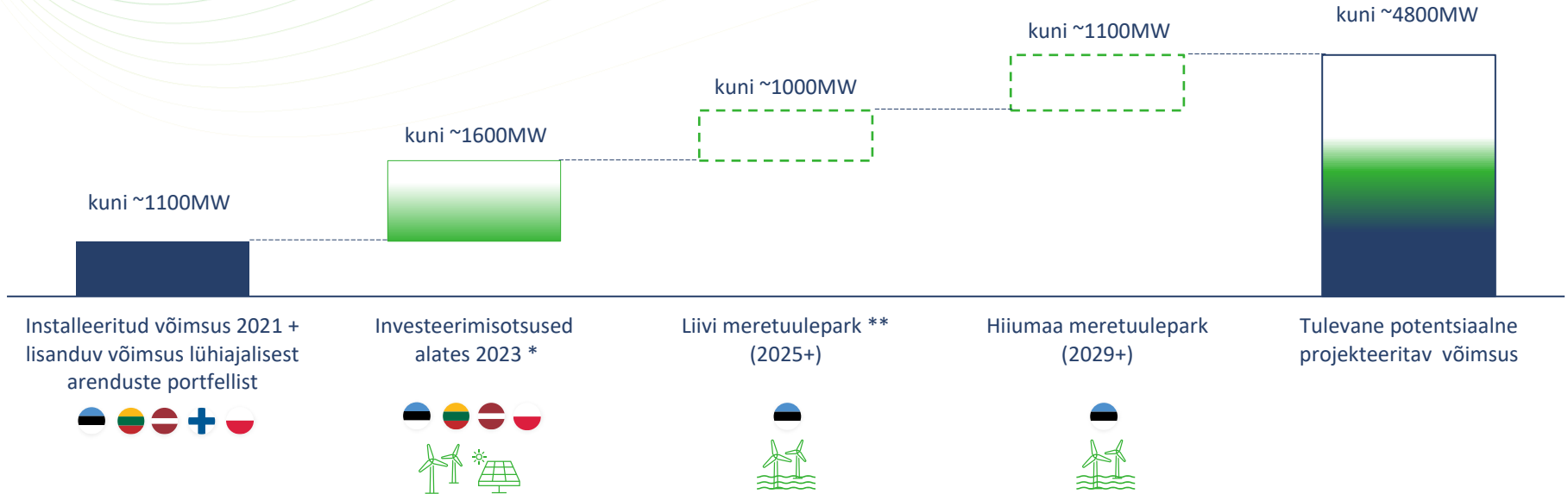
+9 MW Zambrow
(lõplik investeerimisotsus)

Lühiajaline arenduste portfell 31.01.2022 seisuga



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade on juhtkonna parim kokkuvõtlik hinnang ja kommentaar järgmise nelja kvartali arenduste portfelli hetkestaatusle.

Pikaajaline arenduste portfelli 31.01.2022 seisuga



Installeeritud võimsus 2021 +
lisanduv võimsus lühiajalisest
arenduste portfellist



Investeeringisotsused
alates 2023 *



Liivi meretuulepark **
(2025+)



Hiiumaa meretuulepark
(2029+)



Tulevane potentsiaalne
projekteeritav võimsus

Arendusprojektid on pidevas muutumises.

* Erinevad maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeeringisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2023. aastat

** Liivi meretuulepargi arendus kuulub 2021. aasta lõpu seisuga Eesti Energiale. Liivi projekti puhul on Eesti Energia nõustunud pakkuma Enefit Greenile võimalust osaleda projektis ja/või omandada projekt turutingimustel.

Regulatiivsed arengud

TÄHTSAMAD ÜLDISED ARENGUD 2021

Eesti



Elektrituru seaduse muudatused

- taastuvelektri 40% osakaalu eesmärk 2030. aastaks
- täpsustati vähempakkumiste läbiviimise reegleid

450 GWh vähempakkumise väljakuulutamise (pakkumiste esitamine kuni 01.06.2022

Valitsus algatas seadusemuudatused kehtestamaks **nn. kohaliku kasu piirmäärad ja reeglid**

Leedu



Seaduses ettenähtud riigi 5 TWh/a taastuenergia eesmärk on täidetud ning seoses sellega uusi vähempakkumisi ei kavandata

Muudeti **elektri Valgevenest Leedusse importimise** reegleid vähendades väljaspool EL toodetud elektri pääsu Balti riikide elektriturule.

