

Enefit Green 

II kvartal 2024

Auditeerimata vahearuanne



Sisukord

Juhatuse esimehe kohusetäitja pöördumine	3
Tootmisvõimsuse areng 2023 – 2026	5
Ehituses arenduste portfell	6
Lühiajaline arendusportfell	7
Arendusportfelli tervikvaade	8
Uute varade* osatähtsus elektritoodangus on kasvamas	9
Majandustulemused II kvartal 2024	10
Majandustulemused 6 kuud 2024	11
Tegevuskeskkond	12
Regulatiivne keskkond	14
Olulisemad sündmused	16
Majandustulemused	17
Majandustulemused segmentide kaupa	20
Tuuleenergia	20
Koostootmine	23
Päikeseenergia	25
Investeeringud	26
Finantseerimine	27
Riskijuhtimine	29
Lühendatud konsolideeritud auditeerimata raamatupidamise vahearuanne II kvartal 2024	31
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad	37
Grupi struktuur	48

Juhatuse esimehe kohusetäitja pöördumine

Hea lugeja!

Meie tegevust energia- ja finantsturgudel ning projektide elluviimist on teises kvartalis mõjutanud jätkuvad keerulised olud ning arengud sektoris, majanduses, turgudel ning geopoliitikas. Sellest hoolimata töötab meie meeskond järjekindlalt, et tagada investoritele stabiilsus ja meie eesmärkide täitmine sel väljakutsete rohkel ajal.

Senine juhatuse esimees Aavo Kärmas lahkus kokkuleppel nõukoguga ametist alates 1. juulist ja nõukogu kinnitas uueks juhatuse esimeheks Juhan Aguraiuja, kes alustab tööd 14. oktoobril. Vahepealseks perioodiks määras nõukogu mind juhatuse esimehe kohusetäitjaks. Lisaks minule kuuluvad juhatuse koosseisu finantsjuht Veiko Rääm ja tootmise ning varahalduse eest vastutav Innar Kaasik.

Juhatuse eesmärgiks on juhtida ettevõtet sihikindlalt ja distsiplineeritult tagamaks selle stabiilne toimimine sõltumata muudatustest juhtkonnas ja väliskeskkonnas. Keskendume jätkuvalt ehituses parkide tähtaegsele valmishitamisele vastavalt eelarvele ja kõrge töökindluse hoidmisele olemasolevates parkides. Samuti töötame uute salvestus- ja vesinikutehnoloogiate arendamise ja turuletoomisega, et valmistuda tulevikuks, kus traditsioonilise energiatootmise osakaal väheneb ja taastuvenergia kasutamine kasvab.

Tootsime teises kvartalis 358 gigavatt-tundi elektrit (+35% võrreldes II kvartaliga 2023) ja 96 gigavatt-tundi soojusenergiat (-32% võrreldes II kvartaliga 2023). Elektritoodangu märkimisväärne kasv mitmendat kvartalit järjest tuleneb alates 2023. aasta algusest valminud ja ka veel ehituses olevate tuule- ja päikeseparkide toodangust. Soojusenergia toodangu vähenemine aastavõrdluses tulenes biomassi kasutatavate koostootmisvarade müügist ja mõnedest planeerimata remondiseisakutest Iru elektrijaamas.

Viimase pooleteise aasta jooksul on alustanud elektri tootmist kokku kaheksa uut parki, millest viis on täielikult valminud ja kolm ehituse lõpusirgel. Lisaks käib aktiivne ehitustegevus mitmes parkis, sealhulgas kolmes suures tuulepargis Eestis ja Leedus koguvõimsusega 422 megavatti.

