



I kvartal 2022

Vahearuanne

Auditeerimata

Sisukord

- 3 Juhatuse esimehe pöördumine
- 4 Enefit Greenist
- 6 I kvartali tulemuste kokkuvõte
- 7 Tegevuskeskkond
- 8 Olulisemad sündmused I kvartalis
- 9 Grupi majandustulemused
- 12 Tuuleenergia segment
- 13 Koostootmise segment
- 14 Päikeseenergia segment
- 15 Investeeringud
- 16 Arenduste portfell
- 18 Finantseerimine
- 19 Riskijuhtimine
- 20 Raamatupidamise vahearuanne
- 26 Raamatupidamise vahearuannde lisad
- 40 Juriidiline struktuur



Juhatuse esimehe pöördumine

Hea lugeja!

Rohelise energia nappus ei lasknud energiahindadel esimeses kvartalis langeda. Pole kahtlust, et vajame nii Baltikumis kui Euroopas kordades rohkem taastuenergiat, kui seda on täna. Meil ei ole enam aega oodata, peame tegutsema nüüd ja kohe ning liikuma kiiremini edasi uute tuule- ja päikeseparkide rajamisega.

Vajadus rohelise energia järele on püsiv, sest rohepöörde südames on taastuvelekter, mis asendab tulevikus teisi energiaallikaid nagu mootorikütus või gaas. Samuti on see pikaajaliseks lahenduseks kõrgete elektrihindade vastu.

Suurendame aastaks 2025 Enefit Greeni tootmisvõimsust enam kui kaks korda ning rajame selleks lähiaastatel uusi tuule- ja päikeseparke Soomest Poolani. Jätkasime lõppenud kvartalis tööd oma kasvuplaaniga. Tegime kaks investeerimisotsust, millega alustasime tuulepargi rajamist Eestis Purtses ning päikesepargi ehitust Poolas Debnikus.

Purtse tuulepark on üle aastate esimene suurem ehitusse jõudev tuulepark Eestis ning sealt jõuab roheline elekter meie kodudesse juba järgmisel aastal. See näitab, et keskkonnasõbraliku ja odavama hinnaga energia tootmist on võimalik turule lisada väga lühikese ajaga, kui planeeringute faas on läbitud.

Kokku on Enefit Greenil on täna ehituses neli tuuleparki, neist kaks Leedus, üks Soomes ja üks Eestis. Lisaks kaks päikeseparki Poolas. Neli uut tuuleparki tootmisvõimsusega 211 megavatti kasvatavad meie tuuleenergia võimsusi rohkem kui poole võrra.

Selleks, et suured ja ka väiksemad taastuenergia projektid õnnestuksid, on vaja koostööd. Sõlmisime aasta alguses laenulepingu Põhjamaade Investeerimispannaga, mis võimaldab finantseerida 80 miljoni euro ulatuses tuuleparkide rajamist Leetu ja Eestisse. Koostöö alustamine strateegilise finantspartneriga annab kinnitust, et meie kavandatavad projektid on jätkusuutlikud ning rohelise energia järjest laiemat kasutust peetakse tähtsaks nii Eestis kui ka lähiriikides.

Head meelt valmistab samuti koostöö alustamine Läti suurima erametsaomanikuga Södra. Märtsis allkirjastatud leping viib meid lähemale plaanile arendada tuuleenergeetikat Ida-Lätis.

Oluliseks võtmeks taastuenergia arendamisel on meie jaoks pikaajalise lepinguga elektri ostjad, kes aitavad tagada investeerimiskindluse. Täna ehituses olevate uute tuuleparkide investeerimisotsuste taga on klientide tahe sõlmida pikaajalisi elektrilepinguid. Nõudlus süsinikuneutraalse elektri järele on väga suur ja sellisest lepingust huvitatud partnereid üha rohkem.

Hea meel on kinnitada, et Enefit Greeni grupi majandustulemused paranesid eelmise aasta sama perioodiga võrreldes märkimisväärselt. Kvartali elektritoodang kasvas 22% 368 gigavatt-tunnini. Seda eeskätt heade tuuleolude tõttu jaanuaris ja veebruaris, mis on kinnituseks, et Eesti ja Leedu talved on tuuleenergia tootmiseks väga soosivad. Tootmistulemust mõjutasid ka Eestis ja Poolas asuvad päikesepargid.

Head elektri- ja soojusenergia tootmistulemused kombinatsioonis kõrgete elektrihindadega aitasid saavutada suurepärase finantstulemuse. Grupi äritulu oli 66,7 miljonit eurot (+58% võrdlusperioodi suhtes), EBITDA 45,6 miljonit eurot (+75%) ja puhaskasum 34,9 miljonit eurot (+124%).

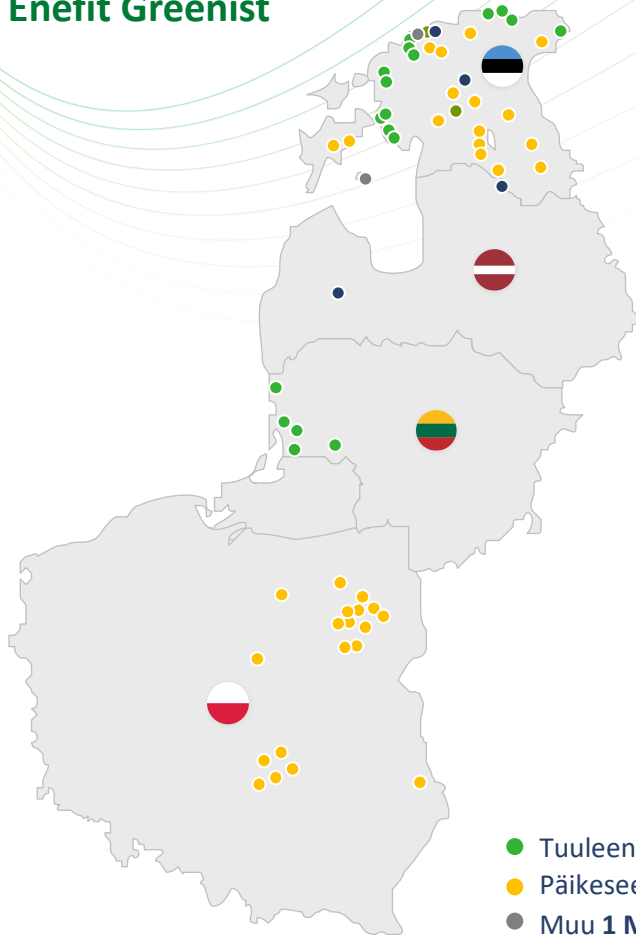
Suurepärase finantstulemused ja uued investeerimisotsused on tugevaks vundamendiks alanud aastale. Jätkame oma meeskonnaga tööd, et ehituses olevad projektid liiguksid ajakavas, järgmised investeerimisotsused saaksid tehtud ja olemasolevad võimsused toodaks maksimaalselt energiat. Seda kõike selleks, et meil kõigil oleks rohkem rohelist elektrit.



Aavo Kärmas,

Enefit Greeni juhatuse esimees

Enefit Greenist



- 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

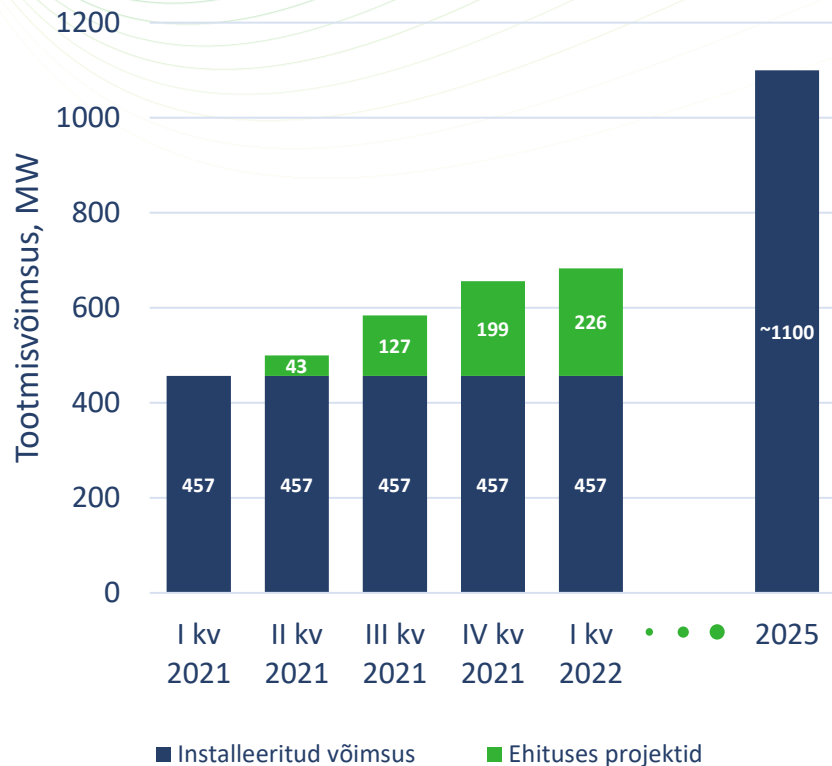
171 töötajat
Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas

Tootmisvõimsuste kasvu eesmärk 2025. aastaks
2,4 korda

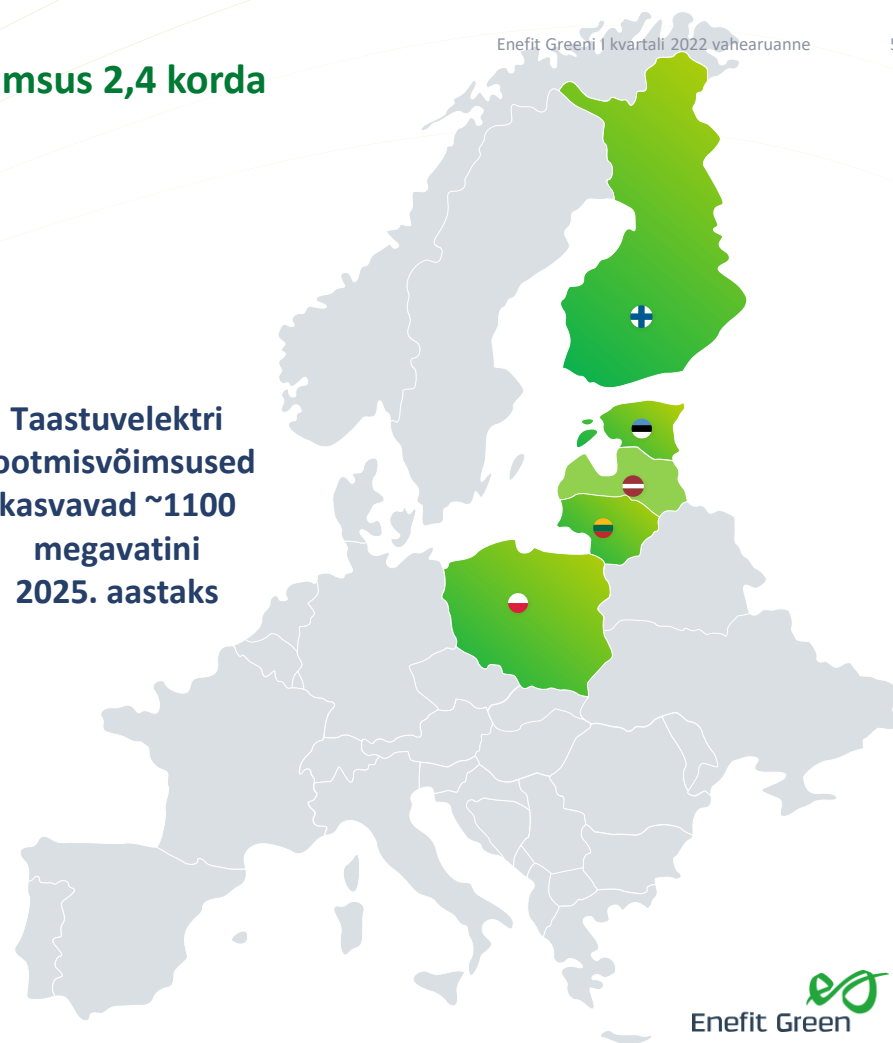
Elektritoodang 2021:
1,19 TWh
Soojuse toodang 2021:
618 GWh

