

Enefit Green III kv 2021

tulemuste esitlus



Täna sed esitlejad



Aavo Kärmas

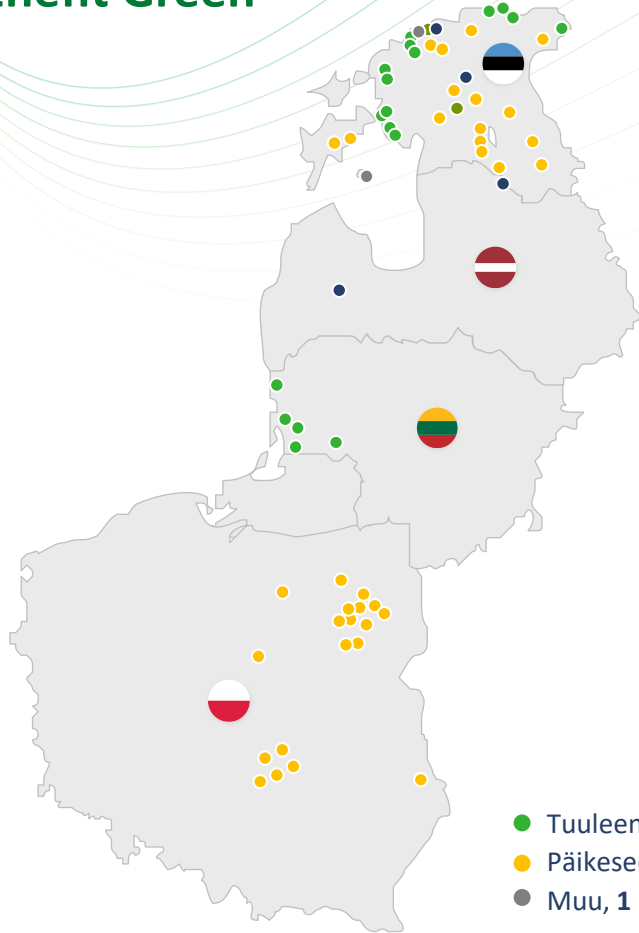
juhatuse esimees
alates 2017



Veiko Räim

finantsjuht
alates 2017

Enefit Green



- Tuuleenergia **398 MW**
- Päikeseenergia, **30 MW**
- Muu, **1 MW**

- Koostootmine, pelletitootmine
28 MW (elekter) / **81 MW** (soojus)

Üks juhtivatest ja mitmekülgsematest taastuvenergia tootjatest Läänemere piirkonnas

~20 aastat
taastuvenergia kogemust

Baltikumi suurim
tuuleenergia tootja

165 töötajat
Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas

Tootmisvõimsuste kasvu eesmärk
2025. aastaks
2,3 korda

Elektritoodang 2020:
1,35 TWh
Soojuse toodang 2020:
544 GWh

60 000+
investorit

III kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-
ENERGIA

250

GWh
+1,4%

SOOJUS-
ENERGIA

123

GWh
+102%

HIND
(keskmine
müügihind)

116

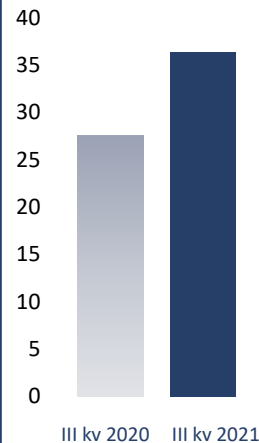
€/MWh
+50%

11

€/MWh
-45%

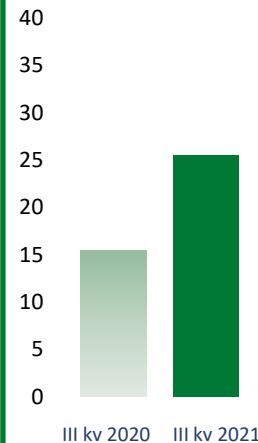
Äritulud

36,4 mln €
+32%



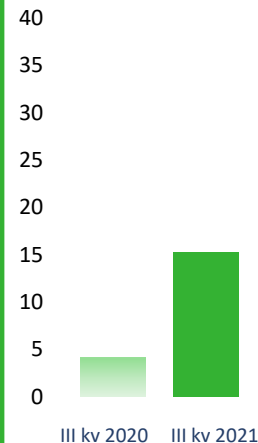
EBITDA

25,5 mln €
+66%

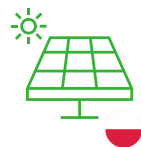


Puhaskasum

15,3 mln €
+270%



+75 MW Akmene
(lõplik investeerimisotsus)



