



II kvartal 2023

Auditeerimata vahearuanne



Enefit Green

Sisukord

- 3 Juhatuse esimehe pöördumine
- 4 Strateegia ja arenduste portfell
- 8 II kvartali tulemuste kokkuvõte
- 9 Tegevuskeskkond
- 12 Olulisemad sündmused
- 13 Grupi majandustulemused
- 17 Tuuleenergia segment
- 19 Koostootmise segment
- 21 Päikeseenergia segment
- 22 Investeeringud
- 23 Finantseerimine
- 24 Riskijuhtimine
- 25 Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne
- 31 Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuaande lisad
- 47 Grupi struktuur

Juhatuse esimehe pöördumine

Hea lugeja!

Mullune pidurdamatu energiakandjate hinnaralli on pöördunud ja hinnatasemed on normaliseerunud, kukkudes aastaga Enefit Greeni peamistel koduturgudel pea kaks korda. Enefit Greeni arvutuslik teenitud elektrihind oli teises kvartalis 90 €/MWh (-29%).

Elektritootmisele ja -hindadele avaldasid regioonis olulist mõju madalamad maagaasi hinnad, tavapärasest soojemad ilmad, Oilkuoto-3 tuumajaama lõplik käivitumine ja naaberriikide hüdroelektrijaamade tugev toodang.

Arvestades elektritootmist- ja hindu mõjutanud tegureid jäid Enefit Greeni teise kvartali majandustulemused oodatust madalamaks. Oma jälje jätsid peamise tegurina langenud arvestuslik teenitud elektrihind, aga ka nõrkadest tuuleoludest tingitud oodatust väiksem elektritoodang ning kasvanud püsikulud. Kuigi uued ehitused olavad tuule- ja päikesepargid andsid 56 gigavatt-tunnise täiendava panuse langes meie teise kvartali elektritoodang siiski 2% võrreldes möödunud aasta sama ajaga. Püsikulude kasvu vedasid arendustegevus ja sellega seonduvad üld- ning juhtimiskulud – muuhulgas tööjõukulud ja uuringute ning konsultatsioonide kulud. Planeeritud püsikulude kasv on mõeldud toetama meie pikaajalise kasvuplaani elluviimist. Kvartali puhaskasumile avaldas teises kvartalis täiendavat negatiivset mõju dividendide väljamaksega seotud tulumaksu kulu kasv.

Hinnaväljavaade sügisele ja talvele sõltub paljuski sellest, kuidas Euroopa gaasi varustamisega toime tuleb ja milliseks kujuneb CO₂ hind. Nõudluse katmiseks on süsteemsel tasandil endiselt puudu taastuvelektrijaamu ja Baltikumi piirkond suuresti sõltumas impordist. Kõige suuremaid kasvuvõimalusi nähakse jätkuvalt tuulest ja päikesest elektrienergia tootmises. Taastuvelektrijaamu ei ole siiski piisavalt ehitatud, et ilma gaasi, põlevkivi või Euroopa kivisöe jaamadeta tarbimine ära katta. Prognosid näitavad, et keskmised elektrihinnad peaksid jääma teisel poolaastal kõrgemale tasemele kui teises kvartalis.

Mai alguses toimus kahetusväärne juhtum, kui ehitusjärgus olevas Akmene tuulepargis kukkus ümber veel lõplikult valmimata tuulik. Õnnetuse hetkel kedagi tuulikus ega selle läheduses ei olnud ja inimesed juhtumis kannatada ei saanud. Ohutus eelkõige on üks Enefit Greeni põhiväärtustest ning ohutu töökeskkonna loomine ja tagamine on meie prioriteediks. Peatasime juhtunu järgselt ehitustööd ja algatasime põhjaliku juurdluse kaasates parimaid eksperte. Meie eesmärgiks on selgitada välja kõik võimalikud põhjused ja riskid, mida arvesse võtta, et tulevikus sarnaseid õnnetusi ei juhtuks.

Uute taastuvelektrijaamade lisandumisel hakkame nägema suuri elektrihinna kõikumisi, mis loob head võimalused tarbimise juhtimiseks ja erinevatele salvestuslahendustele. Alustasime ettevalmistusi akusallveesti pilootprojekti rajamiseks unikaalses Purtse hübriidpargis. Plaanime paigaldada akusallveesti võimsusega 4 megavatti ja 8 megavatt-tundi, mille rajamist rahastab osaliselt Keskkonnainvesteeringute keskus.

Rahvusvahelisel tuulepäeval avatud Purtse hübriidpargis toodavad taastuvelektrit paralleelselt viie tuulikuga tuulepark ja ligi 49 000 paneeliga päikesepark, mis kokku annavad aastas ligi 25 000 Eesti kodumajapidamise elektri. Unikaalse hübriidlahendusega liidame võrku sama ühendust kasutades rohkem tootmisvõimsust.

Augusti alguses paneme Eestis nurgakivi Baltikumi suurimale taastuveneergeetika alale, kuhu rajame samuti nii tuule kui ka päikesepargi. Sopi-Tootsi tuulepargis käib ehitustegevus juba käesoleva aasta algusest. Mais tegime investeerimisotsuse 74-megavattise päikesepargi rajamiseks tuulepargi lähiste ja esimesed tegevused päikesepargi ehitamiseks on samuti alanud.

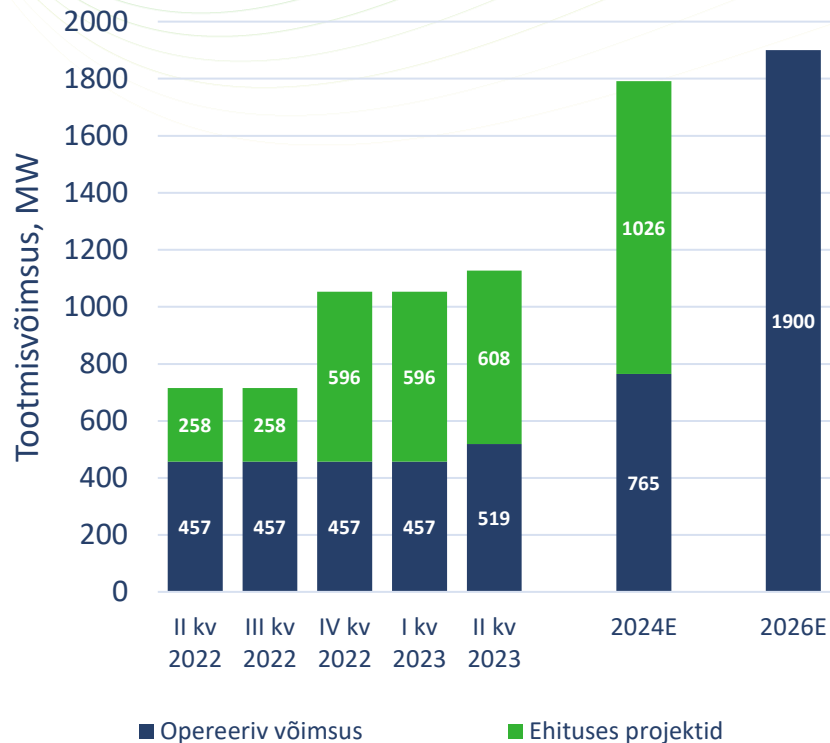
Liikusime kvartalis aktiivselt edasi planeerimise faasis olevate projektidega. Laiendasime arendusportfelli kavandatavate tuule- ja päikeseparkide mahtu 400 megavati võrra. Jõudsimel lõpusirgele Loode-Eesti meretuulepargi keskkonnamõjude aruandega ja esitasime selle juuli keskel heakskiitmiseks Kliimaministeriumile. Arendusvõimekuse tõstmiseks ja jätkusuutlikkuse tagamiseks värbasime koduturgudel uusi töötajaid.

Enefit Greenil on väga selge kasvuplaan aastani 2026. Käesoleva aasta esimese kuue kuuga oleme investeerinud tootmisvõimsuste kasvu ligi 166 miljonit eurot, mida on mullusega võrreldes pea kolm korda enam. Uute investeerimisotsuste tegemisel lähtume turuolukorrast ja seatud investeerimiskriteeriumitest, et tagada vajalik kapitalitootlus. Teisel poolaastal on tähtis hoida tootmisvarade kõrget töökindlust, et saavutada võimalikult kõrge elektritoodang sügis- ja talvekuudel.

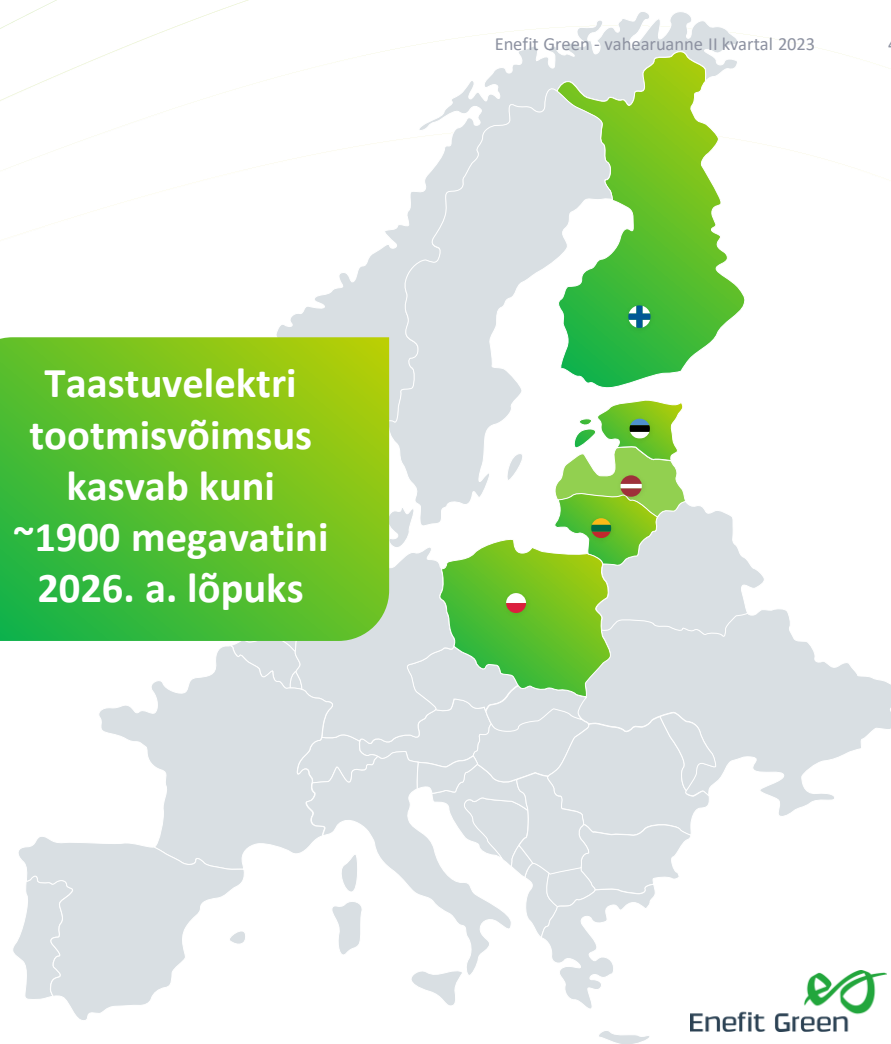


Aavo Kärmas
Enefit Greeni juhatuse esimees

Tee 4X kasvu suunas: lisandunud on 62MW opereerivaid varasid



Taastuvelektri
tootmisvõimsus
kasvab kuni
~1900 megavatini
2026. a. lõpuks



Ehituses arenduste portfell

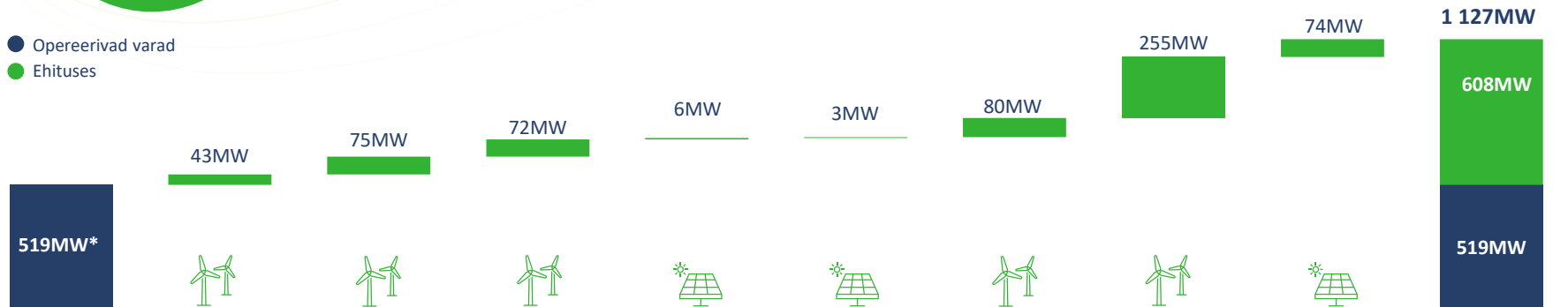


525 MW



83 MW

- Opereerivad varad
- Ehituses



Opereeriv
võimsus
31. juuli 2023

Šilale II

Akmene

Tolpanvaara

Debnik
PV

Estonia
PV

Kelme I

Sopi-Tootsi

Sopi
PV

Opereeriv +
ehituses võimsus

Riik



Lõplik
investeeringisotsus

II kv 21

III kv 21

IV kv 21

I kv 22

IV kv 22

IV kv 22

IV kv 22

II kv 23

Esimene toodang/
% testimisfaasis

100%

III kv 23

IV kv 23

IV kv 23

IV kv 24

IV kv 24

I kv 25

COD (Opereeriv)**

IV kv 23

I kv 24

IV kv 23

I kv 24

II kv 24

I kv 25

I kv 25

IV kv 25

* Opereerivaks on 31/7/23 seisuga klassifitseeritud järgmised valminud projektid: Purte tuulepark (21MW), Purte päikesepark (32MW), Zambrov päikesepark (9MW). Purte hübriidpargis on veel käimas võrgukatsed, Zambrov on võrgukatsed läbinud, ootame ametliku tootmisalust.