~59 000
investorit

Aastaks 2025 kasvab meie taastuvelektri tootmisvõimsus 2,4 korda



Taastuvelektri tootmisvõimsused kasvavad ~1100 megavatini 2025. aastaks



I kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

**ELEKTRI-
ENERGIA**

368

GWh
+22%

**SOOJUS-
ENERGIA**

173

GWh
-1%

HIND

(keskmine
müügihind)

127

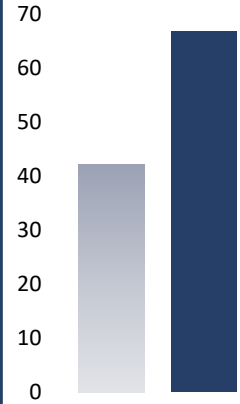
€/MWh
+47%

17

€/MWh
-6%

Äritulud

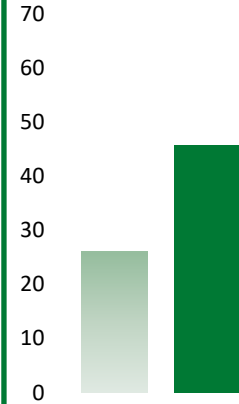
66,7 mln €
+58%



I kv 2021 I kv 2022

EBITDA

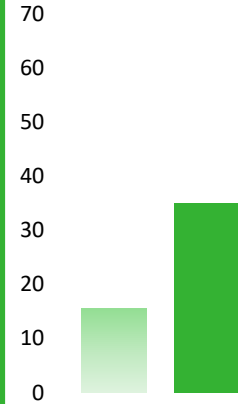
45,6 mln €
+75%



I kv 2021 I kv 2022

Puhaskasum

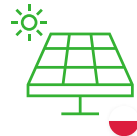
34,9 mln €
+124%



I kv 2021 I kv 2022



+21 MW Purtse
(lõplik investeerimisotsus)



+6 MW Debnik
(lõplik investeerimisotsus)



Tegevuskeskkond

Tegevuskeskkonda mõjutavad olulised tegurid

Enefit Greeni tegevust mõjutavad oluliselt ilmastikuolud ja elektrihinnad, samas omavad mõju ka energeetikasektorit puudutavad regulatsioonid ja poliitilised otsused. Lisaks eelmainitutele mõjutavad arendusprojekte ka konkurentsituatsioon, taastuenergia tehnoloogiate areng ja maksumus, klientide valmidus sõlmida pikaajalisi roheenergia lepinguid ja taastuenergia toetuskeemid.

Enefit Greeni tootmisvaradest on elektri turuhinnale avatud järgmised tootmisüksused: Iru ja Paide koostootmisjaamad, Eesti tuulepargid, osaliselt Eesti päikesepargid, Keila-Joa hüdroelektrijaam ja Leedu tuulepargid, mille toetusalune periood on lõppenud (aruande perioodil ainult Sudenai tuulepark). Juhul, kui toetuse periood ei ole lõppenud, saavad Eesti tootmisvarad lisaks taastuenergia toetust.

Regulatiivne keskkond

EESTI Elektri siseturu direktiivi ülevõtmise käigus loodi Eestis võimalus sõlmida investeerimiskindlust tagavaid fikseeritud hinnaga elektrilepinguid ka eraisikutega.



Kehtestati ehitusseadustiku muudatused. Muutuvad meretuuleparkide rajamise reeglid. Tuuleparkide ehitamine muutub riskantsemaks, sest tekib võimalus riigikaitsejõudude põhjustel ehitusluba mitte anda, tühistada juba väljaantud ehitusluba ja keelduda kasutusloa andmisest.

LÄTI



Järjekordselt muudeti taastuenergia toetuste maksimist reguleerivaid valitsuskabineti määruseid nr 560 ja 561. Muudatused mõjutavad negatiivselt varem tehtud investeerimisotsuseid ja on seetõttu vastuolus EL taastuenergia direktiivis riigile sätestatud kohustusega.

Valitsus algatas üle 50 MW tuuleparkide rajamist lihtsustavate muudatuste tegemise regulatsioonides. Muudatuste täpsem ulatus selgub teises kvartalis.

LEEDU



Sätetati Leedu uus eesmärk toota 2030. a vähemalt 70% tarbitavast elektrist taastuenergiast.

Kehtestati regulatsioon, mille alusel kuulatakse 2023. aastal välja 700 MW meretuulepargi vähempakkumine.

POOLA



Avaldati Poola riikliku energiastrateegia (PEP2040) muudatusettepanek. Strateegiasse lisati energeetilise iseseisvuse eesmärk. Kiirendatakse taastuenergiast energia tootmist, eelistatakse energia tootmist kodumajapidamistes ning juhitavaid energia tootmise viise, arendatakse tuumaenergeetikat, energia salvestamist ning elektrivõrku.

1. aprillist hakkab kehtima uus toetuste pakett päikesepaneelide paigaldamiseks hoonete katusele.

Elektriturg

Nord Pooli päeavisene elektrihinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määravad tiputundidel elektrihinna kallimad CO2 intensiivsed tootmised ja baastundidel taastuenergia.

Enefit Greeni tegevuspiirkonna elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu väga mitmesugused tegurid nii koduturgudel kui kaugemal.

Keskmiised elektrihinnad meie äri jaoks olulistel turgudel on jätkuvalt kõrgel tasemel tulenevalt maagaasi hindadest ja seeläbi gaasielektrijaamade tootmise omahindadest. Maagaasi kõrge turuhinna (kvartali keskmine 101,5 €/MWh, +454% võrreldes võrdluserioodiga) põhjuseks on gaasi tarneraskused ning Vene-Ukraina sõda, mis on suurendanud ebakindlust gaasitarnete osas.

Jätkuvalt mõjutavad piirkonna kõrgeid elektrihindu ka madal veetase Põhjamaade hüdroreservuaarides (-15% võrreldes võrdluserioodiga) ning CO2 kvoodi hind (83,2 €/t, +121%).

Nord Pool (NP) elektrihinnad (€/MWh)	I kv 2022	I kv 2021	Muutus
Eesti	133,4	51,8	157,4%
Läti	139,7	51,8	169,5%
Leedu	141,4	53,5	164,5%
Poola	135,4	58,0	133,4%
Soome	91,7	48,6	88,7%
Norra	85,9	41,4	107,5%
Taani	152,6	49,0	211,1%
Rootsi	65,2	42,5	53,4%

Eesti nädalakeskmine elektrihind, €/MWh



Tuuleolud I kvartalis 2022

Esimeses kvartalis mõõdetud keskmised tuulekiirused meie Eesti ja Leedu tuuleparkides olid kõrgemad kui võrdlusperioodil ja seega soodustasid tuuleenergia tootmist. Alltoodud graafikud on näha võrdlus Eesti ja Leedu kvartalikeskmiste tuulekiiruste kohta alates 2020. aasta algusest. Varasemate perioodide tuulekiiruseid on võrreldes varem avaldatutega täpsustatud.



Olulisemad sündmused I kvartalis 2022

Alustasime tuulepargi rajamist Eestis

Tegime investeerimisotsuse ja alustasime tuulepargi rajamist Ida-Virumaal Purtses. Viie tuulikuga Purtsse tuulepark alustab tööd 2023. aastal ja hakkab tootma ca 46 gigavatt-tundi elektrit aastas. Pargi võimsus on 21 megavatti ja sinna tarnib tuulikud Taani tootja Vestas.

Purtsse tuulepargi ehituse algus näitab, et keskkonnasõbralikku ja odavama hinnaga energia tootmist on võimalik turule lisada väga lühikese ajaga, kui planeerimise faas on läbitud. Investeering tuulepargi rajamise üle 28 miljoni euro.

Alustasime päikesepargi rajamist Poolas

Tegime investeerimisotsuse ja alustasime päikesepargi ehitust Poolas Debnikus. Päikesepargi võimsus on 6 megavatti ja aastane toodang 6,3 gigavatt-tundi ja see peaks esimese toodangu andma 2023. aastal.

Mitmekülgse taastuvenergia tootjana näeme Poolas tegutsemisel suurt potentsiaali. Ka seal on nõudlus odavama rohelise elektri järele väga kõrge. Samuti tegutseb seal rohkem suurtarbijatest ettevõtteid, kelle jaoks on pikaajaline elektriosutuleping tugev konkurentsieelis.

Sõlmisime laenulepingu Põhjamaade Investeeringuspangaga

Sõlmisime laenulepingu Põhjamaade Investeeringuspangaga (Nordic Investment Bank), et rahastada tuuleparkide rajamist Leedus ja Eestis. Laenulepingu summa on 80 miljonit eurot ja selle summaga rahastame eelmisel aastal alanud Šilale II ja Akmene tuuleparkide ehitust Leedus ning Purtsse tuulepargi rajamist Eestis.

Koostöö alustamine strateegilise finantspartneriga annab kinnitust, et kavandatavad projektid on jätkusuutlikud ning rohelise energia järjest laiemat kasutust peetakse tähtsaks nii Eestis kui ka lähiriikides.

Alustasime koostööd Läti suurima erametsaomanikuga

Alustasime koostööd Läti suurima erametsaomanikuga Sõdra, et teha ettevalmistusi kahe võimaliku tuulepargi rajamiseks riigi idaosas.

Keskkonnahoidlikult toodetud tuuleenergia on taskukohasem ja toetab nii kliimaeesmärke kui ka energiapuujätku Lätis. Enefit Greeni jaoks on Lätis tuuleparkide arendusega alustamine tähtis osa ettevõtte pikaajalisest kasvuplaanist.

Grupi majandustulemused

Enefit Greeni grupi 2022. aasta I kvartali majandustulemused paranesid märkimisväärselt võrreldes eelmise aasta sama perioodiga: äritulude kiire kasv (+58%) ja kulumieelsete ärikulude mõnevõrra aeglasem kasv (+31%) tõid 75%-lise EBITDA kasvu. Kvartaalne puhaskasum kasvas 19,3 mln euro võrra ehk 124% ning ulatus 34,9 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Toodang

	Ühik	I kv 2022	I kv 2021	Muutus	Muutus,%
Elektritoodang	GWh	368	301	66	22%
Soojusenergia toodang	GWh	173	175	-2	-1%
Pelletitoodang	tuhat tonni	38	34	4	12%

Müügitulu

Grupi elektritoodang oli 2022. aasta I kvartalis 368 GWh (+22% võrreldes võrdlusperioodiga). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind* oli aruandeperioodil 127 €/MWh (võrdlusperioodil 87 €/MWh).

Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, suurendades tulusid ligikaudu 15,5 mln euro võrra. NP Eesti keskmine turuhind oli 133,4 €/MWh ja 51,8 €/MWh vastavalt 2022. aasta ja 2021. aasta I kvartalis. Grupi NP Eesti elektrihiinale avatud tootmisüksuste arvutuslikud müügihinnad olid vastavatel perioodidel 117,2 €/MWh ja 47,3 €/MWh.

Tulude kasvu mõjutasid läbi tuuleenergia tootmismahu kasvu positiivselt ka Leedu ja Eesti soodsad tuuleolud.

Soojusenergia toodang kahanes 1% ning müüdid soojuse hind langes 6% võrreldes võrdlusperioodiga.

Muud äritulud

Muid äritulusid mõjutas 2022. aasta I kvartalis enim lru koostootmisjaama taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetuse suurenemine 0,4 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Põhjuseks on 2021. aasta esimeses kvartalis aset leidnud ühekordne enamsaadud toetuse korrigeerimine.

Eesti tuuleparkide taastuvenergia tasu suurenes kvartalite aastases võrdluses 0,2 mln euro võrra, kuna toodang oli 23% suurem, kuid samas lõppes Aulepa tuulepargi esimesena valminud osal (39 MW) toetusperiood 2021. aasta juulis.

* arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus – bilansienergia ost) / toodang

Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulgrupp kasvas 4,6 mln euro võrra ehk 48%. Peamised muutused olid elektrienergia kuludes (3,5 mln eurot), mis tulenesid elektrihinna tõusust ja finantsarvestuse põhimõtete muutusest, mille kohaselt ei saldeerita enam Nord Pooli päevasiseselt turult ostenud elektrit müügiorganisatsioonidega. Suurenesid ka peamiselt arendustest tingitud maatasud (0,3 mln eurot), tehnoloogilise kütuse kuludes (1,1 mln eurot). Põhjused on kirjeldatud allpool muutvkulude ja püsikulude lõikudes.

miljonites eurodes	I kv 2022	I kv 2021	Muutus, mln €	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	66,7	42,2	24,6	58%
Müügitulu	58,1	34,1	24,0	70%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	8,6	8,1	0,5	7%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	21,1	16,1	5,0	31%
Kaubad, toore ja materjalid	14,1	9,6	4,6	48%
Tööjõukulud	2,4	1,8	0,6	34%
Muud tegevuskulud	2,5	1,9	0,6	31%
Varude jääkide muutus	2,1	2,8	-0,7	-26%
EBITDA **	45,6	26,1	19,5	75%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9,6	9,6	0,1	1%
ÄRIKASUM	35,9	16,5	19,4	118%
Netofinantskulud	0,2	0,5	-0,3	-66%
Tulumaks	0,8	0,4	0,4	97%
PUHASKASUM	34,9	15,6	19,3	124%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	21,1	16,1	5,0	31%
Muutvkulud (sh bilansienergia ost)	11,1	6,2	4,8	78%
Püsikulud	8,0	7,1	0,9	13%
Varude jääkide muutus	2,1	2,8	-0,7	-26%

** EBITDA – kasum enne neto finantskulusid, kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatel investeringutelt sidusettevõtetesse ning maksu-, kulum- ja väärtuse languse kulusid

Grupi majandustulemused

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 34% ehk 0,6 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Kasv tulenes täiskohaga töötajate keskmise arvu suurenemisest 159-lt 169-le kahe kvartali võrdluses, tulemustasude ning preemiate ja olemasolevate töötajate palgakulude kasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamaks meie kasvuplaani kõigil koduturgudel.

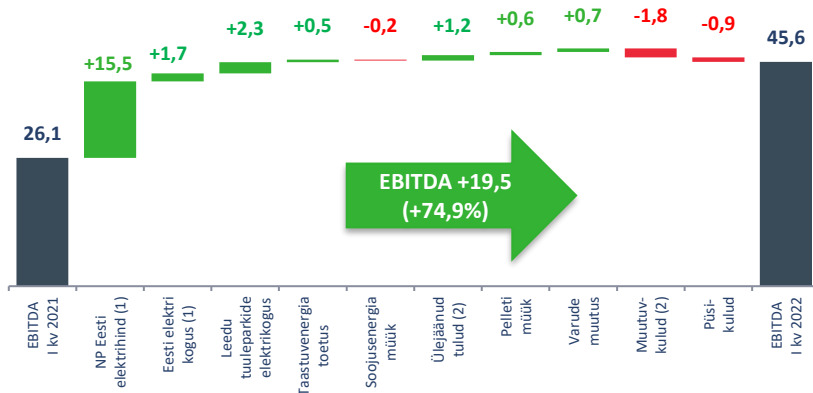
Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 0,6 mln euro võrra. Mõningane kasv oli mitmetes kulurühmades: konsultatsiooniteenuste ja uuringute kulud (seotud peamiselt arendustegevusega), IT kulud, kinnisvara seotud kulud jms.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletteid vastaval perioodil. 2021. aasta I kvartalis ületas pelletite müük toodangut ning varude vähenemine suurendas kulusid 2,1 mln eurot (2,8 mln eurot võrdlusperioodil). Pelletteid toodeti 38 tuhat tonni (2021 I kv: 34 tuhat tonni) ning müüdi 55 tuhat tonni (2021 I kv: 60 tuhat tonni).

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



(1) Arvutus põhineb Eesti tuuleparkide, Iru ja Paide koostootmisjaama arvutuslikel elektrihindadel 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.

Põhivara kulum ja vara väärtuse langus

Põhivara kulum jäi aruande perioodil eelmise aasta võrdlusperioodi tasemele 9,6 miljonit eurot. Kuigi investeringute maht oli 5,8 miljonit eurot suurem 2022. aasta I kvartalis, ei mõjutanud see kulumit, kuna enamasti on tegemist valmivate tuule- või päikeseparkide arendustega.

Muutuvkulud

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh bilansienergia ostu. Muutuvkulud on suurenenud 4,8 mln euro võrra, mis on suuresti tingitud bilansienergia tehingute kallinemisest seoses kasvanud elektrihinnaga ning päeviseste Nord Pooli tehingute finantsarvestuse muutusest (3,5 mln eurot). Lisaks on suurenenud ka tehnoloogilise kütuse kulu (1,1 mln eurot) ning muud otsekulud toodanguks (0,4 mln eurot).

Püsikulud

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahudest otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 0,9 mln euro võrra ehk 13%. Suurimad absoluutkasvud on olnud tööjõukuludes (0,6 mln eurot), uuringute- ja konsultatsioonikuludes (0,2 mln) ning avalike suhete kuludes (0,05 mln eurot). Suurim vähenemine püsikuludes (0,1 mln eurot) on olnud Eesti tuuleparkide hoolduskuludes.

Grupi majandustulemused

Neto finantskulud

Neto finantskulud vähenesid 0,25 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Vähenemine oli tingitud peamiselt pangalaenu saldo vähenemisest ning keskmise intressimäära langusest tänu 2021. aasta teisel poolel sõlmitud lisakokkulepetele olemasolevate pangalaenu intressimarginaalide alandamiseks. Lisaks on mõjutanud finantskulusid ka Poola zloti kursi liikumine ning laenuintresside kapitaliseerimine.

Tulumaks

Tulumaksu kulud kasvasid 0,4 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Sellest enamuse (0,3 mln eurot) tuleneb opereerivate Leedu tuuleparkide (Enefit Wind UAB) tulumaksukulu suurenemisest suurema EBITDA tõttu. 2021-st aastast rakendatakse Leedu tuuleparkidel kvartaalselt 15% tulumaksumäära. 2022. aasta I kvartalis oli grupi efektiivne maksumäär 2,4%.

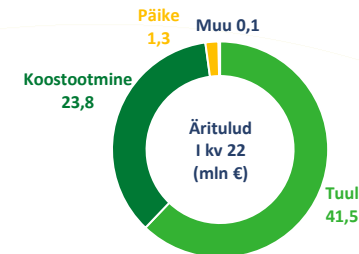
Puhaskasum

Grupi puhaskasum kasvas rohkem kui kaks korda, olles aruandeperioodil 34,9 mln eurot. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektri turuhinnad ning suurenenud toodangud.



Majandustulemused segmentide kaupa

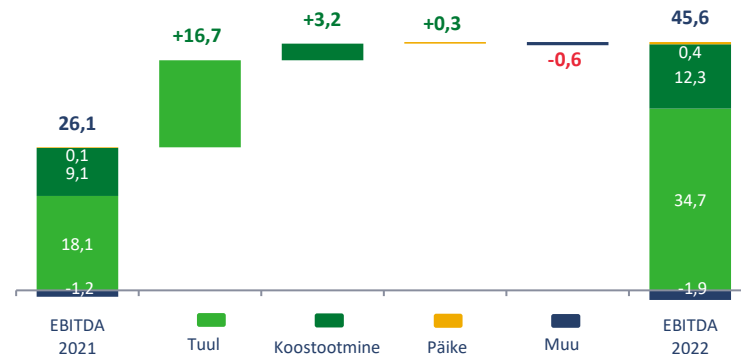
Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (62% ärituludest ja 76% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 36% ja moodustas 27% EBITDA-st. Aruandeperioodi väiksem raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 2% kogu grupi ärituludest ja EBITDA-st 1%.



Raporteeritavatest segmentidest kasvasid enim tuule ja koostootmise segmenti EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas enim kõrgem elektri turuhind (ligikaudu 15,5 mln euro võrra kõrgem müügitulu). Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud allpool.

Muu segmenti EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, mis moodustavad valdava osa muust segmentidest. Lisaks on muus segmentis Paide võrguehitusteenused, Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuvenergia lahendus. Muu segmenti kahjumi suurenemine 0,6 mln euro võrra on tingitud peamiselt üldjuhtimise tööjõukulude kui ka konsultatsioonikulude suurenemisest.

Grupi I kvartali EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Tuuleenergia segment

Tuuleenergia segment koosneb opereerivatest tuuleparkidest, tuuleparkide arendustest, tuuleparkide arendamisega seotud juhtimiskuludest ja tuuleparkide juhtimiskuludest.

Toodangud

2022. aasta I kvartali nii Eesti kui Leedu tuuleolud olid paremad kui eelmise aasta samal perioodil. Eesti tuuleparkide toodangud kasvasid 23,3% ja Leedus 29,1%. Summaarselt oli tuuleenergia toodang 312 GWh, kasvades 25,6% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

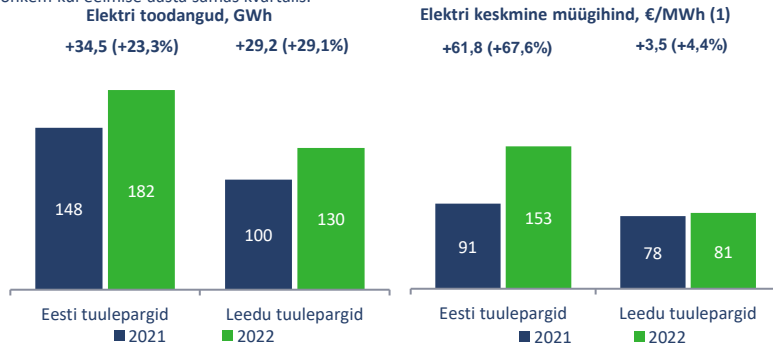
Elektrihinnad

Eesti tuulepargid, mille toetusalune periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta. Eesti tuuleparkide segment sisaldab 2022. aasta märtsist alates osaliselt ka fikseeritud hinnaga müüki. Tänu sellele ei ole Eesti tuuleparkide toodang täies ulatuses avatud elektri turuhinna kõikumistele. Leedu tuuleparkide toodangu eest makstakse fikseeritud hinda, välja arvatud 14 MW Sudenai park, mis alates juunist 2021 müüb toodangu turule NP Leedu hinnapiirkonda.