Sopi-Tootsi tuulepargis on alates teise kvartali algusest praeguseni 38 tuulikust püstitatud 25 ning ülejäänud tuulikute paigaldamine edeneb plaanipäraselt. Tuulepargi kõrvale kerkivas 74-megavattises päikesepargis on lõpusirgel paneelide alusraamide rajamine ja toimub paneelide

paigaldamine. Leedus on Kelmé I tuulepargis püstitatud kõik 14 tuulikut ja Kelmé II tuulepargis rajatakse tuulikute vundamente. Lätis käivad tööd Enefit Greeni esimeste päikeseparkide ehitamiseks. Tahame veel sel aastal alustada elektritootmist kõigis neis parkides, välja arvatud Kelmé II tuulepargis. Nende parkide valmimisel lisandub regiooni elektriturule ligi 1,4 teravatt-tundi konkurentsivõimelist taastuvenergiat.

Erinevate energiatootmisviiside (st päikese ja tuule) kombineerimine erinevate salvestusviisidega on oluline energiasüsteemi jätkusuutlikkuse seisukohast. Sel põhjusel töötab Enefit Green aktiivselt selliste projektide arendamisega, mis kombineeriksid hübriid-, akusalvestus- ja vesinikutehnoloogiaid. Üks selline näide on Baltikumi esimene tuule ja päikese hübriidpark Purtses, mis läbis teises kvartalis edukalt Eleringi elektrivõrguga liitumise nõuetekohasuse testid. Tegemist on esimese vastava tunnistuse saanud hübriidpargiga. Purtses hübriidpargis käivad juba tööd akusalvesti pilootprojektiga. Rajatav akusalvesti ühtlustab tuule- ja päikeseenergia tootmist ja muudab selle juhitavamaks. Akusalvesti käivitus on plaanitud 2025. aastasse.

Lisaks akusalvestile töötame rohevesiniku tootmisjaama pilootprojektiga. Oleme pannud seljad kokku Alexela ja GoBusiga, et toota vesinikku Eesti turule ühistranspordi- ning tavaõidukite kütuseks. Projekti toodangueesmärgiks on 70-140 tonni rohevesinikku aastas, mille tulemusena väheneks sõidukite iga-aastane kasvuhoonegaaside heitkogus 1 200 tonni võrra. Kui kõik läheb plaanipäraselt, valmib vesiniku tootmise seade ning alustab tootmist 2026. aasta alguses. Uuendusliku projekti ehitamist kaasrahastab Keskkonnainvesteeringute Keskus Euroopa Liidu NextGenerationEU taaste- ja vastupidavusrahastu toel.

Tahame lähitulevikus langetada investeerimisotsused nimetatud akusalvesti ja vesinikutootmise pilootprojektide osas, et õppida paremini tundma neid tehnoloogiaid ja olla valmis nende rakendamiseks tööstuslikus ulatuses. Vesiniku- ja salvestustehnoloogiate arendamine on toetamas nende hinnataseme kiiret alanemist ja muutmas neid majanduslikult tasuvaks keskpikas perspektiivis.

Uute taastuvenergia võimsuste valmimine suurendab roheline elektri tootmist, kuid see tähendab ka, et peame olema valmis reageerima võimalikele vahejuhtumitele ja õnnetustele nende hooldamisel. Teises kvartalis korraldasime koos Eesti Tuuleenergia Assotsiatsiooni, Päästeameti

ja teiste partneritega õppuse, et harjutada reageerimist tuuliku gondlis aset leidvale õnnetusjuhtumile ning selle lahendamist, sealhulgas asjassepuutuva personali turvalist toimetamist maapinnale.

Kasvava energiavajaduse katmisel ning energijulgeoleku suurendamisel on üheks võimalikuks lahenduseks meretuulepargi rajamine, mis nõuab väga suurt ja aastakümneid kestvat investeeringut nii oma- kui ka võõrkapitali näol. Eesti Kliimaministeerium töötab välja meretuuleenergia vähempakkumise plaani, mis on väga teretulnud samm ja näitab, et riik võtab tõsiselt Eesti ja Balti regiooni tulevast energijulgeolekut. Enefit Green osaleb aktiivselt aruteludes ja jätkab tööd Liivi meretuulepargi eelarendamisega eesmärgiga osaleda tulevasel vähempakkumisel.