** COD – Commercial Operating Date (aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks)

*** 2. mail 2023 toimus insident Akmene tuulepargis, mille tulemusena purunes üks ehituses olnud tuulik. Vt lk 12 selgitus hetkeolukorrast Akmene tuulepargis

Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel
investeeringisotsused
kuni 2024. a. lõpuni

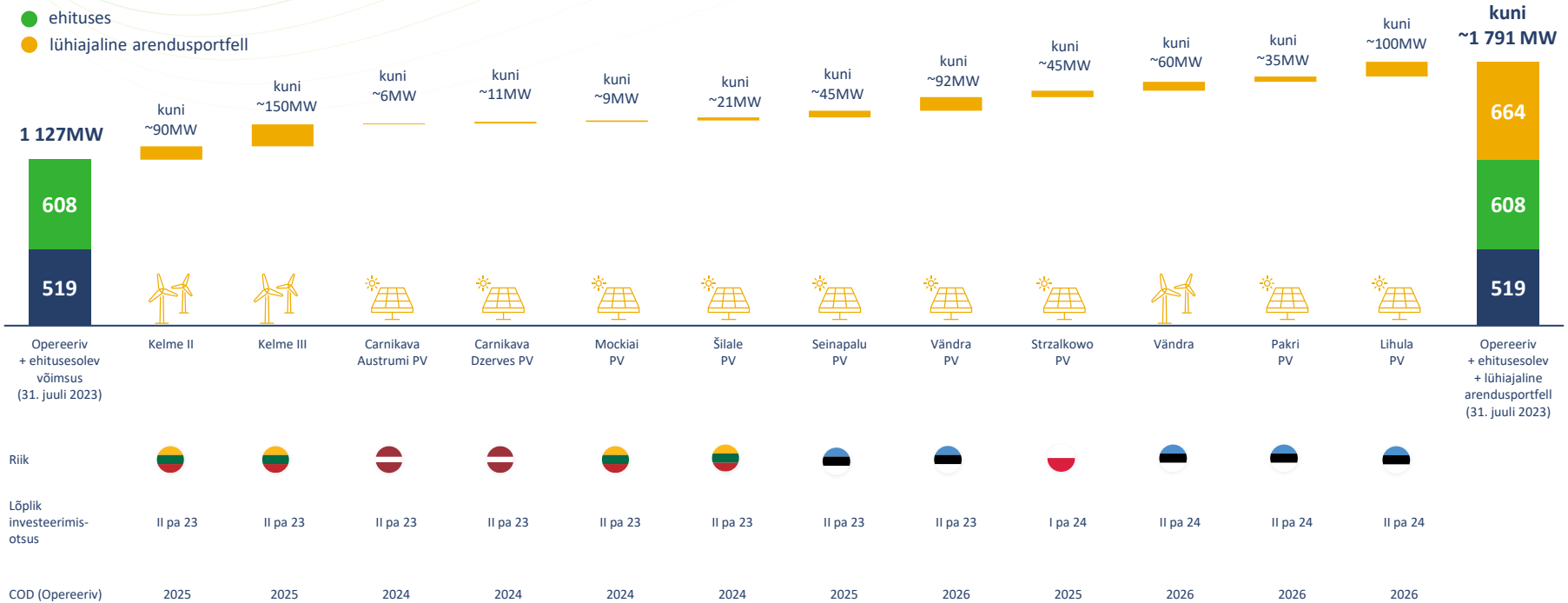


300 MW



364 MW

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

Antud ülevaade kajastab juhtkonna esialgset kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 31. juuli 2023.

Arendus- portfelli tervik- vaade



- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell
- pikaajaline arendusportfell

kuni
~1791MW



Opereeriv + ehituses +
lühiajaline
arendusportfell



kuni
~2100MW



Pikaajaline
arendusportfell*



kuni
~1000MW



Liivi
meretuulepark
(2025+)



kuni
~1100MW



Loode-Eesti
meretuulepark **



kuni
~6000MW



kuni
~4200MW



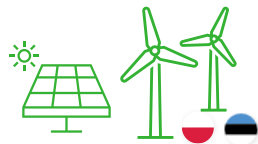
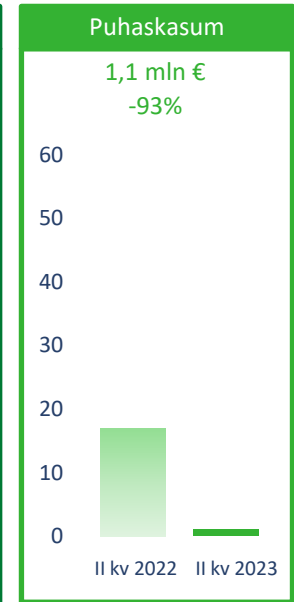
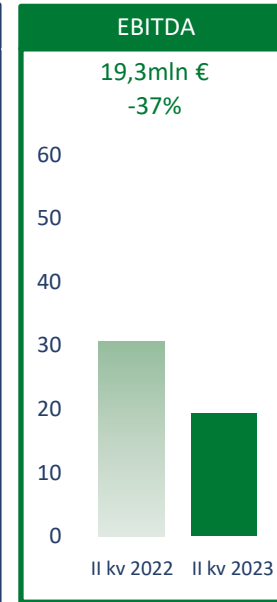
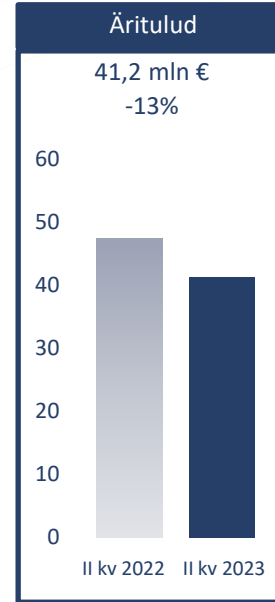
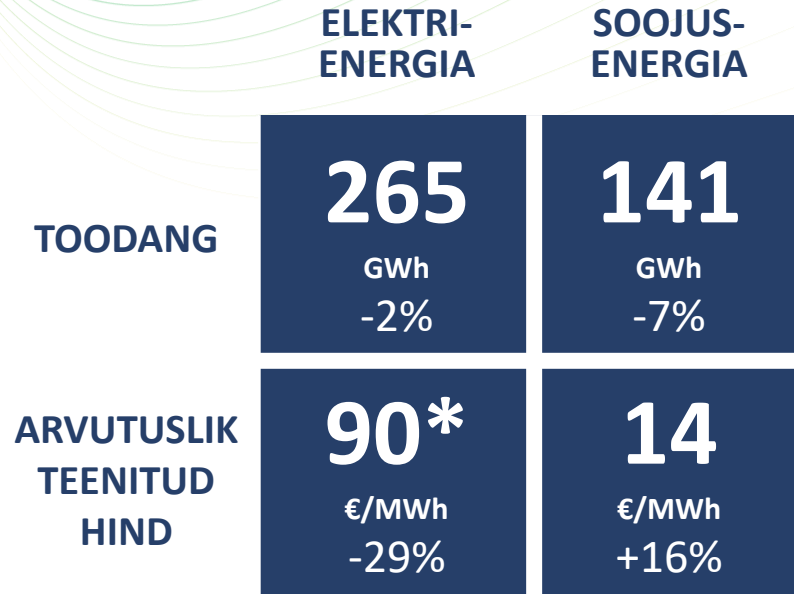
Tulevane
potentsiaalne
koguvõimsus

NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeerimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2025. aastat

** Tuntud ka kui Hiiumaa meretuulepark

II kvartali tulemuste kokkuvõte



+62 MW
(uut opereerivat võimsust
Purtse ja Zambrow)



+56 GWh
(elektrienergiat
uutest ehitusesolevatest
tuule- ja päikeseparkidest)

* Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

Tegevuskeskkond

Tegevuskeskkonda mõjutavad olulised tegurid

Enefit Greeni tegevust mõjutavad oluliselt sesoonsus, 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.

Enamik Enefit Greeni tootmisvaradest on kas osaliselt või täielikult elektrihinna tururiskile avatud. Elektrihinna riski maandamiseks kasutame pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPA). Erinevate riiklike toetuskeemide osakaal tuludes on võrreldes varasemate aastatega oluliselt vähenenud. Peamiselt puudutab see tänaseks Eesti tootmisvarasid, millele määratud 12-aastane toetusperiood ei ole veel lõppenud. Sellised Eesti tootmisvarad saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia toetust (ingl. k. Feed-in Premium ehk FiP). Järgmisena lõpeb Eesti FiP toetus ca 55GWh oodatava toodangu mahule aastal 2024, seejärel ca 363GWh toodangu mahule aastal 2025. Peale 2025. aastat on FiP toetuskeemi roll minimaalne. Täpsem ülevaade lähiaastate oodatava elektritoodangu kaetusest PPA-de ja muude riskimaandusmeetmetega (sh CfD Poolas ja uus hinnapõranda meede Eestis) on antud tegevusaruande lõpus.

Elektriturg

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

Nord Pooli päevasisene elektrihinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määravad tiputundidel elektrihinna kallimad CO₂ intensiivsused tootmisel ja baastundidel taastuenergia.

II kvartali elektrihinda langetasid meie koduturgudel madalamad maagaasi hinnad, Soome Olkiluoto 3 tuumajaama lõplik käivitumine ning naaberriikide hüdrojaamade tugev elektritoodang. Tulenevalt tavapärasest soojematest ilmadest langes teises kvartalis ka elektrienergia nõudlus.

Traditsiooniliselt määravad piirkonna tiputundidel elektrihinna gaasielektrijaamad. Sellest ning madalatest maagaasi hindadest tulenevalt on tiputundide elektrihinnad käesoleva aasta II kvartali jooksul olnud madalamad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. 2023. aasta II kvartali kõrgeim päeva keskmine elektrihind oli 15. juunil 130,7 €/MWh (-133,3 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga) ning madalaim 13. aprillil 22,7 €/MWh (+2,1 €/MWh võrreldes 2022. aasta II kvartaliga).

II kvartalis oli Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind 32,9 €/MWh (-80,9 €/MWh, -71,1% võrreldes 2022. aasta II kvartaliga). Maagaasi hinnalanguse peamiseks põhjuseks on asjaolu, et käesoleval aastal on pehmemal talve tõttu maagaasi varud Euroopas oluliselt kõrgemal tasemel võrreldes varasemate aastatega ning LNG impordimahud on kasvanud asendamaks varasemat vene torugaasi importi.

Soome tuumajaamade suurim mõju elektrihindadele oli maikuu, mil Soome elektrihinnad osadel päevadel olid negatiivsed. Juunis mõjutasid Balti turgude elektrihindu regiooni elektrijaamade hooldustööd ning tuuleparkide toodangu langus tulenevalt ilmastikust.

Ülekandekaablite kaudu mõjutab Baltimaade elektrihinda Põhjamaade hüdroenergia toodang. 2023. aasta II kvartalis oli keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 39,7% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 2,4 protsendipunkti kõrgem kui võrdlusperioodil, samuti on käesoleval aastal hüdroreservidesse kogunenud lume ja pinnavee maht 39TWh kõrgem mullusest, mis tähendab soodsat hüdroenergia paremat kättesaadavust.

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2023. aasta II kvartalis 88,6 €/t ehk 6% võrra kõrgem kui mullu. Aprillis otsustas Euroopa Nõukogu muuta heitmekvootide poliitikat ja kehtestada uus senisest jõulisem eesmärk emissioonide vähendamiseks läbi emiteeritavate kvootide hulga täiendava piiramise.

Kvartalikeskmised elektrienergia hinnad Enefit Greeni koduturgudel ja Põhjamaades

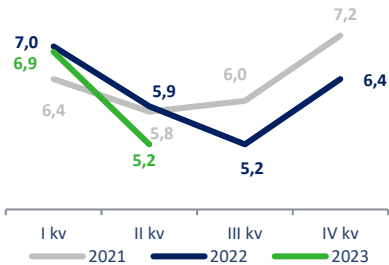
| Keskmine elektrihind (€/MWh) | II kv 2023 | II kv 2022 | Muutus |
|------------------------------|------------|------------|--------|
| Eesti | 74,4 | 142,1 | -47,6% |
| Läti | 80,8 | 164,0 | -50,7% |
| Leedu | 81,3 | 168,1 | -51,6% |
| Poola | 112,9 | 150,9 | -25,2% |
| Soome | 43,3 | 117,5 | -63,1% |
| Norra | 54,9 | 93,9 | -41,5% |
| Taani | 83,8 | 179,6 | -53,3% |
| Rootsi | 51,0 | 85,6 | -40,4% |

Tegevuskeskkond

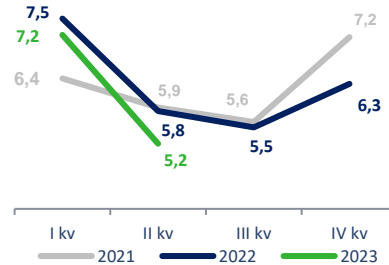
Tuuleolud

Teine ja kolmas kvartal on sesoonselt nõrgemate tuuleoludega osa aastast. Käesoleva aasta teises kvartalis mõõdetud keskmised tuulekiirused olid meie Eesti ja Leedu tuuleparkides viimaste aastate kõige nõrgemad. Nii Eesti kui Leedu tuuleparkides mõõdeti kvartali keskmiseks tuulekiiruseks 5,2 m/s (võrdlusperioodil vastavalt 5,9 ja 5,8) ja seega oli tuuleolude mõju negatiivne võrreldes eelmise aastaga. Alltoodud graafikul on näha võrdlus Eesti ja Leedu kvartalikeskmiste tuulekiiruste kohta alates 2021. aasta algusest.

Keskmine tuulekiirus
Eesti tuulepargid, m/s



Keskmine tuulekiirus
Leedu tuulepargid, m/s



Regulatiivne keskkond



Euroopa Nõukogus jätkus elektrituru reformi arutelul. Reformil on oluline mõju elektritootmisesse investeerimise ärikeskkonnale Euroopa Liidus.

Aprillis otsustas Euroopa Nõukogu muuta CO₂-heitmekvootide poliitikat ning kehtestada uus Euroopa-ülene emissioonide vähendamise eesmärk. Otsusega kaotatakse tasuta heitmekvootide jaotamine tootmisüksustele aastaks 2034 ning 2030. aastaks tuleb EL heitmekeabanduse raames vähendada emissioone 62% võrreldes 2005. a, mis on 19 protsendipunkti võrra ambitsioonikam kui varasem eesmärk. Otsus muudab fossiilkütust kasutatavate elektrijaamade toodangu seni teada olevast veelgi kallimaks ning soodustab investeringuid uutesse taastuvenergiat kasutavatesse elektrijaamadesse. Varasem regulatsioon vähendas CO₂ kvootide kogust turul 2,2% võrra. Uue regulatsiooni järgi vähendatakse perioodil 2024-2027 aastas emiteeritavate kvootide kogust 4,3% võrra ning 2028-2030 juba 4,4% võrra.



Eestis toimusid märtsis 2023 Parlamendi valimised. Uue valitsuse tegevusprogrammis aastateks 2023-2027 on mitmed taastuvelektri tootmise ärikeskkonda mõjutavad eesmärgid.

- Valitsuse eesmärk on muuta Eesti elektrit eksportivaks riigiks.
- Taastuvelektri 100% eesmärgi täitmiseks korraldatakse hinnalae ja -põrandaga vähempakkumised, sh meretuuleparkide kiiremaks rajamiseks. 2024. a aprilliks tuleb ette valmistada selleks vajalikud seadusemuudatused.
- Alates 2024. aasta aprillist peab Riigi Kinnisvara AS ostma oma hallatavatele hoonetele taastuvelektrit.
- Kodutarbijatele ja korteriühistutele luuakse kuni 30 kW elektri tootmise fikseeritud hinnaga elektrivõrguga liitumise võimalus. Meede võib tuua kaasa elektri ületootmise suurenemise suvepäevadel ning alandada elektri turuhinda.

Eesti uue Valitsuse Euroopa Liidu poliitika prioriteetides aastani 2025 sätestati eesmärgid:

- Taastuvelektri turu suurendamiseks luua Balti elektriturul ühtne hinnapiirkond. Eesmärgi täitmise järel väheneb taastuvelektri tootjate hinnarisk ning lihtsustub riskimaandamine enne uute investeringute tegemist.
- Eesti ja Soome vahele ehitada 2030-ndate aastate alguseks kolmas elektrikaabel Estlink 3.