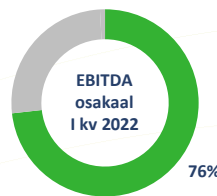
Alates 2022. aasta algusest on muudetud päevasiseste elektri ostu-müügitehingute raamatupidamislikku käsitlust näidates müügitulude ja ostukulude all brutosummasid. Varasemalt saldeeriti Nord Pool päevasisesel börsil teostatud tehingute elektri ostukulud ja tulud, muudatus suurendas tulusid/kulusid samas mahus, mõju kasumile puudus.

Äritulud

Suurem toodang ja väga kõrged turuhinnad kasvatasid tuule segmenti äritulud 41,5 mln euroni, mida on 90% rohkem kui eelmise aasta samas kvartalis.



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



Ärikulud

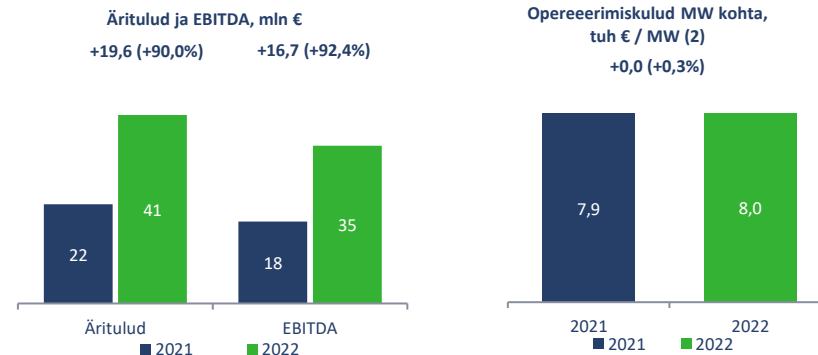
Tuule segmenti ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 2,9 mln euro võrra, 6,7 mln euroni. Kulude kasv on seotud ostetud bilansienergia kulude suurenemisega kallinenud elektrihinna tõttu: mõju kulude kasvule 2,5 mln eurot. Muud ärikulud (ilma bilansienergia ostuta ning kulumita) kasvasid kvartalite võrdluses 0,5 mln euro võrra. Enim vähenesid Eesti tuuleparkide plaanilised hoolduskulud (-0,1 mln eurot). Samas suurenesid tuuleparkide arendamisega seotud tööjõukulud +0,12 mln eurot ja tuulearendustega seotud maa ja rajatistega seotud kulud (0,3 mln eurot).

Opereerimiskulud MW kohta

Kui vaadata kitsamalt tuule segmentis olevate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulusid, siis opereerimiskulud (ärikulud ilma kulumita ja bilansienergia ostuta) installeeritud MW kohta on võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga jäänud samale tasemele.

EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvas tuule segmenti EBITDA 92% 18,1 mln eurolt 34,7 mln euroni kvartalite aastavõrdluses.



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

Koostootmise segment

Koostootmise segment koosneb Iru, Paide, Valka ja Broceni koostootmisjaamadest ja pelletitehasest.

Elektritoodangud ja -hinnad

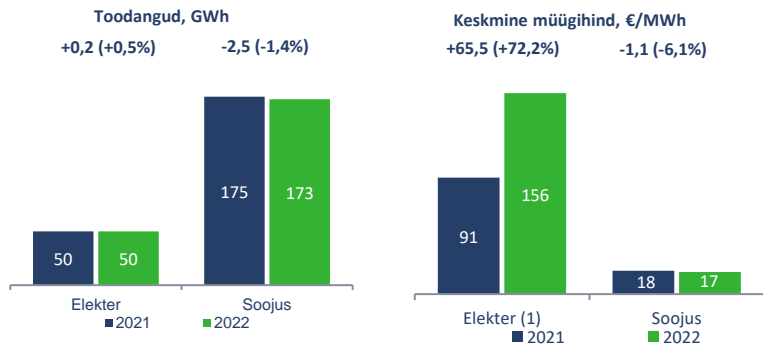
Nii aruandeperioodil kui võrdluskvartalis olid elektritoodangud ligikaudu 50 GWh, jäädes sisuliselt muutmatusks.

Iru ja Paide koostootmisjaamad saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mitte-taastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta. Valka koostootmisjaamale on määratud fikseeritud elektrihind 105,6 €/MWh, Broceni koostootmisjaam kaotas vastavalt BVKB oktoobris 2021 langetatud otsusele fikseeritud elektrihinna 143,6 €/MWh tagasiulatuvalt alates märtsist 2021. Viimase otsuse on Enefit Greeni tütarettevõtte SIA Technological Solutions kohtus vaidlustanud. Kuni kohtuvaidluse lõpplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pool Läti turuhinnaga.

Keskmine arvuslik segmendi elektrihind on kasvanud NP Eesti turuhinna ja Iru tõhusa koostootmise toetuse toel 72% ja oli 2022. aasta I kvartalis 156 €/MWh.

Soojusenergia toodangud ja hinnad

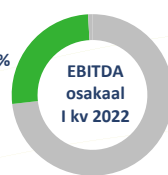
Kvartalite aastavõrdluses ei ole soojusenergia toodangutes suuri muutusi (-1%), mis on põhjustatud sarnastest ilmaoludest. Kvartalite võrdluses kahanes keskmine müüdüühtsuse soojaenergia MWh-i hind 6%, olles 2022. aasta I kvartalis ligikaudu 17 €/MWh. Põhjuseks on alates veebruarist 2021 konkurentsiameti poolt heaks kiidetud uus Iru soojaenergia piirhind 7,98 €/MWh, mille taga oli suurem soojusenergia müügiimaht ja kasvanud jäätmete vastuvõtu tulud. Varasemalt müüs Iru soojusenergia toodangu piirhinnaga 13,99 €/MWh.



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



27%



Äritulud

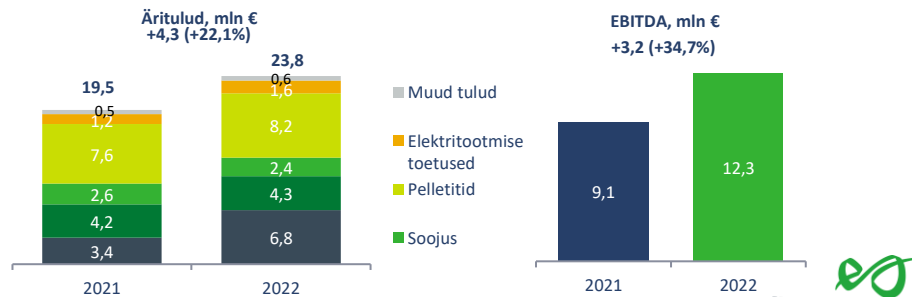
Äritulud suurenesid kvartalite aastavõrdluses 23,8 mln euro. Jäätmete vastuvõtutulud suurenesid suurenenud jäätmete vastuvõtu tõttu 0,1 mln euro võrra (4,3 mln euron), soojusenergia müügitulud kahanesid väiksemast toodangust tingitult 0,2 mln eurot (2,4 mln euron) ja muud tulud jäid samale tasemele (0,6 mln eurot). Enim kasvasid elektrimüügitulud 3,4 mln euro võrra (6,8 mln eurot) tänu kõrgele turuhinnale. Elektri tootmise toetused kasvasid 0,4 mln euro võrra (1,6 mln eurot), kuna võrdlusperioodil leidis aset ühekordne enamsaadud toetuse korrigeerimine. Pelleti müügitulud on käesoleva aasta I kvartalis 0,6 mln eurot rohkem (8,2 mln eurot) kui võrdlusperioodil. Kuigi pelleti müügi kogused olid 9% väiksemad (55 tuhat tonni), mõjutas tulusid hinnatõus, mis oli vajalik kasvanud sisseostetud toormekulude katmiseks.

Ärikulud

Pelleti valmistoodangu varude jääkide muutus suurendas mõlemal võrdlusperioodil ärikulusid (2,1 mln eurot aruandeperioodil ja 2,8 mln eurot võrdlusperioodil), kuna pelletid müüdi rohkem kui toodeti. Koostootmise segmendi muutuvtulud suurenesid 1,9 miljoni euro võrra 5,3 miljoni euro võrra (2,2 miljoni euron). Kuigi elektritoodangud olid suure plaanis samas suurusjärgus, toodeti pelletide 11,7% rohkem kui eelmise aasta esimeses kvartalis (37,8 tuhat tonni võrreldes 33,9 tuhande tonniga). Lisaks on märkimisväärselt suurenenud nii toorme kui ka sisseostatava elektri hinnad. Püsikulud jäid eelmise aasta esimese kvartaliga võrreldes sarnasele tasemele kahanes 2,3 miljoni eurot 2,2 miljoni euron (-1%).

EBITDA

Segmendi EBITDA kasvas 3,2 mln euro võrra ehk 35% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, olles 2022. aasta I kvartalis 12,3 mln eurot. Kasvu põhjustasid Iru EBITDA suuremine kõrge elektri turuhinna ning madalam võrdlusbaas võrdlusperioodil aset leidnud enamsaadud toetuse ühekordse korrigeerimise tõttu.



Päikeseenergia segment

Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka päikeseparkide arendusi ja päikeseteenuseid.

Toodangud

I kvartalis 2022 oli päikeseenergia toodang 5,4 GWh, mis on 2,4 GWh (82,3%) rohkem kui võrdlusperioodil (3,0 GWh). Märtsikuu päikeselised ilmad suurendasid toodangut oluliselt nii Eestis kui ka Poolas.

Elektrihinnad

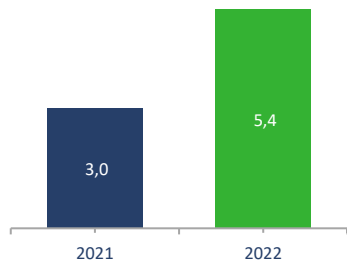
Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna suhtes, Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2022. aasta I kvartalis oli 430- 460 zloti/MWh (kolme kuu keskmise Poola zloti kursiga arvestades 93-99 €/MWh). Keskmine arvutuslik päikeseparkide elektrihind koos toetusega on tõusnud 46% ja oli 2022. aasta I kvartalis 105 €/MWh.

Äritulud

Opereerivate päikeseparkide äritulud kasvasid 0,4 mln euro võrra suurenenud koguste ja kõrgema keskmise müügihinna tõttu. Päikeseteenuste tulud kasvasid aruande perioodil 154% võrra ehk 0,7 mln euroni, kuna võrreldes 2021. aasta I kvartaliga on tegevust laiendatud ka Läti ja Poola ning on kasvanud üldine huvi päikeseenergia kasutuselevõtmise vastu.