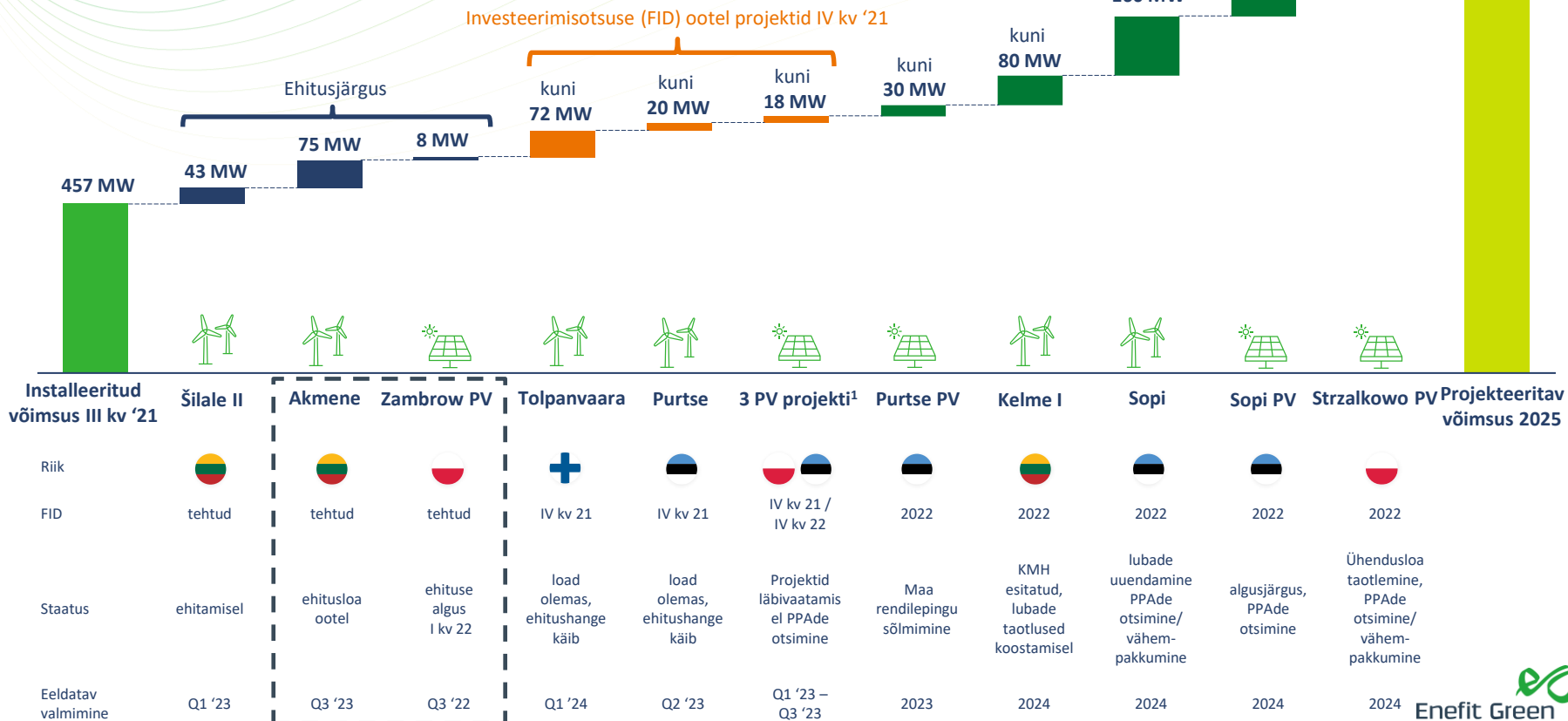
+8 MW Zambrow
(lõplik investeerimisotsus)



+120 MW Kelme II + III
(uute projektide omandamine)

Arendusprojektid: 2 uut investeerimisotsust

NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade on meie parim kokkuvõtlik hinnang ja kommentaar lähema 5 kvartali hetkestaatusel.



	Šilale II	Akmene	Zambrow PV	Tolpanvaara	Purtse	3 PV projekti ¹	Purtse PV	Kelme I	Sopi	Sopi PV	Strzalkowo PV	Projekteeritav võimsus 2025
Riik												
FID	tehtud	tehtud	tehtud	IV kv 21	IV kv 21	IV kv 21 / IV kv 22	2022	2022	2022	2022	2022	
Staat	ehitamisel	ehitusloa ootel	ehituse algus I kv 22	load olemas, ehitushange käib	load olemas, ehitushange käib	Projektid läbivaatamisel el PPAd otsimine	Maa rendilepingu sõlmimine	KMH esitatud, lubade taotlused koostamisel	lubade uuendamine PPAd otsimine/vähempakkumine	algusjärgus, PPAd otsimine	Ühendusloa taotlemine, PPAd otsimine/vähempakkumine	
Eeldatav valmimine	Q1 '23	Q3 '23	Q3 '22	Q1 '24	Q2 '23	Q1 '23 – Q3 '23	2023	2024	2024	2024	2024	

¹ Debnik (Poola) FID tõenäoliselt IV kv 2021, Estonia ja Elektriijaama (Eesti) FID-d tõenäoliselt lükkuvad aastasse 2022

Regulatiivsed arengud

III kv 2021 jooksul

Eesti



Elektrituru seaduse muudatused

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

Leedu



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.

III kv 2021 järgselt

Läti



Broceni koostootmisjaama võrku tarnimise tariifi (FiT) toetuse tühistamine

- Läti Riiklik Ehituskontrolli Büroo (BVKB) on otsustanud jaamale määratud FiT toetuse tühistada
- BVKB kiri laekus ettevõttele 19.10.2021
- Nõue eurot tagastada alates 01.03.2021 arvestatud FiT toetus summas 1,1 mln.
- FiT toetus oleks pidanud jätkuma kuni novembrini 2026
- Toetuse tühistamise mõju sõltub elektri turuhinnast, kuid jääb Enefit Greeni juhtkonna hinnangul alla 2% konsolideeritud ärituludest
- Enefit Greeni juhatus ei nõustu BVKB otsusega ning on otsustanud selle vaidlustamiseks pöörduda kohtusse.