Poola



Muudeti taastuenergia seadust

- pikendati uute taastuenergia müügi vähempakkumiste korraldamiseks seatud lõpptähtaega 2027. a. lõpuni
- Muudeti hinnavahelepingute (CFD) toetussüsteemi positiivse bilansi arvutusmetoodikat.

Euroopa Komisjon kooskõlastas Poolas **meretuuleparkide arendamise toetamise** kuni 22,5 miljardi euro ulatuses.

Läti



Läti valitsus alustas koostöös Eestiga aktiivselt **ühiseid ettevalmistusi meretuuleparkide ja neid ühendava elektrivõrgu rajamiseks**

Soome



Soome ja Rootsi vaheline 800/900 MW **ülekandeliin „Aurora“** sai lõpliku heakskiidu (valmimistähtaeg 2025)

TÄHTSAMAD ENEFIT GREENI SPETSIIFILISED REGULATIIVSED OTSUSED 2021

Läti



Broceni koostootmisjaama võrku tarnimise tariifi (FiT) toetuse tühistamine

- Enefit Greeni juhatus ei nõustu BVKB otsusega ning on selle kohtus vaidlustanud

Elektrihindade volatiilsus on kasvanud

Eesti nädalakeskmised elektrihinnad, €/MWh



Allikas: Nord Pool

+242%
võrreldes
IV kv 2020

Nord Pool elektrihinnad, €/MWh	IV kv 2020	IV kv 2021	Muutus
Eesti	41,4	141,7	242%

Nord Pool elektrihinnad, €/MWh	2020	2021	Muutus
Eesti	33,7	86,7	157%
Läti	34,1	88,8	161%
Leedu	34,0	90,5	166%
Poola	45,0	83,1	85%
Soome	28,0	72,3	158%

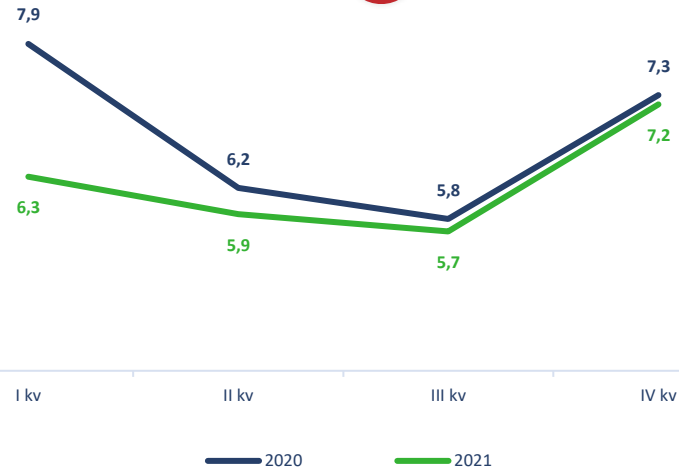
Allikas: Nord Pool

Mõjutegurid

- Põhjamaade madalad hüdroreservid
- Väga kõrged maagaasi hinnad
- Väga kõrged CO₂ hinnad

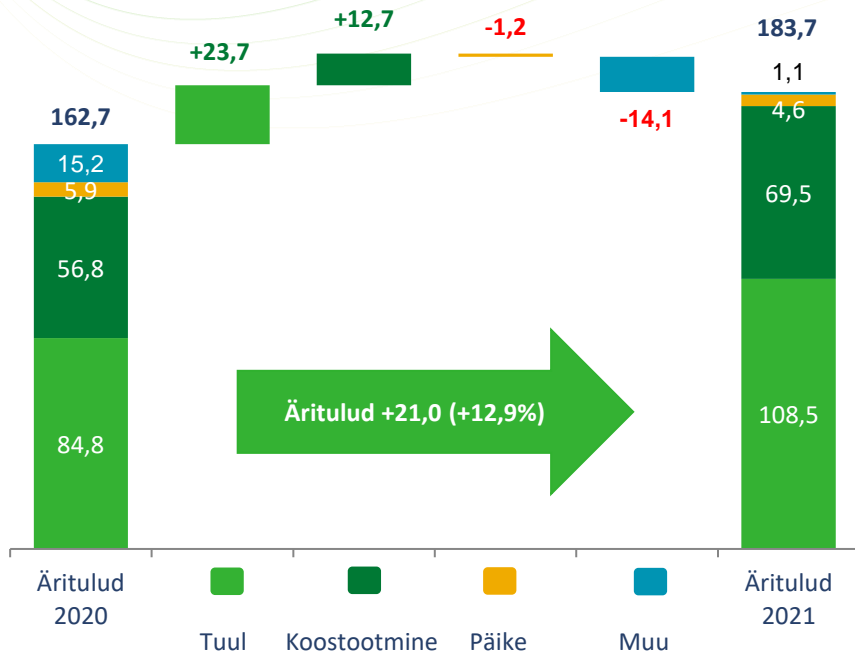
Tuuleolud: kõrge võrdlusbaas I kvartalis