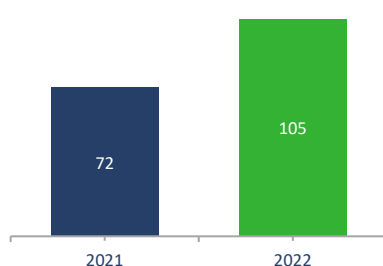
Elektritoodangud, GWh

+2,4 (+82,3%)



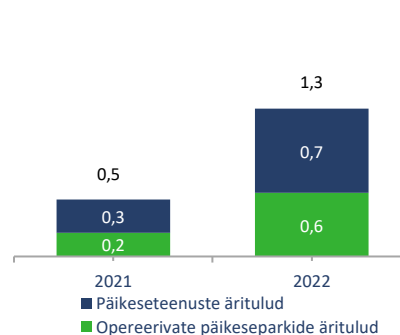
Elektri keskmine müügihind, €/MWh (1)

+32,9 (+45,9%)



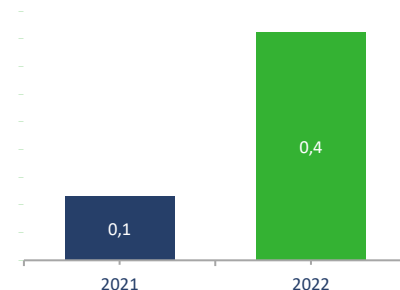
Äritulud, mln €

+0,8 (+158,8%)



EBITDA, mln €

+0,3 (+257,6%)



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



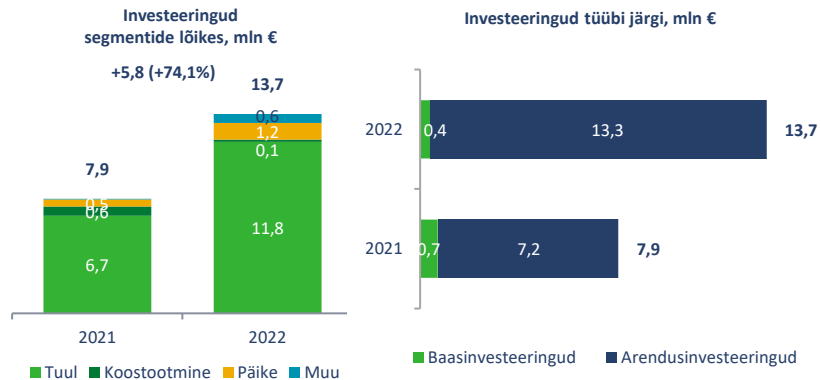
Investeeringud

Kvartali investeeringud

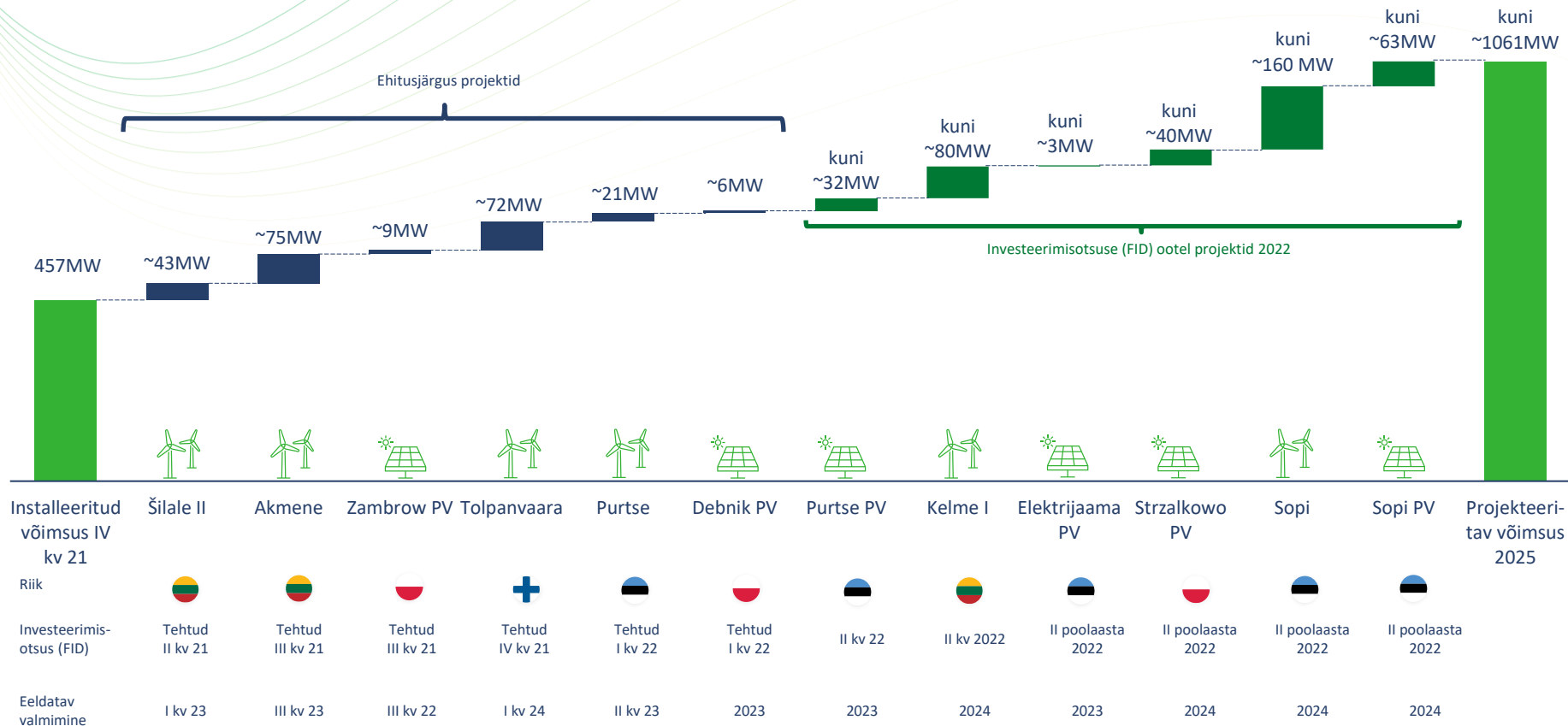
Grupi investeeringud olid 2022. aasta I kvartalis 13,7 mln eurot, mida on 5,8 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 13,3 mln euroni. Sellest 10 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 4,4 mln eurot Purtse tuuleparki, 4,2 mln eurot Šilale 2 tuuleparki ning 1,4 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Pääkeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Zambrowi pääkeseparki summas 1,1 mln eurot. Baasinvesteeringuid tehti I kvartalis 0,4 mln euro ulatuses, eelmise aasta samal perioodil ulatusid need 0,7 mln euroni. Baasinvesteeringud olid peamiselt seotud opereerivate tuulikutega ja võivad kvartalite lõikes oluliselt erineda, kuna sõltuvad tuulikute tehnilistest probleemidest vastaval perioodil.

Arendusprojektide ülevaade

Käimasolevatest arendusprojektidest ja nende hetkestaatuses anname ülevaate järgmisel leheküljel.

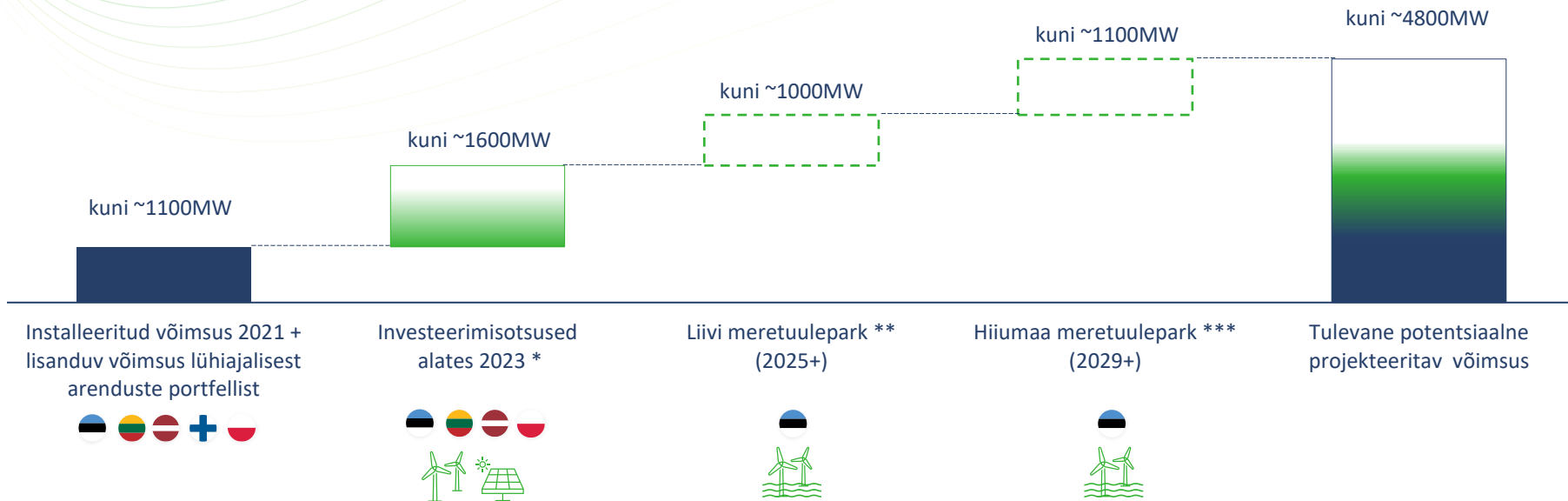


Lühiajaline arenduste portfelli seisuga 30.04.2022



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

Pikaajaline arenduste portfelli 30.04.2022 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.
- *** Hiiumaa meretuulepargi keskkonnamõjude hindamine on lõppemas, eelprojekt peaks valmima käesoleva aasta sügisel

Finantseerimine

Grupi peamised võõrkapitali allikad on investeerimis- ja likviidsuslaenuid regiooni kommertsbankadelt, Põhjamaade Investeerimispanngalt (NIB) ning Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD).

Grupi intressikandvate ja võlasarnaste kohustuste maht 31.03.2022 seisuga oli korrigeeritud soetusmaksumuses 120,3 mln eurot (123,5 mln eurot 31.12.2021). Sellest moodustasid enamuse pangalaenuid summas 115,7 mln eurot, sealhulgas Poola zloittides laen väärtuses 7,4 mln eurot. Keskmine välja võetud pangalaenuid intressimäär 31.03.2022 seisuga oli 1,13% (31.12.2021 1,17%).

2022. aasta I kvartalis sõlmis Enefit Green ühe uue 12 aastase tähtajaga laenulepingu Põhjamaade Investeerimispanngaga 80 mln euro väärtuses. Koos selle laenulepinguga oli grupil välja võtmata laenu 31.03.2022 seisuga kokku 220 mln euro väärtuses.

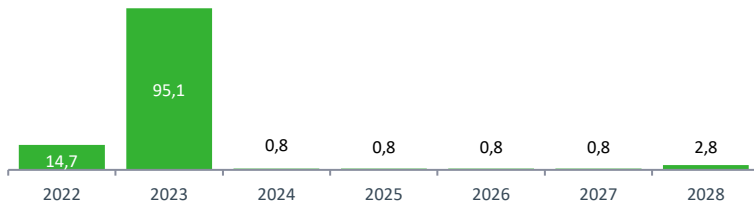
Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2024 – 2026 (kõik liimiidid seisuga 31.03.2022 kasutamata). Investeerimislaenuid summas 170 miljonit võib välja võtta kuni 2022. ja 2023. aasta septembrini ning tähtajad on 2026. ja 2028. aasta septembris ning 2034. aasta jaanuaris.