Eesti

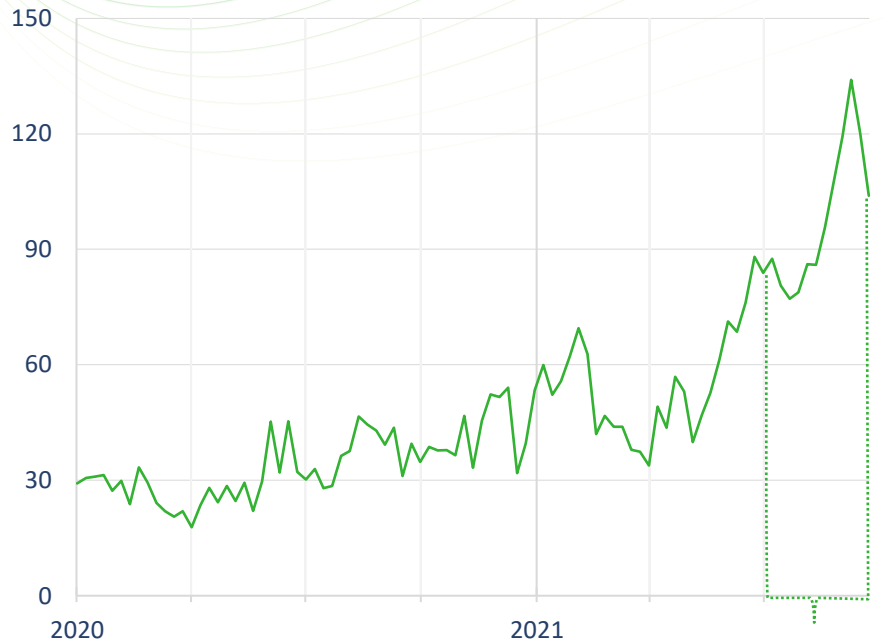


Risti tuulepargi kohtuotsus

- Tallinna halduskohus tühistas Lääne-Nigula vallavolikogu otsuse lõpetada kohaliku omavalitsuse eriplaneeringu koostamise menetlus, mis on Risti tuulepargi rajamise eelduseks
- 168 MW Risti tuulepargi projekt on osa Enefit Greeni pikema perioodi investeerimisplaanist.

Elektrihindade volatiilsus on kasvanud

Eesti nädalakeskmised elektrihinnad, €/MWh



+164%
võrreldes
III kv 2020

Allikas: Nord Pool

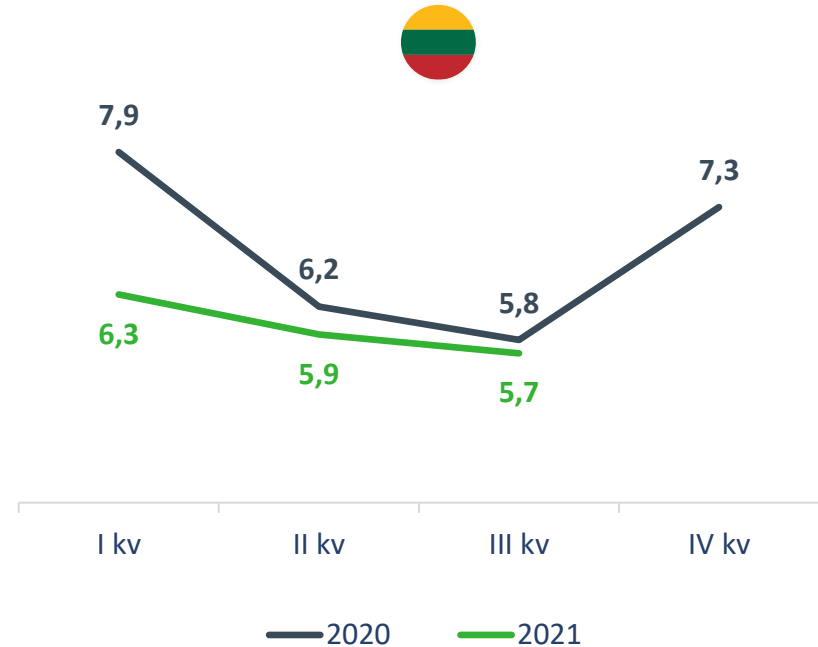
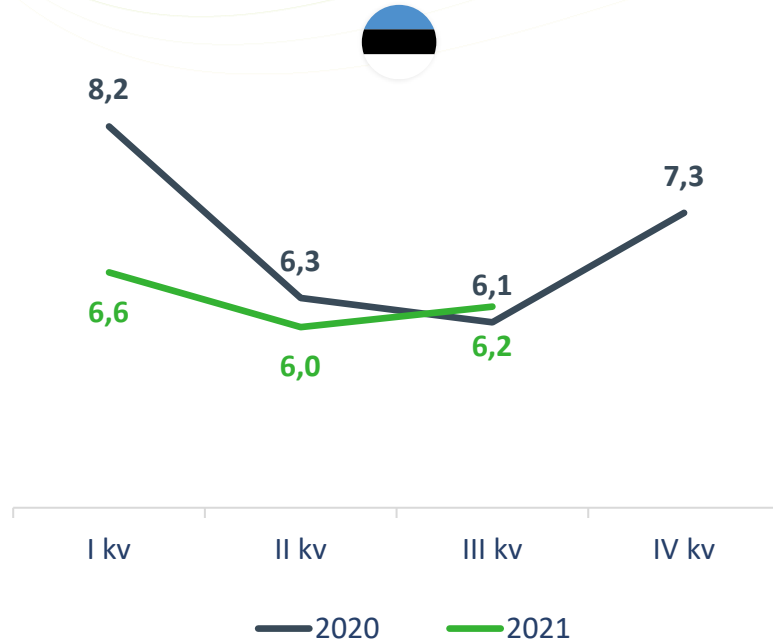
Nord Pool elektri- hinnad, €/MWh	III kv 2020	III kv 2021	Muutus
Eesti	36.8	97.5	164.6%
Läti	38.4	99.5	159.3%
Leedu	38.2	99.7	161.4%
Poola	51.8	89.0	71.8%
Soome	32.8	78.6	139.7%