Juunis kehtestas valitsus riigi või kohaliku omavalitsuse omandis olevatele maadele tuuleparkide ehituslubade andmise korra. Ettevalmistatud raamistik tagab riigiettevõtete Latvenergo ja Latvijas valsts meži tütaretevõttele Latvijas vēja parki ühekordse õiguse esitada motiveeritud ehitusloa taotlus kuni 10% Läti riigimetsade poolt tuuleparkide rajamiseks pakutavast koguterritooriumist. Sellega antakse eelis riigiettevõttele ja diskrimineeritakse teisi turuosalisi, kes on huvitatud tuuleparkide arendamisest Läti riigi ja omavalitsuste omandis olevatel maadel.



Juunis muutis elektrituru regulaator VERT elektritootjate hinnalae põhimõtteid ja laiendas tagantjärgi alates 1. detsembrist 2022. a. hinnalae ka ehitamisjärgus elektrijaamade toodangule. Muudatuse rahaline mõju ei ole suur, kuid suurendab elektri tootmisesse investeerimise riski Leedus.



Tühistati keeld planeerida tuulikuid elamutele lähemale kui kümme korda tuuliku tipukõrgus. Uus piiranguvöönd uutele tuulikutele ulatub majapidamistest 700 meetri kaugusele. See muudatus loob eeldused uute maismaatuleprojektide arendamisele Poolas.

Poola valitsus otsustas jätta jõusse Euroopa Liidu poolt ajutiselt kehtestatud hinnalae taastuvelektri tootjatele kuni aasta lõpuni.

Olulisemad sündmused ja hetkeolukord Akmene tuulepargis

Alustasime 74MW Sopi päikesepargi rajamist

Tegime investeerimisotsuse ja alustasime Enefit Greeni seni suurima päikesepargi rajamist Sopi-Tootsi taastuveneergetika alale. 74-megavatine Sopi päikesepark alustab tööd 2025. aasta alguses ja hakkab tootma ca 75 gigavatt-tundi elektrit aastas, mis katab ligi 22 500 keskmise Eesti majapidamise aastase tarbimise. Investeeringe päikesepargi rajamisse ligi 44 miljonit eurot.

Koos päikesepargi lähedusse rajatava tuulepargiga anname ammendunud Tootsi turbamaardla väheväärtuslikule maale uue otstarbe ning viime Eesti lähemale taastuveneeria eesmärkide saavutamisele.

Avasime Eesti esimese tuule ja päikese hübriidpargi

Avasime 15. juunil Purtse tuule ja päikese hübriidpargi. Tegemist on unikaalse taastuulekrijaamaga, kus toodavad taastuulekriit viie tuulikuga 21-megavatine tuulepark ja ligi 49 000 paneeliga päikesepark, mille võimsus on 32 megavatti. Kokku annab hübriidpark aastas ca 25 000 Eesti kodumajapidamise elektrit.

Purtse pargis on üle aastate esimesed Eestisse püstitatud uued ja kaasaegse tehnoloogiaga tuulikud. Unikaalse hübriidlahendusega liidame võrku sama ühendust kasutades rohkem tootmisvõimsust ning tulevikus on võimalik samasse punkti lisada ka salvestusseadmed.

Loode-Eesti meretuulepargi keskkonnamõjude hindamise aruanne

Enefit Green saatis juuli keskel Kliimaministeeriumile heakskiitmiseks Loode-Eesti meretuulepargi (tuntud ka kui Hiiu-meretuulepark) keskkonnamõjude hindamise aruande, kellel on aega otsuse tegemiseks 30 päeva. Tegemist on 10 aasta jooksul koostatud raportiga, mis annab ilmselt kõige põhjalikuma ülevaate Loode-Eesti mereala olukorrast. Keskkonnamõjude hindamisest selgub, et tuulepark on võimalik rajada, eelistades alternatiivi, mis koosneb suurema võimsusega, ent vähema arvuga tuulikute.

Keskkonnamõjude hindamise aruande heakskiitmine on alles esimene suurem samm Loode-Eesti meretuulepargi projektis. Arenduse järgmised etapid on tehniline projekteerimine hoonestusloa menetlusprotsessis ja mereala planeeringu läbiviimine. Projekteerimisel selgub täpsem ehitamise tehnoloogia ning tuleb teostada täiendavad uuringud. Hoonestusloa etapile järgneb ehitusloa menetlus.

Intsident ehitusjärgus Akmene tuulepargis

2. mail 2023 varises Akmene (Leedu) tuulepargis kokku tuulikutorin (koos General Electric GE 158-5.X turbiiniga). Inimesed vigastada ei saanud. Intsidenti juurpõhjuste väljaselgitamiseni peatati kõikide Akmene tuuleparkide tuulikute töö.

Hetkeolukord Akmene tuulepargis

Käesoleva aruande avaldamise seisuga jätkub tuulikutootja General Electrici juhitud uurimistöö, mille eesmärgiks on selgitada välja Akmene tuulikuintsidenti juurpõhjused. Protsess on kaasatud Enefit Green, ehitusettevõtte Merko Statyba, Enefit Greeni värvatud sõltumatu tehnilise konsultatsiooni ettevõtte DNV Services UK Ltd, projekti kindlustanud kindlustusselts ja nende värvatud sõltumatud tehnilised konsultandid. Uurimise käigus on Enefit Green teinud aktiivset koostööd kohalike ja riiklike institutsioonidega.

Uurimise käigus on läbi viidud erinevaid toiminguid – sh turbiini andmete analüüs, ehitusega seotud tegevuste analüüs, turbiinitorni tugevushinnangud jne. Ohutus on Enefit Greeni prioriteediks ja tegevustega Akmene tuulepargis jätkatakse, kui on selgunud juhtunu põhjused ja uurimises osalevad pooled on veendunud, et kõik vajalikud parandusmeetmed on rakendatud vältimaks selle konkreetse või sarnase intsidenti kordumist.

Intsidentiga seotud turbiini ümber on jätkuvalt kehtiv sisenemiskeeluga turvaala, milles võib läbi viia ainult järelevalvatavaid uurimistoiminguid. Turbiini lammutamisprotsessi kava valmistavad ette General Electric ja Leedu ettevõtte UAB Vilniaus Betono Demontavimo Technika. Nimetatud kava peavad heaks kiitma kõik ülalnimetatud uurimistöö osapooled.

Tänases seisus on vara kommenteerida Akmene intsidenti finantsmõjusid.

Enefit Greeni eesmärgiks on lõpetada kogu pargi käivitamistööd (sh intsidentis hävinud tuuliku asendamine) 2024. aasta esimeses kvartalis.

Grupi majandustulemused

Enefit Green grupi 2023. aasta II kvartali äritulud langesid 13% ja ärikulud kasvasid 32% võrreldes eelmise aasta sama ajaga, mille tulemusena EBITDA langes 37% võrra 19,3 mln euro tasemele. Kvartali puhaskasum kahanes 15,8 mln euro võrra 1,1 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Toodang ja müük

| | Ühik | II kv 2023 | II kv 2022 | Muutus | Muutus,% |
|--|-------------|------------|------------|--------|----------|
| Elektri netotoodang | GWh | 265 | 270 | -6 | -2% |
| s.h. uutest tuule- ja päikeseparkidest | GWh | 56 | 0 | 56 | - |
| Elektri müük* | GWh | 357 | 284 | 73 | 26% |
| Soojusenergia toodang | GWh | 141 | 152 | -11 | -7% |
| Pelleti toodang | tuhat tonni | 37 | 36 | 2 | 5% |
| Pelleti müük | tuhat tonni | 12 | 7 | 4 | 54% |

Äritulud

Äritulud kokku langesid summas 6,1 mln eurot, millest müügitulud 4,9 mln eurot ja taastuenergia toetused ning muud äritulud 1,2 mln eurot. Müügitulude 4,9 mln euro suurusest langusest 4,4 mln eurot tulenes elektrimüügist. Negatiivset mõju võrreldes mulluse esimese kvartaliga avaldasid madalamad elektri turuhinnad. Grupi koduturgude keskmine elektrihind** oli II kvartalis 78,7 €/MWh (võrdlusperioodil 151,3 €/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind*** oli aruandeperioodil 89,9 €/MWh (võrdlusperioodil 126,8 €/MWh). Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA-sid), taastuenergia toetusi, bilansienergia ostu, elektri ostu Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul ning asjaolu, tuulepargid ei tooda igas tunnis samapalju elektrit.

Grupi keskmine turule müüdüd elektri hind oli II kvartalis 2023 63,7 €/MWh, aasta varem 127,6 €/MWh. 2023. aasta II kvartalis müüdi turule 139 GWh elektrit, võrdlusperioodil 182 GWh.

PPA-dega oli II kvartalis meie portfelliist kaetud 218 GWh keskmise hinnaga 83,5 €/MWh, aasta varem müüdi elektrit PPA-de ning FIT (Feed-In Tariff) taastuenergia toetuse põhise tulumudeli kaudu 102 GWh keskmise hinnaga 79,1 €/MWh. PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hinnad järgnevatel aastatel lõikes on välja toodud riskijuhtimise peatükis.

Lisaks madalamatele hindadele mõjutas II kvartali müügitulusid ka madalam elektritoodang. Grupi elektritoodang oli 2023. aasta II kvartalis 265 GWh (-2% vs 270 GWh võrdlusperioodil). Madalam toodang oli põhjustatud kehvadest tuuleoludest.

* Erinevus elektri müügi ja toodangu vahel tekib nii baaskoormuse PPA müükide ja tuuletööstuse profiili kui ka päev-ette prognoositud kuid realiseerumata toodangu vahedest, mis kaetakse Nordpooli ostudega ja/või ebabilansil turul.

** Grupi koduturgude toodanguga kaalutud keskmine börsihind

*** Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul – bilansienergia ost) / toodang

| miljonites eurodes | II kv 2023 | II kv 2022 | Muutus | Muutus, % |
|-------------------------------------|-------------|-------------|--------------|-------------|
| ÄRITULUD kokku | 41,2 | 47,3 | -6,1 | -13% |
| Müügitulu | 36,6 | 41,5 | -4,9 | -12% |
| Taastuenergia toetus jm äritulud | 4,6 | 5,8 | -1,2 | -20% |
| ÄRIKULUD kokku (va kulum) | 21,9 | 16,5 | 5,3 | 32% |
| Kaubad, toore ja materjalid | 20,6 | 16,4 | 4,2 | 26% |
| Tööjõukulud | 2,9 | 2,2 | 0,7 | 34% |
| Muud tegevuskulud | 3,3 | 2,6 | 0,6 | 24% |
| Varude jääkide muutus | -4,9 | -4,6 | -0,2 | 5% |
| EBITDA | 19,3 | 30,7 | -11,5 | -37% |
| Põhivara kulum ja väärtuse langus | 9,7 | 9,6 | 0,1 | 1% |
| ÄRIKASUM | 9,6 | 21,1 | -11,5 | -55% |
| Netofinantstulud (-kulud) | 0,8 | 0,5 | 0,3 | 61% |
| Kasum kapitaliosaluse meetodil | 0,0 | -0,1 | 0,1 | -129% |
| Tulumaks | 9,3 | 4,6 | 4,7 | 102% |
| PUHASKASUM | 1,1 | 16,9 | -15,8 | -93% |
| ÄRIKULUD kokku (va kulum) | 21,9 | 16,5 | 5,3 | 32% |
| Muutuvkulud (sh bilansienergia ost) | 16,4 | 12,4 | 4,0 | 32% |
| Püsikulud | 10,3 | 8,8 | 1,6 | 18% |
| Varude jääkide muutus | -4,9 | -4,6 | -0,2 | 5% |

Teises kvartalis oli päikeseteenuse tulu 2,2 mln euro võrra madalam kui 2022. aasta teises kvartalis, kuna 2022. aasta keskpaigas väljusime „võtmed kätte“ päikeseteenuse ärist.

Pelleti müügitulud olid kahe kvartali võrdluses 1,7 mln euro võrra kõrgemad. Pelletti keskmine müügihind tõusis aastaga 53%. 2022. aasta II kvartalis oli hind 165,8 €/tonni kohta, 2023. aasta II kvartalis 253,6 €/tonni kohta. II kvartalis müüdi pelletteid 12 tuhat tonni, võrdlusperioodil 7 tuhat tonni.

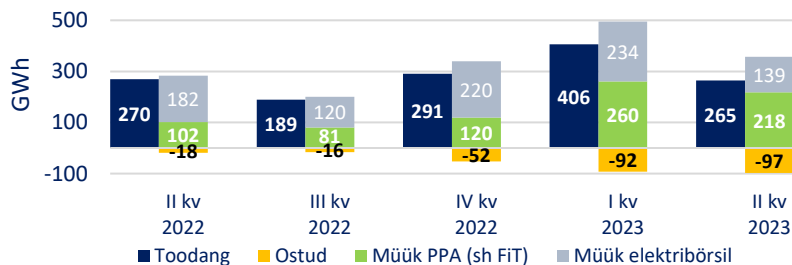
Soojusenergia hind tõusis 16%, mis on tingitud biomassi hinnatõusust, kuid soojusenergia toodang vähenes 9%. Kvartalite võrdluses jäid soojusenergia tulud sarnasele tasemele eelmise aastaga.

Grupi majandustulemused

Toodetud, ostetud ja müüdüd elektri koguste ja vastavate realiseerunud hindade võrdlusest ning nende tehingute koondina kujunevast arvutuslikust teenitud elektrihinnast viimase viie kvartali jooksul annavad ülevaate allpool toodud kaks graafikut.

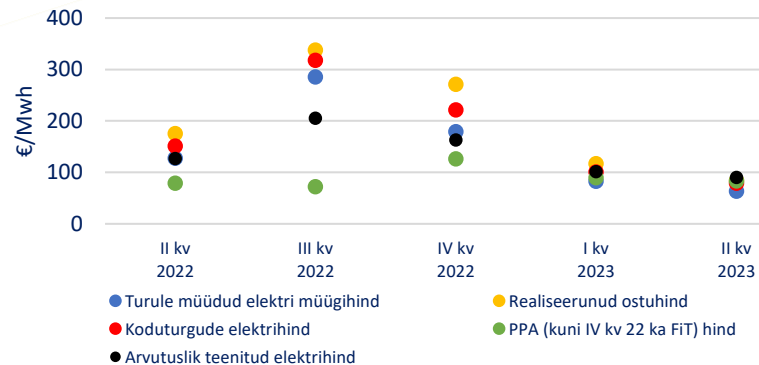
2023. aasta II kvartalis ostsime turult elektrit 97 GWh keskmise hinnaga 83,8 €/MWh, aasta varem 18 GWh keskmise hinnaga 175,1 €/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit). 2022. aasta II kvartalis oli turult oste tunduvalt vähem, kuna osa toodangust oli fikseeritud hinnaga FIT toetuskeemi all ning PPA mahud väga väikesed. Suuremaid elektriootukulusid põhjustas ka oodatust madalam elektritoodang. Graafikul näidatud koduturgude elektrihind on Enefit Greeni toodangumahtudega kaalutud kvartalikeskmine hind Balti ja Poola turgudel. Käesoleva aasta teises kvartalis oli see 78,7 €/MWh, võrdlusperioodil 151,3 €/MWh.