Märtsis ja aprillis sõlmis Enefit Green ülalnimetatud veel välja võtmata investeerimislaenuid intressimäära vahetuslepingud (interest rate swaps), fikseerides nende aluseks olevad intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125%, millele lisandub marginaal 0,78-0,80%.

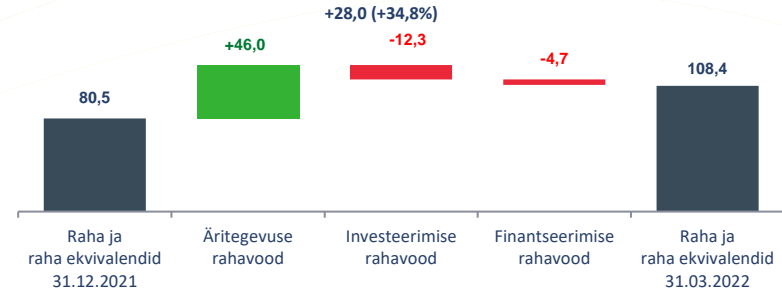
Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. Seisuga 31.03.2022 täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

Pangalaenuid tagasimaksegraafik, mln €



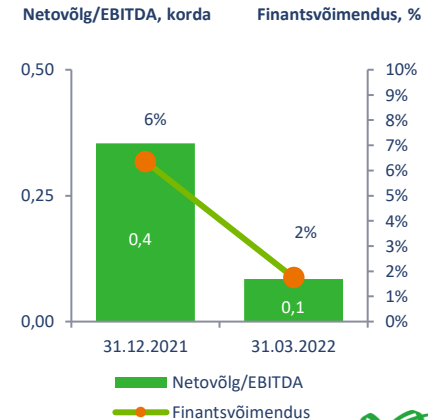
Likviidsete varade muutus 2022.aasta 1. kvartalis, mln €



Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA kordajat.

miljonites eurodes	31.12.2021	31.03.2022
Võlakohustused	123,5	120,3
Miinus raha	-80,5	-108,4
Netovõlg	43,0	11,9
Omakapital	633,6	669,3
Investeeritud kapital	676,6	681,2
EBITDA (viimased 12 kuud)	121,5	141,0
Ärikasum (viimased 12 kuud)	83,3	102,8
Puhaskasum (viimased 12 kuud)	79,7	99,0
Finantsvõimendus (1)	6%	2%
Netovõlg/EBITDA	0,35	0,08
Investeeritud kapitali tootlus (2)	12,3%	15,1%
Omakapitali tootlus (3)	12,6%	14,8%



(1) Finantsvõimendus = netovõlg / (netovõlg + omakapital)

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

(3) Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Riskijuhtimine

Grupil on kaks peamist aktiivselt juhitavat turu- ja finantsriski:

Elektrienergia müügi hinnarisk, mida maandatakse kombinatsiooniga

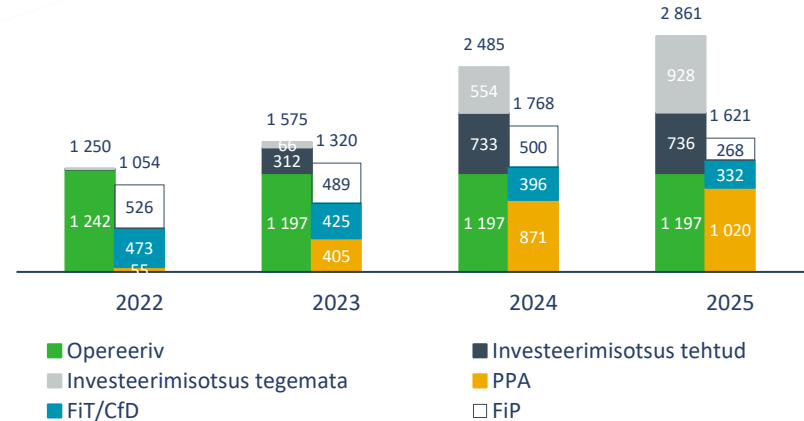
- erinevate riiklike taastuvenergia toetustest (FiT, CfD ja FiP skeemid), mida saavad grupi erinevad olemasolevad tootmisvarad ning
- kasvavas mahus aktiivselt sõlmivate elektrimüügilepingutega (Power Purchase Agreement, PPA), millega grupp on seadnud eesmärgiks fikseerida müüdava elektri hind uute arendusprojektide siduva investeerimisotsuse tegemise hetkeks minimaalselt 60% ulatuses vastava arendusprojekti vähemalt esimese viie aasta elektrienergia prognoositava toodangu mahust.

Neist meetmetest on antud täpsem ülevaade grupi 2021. aasta aastaaruandes. Kõrvaloleval graafikul on esitatud 31.03.2022 seisuga uuendatud info lähiaastate prognoositavate tootmismahtude ja maandatud riskiga tootmismahtude ning keskmiste hindade kohta.

Intressimäära risk

- Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatus grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute (*interest rate swap*, IRS) sõlmimisega 2022. aasta märtsi lõpus ja aprillis.
- Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib grupi ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad.
- Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ning osaliselt ujuva intressimääraga laenu võtmise kaudu, mille puhul IRS-ide abil fikseeritakse laenu intressikulud. Intressimäära vahetustehingute info on välja toodud raamatupidamisaruande lisa 5.

Prognoositavad tootmismahud olemasolevatelt, ehitatavatelt ja planeeritavatelt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuvenergia toetusmeetmetega, GWh



	2022	2023	2024	2025	Periood 2022-2025 kokku
FiT/CfD meetmega fikseeritud toodangu osakaal	38%	27%	16%	12%	20%
Kogus (GWh)	473	425	396	332	1 631
FiT/CfD kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	82,7	82,0	81,7	80,9	81,9
FiP toetusega kaetud toodangu osakaal	42%	31%	20%	9%	22%
Kogus (GWh)	526	489	500	268	1 791
FiP kaalutud keskmine hind, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,2	50,2	50,2	50,4	50,3
PPA-dega kaetud toodangu osakaal	4%	26%	35%	36%	29%
Kogus (GWh)	55	405	871	1 020	2 352
PPA-de kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	77,0	45,9	44,5	44,6	45,5

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne I kvartal 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2022	I kv 2021
Müügitulu	9	58 141	34 114
Muud äritulud	10	8 579	8 053
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		-2 067	-2 784
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-14 134	-9 579
Tööjõukulud		-2 443	-1 830
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-9 648	-9 579
Muud tegevuskulud		-2 504	-1 914
ÄRIKASUM		35 924	16 481
Finantstulud		408	375
Finantskulud		-563	-834
Neto finantskulud		-155	-459
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		4	22
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		35 773	16 044
Tulumaksukulu		-849	-432
ARUANDEPERIOODI KASUM		34 924	15 612

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	3,26
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	3,26

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	0,06

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2022	I kv 2021
ARUANDEPERIOODI KASUM		34 924	15 612
Muu koondkasum (-kahjum)			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:			
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (2022.: s.h ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse summas null eurot; 2021: ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse summas null eurot)	7	937	-
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	-137	-232
Aruandeperioodi muu koondkasum/-kahjum		800	-232
KOKKU ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM		35 724	15 380

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	31.03.2022	31.12.2021
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	616 258	612 503
Immateriaalne põhivara		68 591	68 239
Varade kasutusõigus		4 340	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	20 642	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvarad		333	442
Investeeringud sidusettevõtjatesse		591	578
Tuletisinstrumendid	5, 7	937	-
Pikaajalised nõuded		40	78
Kokku põhivara		711 732	705 300
Käibevara			
Varud		7 789	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		23 817	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		108 441	80 454
Kokku käibevara		140 047	112 356
Kokku varad		851 779	817 656

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	31.03.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL			
Emattevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aktiakapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		479	479
Muud reservid	5,7	152 730	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-1 102	-965
Jaotamata kasum		192 597	157 673
Kokku omakapital		669 331	633 607
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	100 721	93 884
Sihtfinantseerimine		7 415	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 412	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		12	13
Kokku pikaajalised kohustused		146 767	140 130
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	19 613	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		16 012	14 291
Eraldised		56	56
Kokku lühiajalised kohustused		35 681	43 919
Kokku kohustused		182 448	184 049
Kokku omakapital ja kohustused		851 779	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2022	I kv 2021
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	12	46 035	26 381
Makstud intressid ja laenukulud		-502	-725
Saadud intressid		2	23
Makstud tulumaks		-500	-3
Kokku rahavood äritegevusest		45 035	25 676
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-12 326	-7 941
Laekunud materiaalse põhivara müügist		3	-
Kokku rahavood investeerimisest		-12 323	-7 941
Rahavood finantseerimisest			
Tagasi makstud pangalaenud	8	-4 643	-9 286
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-82	-61
Grupisisese võla netomuutus		-	55
Kokku rahavood finantseerimisest		-4 725	-9 292
Puhas rahavoog		27 987	8 443
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		80 454	44 086
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		108 441	52 529
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		27 987	8 443

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aktiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
Omakapital seisuga 31.12.2020	4 794	-	479	400 000	-834	105 111	509 550
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	15 612	15 612
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	-	-232	-	-232
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	-	-	-	-	-232	15 612	15 380
Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide tehingute esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus	-	-	-	-8 278	-	-	-8 278
Muud korrigeerimised	-	-	-	-14	-	-	-14
Omakapital seisuga 31.03.2021	4 794	-	479	391 708	-1 066	120 723	516 638
Omakapital seisuga 31.12.2021	264 276	60 351	479	151 793	-965	157 673	633 607
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	34 924	34 924
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	937	-137	-	800
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	937	-137	34 924	35 724
Omakapital seisuga 31.03.2022	264 276	60 351	479	152 730	-1 102	192 597	669 331

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuannde lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

1. Oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõte

Käesolev lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvahelise raamatupidamisstandardiga IAS 34 „Vahefinantsaruandlus“ ja ei sisalda kõiki lisasid, mida tavapäraselt sisaldab raamatupidamise aastaaruanne, mistõttu tuleks seda lugeda koos grupi 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruandega, mis on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu kasutati 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruande koostamisel.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel peab juhtkond tegema otsuseid ning kasutama hinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad arvestuspõhimõtete rakendamist ja aruandes kajastatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude summasid. Tegelikud tulemused võivad hinnangutest erinevaks kujuneda. Arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud olulised juhtkonna otsused ja peamised hinnangute ebakindluse allikad kattuvad olulisel määral nendega, mida on kirjeldatud 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud auditorite poolt.

2. Finantsriskide juhtimine

Grupi tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, õiglase väärtuse ja rahavoogude intressimäära riski ning hinnariski), krediidirisk ja likviidsusrisk. Lühendatud raamatupidamise vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni grupi finantsriskide juhtimise kohta, mis tuleb avalikustada raamatupidamise aastaaruandes. Seetõttu tuleks käesolevat vahearuanne lugeda koos grupi 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega.

Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatused grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute sõlmimisega 2022. aasta märtsikuu lõpus. Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib grupi ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ja osaliselt ujuva intressimääraga laenu võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenu intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja võõrkapitali (laenukohustusi). Kapitalstruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta dividendimäära, maksta tagasi sissemakstud kapitali, emiteerida uusi aktsiaid, müüa varasid eesmärgiga vähendada finantskohustusi ja kaasata võõrkapitali (võtta laene). Juhtkond hindab laenu võtmisel grupi võimet teenindada laenu põhiosa- ja intressimakseid äritegevuse rahavoost ning alustab vajadusel aegselt läbirääkimisi olemasolevate laenu refinantseerimiseks enne laenulepingute tähtaegumist. Täpsemalt finantseerimise suhtarvude ja võlakohustuste kohta leiab infot Tegevusaruande Finantseerimise peatükist.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus

Enefit Greeni juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendipõhist raporteerimist, kus grupi segmendid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele. Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende peamisele tegevusvaldkonnale.