Mõjutegurid

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

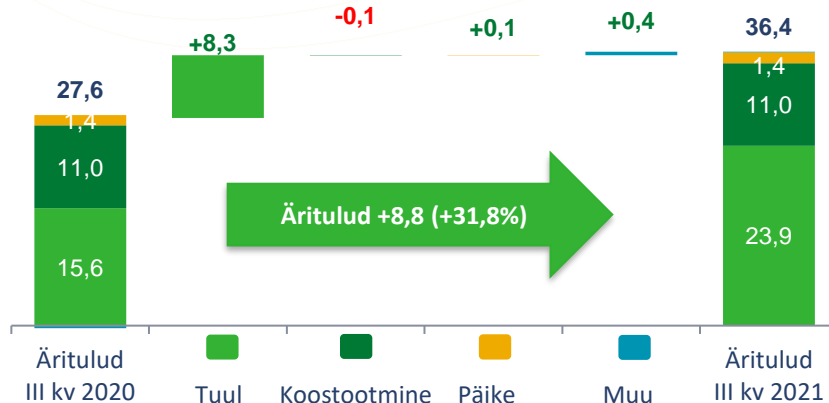
Tuuleolud

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s



Äritulude kasvu vedasid kõrged elektrihinnad Eestis

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Äritulud 36,4 mln eurot
+32%

Tuuleenergia

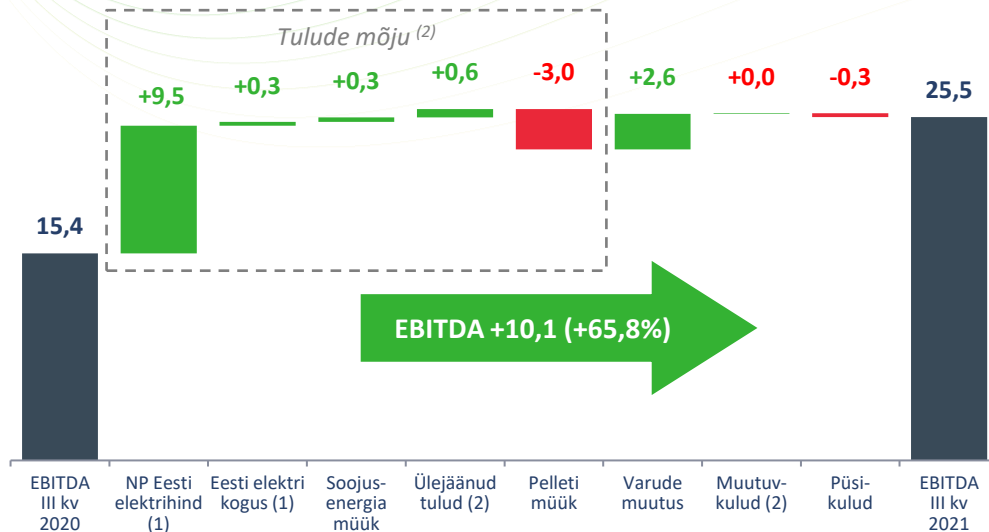
- ✓ Arvutuslik elektri müügihind Eestis +188%
- ✓ Head tuuleolud Eestis
- ✗ Aulepa I toetusperioodi lõppemine juulis

Koostootmine

- ✓ Arvutuslik elektri müügihind Eestis +188%
- ✓ Iru soojusenergia uue müügilepingu (veebbruar 2021) mõjud:
 - kogus kolmekordistus (+62 GWh)
 - hind 45% madalam
 - Efektive koostootmise toetuse suurenemine 0,7 mln euro võrra
- ✗ Pelletimüügi ajaline nihkumine aasta esimesse poole

EBITDA kasvu vedasid kõrged elektrihinnad Eestis

EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



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

(2) Bilansienergia ostu mõju (ligikaudu 1,0 mln eurot) on arvutuslikult NP Eesti elektrihinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ja seetõttu ei ole osa Muutuvkulude mõjust ega Ülejäänud tulude mõjust.