Toodetud, ostetud ja müüdüd elektri kogused



| Kvartalikeskmised hinnad | II kv 2022 | III kv 2022 | IV kv 2022 | I kv 2023 | II kv 2023 |
|-----------------------------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|
| Turule müüdüd elektri müügihind | 127,6 | 285,2 | 179,0 | 82,4 | 63,7 |
| PPA (kuni IV kv 22 ka FIT) hind | 79,1 | 72,1 | 126,2 | 89,8 | 83,5 |
| Realiseerunud ostuhind | 175,1 | 337,7 | 271,1 | 116,7 | 83,8 |
| Koduturgude keskmine elektrihind* | 151,3 | 317,7 | 221,5 | 100,5 | 78,7 |
| Arvutuslik teenitud elektrihind** | 126,8 | 205,1 | 163,0 | 101,4 | 89,9 |

Kvartali keskmised hinnad



Muud äritulud

Muid äritulusid mõjutas 2023. aasta II kvartalis enim Eesti tuuleparkide taastuenergia tasu vähenemine kvartalite aastases võrdluses 1,5 mln eurot. Taastuenergia tasu on seotud toodetud kogusega ning kuna toodang oli madal, siis on saadud toetused samuti madalamad. Taastuenergia toetused lõppesid mullu kolmandas kvartalis Vanaküla ja Virtsu III tuuleparkidel. Muid äritulusid mõjutas positiivselt summas 0,2 mln eurot 2021. aastal tekkinud tuletisvaba lepingulise kohustuse saldo vähendamine seoses vastavate PPA lepingute osalise täitmisega. Tuletisvaba lepinguline kohustus tuleneb varasematest elektrienergia vahetuslepingutest, mis konverteeriti füüsilise elektrimüügi lepinguteks (PPA). Seoses sellega tuletisvaba lepingulise kohustuse vähenemine ei oma mõju rahavoole ning vastav elektrimüügi rahaline arveldus toimub PPA lepingute alusel.

* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

** (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasel turul – bilansienergia ost) / toodang

Grupi majandustulemused

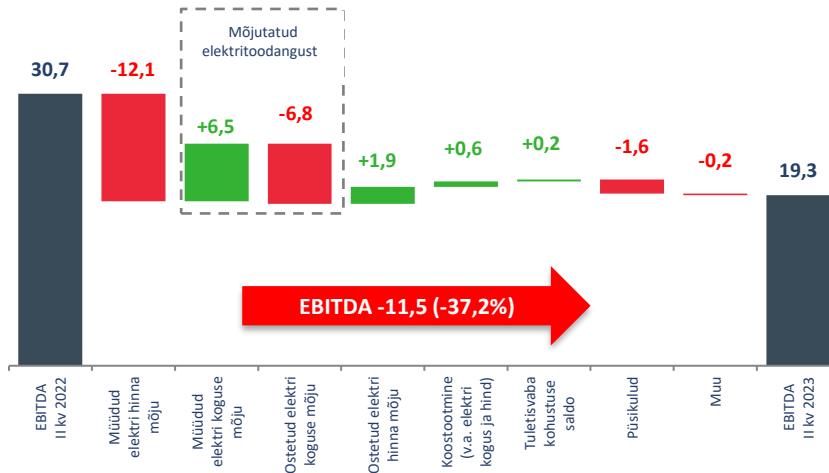
Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp kasvas 4,2 miljoni euro võrra ehk 26%. Peamine muutus leidis aset elektrienergia kuludes (kasv 4,4 mln eurot), mis tulenes Nord Pooli päevasisese turu portfelli balanseerimiseks ostetud elektrist ja madala tuulega tundidel PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavatest elektrienergia ostmest, mida kasvatas ka oodatust väiksem tootmismahd. Turult ostetud elektri kogused ja hinnad on välja toodud äritulude peatükis. Suurenised ka tehnoloogilise kütuse kulud (kasv 1,6 mln eurot) biomassi kallinemise tõttu. Pelletite keskmine biomassi kulu tõusis kvartalite võrdluses 59%. 2023. aasta II kvartali biomassi kuluks oli 148,8 €/tonn, 2022. aasta II kvartali perioodil oli kuluks 98,1 €/tonn. Muud otsekulud toodanguks kulugrupp vähenes aga 2,0 mln euro võrra, kuna 2022.aasta keskpaigas väljusime „võtmed kätte“ päikeseteenuse ärist.

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 34% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Kasv tulenes täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 177-lt 197-le kahe kvartali võrdluses ning olemasolevate töötajate palgatõusust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamaks meie kasvuplani kõigil koduturgudel.

Grupi EBITDA muutus mõjurite löikes, mln €



Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 22% ehk 0,6 mln euro võrra. Peamine kasv tulenes arendusprojektide uuringu ja konsultatsioonikulude suurenemisest. Mõningane kasv oli veel IT ja kommunikatsioonikuludes.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletite vastaval perioodil. Pelletite toodeti 37 tuhat tonni (2022 II kvartal: 36 tuhat tonni) ning müüdi 12 tuhat tonni (2022 II kvartal: 7 tuhat tonni). Varude jääkide muutus oli summas -4,9 mln eurot (-4,6 mln eurot võrdlusperioodil). Pelletite keskmine müügihind tõusis aastaga 53%. 2022. aasta II kvartalis oli hind 165,8 €/tonni kohta, 2023. aasta II kvartalis 253,6 €/tonni kohta.

EBITDA ja püsikulud

Suurimat mõju EBITDA langusele omas müüdnud elektri hindade langus (-12,1 mln eurot), kuna elektri hinnad on võrreldes mulluse II kvartaliga märkimisväärselt langenud. PPAdest tulenevalt on võrreldes eelmise aastaga oluliselt kasvanud müüdnud elektri kogus (mõju +6,5 mln eurot), millega kaasnevalt on suurenenud ka elektri portfelli balanseerimiseks tehtavate elektri ostmest (mõju -6,8 mln eurot). Nimetatud mõjude koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka -profiil, elektritoodang on võrreldes võrdlusperioodiga langenud 2%.

Koostootmise segment ilma elektri hindade ja -koguse mõjudega omas EBITDA-le positiivset mõju. Arvesse on võetud pelletite tulused, varude muutust, tehnoloogilise kütuse mõju ning soojusenergia tulused.

Tuletisvaba kohustuse saldo suurendas kvartalite võrdluses EBITDA-d, täpsem info asub muude äritulude peatükis.

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahitud otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 1,6 mln euro võrra ehk 18%. Püsikulude kasvu vedasid arendustegevus ja sellega seonduvad üld- ning juhtimiskulud – muuhulgas tööjõukulud ja uuringute ning konsultatsioonide kulud.

Põhivara kulum ja vara väärtuse langus

Põhivara kulum jäi aruande perioodil eelmise aasta võrdlusperioodi tasemele. Kuigi investeringute maht oli 74,6 miljonit eurot 2023. aasta II kvartalis, ei mõjutanud see kulumit, kuna enamasti on tegemist alles ehitusjärgus tuule- või päikeseparkide arendustega.

Neto finantstulud

Neto finantstulud kasvasid 0,3 mln euro võrra eelmise aasta sama kvartaliga võrreldes. Intressikulud pangalaenuidelt on kvartalite võrdluses 1,8 mln euro võrra tõusnud, kuid 100% laenuintressidest kapitaliseeritud tuuleparkide ehitusperioodi tõttu. Positiivset mõju finantstuludele on kvartalite võrdluses omanud intressitulude kasv.

Grupi majandustulemused

Tulumaks

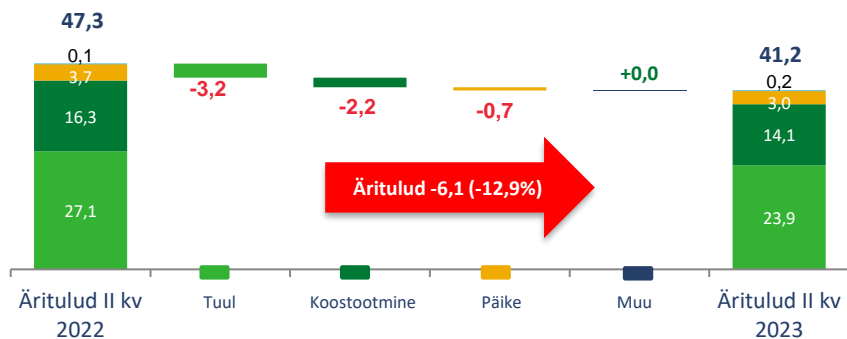
Tulumaksu kulu kasvas 4,7 mln euro võrra dividendide väljamakse tõttu. Eesti tulumaksusüsteemi kohaselt maksavad residentid äriühingud tulumaksu dividendide või muude kasumieraldistena jaotatud kasumilt nende väljamaksmisel. Vastavalt maikuus toimunud Enefit Greeni aktsionäride üldkoosoleku otsusele maksti dividendid 2022. majandusaasta eest välja juunis 2023.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum langes 15,8 mln euro võrra, olles aruandeperioodil 1,1 mln eurot. Puhaskasumi langus on tingitud nii madalamatest elektrihindadest kui ka suurematest elektriportfelli balansseerimiseks tehtavatest elektriostu kuludest ning tulumaksukulu kasvust.

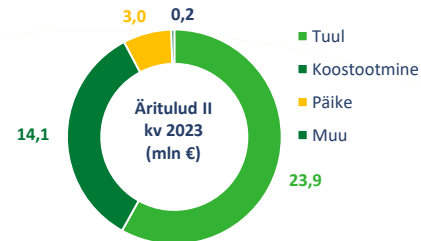


Äritulud segmentide kaupa, mln €



Majandustulemused segmentide kaupa

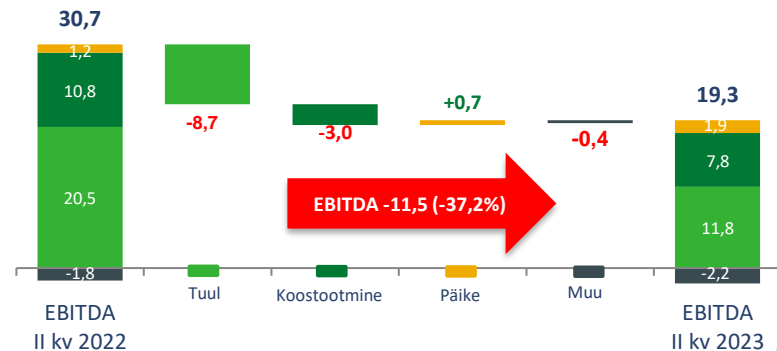
Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (58% ärituludest ja 61% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 34% ja moodustas 40% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 7% kogu grupi ärituludest.



Raporteeritavatest segmentidest kahanesid enim tuule ja koostootmise segmenti EBITDA-d. Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud allpool.

Muu segmenti EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, mis moodustavad valdava osa muust segmentist. Lisaks on muus segmentis Paide võrguehitusteenused, Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuenergia lahendus. Muu segmenti kahjum suurenes 0,4 mln euro võrra.

Grupi EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Tuuleenergia segment

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

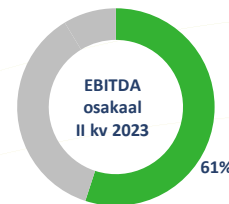
Töökindlus ja toodangud

2023. aasta II kvartalis olid Eesti ja Leedu tuuleolud viimaste aastate tagasihoidlikumad. Nii Eesti kui ka Leedu tuuleparkides mõõdeti kvartali keskmiseks tuulekiiruseks 5,2 m/s (võrdlusperioodil vastavalt 5,9 ja 5,8). Lisaks oli probleeme Leedu tuuleparkide töökindlusega, mis langes teises kvartalis. Suurema mõjuga vähenenud töökindlusele olid mõnede peakomponentide vahetustööd šilute tuulepargis.

Eesti tuuleparkide toodang langes teises kvartalis võrreldes eelmise aasta sama perioodiga -24% ja Leedus kasvas +13%. Leedus alustas tööd ehitusjärgus Šilale II ning kuni mai alguses toimunud intsidendini andis toodangut ka Akmene tuulepark. Summaarselt ulatus tuuleenergia toodang 191 GWh-ni, vähenedes aastaga 9%. Uute ehitusjärgus tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse ulatus ligi 40 GWh-ni.

Elektrihinnad

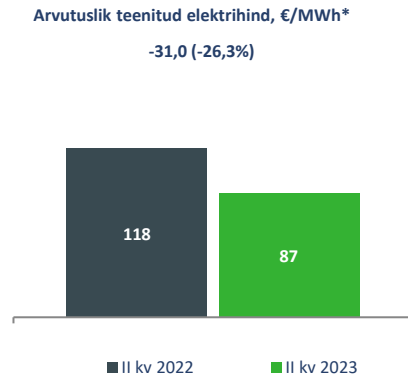
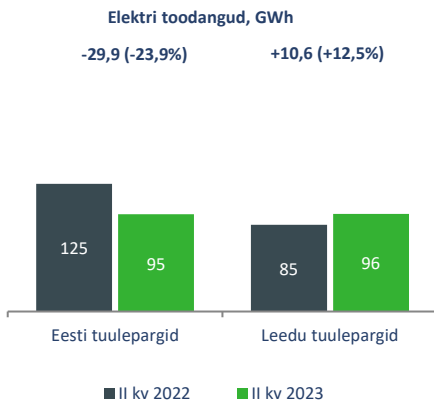
Eesti tuulepargid, mille toetusalune periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuvenergia tasu 53,7 €/MWh kohta (ingl. k. Feed-in Premium, FiP). 2022. aasta kolmandas kvartalis asendasime kõigis Leedu tuuleparkides senise FIT (Feed-In Tariff) taastuvenergia toetuse põhise tulumudeli kombinatsiooniga fikseeritud hinnaga pikaajaliste elektrilepingute (PPA, Power Purchase Agreement) ning turuhinnapõhisest tulumudelist. Nii Eesti kui Leedu tuuleenergia arvutuslikud teenitud hinnad sõltuvad turuhindade ja PPA kombinatsioonist.



Tuule segmenti arvutuslik teenitud elektrihind koos toetusega oli 2023. aasta II kvartalis 86,9 €/MWh (-26% võrreldes 2022. aasta II kvartaliga). Arvutuslikku teenitud elektrihinda mõjutasid nii madalamad Nord Pool turuhinnad, pikaajaliste elektrimüügi lepingute lisandumine kui ka elektriostu kulud. Kokku müüdi tuulesegmentis 2023. aasta II kvartalis PPA lepingute alusel 203,9 GWh elektrit.

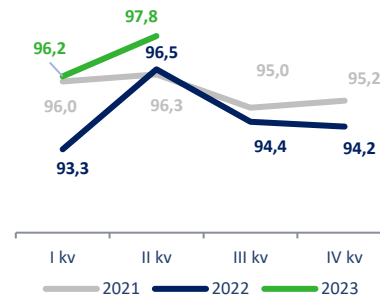
Äritulud

Tuule segmenti äritulusid mõjutasid nii madalam elektrienergia toodang kui ka madalam arvutuslik teenitud elektrihind, mis langetasid segmenti äritulusid 23,9 mln euroni ehk 11,8% võrra.