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s



Äritulude kasvu vedasid kõrged elektrihinnad Eestis

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Äritulud 183,7 mln eurot

+13%

Tuuleenergia

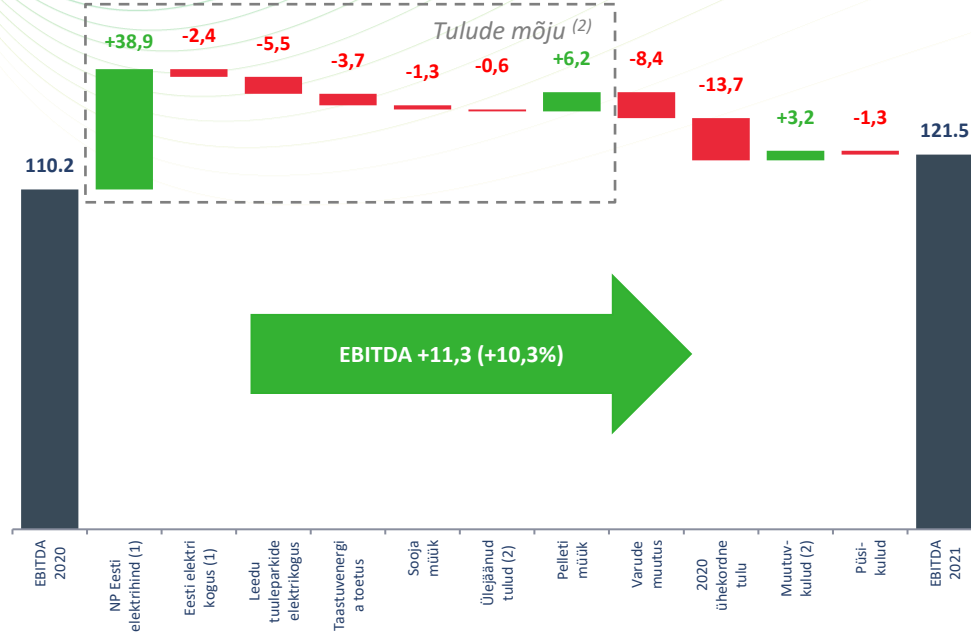
- Arvutuslik elektri NP müügihind Eestis 83€/MWh (+183%)
- Madalamad tuulekiirused Eestis ja Leedus
- Aulepa I toetusperioodi lõppemine juulis

Koostootmine

- Arvutuslik elektri NP müügihind Eestis 83 €/MWh (+183%)
- Iru soojusenergia uue müügilepingu (veebbruar 2021) mõjud:
 - kogus suurenes (+74 GWh)
 - hind 30% madalam
 - Efektive koostootmise toetuse suurenemine 0,4 mln euro võrra
- Pelletimüügi suurenemine 46%

EBITDA kasvu vedasid kõrged elektrihinnad Eestis

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



EBITDA 121,5 mln eurot
+10%

- **Tulude mõju** +31,5 mln eurot ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾
- **Varude muutus** -8,4mln eurot:
Suurem müük, väiksem toodang
- **Muutuvkulud** ⁽²⁾ madalamad 3,2 mln:
 - Biomassi hinnad langesid
 - Elektri omatarbekulud tõusid
- **Püsikulud suurenesid** 1,3 mln eurot (+4%):
 - Madalamad WWD hoolduskulud
 - Kasvanud arendusmeeskond

(1) Arvutus põhineb Eesti tuuleparkide, Iru ja Paide koostootmisjaama arvutuslikel elektrihindadel 2020 ja 2021 ning vastavatel elektritoodangutel

(2) Bilansienergia ostu mõju on arvutuslikult NP Eesti elektrihinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ja seetõttu ei ole osa Muutuvkulude mõjust ega Ülejäänud tulude mõjust.