EBITDA 25,5 mln eurot

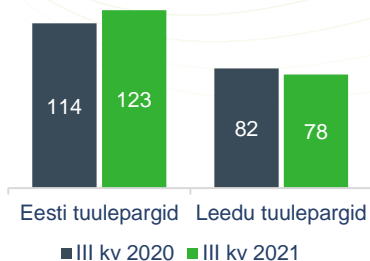
+66%

- ✓ **Tulude mõju** +7,7mln eurot ⁽²⁾
- ✓ **Muutuvkulud** ⁽²⁾ samas suurusjärgus:
 - ✓ Biomassi hinnad langesid
 - ✗ Elektri omatarbekulud tõusid
- ✗ **Püsikulud** +0,3 mln eurot (+4%):
 - ✓ Madalamad WWD hoolduskulud
 - ✗ Kasvanud arendusmeeskond

Tuuleenergia segment: hea toodang, kõrged hinnad

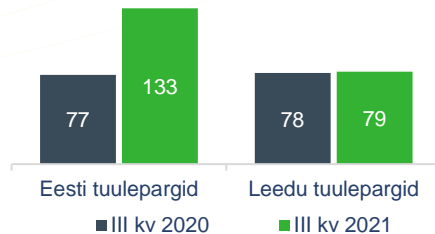
Elektri toodangud, GWh

+9,1 (+8,0%) -4,1 (-4,9%)



Elektri keskmine müügihind, €/MWh (1)

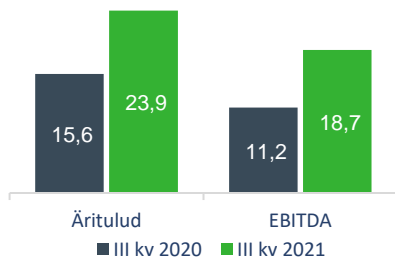
+56,7 (+74,1%) +1,1 (+1,5%)



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

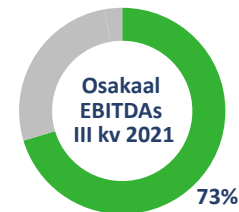
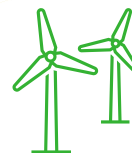
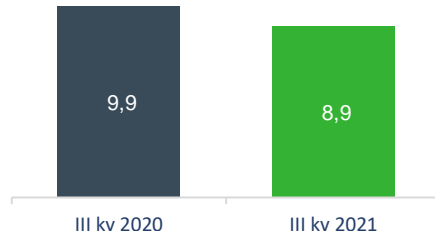
Äritulud ja EBITDA, mln €

+8,3 (+53,3%) +7,5 (+67,3%)



Opereerimiskulud MW kohta, tuh € / MW (2)

-1,0 (-10,2%)



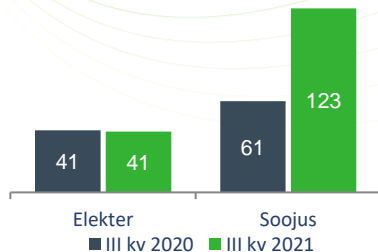
EBITDA 18,7 mln eurot
+67%

- ✓ Tugev tuuletodang ja hinnad Eestis
- ✓ Hästi kontrollitud opereerimiskulud ning WWD hoolduskulude varieerumine

Koostootmise segment: stabiilne äritulu, paranenud marginaal

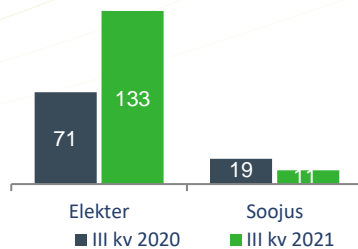
Toodangud, GWh

-0,8 (-2,0%) +62,1 (+102,3%)



Keskmine müüghind, €/MWh (1)

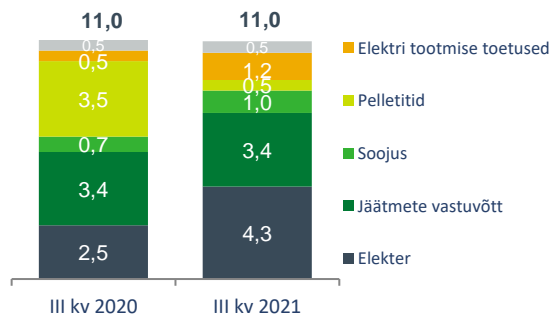
+62,6 (+88,8%) -8,8 (-45,3%)



(1) (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasud) / toodang

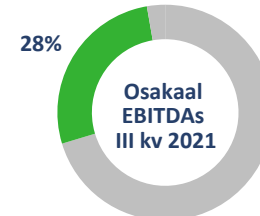
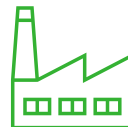
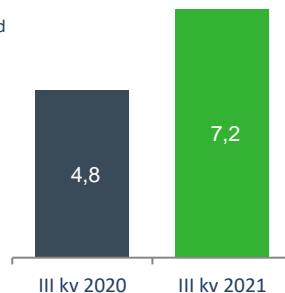
Äritulud, mln €