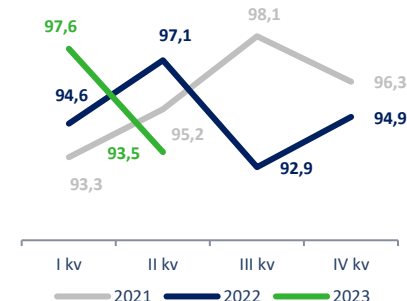


*(Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



Tuuleenergia segment

Ärikulud

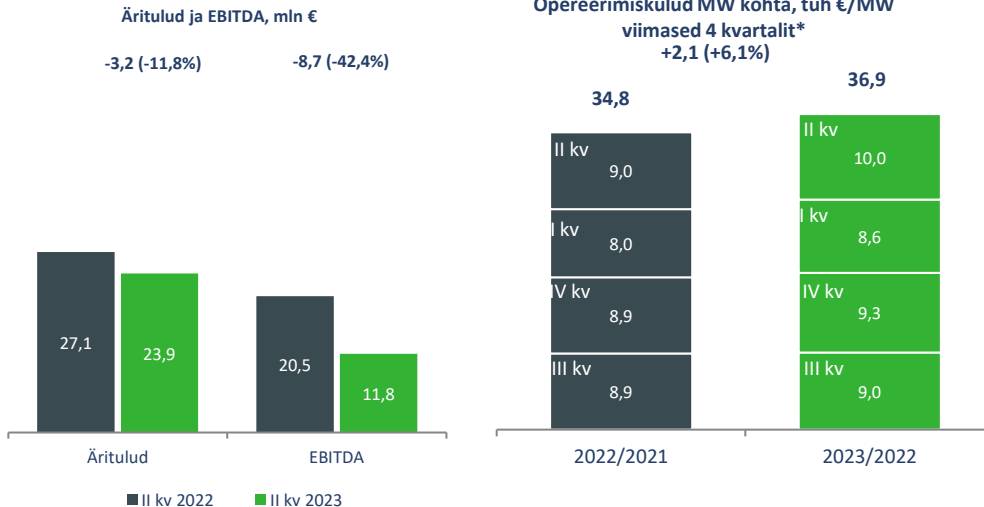
Tuule segmendi ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 5,5 mln euro võrra 12,1 mln euron. Kulude kasv on valdavalt seotud madala tuulega tundidel PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavate elektrienergia ostudega. Muud ärikulud (ilma elektrienergia ostu, bilansienergia kulude ning kulumi kasvuta) kasvasid kvartalite võrdluses 0,5 mln euro võrra.

Opereerimiskulud MW kohta

Tuuleenergia segmenti kuuluvate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulude põhjal on tuuleparkide opereerimiskulud (ärikulud ilma kulumi, bilansienergia ostuta ja PPA teenindamise ostukuludeta) installeeritud megavati kohta II kvartalis 2023 suurenenud indekseerimisest tulenevalt 11,2% võrreldes võrdlusperioodiga.

EBITDA

Kokkuvõtvalt langes tuule segmendi EBITDA 11,8 mln euron (võrdluskvartalis 20,5 mln eurot). Vähenemine tulenes elektri turuhinna langusest, madalamast toodangust ja PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavatest elektrienergia ostukuludest.



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

Koostootmise segment

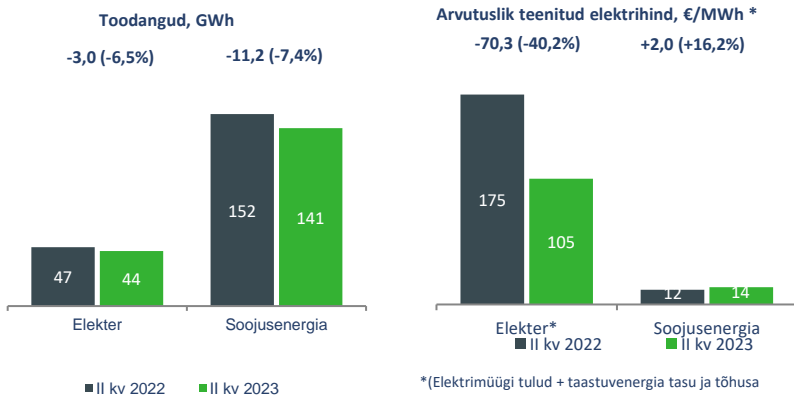
Koostootmise segment koosneb Iru, Paide, Valka ja Broceni koostootmisjaamadest ja pelletitehasest.

Elektritoodangud ja -hinnad

II kvartalis 2023. aastal oli elektritoodang 43,6 GWh, mis on kvartalite võrdluses vähenenud (II kvartalis 2022 46,7 GWh). Väiksem elektritoodang on põhjustatud Iru plaanilisest hooldusseisakust ja Valka jaama tootmisprotsessi optimeerimisest kõrge kütusehinna tingimustes. Iru ja Paide koostootmisjaamad saavad lisaks elektri turuhinnale taastuvenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mitte-taastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta. Alates 2022. aasta detsembri keskepaigast müüb Valka koostootmisjaam elektrit NP Läti turuhinnaga, enne seda oli määratud fikseeritud elektrihinnad vahemikus 79,75 €/MWh kuni 105,6 €/MWh. Broceni koostootmisjaam kaotas vastavalt BVKB oktoobris 2021 langetatud otsusele fikseeritud elektrihinna 143,6 €/MWh tagasiulatvalt alates märtsist 2021. Viimase otsuse on Enefit Greeni tütarettevõtte SIA Technological Solutions kohtus vaidlustanud. Aprillis 2023 langetas II astme kohus otsuse BVKB kasuks, mille osas SIA Technological Solutions juhatus esitas maikuus omakorda kassatsioonikaebuse. Kuni kohtuvaidluse lõpplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pool Läti turuhinnaga.

Koostootmisjaamade töökindlus püsis teises kvartalis mullusega sarnaselt kõrgel tasemel - 97,7% (97,4%).

Arvutuslik teenitud segmendi elektrihind on langenud NP Eesti ja Läti turuhinna tõttu 40% ja oli 2023. aasta II kvartalis 104,6 €/MWh.



*[Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost] / toodang

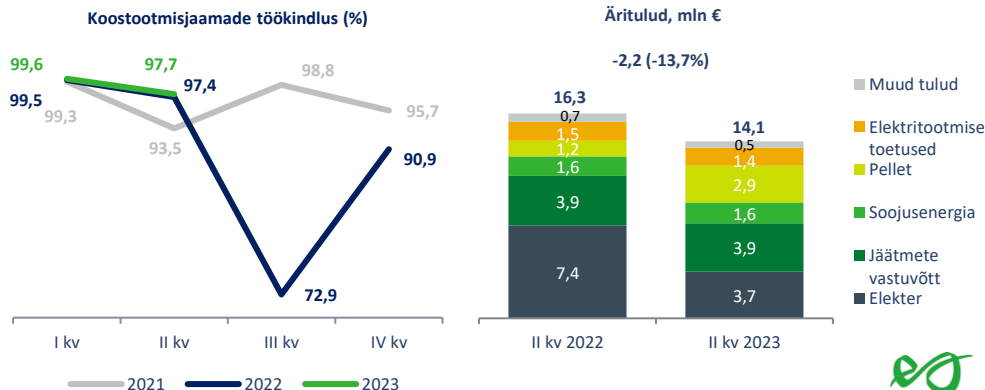


Soojusenergia toodangud ja hinnad

Soojusenergia toodang langes 7% 141 GWh-ni. Kvartalite võrdluses suurenes keskmine müüdud soojaenergia MWh-i hind 16%, olles 2023. aasta II kvartalis ligikaudu 14 €/MWh. Iru soojusenergia toodangu piirhind on võrreldavates kvartalites olnud sama ehk 7,98 €/MWh, kuid Paides ja Valkas on hind tõusnud tingituna sisseostetava biomassi kallinemisest.

Äritulud

Äritulud vähenesid kvartalite võrdluses 14,1 mln euronit ehk -14%. Pelletite müügitulu kasvas (+1,7 miljonit eurot, +136%) tingituna kõrgemast müügihinnast ja suurematest müügikogustest. Pelleti keskmine müügihind tõusis 253,6 €/tonni kohta ehk 53%. Teises kvartalis müüdi pelleteid 12 tuhat tonni, võrdluserioodil 7 tuhat tonni. Jäätmete vastuvõtutulud vähenesid väiksema jäätmete vastuvõtumahu tõttu 0,1 mln euro võrra (3,9 mln euronit), soojusenergia müügitulud suurenesid kõrgemast toodangust ja müügihinnast tingitult 0,1 mln euro võrra (1,6 mln euronit) ja muud tulud vähenesid 0,2 mln euro võrra (0,5 mln euronit). Elektrimüügitulud vähenesid 3,7 mln euro võrra (3,7 mln euronit) madalama turuhinna ja vähenenud tootmiskoguste tõttu. Elektri tootmise toetused jäid samale tasemele võrreldes võrdluserioodiga.



Koostootmise segment

Ärikulud

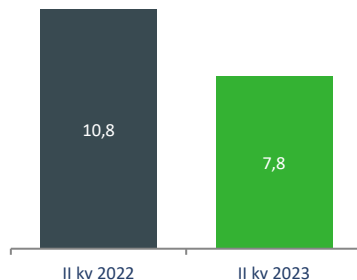
Valmistoodangu varude jääkide muutus 2023. aasta II kvartalis vähendas kulusid (4,9 miljonit eurot) pelletite toodangust väiksema müügi tõttu. 2022. aasta II kvartalis oli olukord samasugune ehk pelletite müük jäi alla toodangule ning varude muutus oli summas 4,6 miljonit eurot. Kvartalite võrdluses vähenesid koostootmise segmendi kulud varude muutusest 0,2 mln euro võrra. Muutuvkulud suurenesid 2023. aasta II kvartalis 0,9 miljoni euro võrra, peamiselt kõrgema biomassi hinna tõttu ning vähenes elektriostu kulu. Pelleti keskmine biomassi kulu tõusis kvartalite võrdluses 59%. 2023. aasta II kvartali biomassi kuluks oli 148,8 €/tonn, 2022. aasta II kvartali perioodil oli kuluks 98,1 €/tonn. Püsikulud suurenesid 0,1 miljoni euro võrra 2,4 miljoni euroni.

EBITDA

Segmendi EBITDA langes 3,0 mln euro võrra ehk -27% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, olles 2023. aasta II kvartalis 7,8 mln eurot. Languse EBITDA-le põhjustas peamiselt biomassi kallinemine, elektrihindade langus ja vähenenud elektritootmine. Positiivset mõju EBITDA-le avaldas pelleti müügihind ja -kogus.

EBITDA, mln €

-3,0 (-27,8%)



Päikeseenergia segment

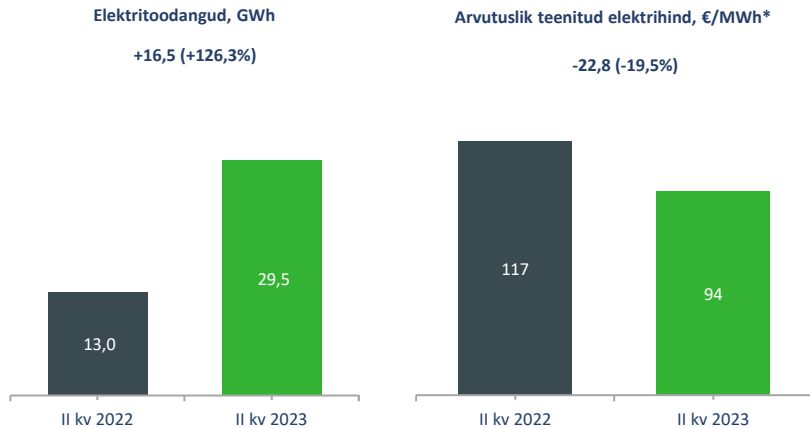
Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka päikeseparkide arendusi ja päikeseteenuseid.

Toodangud

II kvartalis 2023 oli päikeseenergia toodang 29,5 GWh, mis on 16,5 GWh (126%) kõrgem kui võrdlusperioodil tingituna kahe uue päikesepargi tootma hakkamisest. II kvartalis andsid oma esimesed toodangud Eestis Purtsse päikesepark ja Poolas Zambrow päikesepark. Päikeseparkide töökindlus püsis ootuspäraselt kõrgel 99,9% tasemel (võrdlusperioodil 99,9%).

Elektrihinnad

Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna suhtes, enamuse Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2023. aasta II kvartalis oli 492- 526 zlotti/MWh (kolme kuu keskmise Poola zloti kursiga arvestades 110-118 €/MWh). Kokku müüdi päikesesegmendis 2023. aasta II kvartalis PPA lepingute alusel 14,2 GWh elektrit.



*(Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

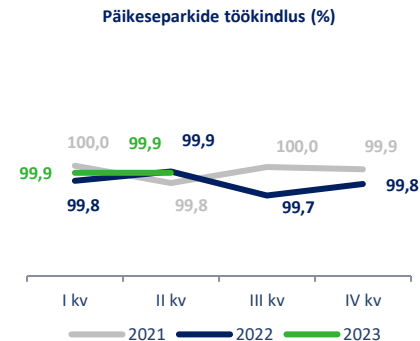


Äritulud

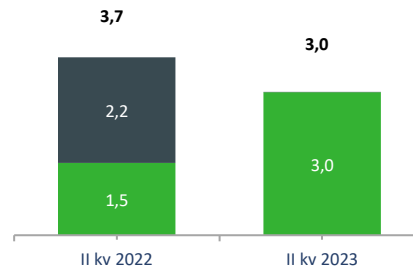
Opereerivate päikeseparkide äritulud tõusid 1,5 mln euro võrra. Peamiseks põhjuseks on elektritoodangute suurenemine, kuna II kvartalis hakkasid tootma kaks uut päikeseparki.

EBITDA

Päikese segmenti EBITDA oli 2023. aasta II kvartalis 1,9 mln eurot, mis on 0,7 miljoni euro võrra suurem kui eelmise aasta samas kvartalis. Peamiseks põhjuseks on kahe uue päikesepargi toodangute ja tulude lisandumine päikese segmenti. EBITDA-t on veel mõjutanud arendustegevustega seotud püsikulude (sealhulgas personali- ja konsultatsioonikulude) kasv.