Grupis on eristatud kolm peamist tegevusvaldkonda, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja väiksemad tegevusvaldkonnad, mis on esitatud koos kui „Muud“:

1. Tuuleenergia (hõlmab kõiki grupi tuuleparke);
2. Koostootmine (hõlmab kõiki grupi koostootmisjaamasid ja pelleti tootmist);
3. Päikeseenergia (hõlmab kõiki grupi päikeseparke);
4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergialahendused, kesksed arendus- ja juhtimisüksused).

Segment „Muud“ sisaldab tegevusvaldkondi, mille osakaal üksikult nii grupi müügitulust kui ka EBITDA-st on ebaoluline. Ükski nendest tegevusvaldkondadest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldiseisva informatsiooni avalikustamine.

Segmendi tulud hõlmavad tulusid ainult välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate kaupade või teenuste müügist. Kuna segmendid põhinevad väljapoole müüdavatel kaupadel ja teenustel siis need tehingud ei sisalda grupiüksuste vahelisi segmentide tehinguid.

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA asusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ning kasumit või kahjumit kapitalialuse meetodil kajastatavatel investeringutel sidusettevõtetesse ei jaotata segmentide vahel.

Grupi põhivarad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi ega käibevara segmentidele ei jaotata.

tuhandetes eurodes	2022 I kv	2021 I kv
MÜÜGITULU		
Tuuleenergia	34 617	15 301
Koostootmine	22 118	18 192
Päikeseenergia	1 279	460
Kokku avalikustatavad segmendid	58 013	33 952
Muud	128	163
Kokku	58 141	34 114
TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD		
Tuuleenergia	6 838	6 523
Koostootmine	1 691	1 308
Päikeseenergia	32	47
Kokku avalikustatavad segmendid	8 561	7 878
Muud	18	175
Kokku	8 579	8 053
EBITDA		
Tuuleenergia	34 720	18 050
Koostootmine	12 286	9 122
Päikeseenergia	413	115
Kokku avalikustatavad segmendid	47 419	27 288
Muud	-1 851	-1 228
Kokku	45 568	26 060
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9 648	9 579
Netofinantskulud	155	459
Kasum/-kahjum kapitalialuse meetodil investeringutel sidusettevõtetesse	-4	-22
Kasum enne maksustamist	35 768	16 044
ÄRIKASUM		
Tuuleenergia	27 908	11 207
Koostootmine	9 708	6 587
Päikeseenergia	185	-58
Kokku avalikustatavad segmendid	37 801	17 735
Muud	-1 877	-1 254
Kokku	35 924	16 481

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmentiaruandlus (järg)

<i>tuhandetes eurodes</i>	I kv 2022	I kv 2021
INVESTEERINGUD		
Tuuleenergia	11 575	6 735
Koostootmine	149	640
Päikeseenergia	1 402	485
Kokku avalikustatavad segmendid	13 126	7 860
Muud	621	37
Kokku	13 746	7 898

<i>tuhandetes eurodes</i>	31.03.2022	31.12.2021
PÕHIVARA		
Tuuleenergia	541 107	535 000
Koostootmine	138 834	141 264
Päikeseenergia	27 578	25 691
Kokku avalikustatavad segmendid	707 519	701 955
Muud	3 276	3 345
Kokku	710 795	705 300

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

4. Materiaalne põhivara

<i>tuhandetes eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021							
Soetusmaksumus	39 944	25 415	42 067	744 494	33 883	20 710	906 513
Kogunenud kulum	-	-9 745	-23 746	-239 791	-18	-	-273 300
Jääkmaksumus	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Investeeritud põhivara soetusse	-	1	-	46	12 112	56	12 215
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-2	-2	-118	-3	-	-125
Ümberklassifitseerimine	23	131	4	3 870	-2 753	-124	1 151
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-160	-307	-9 087	-	-	-9 554
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	23	-30	-305	-5 289	9 356	-68	3 687
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2022							
Soetusmaksumus	39 967	25 545	42 069	748 292	43 239	20 642	919 754
Kogunenud kulum	-	-9 905	-24 053	-248 878	-18	-	-282 854
Jääkmaksumus seisuga 31.03.2022	39 967	15 640	18 016	499 414	43 221	20 642	636 900

Seisuga 31.märts 2022 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingustest tulenevaid kohustusi 212 890 tuhat eurot (31. detsember 2021: 194 691 tuhat eurot).

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvel võtmisel õiglases väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Grupp kasutab 31.03.2022 seisuga rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenudest.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib grupp riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistingutes kasutatavate tuletisinstrumentide ja maandatavate objektide rahavoogude muutuste vahel on majanduslik seos. Riskimaandamise alustamisel dokumenteerib grupp riskimaandamise ebaefektiivsuse allikad. Riskimaandamise ebaefektiivsus arvutatakse igal aruandeperioodil ja kajastatakse kasumiaruandes.

Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäänud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud.

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumiaruandes. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes. Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide esmasel kajastamisel tekkinud õiglast väärtust kajastatakse otse omakapitali kaudu, kui selle tehingu majanduslik sisu on majanduslikku kasu sisaldavate ressursside jaotamine emaettevõttele.

Omakapitalis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumiaruandesse nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatud prognoositav müük).

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes.

Finanssinstrumentide õiglase väärtuse määramise erinevad tasemed on määratletud järgmiselt:

- Tase 1: identsete varade või kohustuste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel;
- Tase 2: muud sisendid kui 1. tasemele liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- Tase 3: vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finanssinstrumentide õiglase väärtus määratakse hindamistehnikate abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetatutakse nii vähe kui võimalik grupi enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemele 3, kui üks või mitu olulist sisendit ei baseeru jälgitavatel turuandmetel.

Tuletisvaba lepinguline kohustus

Grupp kasutas 2021. aasta jooksul rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada elektriinna muutumise riski.

Osa grupi hallatavatest taastuvenergia tootmise varadest, mille suhtes ei kohaldata sisendtarifiil alusel subsideerimiskava, on avatud elektrienergia hindade volatiilsuse ohule, kuna elektrit müüakse Nord Pooli avatud turul. Elektrihindade volatiilsuse riski maandamiseks on grupp kasutanud baaskoormuse vahetustehingute tuletislepinguid. Antud tuletisinstrumentide puhul on grupp ujuva hinna maksja ja vastaspool fikseeritud hinna maksja.

Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Maandatavaks alusinstrumentideks on turuhinna risk kõrge tõenäosusega prognoositavate taastuvenergia müügittehingute osas, mis on avatud turuhinna muutlikkusele. Riskimaandamise tulevikutehingud sõlmitakse 1:1 suhtes.

3. taseme instrumenti õiglase väärtus on leitud kasutades kombinatsiooni turuhindadest, matemaatilistest mudelitest ja eeldustest, mis põhinevad ajaloolistel ja tulevikku suunatud turuandmetel ning muudel asjakohastel andmetel. Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse kõige olulisem sisend on elektrienergiapikaajaline hind. Õiglase väärtuse arvutamise aluseks kasutas grupp Leedu ja Eesti elektriturgude pikaajalisi hinnaprognose vahemikus 34 EUR/MWh kuni 59 EUR/MWh. 17. augustil 2021 hinnati tuletisinstrumentid õiglasesse väärtusesse.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisinstrumentid (järg)

Riskimaandamisinstrumentideks määratud tuletisinstrumentide õiglase väärtus tehingupäeval oli -10 781 tuhat eurot, mida kajastatakse otse omakapitali kaudu, kuna see kajastab tehingut emaettevõttega Eesti Energia AS. Seisuga 31. märts 2022 oli saldo -10 781 tuhat eurot.

Enefit Green AS ja emaettevõtte Eesti Energia AS sõlmisid 17. augustil 2021 EFETi üldlepingu („EFET General Agreement“) elektrienergia üleandmise ja vastuvõtmise kohta, lõpetades samaaegselt kõik avatud tuletislepingud ku Eesti Energia AS vahel. Lepingu allkirjastamisega sõlmisid pooled füüsilise elektrienergia müüglepingu fikseeritud hinnaga ajavahemikus 2023 - 2027. Antud leping sõlmiti samade elektrienergia mahtude ja samade fikseeritud hindade alusel kui algselt avatud tuletisinstrumentid.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide osas kuni 17. augustini 2021, kajastades tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutust kuni EFETi üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurot -23 207 tuhandele eurole seisuga 31.12.2021 seoses elektrienergia muutumisega ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav (-12 426 tuhat eurot) negatiivne õiglase väärtuse muutus kajastub muus koondkasumis, kuna ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021 ei olnud riskimaandamise instrumentideks klassifitseeritud tulevikutehingute puhul tuvastatud olulisi ebaefektiivsuse allikaid. Kuna antud lepingu sõlmimise hetkeks olid tuletisinstrumentid hinnatud õiglasesse väärtusesse (hindamine seisuga 17. augustil 2021), siis alates uue leping kehtima hakkamisest ei muutu tuletisinstrumentide kohustuse väärtuse saldo enne kui saabub lepingus määratletud ajaperiood 2023-2027. Seisuga 31. märts 2022 oli saldo -12 426 tuhat eurot.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe („own use“) erandile ja seetõttu ei loeta seda finantsinstrumentideks, mis IFRS 9 kohaselt peab olema kajastatud õiglasel väärtuses, vaid lepinguks IFRS 15 „Müügitudulu lepingutelt klientidega“ alusel, kusjuures müügitudulu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles 2023–2027 ehkelektrienergia tarnimise hetkel. Tuletislepingute asendamise hetkel EFETi üldlepinguga ei kajastata kasumit ega kahjumit. EFET-i üldlepingu sõlmimisel klassifitseeritakse tuletisinstrumentide kohustuse bilansiline maksumus vastaval kuupäeval (-23 207 tuhat eurot) ümber tuletisvabaks lepinguliseks kohustuseks, mis suurendab järk-järgult kajastatud tulusid kuni EFET-i üldlepingu täitmiseni. Antud tulude kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi kogunenud 12 426 tuhande euro ümberklassifitseerimine kasumiaruandesse. Antud summa on tuletisinstrumentide 17. augusti 2021 seisuga õiglase väärtuse (-23 207 tuhat eurot) ja tuletisinstrumentide tehingupäeva õiglase väärtuse (-10 781 tuhat eurot) vahe, mis kajastatakse otse omakapitali kaudu. Vaata reservide detailsemat infot Lisast 7.

Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 31. märts 2022 oli grupil sõlmitud kaks intressimäära vahetustehingut kahe tulevikus võetava laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 80 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib tulevikus võetavast ujuva intressimääraga laenust. Intressimäära vahetustehinguga seotud laenu eeldatav väljamakse kuupäev on 30. september 2022.

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 50 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib tulevikus võetavast ujuva intressimääraga laenust. Intressimäära vahetustehinguga seotud laenu eeldatav väljamakse kuupäev on 24. september 2022.