-0,1 (-0,5%)



EBITDA, mln €

+2,3 (+48,1%)



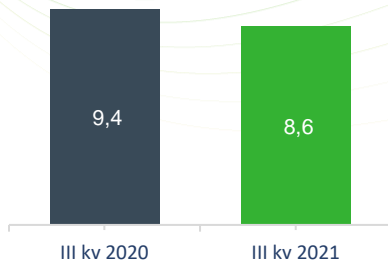
EBITDA 7,2 mln eurot
+48%

- ✓ Iru kasvanud müügiimaht, tasakaalustajaks madalam (reguleeritud) hind
- ✓ Elektritoodang stabiilne, keskmist müüghinda vedas NP Eesti turuhind (Iru & Paide)
- ✓ Efektive koostootmise toetus (Iru)
- ✓ Muutuvkulud samas suurusjärgus
- ✗ Mõnevõrra kasvanud püsikulud

Päikeseenergia segment: ilmast tingitud madalam toodang

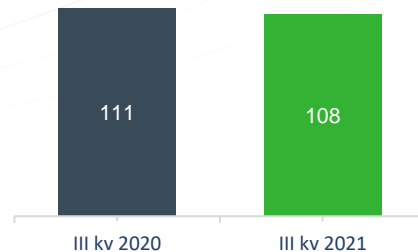
Elektritoodang, GWh

-0,8 (-8,1%)



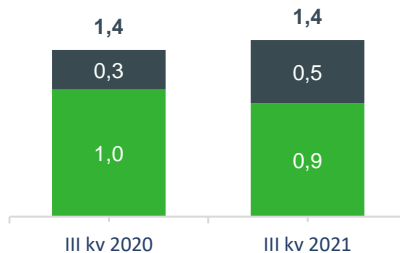
Elektri keskmine müügihind, €/MWh (1)

-3,0 (-2,7%)



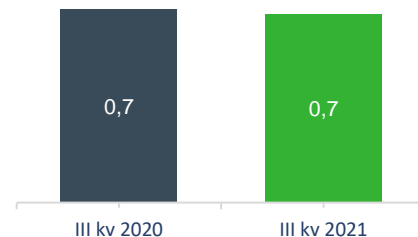
Äritulud, mln €

+0,1 (+6,1%)

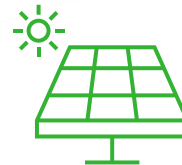


EBITDA, mln €

-0,0 (-2,5%)



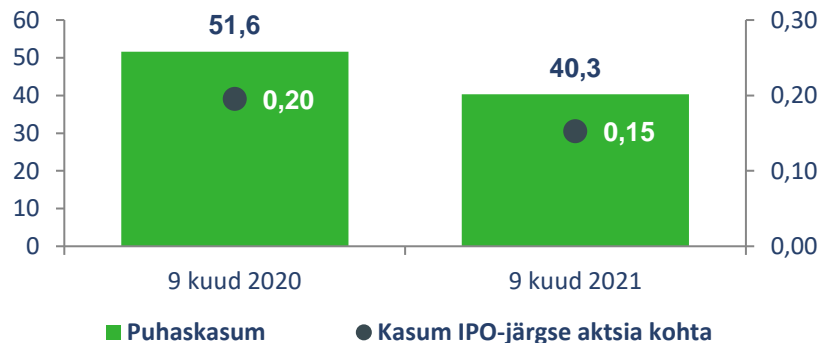
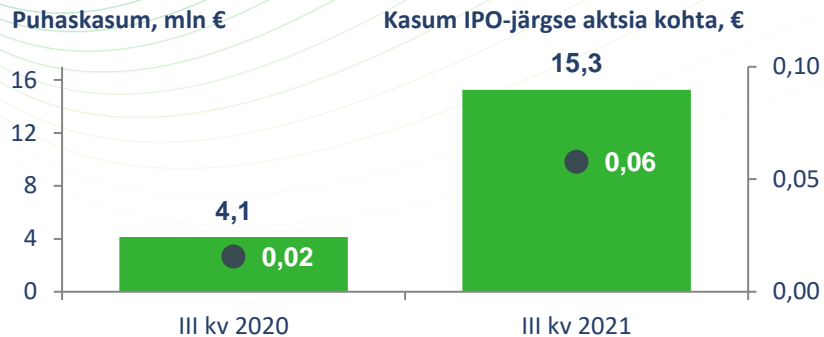
■ Päikeseteenuste äritulud
■ Opereerivate päikeseparkide äritulud



EBITDA 0,7 mln eurot
-2,5%

- ✗ Toodang madalam seoses ilmaoludega
- ✗ Elektri keskmine müügihind pisut madalam (Poola)

III kv 2021 kasum aktsia kohta (uue aktsiate arvuga) 0,06 eurot



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

Puhaskasum 15,3 mln eurot

+270%

Kulum ja amortisatsioon

- ✓ Vähenenud 1,1 mln euro võrra: WWD kasulike eluigade ühtlustamine juulis 2020 (ühekordne mõju)