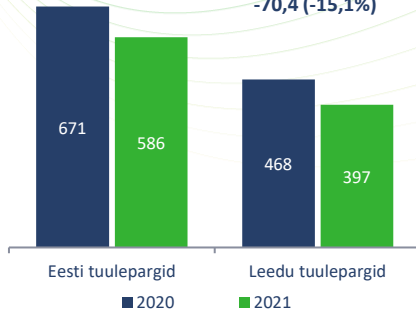
(3) Välja arvatud 2020. aasta ühekordne tulu 13,7 mln eurot

Tuuleenergia segment: kõrged hinnad, madalamad tuulekiirused

Elektri tootangud, GWh

-85,3 (-12,7%)

-70,4 (-15,1%)

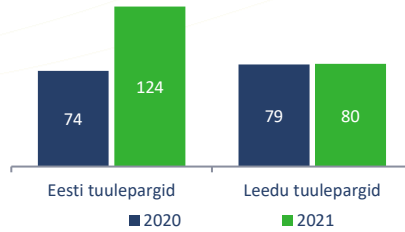


Elektri keskmine müügihind, €/MWh (1)

(1) (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasu) / tootang

+49,8 (+67,2%)

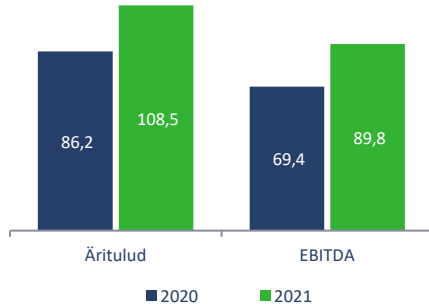
+0,4 (+0,6%)



Äritulud ja EBITDA, mln €

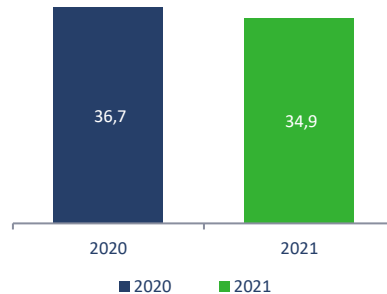
+22,3 (+25,8%)

+20,4 (+29,3%)

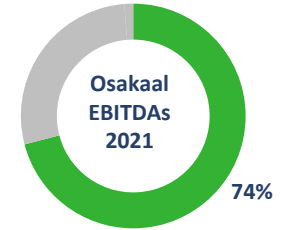
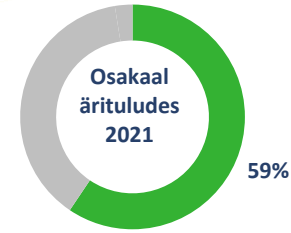


Opereerimiskulud MW kohta, tuh € / MW (2)

-1,8 (-4,9%)



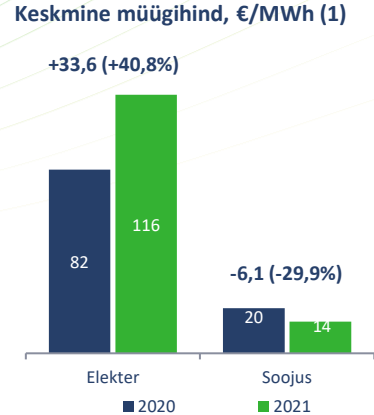
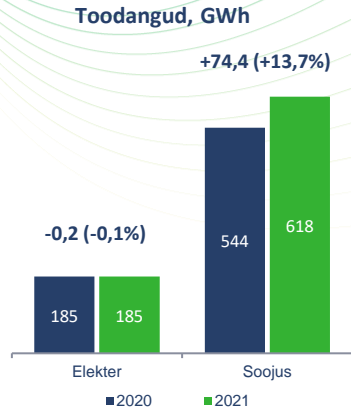
(2) (Äritulud - bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus.
Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad:
Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB



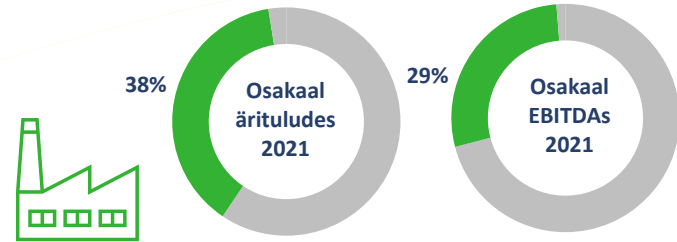
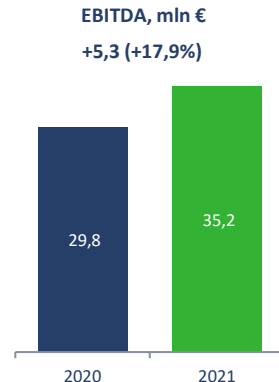
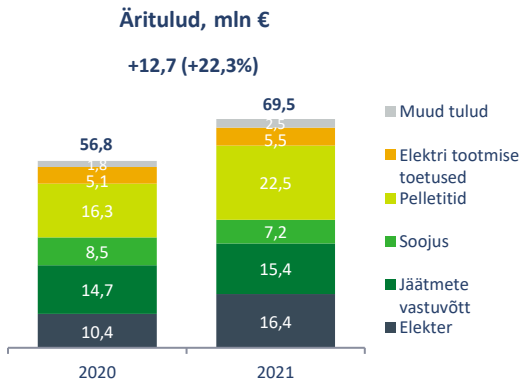
EBITDA 89,8 mln eurot
+29%

- Kõrged hinnad Eestis
- Hästi kontrollitud opereerimiskulud ning WWD hoolduskulude varieerumine

Koostootmise segment: äritulu kasv, madalam marginaal



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



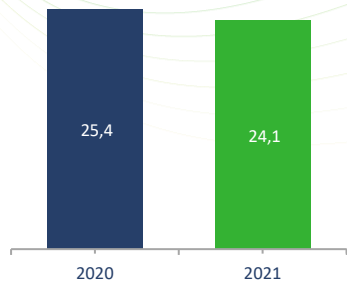
EBITDA 35,2 mln eurot
+18%

- Iru kasvanud soojuse müügiimaht, tasakaalustajaks madalam (reguleeritud) hind
- Elekritoodang stabiilne, keskmist müügihinda vedas NP Eesti turuhind (Iru & Paide)
- Efektive koostootmise toetus (Iru)
- Muutuvkulud madalamad väiksema pelleti toodangu tõttu
- Mõnevõrra kasvanud püsikulud

Päikeseenergia segment: ilmast tingitud madalam toodang

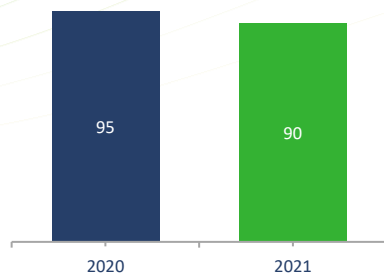
Elektritoodangud, GWh

-1,2 (-4,8%)



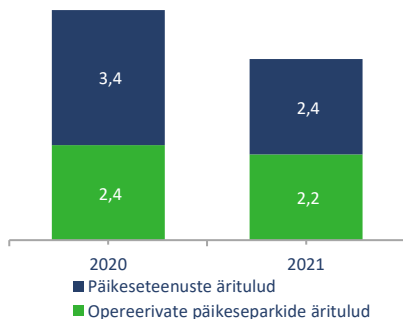
Elektri keskmine müügihind, €/MWh (1)

-5,0 (-5,3%)



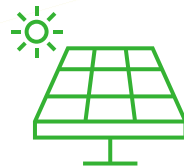
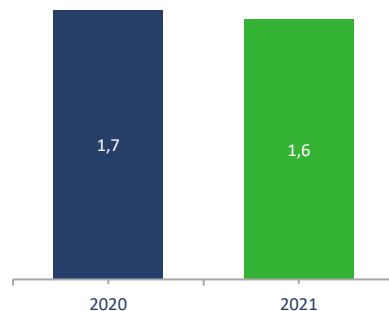
Äritulud, mln €

-1,2 (-21,3%)



EBITDA, mln €

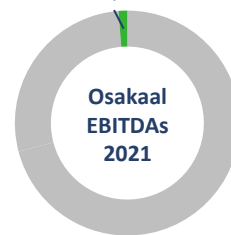
-0,1 (-3,6%)



3%



1%

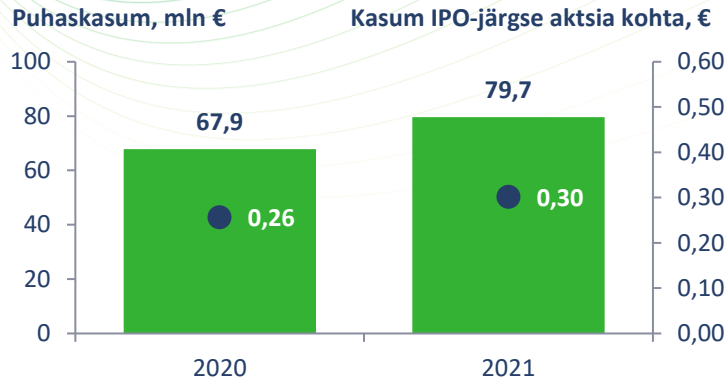


EBITDA 1,6 mln eurot
-4%

- Toodang madalam seoses ilmaoludega
- Päikeseteenuse mahud väiksemad, mõju EBITDAle marginaalne