Äritulud, mln €



■ Päikeseteenuste äritulud
■ Opereerivate päikeseparkide äritulud

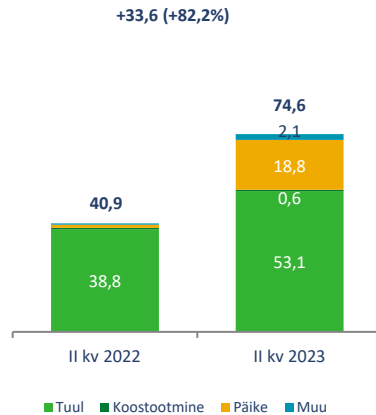
Investeeringud

Investeeringud II kvartalis

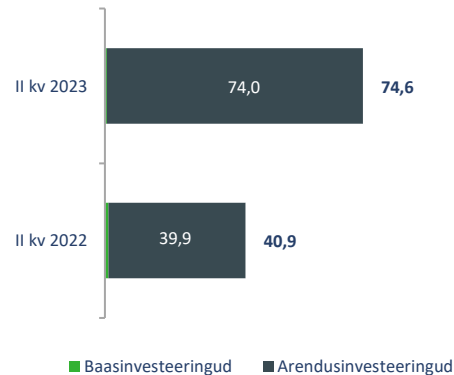
Grupi investeeringud olid 2023. aasta II kvartalis 74,6 mln eurot, mida on 33,6 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 74,0 mln euroni. Sellest 48,0 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 31,7 mln eurot investeeriti Tolpanvaara tuuleparki, 13,9 mln eurot Sopi-Tootsi tuuleparki ja 2,4 mln eurot Akmene tuuleparki. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Vändra päikesepargi arendusetappi 9,4 mln eurot.

Baasinvesteeringuid tehti II kvartalis 0,5 mln euro ulatuses, mida on 0,5 mln euro võrra vähem kui võrdlusperioodil. 2023.aasta II kvartali baasinvesteeringud olid peamiselt seotud Iru koostootmisjaamaga, mullu aga Eesti tuuleparkidega. Tuuleparkide baasinvesteeringud võivad kvartalite lõikes oluliselt erineda, kuna sõltuvad tuulikute tehnilistest probleemidest vastaval perioodil.

Investeeringud segmentide lõikes, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Finantseerimine

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

30. juuni 2023 seisuga oli Grupi intressikandvate kohustuste maht korrigeeritud soetusmaksumuses 358,9 mln eurot (279,6 mln eurot 31. detsembril 2022). Sellest moodustasid enamuse pangalaenuid summas 353,9 mln eurot, sealhulgas Poola zloftides võetud laen 6,4 mln euro väärtuses.

II kvartali jooksul võttis Enefit Green kasutusse kolm varem sõlmitud korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2024 – 2026 ning 40 miljonit eurot NIB investeerimislaenust lõpptähtajaga aastal 2034.

Investeerimislaenudele kogujäägiga 163,2 miljonit eurot on sõlmitud intressimäära vahetuslepingud (ingl. k. interest rate swaps), fikseerides nende intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125% (pluss marginaal) kuni vastavate laenu lõpptähtajani.

Keskmine välja võetud pangalaenu intressimäär 30. juuni 2023 seisuga oli 3,44% (31. detsember 2022 2,60%).

30. juuni 2023 seisuga oli sõlmitud kuid kasutusele võtmata investeerimislaenuid jääk 285 miljonit eurot.

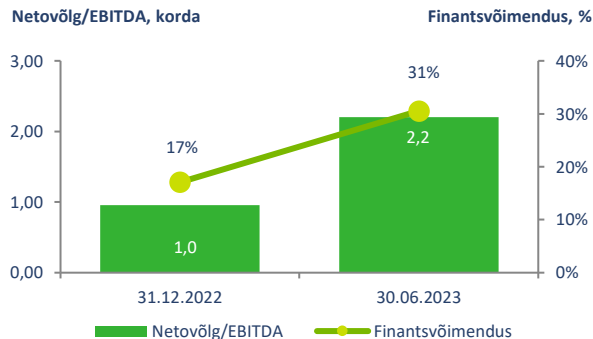
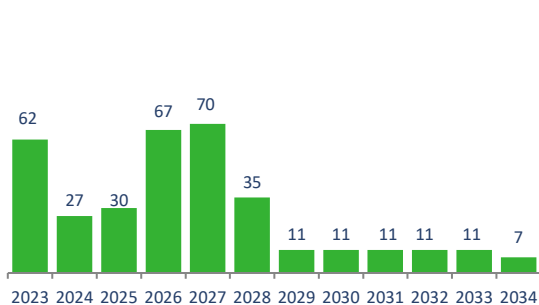
Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. Seisuga 30. juuni 2023 täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

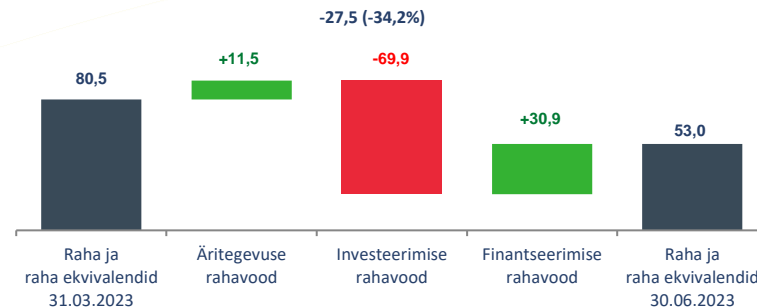
Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

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

Pangalaenu tagasimaksegraafik, mln €



Likviidsete varade muutus II kvartalis 2023. aastal, mln €



| miljonites eurodes | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|-------------------------------|------------|------------|
| Võlakohustused | 279,6 | 358,8 |
| Miinus raha | -131,5 | -53,0 |
| Netovõlg | 148,1 | 305,9 |
| Omakapital | 718,7 | 696,4 |
| Investeeriitud kapital | 866,8 | 1 002,2 |
| EBITDA (viimased 12 kuud) | 154,8 | 138,9 |
| Äriksus (viimased 12 kuud) | 117,1 | 100,9 |
| Puhaskasum (viimased 12 kuud) | 110,2 | 90,0 |

| | | |
|-------------------------------------|-------|-------|
| Finantsvõimendus (1) | 17% | 31% |
| Netovõlg/EBITDA | 0,96 | 2,20 |
| Investeeriitud kapitali tootlus (2) | 13,5% | 10,1% |
| Omakapitali tootlus (3) | 15,3% | 12,9% |
| Intressikatte kordaja | 42,8 | 19,7 |

- (1) Finantsvõimendus = netovõlg / (netovõlg + omakapital)
- (2) Investeeriitud kapitali tootlus = viimase 12 kuu äriksus / (netovõlg + omakapital)
- (3) Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital
- (4) Intressikatte kordaja = viimase 12 kuu EBITDA / intressikulu

Riskijuhtimine

Enefit Greeni kaks peamist aktiivselt juhitavat turu- ja finantsrisiki on elektrienergia müügi hinnarisk ja intressimäära risk.

Elektrienergia müügi hinnarisk

Elektrihinna riski maandatakse kombinatsiooniga

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

Sõlmitud PPA lepingute maht kokku oli 30. juuni 2023 seisuga 10 100 GWh ning keskmine hind 71,7 EUR/MWh.

Peale 2027. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 3 677 GWh keskmise hinnaga 78,1 EUR/MWh.

Allpool on graafikul esitatud 30. juuni 2023 seisuga uuendatud info lähiaastate prognoositavate tootmismahude ja maandatud riskiga tootmismahude kohta.

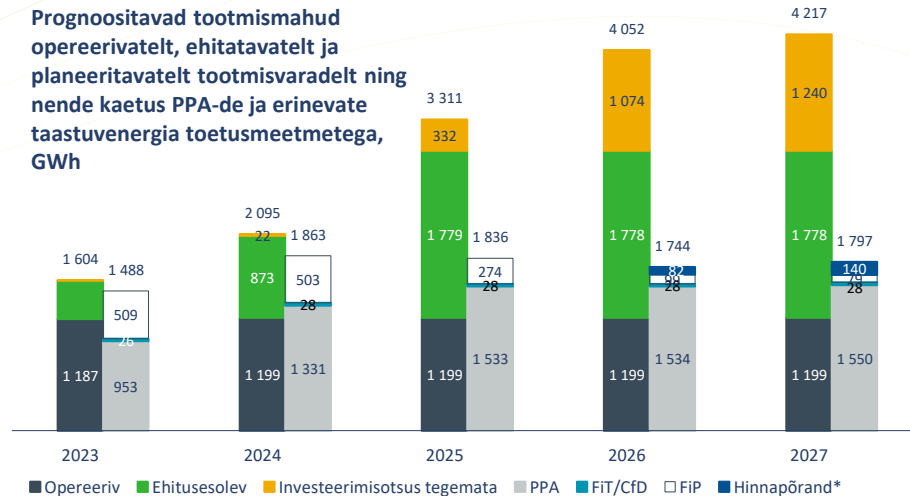
Intressimäära risk

Intressimäära riski juhib grupp intressimäära vahetustehingute (ingl. k. *interest rate swap*, IRS) abil.

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane 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 laenude võtmise kaudu, mille puhul IRS-ide abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingute info on välja toodud raamatupidamisaruande lisas 5.

Prognoositavad tootmismahud opereerivatelt, ehitatavatel ja planeeritavatel tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuvenergia toetusmeetmetega, GWh



| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Periood 2023-2027 kokku |
|--|------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| FIT/CfD meetmega fikseeritud toodangu osakaal** | 2% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Kogus (GWh) | 26 | 28 | 28 | 28 | 28 | 140 |
| FIT/CfD kaalutud keskmine hind, EUR/MWh | 97,3 | 96,5 | 98,5 | 100,5 | 102,6 | 99,1 |
| FIP toetusega kaetud toodangu osakaal** | 32% | 24% | 9% | 3% | 3% | 12% |
| Kogus (GWh) | 509 | 503 | 274 | 99 | 79 | 1 466 |
| FIP kaalutud keskmine toetus, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale) | 50,1 | 50,2 | 50,4 | 53,7 | 53,7 | 50,6 |
| PPA-dega kaetud toodangu osakaal** | 60% | 64% | 51% | 52% | 52% | 55% |
| Kogus (GWh) | 953 | 1 331 | 1 533 | 1 534 | 1 550 | 6 901 |
| PPA-de kaalutud keskmine hind, EUR/MWh | 86,9 | 67,6 | 64,8 | 64,8 | 69,0 | 69,4 |

* Hinnapõrand – vähempakkumise käigus saadud riigi toetus hinnapõranda näol tasemega 34,9 EUR/MWh (maksimaalselt 20 EUR/MWh) ning pikkusega 12 aastat

** eeldatav tootang sisaldab opereerivate ning ehitusesolevate varade prognoositud tootangut

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne II kvartal 2023

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

| tuhandetes eurodes | Lisa | II kv 2023 | II kv 2022 |
|---|------|---------------|---------------|
| Müügitulu | 9 | 36 556 | 41 505 |
| Taastuenergia toetus ja muud äritulud | 10 | 4 610 | 5 773 |
| Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus | | 4 892 | 4 646 |
| Kaubad, toore, materjal ja teenused | 11 | -20 583 | -16 365 |
| Tööjõukulud | | -2 905 | -2 169 |
| Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus | | -9 707 | -9 644 |
| Muud tegevuskulud | | -3 274 | -2 645 |
| ÄRIKASUM | | 9 589 | 21 101 |
| Finantstulud | | 1 191 | 1 117 |
| Finantskulud | | -402 | -626 |
| Neto finantstulud | | 789 | 491 |
| Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse | | 22 | -76 |
| KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST | | 10 400 | 21 516 |
| Tulumaks | | -9 260 | -4 592 |
| ARUANDEPERIOODI KASUM | | 1 140 | 16 924 |

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

| | | | |
|---|---|---------|---------|
| Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh | 6 | 264 276 | 264 276 |
| Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR | 6 | 0,004 | 0,06 |
| Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR | 6 | 0,004 | 0,06 |

| I pa 2023 | I pa 2022 |
|---------------|---------------|
| 105 341 | 99 646 |
| 13 329 | 14 352 |
| -168 | 2 579 |
| -45 375 | -30 499 |
| -5 391 | -4 612 |
| -19 522 | -19 292 |
| -7 329 | -5 150 |
| 40 885 | 57 025 |
| 1 598 | 1 525 |
| -782 | -1 188 |
| 816 | 337 |
| 41 | -72 |
| 41 742 | 57 290 |
| -10 080 | -5 441 |
| 31 662 | 51 849 |

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

| <i>tuhandetes eurodes</i> | Lisa | II kv 2023 | II kv 2022 |
|--|------|--------------|---------------|
| ARUANDEPERIOODI KASUM | | 1 140 | 16 924 |
| Muu koondkasum | | | |
| Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse: | | | |
| Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse) | 5, 7 | 1 228 | 5 586 |
| Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed | 7 | 436 | -106 |
| Aruandeperioodi muu koondkasum | | 1 664 | 5 480 |
| | | | |
| ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU | | 2 804 | 22 404 |

| I pa 2023 | I pa 2022 |
|---------------|---------------|
| 31 662 | 51 849 |
| | |
| | |
| 540 | 6 524 |
| 401 | -244 |
| 941 | 6 280 |
| | |
| 32 603 | 58 129 |

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

| <i>tuhandetes eurodes</i> | Lisa | 30.06.2023 | 31.12.2022 |
|---|------|------------------|------------------|
| VARAD | | | |
| Põhivara | | | |
| Materiaalne põhivara | 4 | 899 039 | 776 870 |
| Immateriaalne põhivara | | 60 304 | 60 382 |
| Varade kasutusõigus | | 4 510 | 4 239 |
| Ettemaksud põhivara eest | 4 | 45 462 | 19 412 |
| Edasilükkunud tulumaksuvara | | 1 751 | 1 321 |
| Investeeringud sidusettevõtjatesse | | 547 | 506 |
| Tuletisinstrumentid | 5, 7 | 8 866 | 11 277 |
| Pikaajalised nõuded | | 40 | 40 |
| Kokku põhivara | | 1 020 519 | 874 047 |
| Käibevara | | | |
| Varud | | 14 265 | 14 227 |
| Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud | | 37 304 | 41 091 |
| Raha ja raha ekvivalendid | | 52 996 | 131 456 |
| Tuletisinstrumentid | 5 | 4 887 | 3 349 |
| Kokku käibevara | | 109 452 | 190 123 |
| Kokku varad | | 1 129 971 | 1 064 170 |

| <i>tuhandetes eurodes</i> | Lisa | 30.06.2023 | 31.12.2022 |
|---|------|------------------|------------------|
| OMAKAPITAL | | | |
| Enamuse omanikele kuuluv kapital ja reservid | | | |
| Aktiivkapital | | 264 276 | 264 276 |
| Ülekurs | 6 | 60 351 | 60 351 |
| Kohustuslik reservkapital | | 5 555 | 3 259 |
| Muud reservid | 5, 7 | 166 959 | 166 419 |
| Realiseerimata kursivahede reserv | 7 | -361 | -762 |
| Jaotamata kasum | | 199 586 | 225 190 |
| Kokku omakapital | | 696 366 | 718 733 |
| KOHUSTUSED | | | |
| Pikaajalised kohustused | | | |
| Võlakohustused | 8 | 283 032 | 255 755 |
| Sihtfinantseerimine | | 6 879 | 7 115 |
| Tuletisvaba lepinguline kohustus | 5, 7 | 18 086 | 18 086 |
| Edasilükkunud tulumaksukohustused | | 12 482 | 12 326 |
| Muud pikaajalised võlad | | 3 000 | 3 000 |
| Eraldised | | 9 | 9 |
| Kokku pikaajalised kohustused | | 323 488 | 296 291 |
| Lühiajalised kohustused | | | |
| Võlakohustused | 8 | 75 818 | 23 808 |
| Võlad hankijatele ja muud võlad | | 31 698 | 20 215 |
| Eraldised | | 2 | 2 |
| Tuletisvaba lepinguline kohustus | 5 | 2 599 | 5 121 |
| Kokku lühiajalised kohustused | | 110 117 | 49 146 |
| Kokku kohustused | | 433 605 | 345 437 |
| Kokku omakapital ja kohustused | | 1 129 971 | 1 064 170 |