Finantskulud

- ✓ Vähenesid koos laenujääkide vähenemisega

Ettevõtte tulumaks

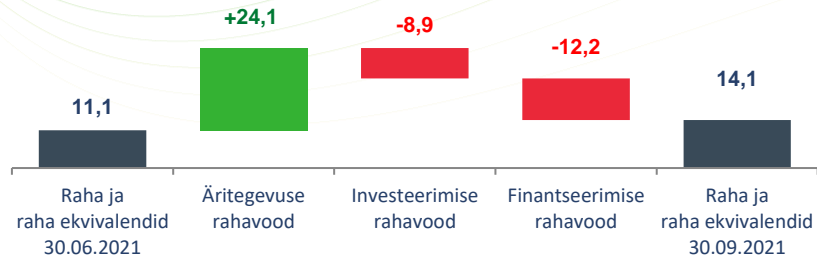
- ✗ Kasvas kuna Enefit Wind UAB tulumaksuvabastus lõppes jaanuaris 2021

Puhaskasum

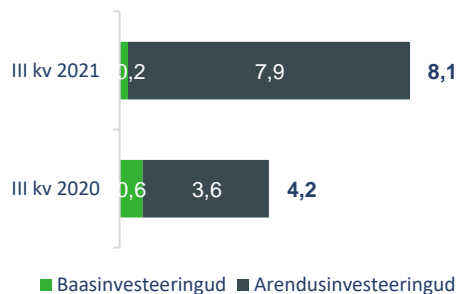
- ✓ III kv 2021 9.5 mln euro suurune mõju tulenevalt elektrihindade kasvust
- ✓ 2020 9 kuu puhaskasumit mõjutas ühekordne CO₂ kvoodi müügitulu 13,7 mln euro väärtuses

Tugev äritegevuse rahavoog

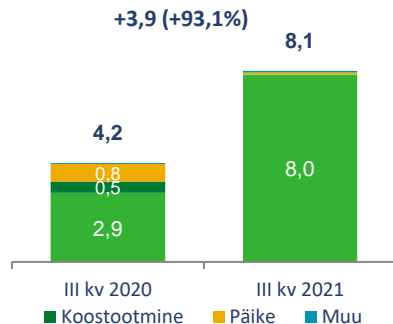
Likviidsete varade muutus 2021. aasta III kvartalis, mln €
+3,0 (+26,9%)



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide järgi, mln €



Investeeringud 8,1 mln eurot
+93%

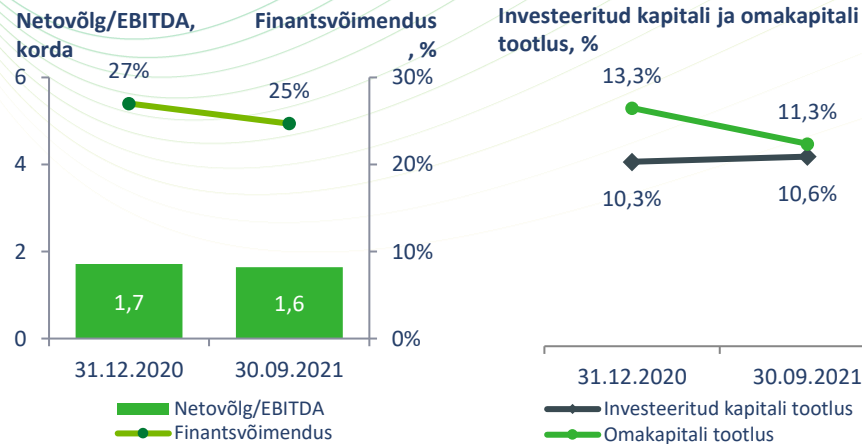
Äritegevus

- ✓ Kõrge raha konversioonimäär

Investeeringud

- ✓ III kv investeeringud uutesse tuuleenergia tootmisvõimsustesse 7,9 mln eurot, sh
 - ✓ Šilale II 1,6 mln
 - ✓ Akmene 6,2 mln eurot
- ✓ 9 kuu 2021 investeeringud 51,1 mln eurot sh 49,4 mln eurot arendustesse
 - ✓ Šilale II 5,7 mln eurot
 - ✓ Akmene 6,3 mln eurot
 - ✓ Purtse 7,1 mln eurot
 - ✓ Sopi 29,4 mln eurot

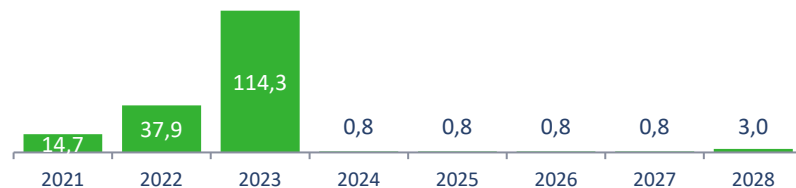
Tugev kapitalistruktuur



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

Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



Finantsvõimendus 25%

Kapitalistruktuur

- ✓ Madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe
- ✓ Lisandunud omakapital IPOst

Finantseerimine

- ✓ Uued laenulepingud 130 mln eurot (väljavõtmata)
- ✓ Keskmine intressimäär langes 1.61% -> 1.44%
- ✓ Novembris: Swedbanki 39 mln eurose laenu tagasimakse edasilükkamine 2023. aastasse