2021. aasta kasum aktsia kohta (uue aktsiate arvuga) 0,30 eurot

Juhatus dividendiettepanek: 0,151 eurot ühe aktsia kohta



Dividendiettepanek

Juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta aktsionäridele 2022. aastal eelnevate perioodide kasumist dividendidena välja 39,9 mln eurot (**0,151 eurot aktsia kohta**), mis moodustab 50% grupi 2021. aasta auditeerimata puhaskasumist.

Märkus: tava puhaskasum aktsia kohta on võrdne lahustunud puhaskasumiga aktsia kohta

Puhaskasum 79,7 mln eurot

+17%

Finantskulud

➤ Vähenesid koos laenujääkide vähenemisega

Ettevõtte tulumaks

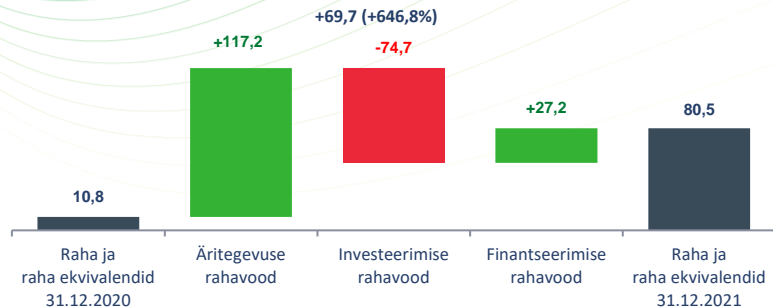
➤ Kasvas kuna Enefit Wind UAB tulumaksuvabastus lõppes jaanuaris 2021

Puhaskasum

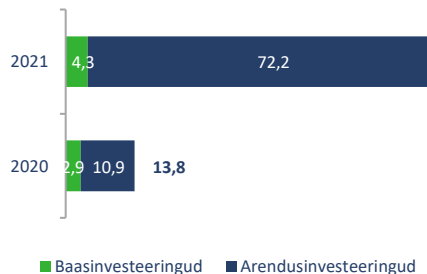
- Kõrged elektri turuhinnad
- Püsikulude kasvu kontrollitud juhtimine
- Digitaliseeritud varahalduse panus varade töökindluse hoidmisel ja toodangu tagamisel

Tugev äritegevuse rahavoog

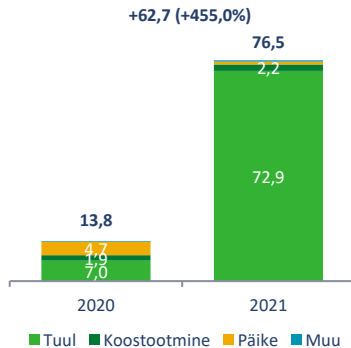
Likviidsete varade muutus 2021. aastal, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringute segmenditi, mln €



Investeeringud 76,5 mln eurot
+455%

Äritegevus

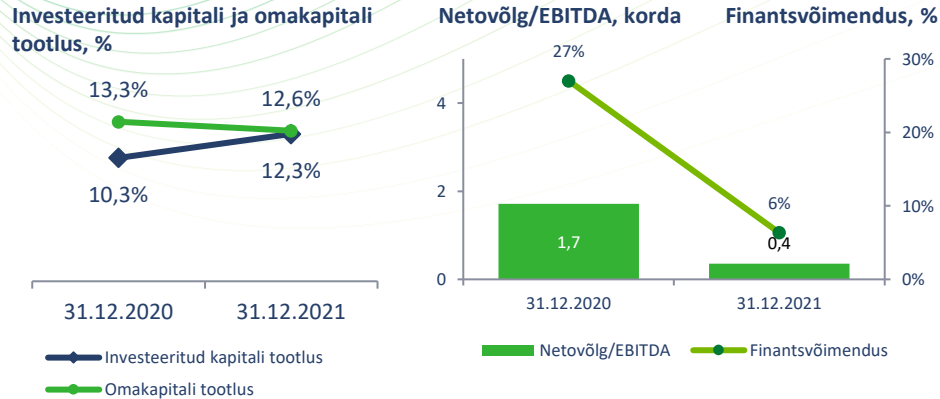
➤ Kõrge raha konversioonimäär (96%)