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

| <i>tuhandetes eurodes</i> | Lisa | II kv 2023 | II kv 2022 | I pa 2023 | I pa 2022 |
|--|------|----------------|----------------|-----------------|----------------|
| Rahavood äritegevusest | | | | | |
| Äritegevusest saadud raha | 12 | 14 006 | 22 898 | 58 343 | 68 915 |
| Makstud intressid ja laenukulud | | -2 084 | -495 | -4 137 | -997 |
| Saadud intressid | | 207 | 3 | 518 | 6 |
| Makstud tulumaks | | -631 | -1 001 | -1 205 | -1 501 |
| Kokku rahavood äritegevusest | | 11 498 | 21 405 | 53 519 | 66 423 |
| Rahavood investeerimisest | | | | | |
| Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel | 4 | -69 907 | -34 739 | -149 480 | -47 048 |
| Tasutud tütarettevõtete soetamisel* | | 0 | 0 | -6 174 | 0 |
| Laekunud materiaalse põhivara müügist | | 0 | 0 | 0 | 3 |
| Laekunud äri müügist | | 0 | 718 | 0 | 718 |
| Kokku rahavood investeerimisest | | -69 907 | -34 021 | -155 654 | -46 327 |
| Rahavood finantseerimisest | | | | | |
| Saadud pangalaenu | 8 | 90 000 | 40 000 | 90 000 | 40 000 |
| Tagasi makstud pangalaenu | 8 | -4 040 | -5 027 | -11 177 | -9 670 |
| Tagasi makstud liisingkohustused | 8 | -95 | -47 | -179 | -129 |
| Makstud dividendid | | -54 969 | -39 906 | -54 969 | -39 906 |
| Kokku rahavood finantseerimisest | | 30 896 | -4 980 | 23 675 | -9 705 |
| Neto rahavoog | | -27 513 | -17 596 | -78 460 | 10 391 |
| Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul | | 80 509 | 108 441 | 131 456 | 80 454 |
| Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul | | 52 996 | 90 845 | 52 996 | 90 845 |
| Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus | | -27 513 | -17 596 | -78 460 | 10 391 |

* I kvartali 2023 rahavoogude aruandes sisaldus tütarettevõtte soetamine summas 6 174 tuhat eurot real "Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel".

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

| <i>tuhandetes eurodes</i> | Aktiivkapital | Ülekurs | Kohustuslik reservkapital | Muud reservid | Realiseerimata kursivahed | Jaotamata kasum | Kokku omakapital |
|--|----------------|---------------|---------------------------|----------------|---------------------------|-----------------|------------------|
| Omakapital seisuga 31.12.2021 | 264 276 | 60 351 | 479 | 151 793 | -965 | 157 673 | 633 607 |
| Aruandeperioodi kasum | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 849 | 51 849 |
| Aruandeperioodi muu koondkasum | 0 | 0 | 0 | 6 524 | -244 | 0 | 6 280 |
| Aruandeperioodi koondkasum kokku | 0 | 0 | 0 | 6 524 | -244 | 51 849 | 58 129 |
| Kohustusliku reservkapitali suurendamine | 0 | 0 | 2 780 | 0 | 0 | -2 780 | 0 |
| Makstud dividendid | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -39 906 | -39 906 |
| Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis | 0 | 0 | 2 780 | 0 | 0 | -42 686 | -39 906 |
| Omakapital seisuga 30.06.2022 | 264 276 | 60 351 | 3 259 | 158 317 | -1 209 | 166 836 | 651 830 |
| Omakapital seisuga 31.12.2022 | 264 276 | 60 351 | 3 259 | 166 419 | -762 | 225 190 | 718 733 |
| Aruandeperioodi kasum | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 662 | 31 662 |
| Aruandeperioodi muu koondkasum | 0 | 0 | 0 | 540 | 401 | 0 | 941 |
| Aruandeperioodi koondkasum kokku | 0 | 0 | 0 | 540 | 401 | 31 662 | 32 603 |
| Kohustusliku reservkapitali suurendamine | 0 | 0 | 2 296 | 0 | 0 | -2 296 | 0 |
| Makstud dividendid | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -54 970 | -54 970 |
| Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis | 0 | 0 | 2 296 | 0 | 0 | -57 266 | -54 970 |
| Omakapital seisuga 30.06.2023 | 264 276 | 60 351 | 5 555 | 166 959 | -361 | 199 586 | 696 366 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega.

Grupp kasutab intressimäära riskide juhtimiseks intressimäära vahetustehinguid. 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 laenude võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja võõrkapitali (laenukohustusi). Kapitalistruktuuri 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 laenude põhiosa- ja intressimakseid äritegevuse rahavoost ning alustab vajadusel aegselt läbirääkimisi olemasolevate laenude 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 taastuenergia lahendused, 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.

Segmenti 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 alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ning kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatel investeringutelt sidusettevõtetesse ei jaotata segmentide vahel.

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

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus (järg)

| <i>tuhandetes eurodes</i> | II kv 2023 | II kv 2022 |
|--|---------------|---------------|
| MÜÜGITULU | | |
| Tuuleenergia | 20 965 | 22 832 |
| Koostootmine | 12 638 | 14 762 |
| Päikeseenergia | 2 773 | 3 782 |
| Kokku avalikustatavad segmendid | 36 376 | 41 375 |
| Muud | 179 | 130 |
| Kokku | 36 556 | 41 505 |
| TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD | | |
| Tuuleenergia | 2 952 | 4 280 |
| Koostootmine | 1 422 | 1 530 |
| Päikeseenergia | 231 | -45 |
| Kokku avalikustatavad segmendid | 4 605 | 5 765 |
| Muud | 5 | 8 |
| Kokku | 4 610 | 5 773 |
| EBITDA | | |
| Tuuleenergia | 11 826 | 20 517 |
| Koostootmine | 7 806 | 10 809 |
| Päikeseenergia | 1 865 | 1 206 |
| Kokku avalikustatavad segmendid | 21 498 | 32 532 |
| Muud | -2 202 | -1 786 |
| Kokku | 19 296 | 30 746 |
| Põhivara kulum ja väärtuse langus | 9 707 | 9 644 |
| Neto finantstulud | 789 | 491 |
| Kasum/-kahjum kapitalialuse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse | 22 | -76 |
| Kasum enne maksustamist | 10 400 | 21 517 |
| ÄRIKASUM | | |
| Tuuleenergia | 5 010 | 13 676 |
| Koostootmine | 5 225 | 8 259 |
| Päikeseenergia | 1 633 | 978 |
| Kokku avalikustatavad segmendid | 11 869 | 22 914 |
| Muud | -2 280 | -1 812 |
| Kokku | 9 589 | 21 102 |

| I pa 2023 | I pa 2022 |
|----------------|---------------|
| 58 911 | 57 448 |
| 42 779 | 36 879 |
| 3 267 | 5 060 |
| 104 957 | 99 388 |
| 384 | 258 |
| 105 341 | 99 646 |
| 9 841 | 11 118 |
| 3 232 | 3 221 |
| 247 | -13 |
| 13 319 | 14 326 |
| 10 | 26 |
| 13 329 | 14 352 |
| 42 651 | 55 237 |
| 20 677 | 22 892 |
| 1 430 | 1 826 |
| 64 758 | 79 955 |
| -4 351 | -3 637 |
| 60 408 | 76 318 |
| 19 522 | 19 293 |
| 816 | 337 |
| 41 | -72 |
| 41 660 | 57 434 |
| 28 902 | 41 584 |
| 15 518 | 17 760 |
| 973 | 1 371 |
| 45 392 | 60 715 |
| -4 507 | -3 689 |
| 40 885 | 57 025 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmentiaruandlus (järg)

| <i>tuhandetes eurodes</i> | II kv 2023 | II kv 2022 |
|--|---------------|---------------|
| INVESTEERINGUD PÕHIVARASSE | | |
| Tuuleenergia | 53 068 | 38 761 |
| Koostootmine | 555 | 464 |
| Päikeseenergia | 18 799 | 1 290 |
| Kokku avalikustatavad segmendid | 72 422 | 40 514 |
| Muud | 2 136 | 399 |
| Kokku | 74 557 | 40 914 |

| I pa 2023 | I pa 2022 |
|----------------|---------------|
| 130 702 | 50 961 |
| 750 | 613 |
| 30 879 | 2 451 |
| 162 332 | 54 024 |
| 4 164 | 636 |
| 166 495 | 54 660 |

| <i>tuhandetes eurodes</i> | 30.06.2023 | 31.12.2022 |
|--|------------------|----------------|
| PÕHIVARA | | |
| Tuuleenergia | 779 282 | 668 422 |
| Koostootmine | 130 039 | 134 510 |
| Päikeseenergia | 93 516 | 55 035 |
| Kokku avalikustatavad segmendid | 1 002 838 | 857 968 |
| Muud | 17 681 | 16 079 |
| Kokku | 1 020 519 | 874 047 |

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 31.12.2022 | | | | | | | |
| Soetusmaksumus | 63 953 | 25 573 | 42 218 | 751 521 | 203 637 | 19 412 | 1 106 314 |
| Kogunenud kulum | 0 | -10 385 | -25 014 | -274 615 | -18 | 0 | -310 032 |
| Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2022 | 63 953 | 15 188 | 17 204 | 476 906 | 203 619 | 19 412 | 796 282 |
| Aruandeperioodil toimunud liikumised | | | | | | | |
| Investeeringud põhivara soetusele | 0 | 0 | 0 | 201 | 140 886 | 25 408 | 166 495 |
| Valuuta ümberarvestuse kursivahed | 0 | 8 | 23 | 490 | 498 | 9 | 1 028 |
| Ümberklassifitseerimine | 2 | 1 | 2 | 3 050 | -3 688 | 633 | 0 |
| Arvestatud kulum ja allahindlus | 0 | -352 | -635 | -18 317 | 0 | 0 | -19 304 |
| Kokku I pa 2023 toimunud liikumised | 2 | -343 | -610 | -14 576 | 137 696 | 26 050 | 148 219 |
| Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2023 | | | | | | | |
| Soetusmaksumus | 63 955 | 25 582 | 42 243 | 755 262 | 341 333 | 45 462 | 1 273 837 |
| Kogunenud kulum | 0 | -10 737 | -25 649 | -292 932 | -18 | 0 | -329 336 |
| Kokku materiaalne põhivara seisuga 30.06.2023 | 63 955 | 14 845 | 16 594 | 462 330 | 341 315 | 45 462 | 944 501 |

Seisuga 30.06.2023 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 428 936 tuhat eurot (31. detsember 2022: 89 623 tuhat eurot ja 30. juuni 2022: 182 701 tuhat eurot).

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus

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 30.06.2023 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 riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistehingutes kasutatavate tuletisinstrumentide ja maandatavate objektide rahavoogude muutuste vahel on majanduslik seos. Riskimaandamise alustamisel dokumenteerib grupp riskimaandamise ebaefektiivsuseallikad. Riskimaandamise ebaefektiivsus arvatatakse igal aruandeperioodil ja kajastatakse kasumiaruandes.

Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäanud realiseerumisperiood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäanud 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 riskimaandamis arvestuskriteeriumidele, 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.

Finantsinstrumentide 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;
- Tase3: vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

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

Tuletisvaba lepinguline kohustus

Grupp kasutas 2021. aasta jooksul rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada elektrihinna 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 müügitehingute 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 elektrienergia pikaajaline hind. Õiglase väärtuse arvutamise aluseks kasutas grupp Leedu ja Eesti elektriturude pikaajalisi hinnaprognose vahemikus 34EUR/MWh kuni 59EUR/MWh. 17. augustil 2021 hinnati tuletisinstrumentid õiglasesse väärtusesse.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus (järg)

Riskimaandamisinstrumentideks määratud tuletisinstrumentide õiglane väärtus tehingupäeval oli -10 781 tuhat eurot, mida kajastatakse otse omakapitali kaudu, kuna see kajastab tehingut emaettevõttega Eesti Energia AS. Seisuga 30. juuni 2023 oli saldo -10 781 tuhat eurot.

Enefit Green AS ja emaettevõtte Eesti Energia AS sõlmisid 17. augustil 2021 EFET-i üldlepingu („EFET General Agreement“) elektrienergia üleandmise ja vastuvõtmise kohta, lõpetades samaaegselt kõik avatud tuletislepingud grupi ja Eesti Energia AS vahel. Lepingu allkirjastamisega sõlmisid pooled füüsilise elektrienergia müügilepingu fikseeritud hinnaga ajavahemikuks 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 EFET-i üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurolt -23 207 tuhandele eurole seisuga 31.12.2021 seoses elektrienergia hinnaga 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 lepingu kehtima hakkamisest ei muutu tuletisinstrumentide kohustuse väärtuse saldo enne kui saabub lepingus määratletud ajaperiood 2023-2027.

Alates 01. jaanuarist 2023 algas nimetatud EFET lepingute elektri tarneperiood. Sellest tulenevalt vähenes teises kvartalis saldo 552 tuhande euro võrra ning oli 30. juuni 2023 seisuga -11 014 tuhat eurot.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe („own use“) erandile ja seetõttu ei loeta seda finantsinstrumentiks, mis IFRS 9 kohaselt peab olema kajastatud õiglases väärtuses, vaid lepinguks IFRS 15 „Müügitalu lepingutelt klientidega“ alusel, kusjuures müügitalu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles 2023–2027 ehk elektrienergia tarnimise hetkel. Tuletislepingute asendamise hetkel EFET-i 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 reserve detailsemat infot Lisast 7.

31. detsembril 2022 klassifitseeriti eelnevalt mainitud kohustus summas 23 207 tuhat eurot lühiajaliseks summas 5 121 tuhat eurot ja pikaajaliseks summas 18 086 tuhat eurot.

Seoses EFET lepingute tarneperioodi algusega tehakse 2023. aasta jooksul järgmised kanded ülalmainitud reservidesse ning kasumiaruandesse:

| tuhandetes eurodes | Lisa | I kv 2023 | II kv 2023 | III kv 2023 | IV kv 2023 | Kokku |
|---|------|-----------|------------|-------------|------------|--------|
| Tuletisvaba lepinguline kohustus | | -1 766 | -756 | -1 033 | -1 566 | -5 121 |
| Elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv | 7 | 860 | 552 | 632 | 754 | 2 798 |
| Tuletisinstrumentide tulud | 10 | 906 | 204 | 401 | 812 | 2 323 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus (järg)

Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 30. juuni 2023 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 76 522 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 ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 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 ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 36 667 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

Intressimäära vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. juuni 2023 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valutatad, 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 30. juuni 2023 oli järgmine:

| tuhandetes eurodes | Nominaal-summa | Bilansiline maksumus (vara) | Bilansiline maksumus (kohustus) | Finantsseisundi aruande kirje nimetus | Õiglase väärtuse muutus* | Kasumiaruandes kajastatud ebaefektiivsus | Riskimaandamisreservist kasumiaruandes ümber liigitatud summad |
|--------------------|----------------|-----------------------------|---------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|--|--|
| Swaptehingud | 163 189 | 13 753 | 0 | Tuletisinstrumentid | 1 437 | 0 | 761 |

*võrreldes 31.03.2023 seisuga, kajastatud muus koondkasumiaruandes

Riskimaandamisobjektide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. juuni 2023 oli järgmine:

| tuhandetes eurodes | Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel | Riskimaandamisreservis kajastatud summad | Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata |
|------------------------------|--|--|---|
| Ujuva intressimääraga laenud | 13 753 | 13 753 | 0 |

Õiglase väärtus on arvatud kasutades kolmanda osapoolde mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus. Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetustehingute õiglase väärtus oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdiseväärtusena 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. Intressimäära vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

6. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. juuni 2023 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (30. juuni 2022: 264 276 232 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on emaettevõtja omanike 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.