Omakapitali tootlus 11,3%

Tootlused

- ✓ 2020 tootlusi mõjutas positiivselt 13,7 mln euro suurune ühekordne tulu CO₂ kvootide müügist
- ✓ Netovõla vähenemine 25 mln võrra: laenude tagasimaksed 31 mln eurot

III kv 2021 kokkuvõte

Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
36,4 mln € +32%	25,5 mln € +66%	15,3 mln € +270%

- ✓ Kõrged elektrihinnad
- ✓ Head tootmismahud
- ✓ Tugev äritulude, EBITDA ja puhaskasumi kasv
- ✓ 2 uut lõplikku investeerimisotsust
- ✓ 2 uue projekti omandamine
- ✓ Hästi ettevalmistatud IPO



+75 MW Akmene
(lõplik investeerimisotsus)



+8 MW Zambrow
(lõplik investeerimisotsus)



+120 MW Kelme II + III
(uute projektide omandamine)

Q & A

Aavo Kärmas, CEO

Veiko Räim, CFO

Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne
III kvartal 2021

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2021	III kv 2020	9 kuud 2021	9 kuud 2020
Müügitulu	30 133	21 456	93 655	78 015
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	6 257	6 159	21 143	40 700
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	3 702	1 066	-2 240	3 617
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-11 097	-10 406	-30 189	-30 167
Tööjõukulud	-1 626	-1 433	-4 932	-4 446
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-9 467	-10 595	-28 592	-28 932
Muud tegevuskulud	-1 867	-1 459	-5 549	-5 490
ÄRIKASUM	16 037	4 788	43 296	53 297
Finantstulud	1	-45	145	-7
Finantskulud	-516	-723	-2 091	-2 579
Neto finantskulud	-515	-768	-1 946	-2 585
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil sidusettevõtetest	46	36	10	-15
KASUM ENNE MAKSUSTAMIST	15 567	4 057	41 360	50 697
Tulumaks	-308	68	-1 069	903
ARUANDEPERIOODI KASUM	15 259	4 125	40 291	51 600

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2021	30.09.2020	31.12.2020
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	606 178	598 718	594 980
Immateriaalne põhivara	68 281	63 023	67 839
Kasutusõiguse varad	2 098	2 264	2 222
Ettemaksud	11 831	2 062	-
Edasilükkunud tulumaksuvarad	393	1 185	344
Investeeringud sidusettevõtjatesse	474	512	532
Pikaajalised nõuded	78	103	103
Kokku põhivara	689 333	667 867	666 020
Käibevara			
Varud	11 042	11 099	11 085
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	16 660	15 985	51 566
Raha ja raha ekvivalendid	14 135	32 876	10 774
Kokku käibevara	41 837	59 960	73 425
Kokku varad	731 170	727 827	739 445

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2021	30.09.2020	31.12.2020
OMAKAPITAL			
Aktiivkapital	229 793	4 794	4 794
Kohustuslik reservkapital	479	479	479
Muud reservid	150 771	399 210	399 165
Jaotamata kasum	118 302	88 841	105 111
Kokku omakapital	499 346	493 324	509 549
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Laenukohustused	135 016	168 889	161 558
Sihtfinantseerimine	7 620	8 159	8 020
Tuletisinstrumentid	23 207	-	-
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 469	11 724	12 555
Eraldised	11	13	13
Kokku pikaajalised kohustused	178 324	188 785	182 146
Lühiajalised kohustused			
Laenukohustused	43 009	37 193	37 778
Võlad hankijatele ja muud võlad	10 376	8 435	9 858
Eraldised	115	90	114
Kokku lühiajalised kohustused	53 499	45 718	47 750
Kokku kohustused	231 823	234 503	229 896
Kokku omakapital ja kohustused	731 170	727 827	739 445

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanded

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2021	III kv 2020
Rahavood äritegevusest		
Äritegevusest laekunud raha	25 163	10 228
Makstud intressid ja laenukulud	-783	-888
Laekunud intressid	-	-
Makstud tulumaks	-330	-86
Neto rahavood äritegevusest	24 050	9 254
Rahavood investeerimisest		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-8 936	-4 233
Laekunud materiaalse põhivara müügist	-	-
Üle 3-kuulise tähtajaga hoiuste netomuutus	-	-
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	68	-
Neto rahavood investeerimistegevusest	-8 868	-4 233
Rahavood finantseerimisest		
Arvelduskrediidi saldo netomuutus	-	-
Saadud pangalaenud	-	-
Pangalaenude tagasimaksed	-12 143	-9 285
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	-44	-114
Makstud dividendid	-	-
Neto rahavood finantseerimistegevusest	-12 187	-9 400
Neto rahavoog	2 995	-4 379
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	11 140	37 255
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	14 135	32 876
Netomuutus raha ja raha ekvivalentides	2 995	-4 379

9 kuud 2021	9 kuud 2020
73 252	78 129
-2 361	-2 749
24	2
-724	-291
70 191	75 090
-51 874	-5 833
23	34
-	5
68	68
-51 784	-5 725
33 312	-10 103
10 000	8 977
-31 105	-27 856
-154	-233
-27 100	-18 400
-15 047	-47 615
3 361	21 749
10 774	11 127
14 135	32 876
3 361	21 749