Investeeringud

➤ 2021 investeeringud 72,2 mln euro väärtuses arendusprojektidesse eurot, peamiselt tuuleparkidesse:

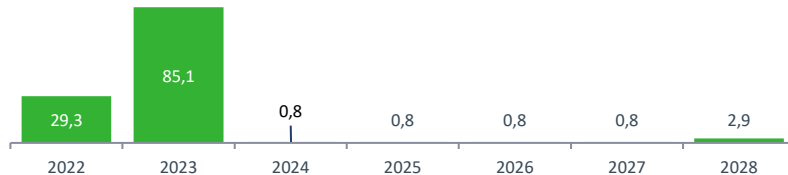
- Sopi maaost 29,4 mln eurot
- Šilale II 19,3 mln eurot
- Akmene 8,3 mln
- Purtse 7,1 mln eurot
- Tolpanvaara 6,5 mln eurot

Tugev kapitalistruktuur



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

Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



Finantsvõimendus 6%

Kapitalistruktuur

- Madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe
- Lisandunud omakapital IPOst, 100 mln eurot

Finantseerimine

- Uued laenulepingud 140 mln eurot (väljavõtmata)
- Keskmine intressimäär langes 1.61% -> 1.17%
- Swedbanki 39 mln eurose laenu graafiku muutus, tagasimakse edasilükkamine 2023. aasta detsembris
- SEB 40 mln euro suuruse laenu tagasimakse detsembris

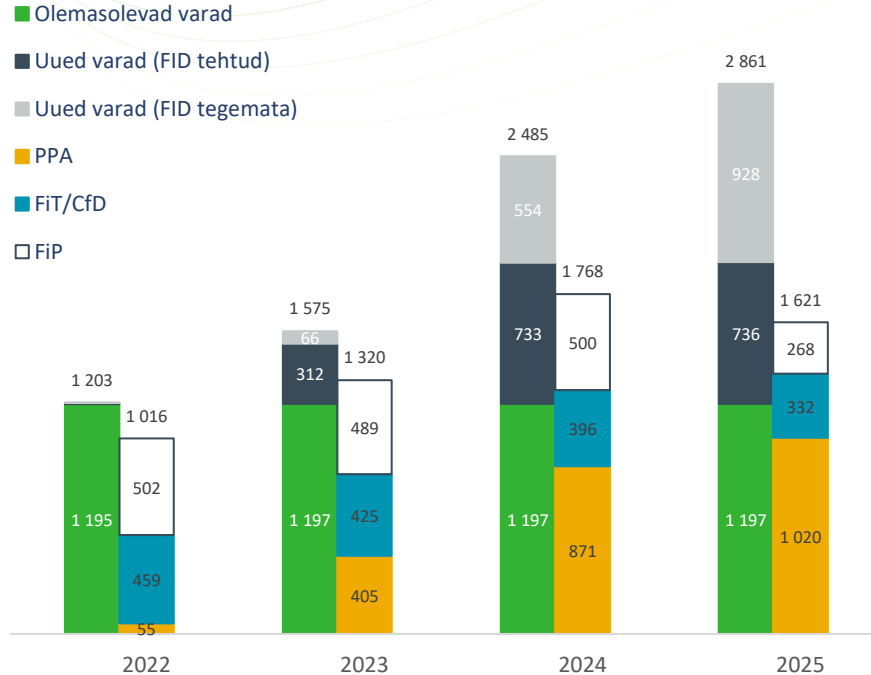
Omakapitali tootlus 12,6%

Tootlused

- Investeeritud kapitali tootluse paranemine kõrgema ärikasumi ja netovõla vähenemise (146 mln eurot) tõttu
- Omakapitali tootluse vähenemine kõrgema omakapitali taseme tõttu

Elektritootmisportfelli ülevaade

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



Elektristulepingud (PPAd)

2022-2025

- 2 352 GWh ulatuses PPA-sid allkirjastatud (29% oodatavast toodangust)
- Keskmise hind 45,6 EUR/MWh

2026+

- Pikimad PPA lepingud ulatuvad aastani 2033
- Peale 2025. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 3 776 GWh

2021. aasta kokkuvõte

Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
183,7 mln € +13%	121,5 mln € +10%	79,7 mln € +17%