Dividendid

Maikuu toimunud aktsionäride üldkoosolek kinnitas juhatuse ettepaneku maksta 31. detsembril 2022 lõppenud majandusaasta eest dividende 54 969 tuhat eurot (0,208 eurot aktsia kohta). Dividendiõiguslike aktsionäride nimekirja fikseeriti vastavalt üldkoosoleku otsusele 8. juunil 2023 ning maksti aktsionäridele välja 15. juunil 2023.

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

| | Ühik | II kv 2023 | II kv 2022 |
|------------------------------------|----------|------------|------------|
| Emaettevõtja omanike osa kasumist | tuh euro | 1 140 | 16 924 |
| Kaalutud keskmine aktsiate arv | tuh | 264 276 | 264 276 |
| Tava puhaskasum aktsia kohta | euro | 0,004 | 0,06 |
| Lahustunud puhaskasum aktsia kohta | euro | 0,004 | 0,06 |

| | I pa 2023 | I pa 2022 |
|--|-----------|-----------|
| | 31 662 | 51 849 |
| | 264 276 | 264 276 |
| | 0,12 | 0,20 |
| | 0,12 | 0,20 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

7. Muud reservid

| <i>tuhandetes eurodes</i> | 30.06.2023 | 31.12.2022 |
|---|----------------|----------------|
| Muud reservid perioodi algul | 165 657 | 150 828 |
| sh realiseerimata kursivahede reserv | -762 | -965 |
| sh intressimäära vahetustehing | 14 626 | 0 |
| sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv | -12 426 | -12 426 |
| sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus | -10 781 | -10 781 |
| sh muud reservid | 175 000 | 175 000 |
| Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus | 1 412 | 0 |
| sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv | 1 412 | 0 |
| Intressimäära vahetustehingud | 441 | 14 529 |
| Kajastatud intressikulu suurendamisena | -1 313 | 97 |
| Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed | 401 | 203 |
| Muud reservid perioodi lõpul | 166 598 | 165 657 |
| sh realiseerimata kursivahede reserv | -361 | -762 |
| sh Intressimäära vahetustehingud | 13 754 | 14 626 |
| sh elektrienergia riskimaandamisinstrumendide reserv | -11 014 | -12 426 |
| sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus | -10 781 | -10 781 |
| sh muud reservid | 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 31.12.2022 | 23 396 | 412 | 251 577 | 4 178 | 279 563 |
| Aruandeperioodil toimunud liikumised | | | | | |
| Rahalised liikumised | | | | | |
| Lisandunud võlakohustus | 50 000 | 59 | 40 000 | 418 | 90 477 |
| Võlakohustuse tagasimaksmine | -11 177 | -179 | 0 | 0 | -11 356 |
| Mitterahaline liikumine | | | | | |
| Ümberklassifitseerimine | 13 269 | 0 | -13 269 | 0 | 0 |
| Laenukulude amortisatsioon | 0 | 0 | -235 | 0 | -235 |
| Muud liikumised | 33 | 5 | 308 | 55 | 401 |
| Kokku I pa 2023 toimunud liikumised | 52 125 | -115 | 26 804 | 473 | 79 287 |
| Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.06.2023 | 75 521 | 297 | 278 381 | 4 651 | 358 850 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

9. Müügitulu

| <i>tuhandetes eurodes</i> | II kv 2023 | II kv 2022 | I pa 2023 | I pa 2022 |
|----------------------------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| Tegevusvaldkondade lõikes | | | | |
| Kaupade müük | | | | |
| Pelletite müük | 2 921 | 1 234 | 18 597 | 9 408 |
| Vanametalli müük | 192 | 349 | 455 | 640 |
| Muu kaupade müük | 17 | 53 | 26 | 98 |
| Kokku kaupade müük | 3 130 | 1 636 | 19 078 | 10 146 |
| Teenuste müük | | | | |
| Soojusenergia müük | 1 647 | 1 567 | 4 923 | 3 922 |
| Elektrienergia müük | 27 549 | 31 762 | 72 174 | 73 870 |
| Jäätmete vastuvõtt ja edasimüük | 3 859 | 3 947 | 8 452 | 8 238 |
| Vara rent ja hooldus | 289 | 2 391 | 537 | 3 244 |
| Muude teenuste müük | 82 | 202 | 177 | 226 |
| Kokku teenuste müük | 33 426 | 39 869 | 86 263 | 89 500 |
| Kokku müügitulu | 36 556 | 41 505 | 105 341 | 99 646 |

„Muu kaupade müügi“ alt tösteti grupivälised rohesertifikaatide müügid „Elektrienergia müügi“ reale. I kvartalis summas 81 tuhat eurot ning II kvartalis summas 173 tuhat eurot.

10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

| <i>tuhandetes eurodes</i> | II kv 2023 | II kv 2022 | I pa 2023 | I pa 2022 |
|----------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| Taastuvenergia toetus | 4 355 | 5 614 | 11 623 | 13 896 |
| Sihtfinantseerimine | 112 | 71 | 235 | 206 |
| Tuletisinstrumentide tulud | 204 | 0 | 1 110 | 0 |
| Muud äritulud | -61 | 88 | 361 | 250 |
| Kokku muud äritulud | 4 610 | 5 773 | 13 329 | 14 352 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

| <i>tuhandetes eurodes</i> | II kv 2023 | II kv 2022 | I pa 2023 | I pa 2022 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Hooldus- ja remonditööd | 4 033 | 3 816 | 7 135 | 6 801 |
| Tehnoloogiline kütus | 6 371 | 4 704 | 14 730 | 8 983 |
| Elektrienergia | 8 731 | 4 304 | 20 192 | 8 989 |
| Tuhakäitlusega seotud teenused | 475 | 561 | 1 038 | 1 356 |
| Transporditeenused valmistoodangu müügiks | 303 | 350 | 872 | 811 |
| Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks | 361 | 2 291 | 772 | 2 989 |
| Ülekandeteenused | 107 | 93 | 222 | 120 |
| Jäätmete käitlemine | 99 | 105 | 179 | 184 |
| Loodusvarade ressursimaks | 2 | 2 | 3 | 4 |
| Muud kaubad, toore, materjal ja teenused | 38 | 66 | 88 | 110 |
| Saastemaks | 63 | 73 | 144 | 152 |
| Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused | 20 583 | 16 365 | 45 375 | 30 499 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

12. Äritegevusest laekunud raha

| <i>tuhandetes eurodes</i> | II kv 2023 | II kv 2022 | I pa 2023 | I pa 2022 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Kasum enne tulumaksustamist | 10 400 | 21 516 | 41 742 | 57 290 |
| Korrigeerimised | | | | |
| Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus | 9 598 | 9 618 | 19 304 | 19 238 |
| Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus | 109 | 26 | 218 | 55 |
| Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon | -112 | -71 | -235 | -206 |
| Intressikulu võlakohustustelt | 61 | 214 | 441 | 532 |
| Kasum äri müügist | 0 | -639 | 0 | -639 |
| Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse | -22 | 76 | -41 | 72 |
| Kasum materiaalse põhivara müügist | 0 | 0 | 0 | -3 |
| Intressi- ja muud finantstulud | -207 | -3 | -518 | -6 |
| Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt | 326 | -56 | 341 | -148 |
| Realiseerunud kasum tuletisinstrumentidest | -204 | 0 | -1 109 | 0 |
| Korrigeeritud kasum enne maksustamist | 19 949 | 30 681 | 60 143 | 76 185 |
| Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus | | | | |
| Äritegevusega seotud nõuete muutus | 4 147 | 3 052 | 4 486 | 3 131 |
| Varude muutus | -5 638 | -8 478 | -38 | -6 738 |
| Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus | 5 437 | -2 252 | -375 | -4 097 |
| Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus | 3 946 | -7 678 | 4 073 | -7 704 |
| Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus | | | | |
| Eraldiste muutus | -1 | -1 | -1 | -2 |
| Võlgnevuse muutus hankijatele | 2 118 | 956 | 3 335 | 2 607 |
| Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus | -12 006 | -1 060 | -9 207 | -2 171 |
| Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus | -9 889 | -105 | -5 873 | 434 |
| Äritegevusest saadud raha | 14 006 | 22 898 | 58 343 | 68 915 |

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASI emaattevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASI ainuomanik seisuga 30. juuni 2023 on Eesti Vabariik.

Enefit Green ASI lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande koostamisel on loetud seotud osapoolteks omanikke, teisi samasse 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 tütarettevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaattevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile haldusteenuseid seoses nimetatud müügiprotseduuriga. Mainitud teenusega seotud kulud kajastatakse tabelis real "Teenuste ost".

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

| tuhandetes eurodes | II kv 2023 | II kv 2022 | I pa 2023 | I pa 2022 |
|---|------------|------------|-----------|-----------|
| TEHINGUD | | | | |
| EMAAETTEVÕTE | | | | |
| Teenuste ost | 2 950 | 2 770 | 7 414 | 5 359 |
| Kaupade müük | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Teenuste müük | 16 111 | 4 265 | 39 568 | 6 599 |
| TEISED GRUPI ETTEVÕTTED | | | | |
| Kaupade ost | 0 | 2 | 0 | 8 |
| Teenuste ost | 704 | 1 046 | 1 561 | 2 016 |
| Tulu kaupade müügist | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Tulu teenuste müügist | 322 | 2 025 | 742 | 4 001 |
| TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED) | | | | |
| Teenuste ost | 428 | 375 | 884 | 742 |
| Tulu teenuste müügist | 0 | 2 | 0 | 2 |
| ELERING AS | | | | |
| Teenuste ost | 18 472 | 82 | 20 059 | 113 |
| Teenuste müük | 4 425 | 5 960 | 11 755 | 14 328 |

Seisuga 30. juuni 2023 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolte Eesti Energia AS-ga mahus 8 940 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil juuli 2023 kuni detsember 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 68,9 EUR/MWh. PPA-de kasvanud osakaal kogu elektrimüügis on põhjustanud ka emaattevõttele müüdüd teenuste kasvu võrreldes võrdlusperioodiga.

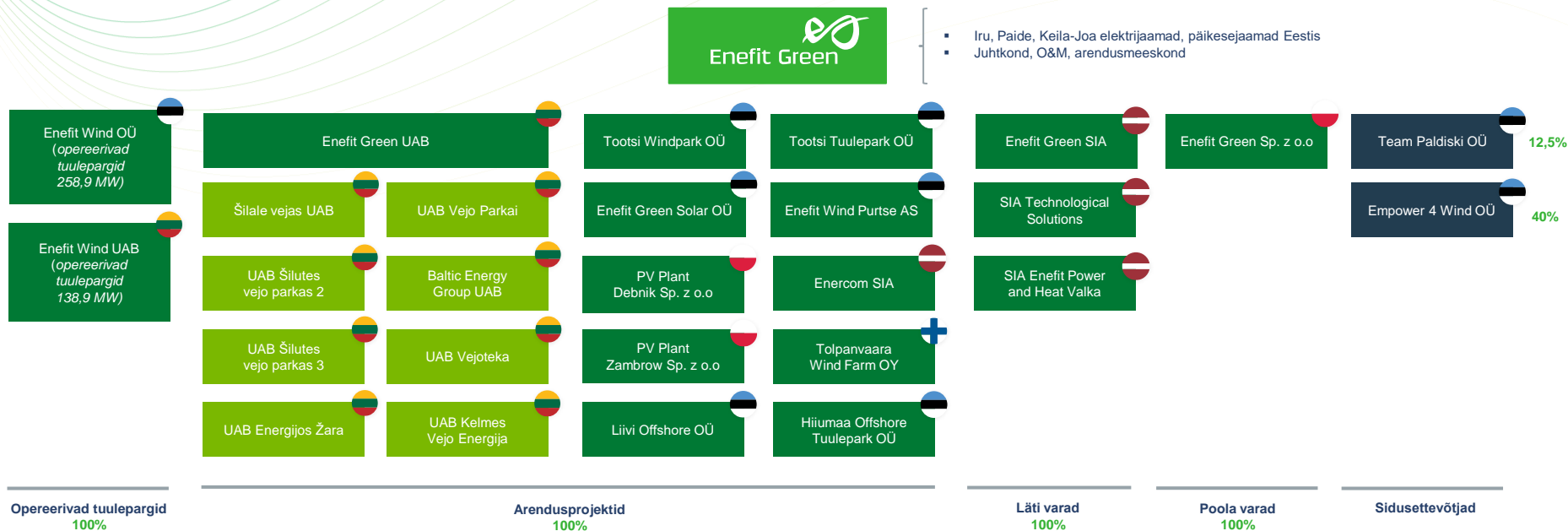
2021. aasta alguses kasutas grupp elektrienergia riski maandamiseks baaskoormuse vahetustehingute tuletislepinguid. Tuletisinstrumentide finantskohustuse esialgne õiglase väärtus summas -10 781 tuhat eurot on kajastatud otse omakapitalis.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide osas kuni 17. augustini 2021, kui sõlmiti EFETi üldleping („EFET General Agreement“) elektrienergia üleandmise ja vastuvõtmise kohta, lõpetades samaaegselt kõik avatud tuletislepingud. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurot -23 207 tuhandele eurole seoses elektrienergia muutmise ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav kumulatiivne tuletisinstrumentide finantskohustuse õiglase väärtuse muutus summas -12 426 tuhat eurot kajastati muu koondkasumi ja rahavoogude riskimaandamisreservi kaudu omakapitalis (vt ka lisa 5). 30. juuni 2023 seisuga oli elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi saldo -11 014 tuhat eurot (vt ka lisa 5 ja 7).

| tuhandetes eurodes | 30.06.2023 | 31.12.2022 |
|-------------------------------------|------------|------------|
| SALDOD | | |
| Nõuded | 5 097 | 11 968 |
| Kohustused | 21 949 | 26 412 |
| sh tuletisvaba lepinguline kohustus | 20 685 | 23 207 |
| Nõuded | 676 | 31 |
| Kohustused | 366 | 731 |
| Nõuded | 0 | 21 |
| Kohustused | 406 | 251 |
| Nõuded | 1 266 | 2 064 |
| Kohustused | 53 | 29 |

Grupi struktuur

seisuga 30. juuni 2023



Opererivad tuulepargid
100%

Arendusprojektid
100%

Läti varad
100%

Poola varad
100%

Sidusettevõttjad

- Otseses omandis tütarettevõttjad
- Kaudses omandis tütarettevõttjad
- Sidusettevõttjad