Intressimäära vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 31. märts 2022 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutat, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab grupp hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

- Grupi või intressimäära vahetustehingu vastaspoole krediidiriski muutus. Krediidiriski mõju tõttu võib majanduslik suhe riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel tasakaalust välja minna ning võib tekkida olukord, kus riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti väärtused ei liigu enam vastassuunas. Grupi juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et krediidiriskist saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Riskimaandamisinstrumentide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 31. märts 2022 oli järgmine (tuhandetes eurodes):

	Nominaal-summa	Bilansiline maksumus (vara)	Bilansiline maksumus (kohustus)	Finantsseisundi aruande kirje nimetus	Õiglase väärtuse muutus*	Kasumiaruandes kajastatud ebaefektiivsus	Riskimaandamis-reservist kasumiaruandesse ümber liigitatud summad
Swap-tehingud	130 000	937	0	Tuletis-instrumentid	937	0	0

*kajastatud muus koondkasumiaruandes

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisinstrumendid (järg)

Riskimaandamisobjektide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 31. märts 2022 oli järgmine (tuhandetes eurodes):

	Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel	Riskimaandamis-reservis kajastatud summad	Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata
Ujuva intressimääraga laenud	937	937	0

Õiglase väärtus on määratud kolmanda osapoole kinnituse põhjal, mida toetasid ka grupi sisemised arvutused.

Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäär vahetustehingute õiglase väärtus oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena tuginedes turul vaadeldavatel EURIBOR-i intressikõveratel. Õiglase väärtuse hinnangu tegemisel võetakse arvesse grupi ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal. Intressimäär vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

6. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 31. märts 2022 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (31. märts 2021: 4 793 473 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Eelneva aasta jooksul on aktsiate arv muutunud 2021. aasta augustis toimunud fondiemisiooni tõttu lisandunud 225 000 000 aktsia ning 2021. aasta oktoobris toimunud aktsiate esmase avaliku pakkumise (IPO) tõttu lisandunud 34 482 527 aktsia tõttu.

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on emaeetvõtja omaniku osa kasumist jagatud bilansipäevade arvuga kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalselt emiteeritavaid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum aktsia kohta kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga aktsia kohta.

Kuna ettevõtte aktsiate arv on aasta jooksul oluliselt muutunud nii fondiemisiooni kui uute aktsiate müümise tagajärjel, siis lisaks ülaltoodud IFRS-i nõuetele vastava suhtarvu analüüsimisele võib olla informatiivselt väärtuslik analüüsida ka puhaskasumit aruandeperioodi lõpu aktsiate arvu kohta (st. arvestades aasta jooksul toimunud fondiemisiooni ning IPOt).

Vastav näitaja on alternatiivne tulemuslikkusnäitaja, mida ei ole rahvusvahelises finantsaruandluse standardites (IFRS) defineeritud ja see ei pruugi olla teiste ettevõtjate alternatiivsete tulemuslikkusnäitajatega võrreldav. Grupi hinnangul annavad alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad konsolideeritud raamatupidamise aruande lugejatele kasulikku lisainformatsiooni grupi majandustulemuste kohta. Märgitud näitajaid tuleks vaadelda kui täiendavat informatsiooni, mis ei asenda näitajaid, mis tuleb esitada konsolideeritud raamatupidamise aruandes IFRS-nõuete kohaselt.

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

	Ühik	I kv 2022	I kv 2021
Emaeetvõtja omaniku osa kasumist	tuh euro	34 924	15 613
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	3,26
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	3,26

Grupi juhatus on teinud aktsionäride üldkoosolekule ettepaneku maksta 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta eest dividende 39 906 tuhat eurot (0,151 eurot aktsia kohta). Dividendid makstakse välja peale aktsionäride üldkoosoleku otsust 2022. aasta teise kvartali jooksul.

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

	Ühik	I kv 2022	I kv 2021
IPO järgne aktsiate arv	tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	0,06

7. Muud reservid

tuhandetes eurodes	31.03.2022	31.12.2021
Muud reservid perioodi alguses	150 828	399 165
<i>sh realiseerimata kursivahede reserv</i>	-965	-835
<i>sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv</i>	-12 426	-
<i>sh Emaetvõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus</i>	-10 781	-
<i>sh muud reservid</i>	175 000	400 000
Aktsiakapitali suurendamine fondiemisiooni teel	-	-225 000
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-	-12 426
<i>sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv</i>	-	-12 426
Emaetvõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus	-	-10 781
Intressimäära vahetustehingud	937	-
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestamisel tekkinud valuutakursivahed	-137	-130
Muud reservid perioodi lõpus	151 628	150 828
<i>sh realiseerimata kursivahede reserv</i>	-1 102	-965
<i>sh intressimäära vahetustehingud</i>	937	-
<i>sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv</i>	-12 426	-12 426
<i>sh Emaetvõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus</i>	-10 781	-10 781
<i>sh muud reservid</i>	175 000	175 000

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

8. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused		Kokku
	Pangalaenu	Rendikohustused	Pangalaenu	Rendikohustused	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2021	29 348	224	91 049	2 835	123 456
Aruandeperioodil toimunud liikumised					
Rahalised liikumised					
Lisandunud võlakohustus	-	133	-	1 580	1 713
Võlakohustuse tagasimaksmine	-4 643	-116	-	-	-4 759
Mitterahaline liikumine					
Ümberklassifitseerimine	-5 357	34	5 357	-43	-9
Valuutakursi muutuste mõju	-10	-	-81	-	-91
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	-	-
Muud liikumised	-	-	-	24	24
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	-10 010	51	5 276	1 561	-3 122
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.03.2022	19 338	275	96 325	4 396	120 334

Real "ümberklassifitseerimine" on toodud laenu lühiajalise põhiosa muutus tulenevalt laenugraafiku muudatusest.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

9. Müügitulu

<i>tuhandetes eurodes</i>	I kv 2022	I kv 2021
MÜÜGITULU TEGEVUSVALDKONDADE LÕIKES		
Kaupade müük		
Pelletite müük	8 174	7 575
Vanametalli müük	291	275
Muude kaupade müük	45	81
Kokku kaupade müük	8 510	7 931

Teenuste müük		
Soojusenergia müük	2 355	2 602
Elektrienergia müük	42 108	18 966
Jäätmete käitlus ja edasimüük	4 291	4 220
Vara rent ja hooldus	853	384
Muude teenuste müük	24	11
Kokku teenuste müük	49 631	26 183
Kokku müügitulu	58 141	34 114

10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

<i>tuhandetes eurodes</i>	I kv 2022	I kv 2021
Taastuvenergia toetus	8 282	7 740
Sihtfinantseerimine	135	135
Muud äritulud	162	178
Kokku taastuvenergia toetus ja muud äritulud	8 579	8 053

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes eurodes	I kv 2022	I kv 2021
Hooldus- ja remonditööd	2 985	3 255
Tehnoloogiline kütus	4 279	3 183
Elektrienergia	4 685	1 174
Tuhakäitlusega seotud teenused	795	646
Valmistoodangu transport	461	550
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	698	459
Ülekandeteenused	27	102
Jäätmekäitlus	79	88
Loodusvarade ressursitasud	2	1
Muud kaubad, toore, materjalid ja teenused	44	41
Saastetasud	79	80
Kokku kaubad, toore, materjalid ja teenused	14 134	9 579

12. Äritegevusest laekunud raha

tuhandetes eurodes	I kv 2022	I kv 2021
Kasum enne tulumaksustamist	35 773	16 044
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	9 620	9 553
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	28	26
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-135	-135
Intressikulu võlakohustustelt	319	747
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-4	-22
Kasum materiaalse põhivara müügist	-2	-
Intressi- ja muud finantstulud	-3	-23
Liitumistasude ja muude teenustasude amortisatsioon	-	-4
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	-91	-164
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	45 505	26 022
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	79	-2 108
Varude muutus	1 740	2 435
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-2 049	464
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-230	791
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	-1	-6
Võlgnevuse muutus hankijatele	1 658	-450
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-897	24
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	760	-432
Äritegevusest saadud raha	46 035	26 381

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASi emaeettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 31.03.2022 on Eesti Vabariik.

Enefit Green ASi lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne koostamisel on loetud seotud osapoolteks omanikke, teisi samase gruppi kuuluvaid äriühinguid (grupi ettevõtteid), tegev- ja kõrgemat juhtkonda ning eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja valitseva või olulise mõju all olevaid ettevõtteid. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on valitsev või oluline mõju.

Grupp on rakendanud avalikustamiserandit ja jätnud avalikustamata eraldivõetuna ebaolulised tehingud ja saldod valitsuse ja teiste seotud osapooltega, kuna riigil on nende osapoolte üle valitsev, ühine valitsev või oluline mõju.

Enefit Green AS ja tema tütaretevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile haldusteenuseid seoses nimetatud müügiotsusega. Mainitud teenusega seotud kulud kajastatakse ülaltoodud tabelis real "Teenuste ost".

Tuletisinstrumentide finantskohustise esialgne õiglase väärtus, summas -10 780 tuhat eurot, on kajastatud otse omakapitalis. Sellele järgnev kumulatiivne tuletisinstrumentide finantskohustuse õiglase väärtuse muutus summas -12 426 tuhat eurot on kajastatud muu koondkasumi ja rahavoogude riskimaandamisreservi kaudu omakapitalis (vt ka lisa 5 ja 7).

Grupp avalikustab ka tehingud Eesti Vabariigi valitseva või olulise mõju all olevate ettevõtetega. Aruandeperioodil ja võrdlusperioodil tegi grupp märkimisväärses mahus ostu- ja müügitehinguid Eesti ülekandevõrgu operaatori Elering ASiga, mis kuulub täielikult riigile.

Seisuga 31.03.2022 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolte Eesti Energia AS-ga mahus 5 810 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil 2023 kuni 2033 Leedu, Eesti, Soome ja Poola elektrivõrgus. Lepingud on sõlmitud nii aastase baasenergia kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapooltega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 42,6 EUR/MWh.

<i>tuhandetes eurodes</i>	I kv 2022	I kv 2021	<i>tuhandetes eurodes</i>	31.03.2022	31.12.2021
TEHINGUD			SALDOD		
EMAEETTEVÕTE					
Teenuste ost	2 589	1 315	Nõuded	1 294	3 293
Teenuste müük	2 334	882	Kohustused	25 034	24 755
			sh Tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	23 207
TEISED GRUPI ETTEVÕTTED					
Kaupade ost	6	-	Nõuded	1 098	908
Teenuste ost	970	370	Kohustused	538	941
Tulu kaupade müügist	-	50			
Tulu teenuste müügist	1 976	288			
TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)					
Teenuste ost	367	573	Nõuded		
Tulu teenuste müügist	-	-	Kohustused	288	454
ELERING AS					
Teenuste ost	31	117	Nõuded	2 190	2 217
Teenuste müük	8 368	8 081	Kohustused	23	43

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

14. Sündmused pärast aruandekuupäeva

2. mail 2022 allkirjastasid Caverion Corporation ja Wind Controller JV OY omanikud lepingu Wind Controller JV OY 100% osaluse müügiks Caverionile, mille tulemusena müüs Enefit Green grupile kuulunud 10% osaluse Wind Controller JV OYs.

Aprillis sõlmiti täiendav intressimäära vahetustehing intressiriski maandamiseks laenule summas 40 mln eurot. Intress fikseeriti tasemel 1,125% (lisandub marginaal). Kokku on grupp seega sõlminud intressiriski maandamistehinguid 170 miljoni euro väärtuses.

Juriidiline struktuur 31.03.2022