- Kõrged elektrihinnad
- Tugev äritulude, EBITDA ja puhaskasumi kasv
- Rekordiline tootmistulemus Iru
- Neli uut lõplikku investeerimisotsust
- IPO ja 100 mln € täiendavat omakapitali
- Madalamad tuulekiirused



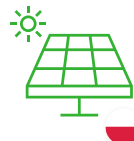
+75 MW Akmene
(lõplik investeerimisotsus)



+43 Šilale II
(lõplik investeerimisotsus)



+72 MW Tolpanvaara
(lõplik investeerimisotsus)



+9 MW Zambrow
(lõplik investeerimisotsus)



Edukas IPO
(Oktoobris 2021)

Q&A

Aavo Kärmas, CEO

Veiko Räim, CFO



Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise
vahearuanne 2021

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
Müügitulu	59 346	35 979	153 002	113 994
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	9 562	7 990	30 705	48 689
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1 468	1 057	-3 708	4 674
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-13 854	-13 446	-44 037	-43 820
Tööjõukulud	-1 781	-1 625	-6 713	-6 071
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus	-9 553	-9 260	-38 145	-38 192
Muud tegevuskulud	-2 236	-2 014	-7 791	-7 297
ÄRIKASUM	40 016	18 681	83 312	71 979
Finantstulud	503	4	721	203
Finantskulud	-669	-795	-2 833	-3 580
Neto finantstulud (-kulud)	-166	-791	-2 112	-3 377
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	36	20	46	5
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	39 886	17 910	81 246	68 607
Tulumaks	-516	-1 639	-1 584	-737
ARUANDEPERIOODI KASUM	39 370	16 271	79 661	67 870

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	31.12.2021	31.12.2020
Põhivara		
Materiaalne põhivara	612 503	594 980
Immateriaalne põhivara	68 239	67 839
Varade kasutusõigus	2 750	2 222
Ettemaksud põhivara eest	20 710	0
Edasilükkunud tulumaksuvara	442	344
Investeeritud sidusettevõtjatesse	578	532
Pikaajalised nõuded	78	103
Kokku põhivara	705 300	666 020
Käibevara		
Varud	9 529	11 085
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	22 374	51 566
Raha ja raha ekvivalendid	80 454	10 774
Kokku käibevara	112 357	73 425
Kokku varad	817 656	739 445

tuhandetes eurodes	31.12.2021	31.12.2020
OMAKAPITAL		
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid		
Osakapital	264 276	4 794
Ülekurss	60 351	0
Kohustuslik reservkapital	479	479
Muud reservid	151 793	399 165
Realiseerimata kursivahede reserv	-965	
Jaotamata kasum	157 673	105 111
Kokku omakapital	633 608	509 549
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	93 884	161 558
Sihtfinantseerimine	7 458	8 020
Tuletisinstrumentid	23 207	0
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 568	12 555
Muud pikaajalised võlad	3 000	0
Eraldised	13	13
Kokku pikaajalised kohustused	140 130	182 146
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	29 572	37 778
Võlad hankijatele ja muud võlad	14 291	9 858
Eraldised	56	114
Kokku lühiajalised kohustused	43 919	47 750
Kokku kohustused	184 048	229 896
Kokku omakapital ja kohustused	817 656	739 445

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanDED

tuhandetes eurodes	2021	2020
Rahavood äritegevusest		
Äritegevusest saadud raha	121 285	105 210
Makstud intressid ja laenukulud	-3 377	-3 653
Saadud intressid	26	2
Makstud tulumaks	-725	-304
Kokku rahavood äritegevusest	117 209	101 255
Rahavood investeerimisest		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-74 844	-11 056
Laekunud materiaalse põhivara müügist	96	34
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	0	5
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	68	68
Kokku rahavood investeerimisest	-74 679	-10 949
Rahavood finantseerimisest		
Arvelduskrediidi saldo muutus	33 312	-43 415
Saadud pangalaenu	10 000	8 977
Tagasi makstud pangalaenu	-83 634	-37 528
Tagasi makstud liisingkohustused	-262	-292
Dividendimaksed	-27 100	-18 400
Laekunud aktsiate emiteerimisest	100 000	0
Tasutud uute aktsiate emiteerimisega seotud kulud	-5 166	0
Kokku rahavood finantseerimisest	27 150	-90 659
Puhas rahavoog	69 680	-353
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	10 774	11 127
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	80 454	10 774
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	69 680	-353