Juuni lõpus sai allkirja laenulepingu muudatus Swedbankiga, mis puudutab detsembris 2022 võetud 50 miljoni euro suurust laenulepingut. Muudetud tingimuste kohaselt suurendati laenulepingu summat 100 miljoni euroni ja pikendati laenulepingu tähtaega detsembrini 2028. Kasutame täiendavat laenuraha tuule- ja päikeseparkide ning salvestuslahenduste rajamiseks.

Ehkki uute tootmisvarade tähtsus tootmisportfellis on järk-järgult kasvanud, on elektritoodang esimese poolaasta kokkuvõttes jäänud planeeritust väiksemaks. Põhjuseks eeskätt oodatust madalamad tuuleolud, uute parkide madalam töökindlus seadistusperioodil (ennekõike Tolpanvaara tuulepargis) ning Akmene tuulepargis väljavahetatud turbiini töörežiimi taastamine. Seetõttu oleme korrigeerinud oma käesoleva aasta elektritootmise prognoose mõnevõrra allapoole ja ootame toodanguks veidi üle 2 teravatt-tunni.

Kvartali kokkuvõttes ulatusid äritulud 38,3 (-7%), EBITDA 18,9 (-2%) ja puhaskasum 3,9 (246%) miljoni euroni. Äritulusid ja EBITDA-d mõjutasid madalamad elektrihinnad ning oodatust tagasihoidlikumad tuuleolud. Aastatagusega võrreldes on madalamad ka pikaajaliste elektrimüügilepingute hinnad, seda tulenevalt uute tööd alustanud parkide madalamate PPA hindade tõttu. Oodatust madalam toodang tähendas jätkuvaid elektrioste pikaajalistest elektrilepingutest tulenevate tarnekohustuste täitmiseks.

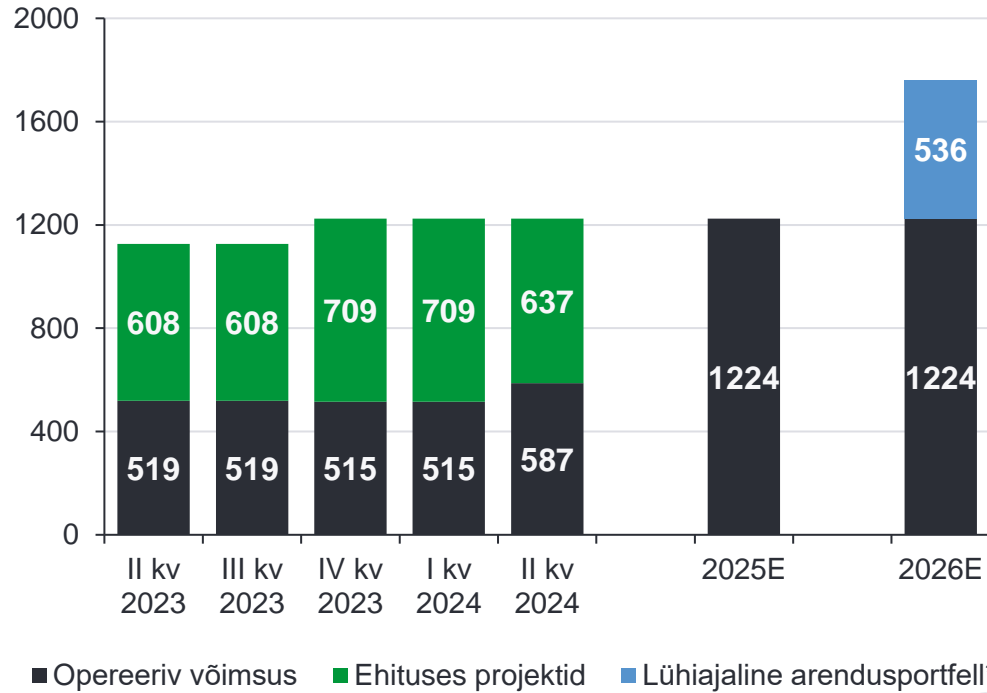
Juhatus hoiab fookust käimasolevate ehitusprojektide turvalisel, õigeaegsel ja eelarvekohasel valmimisel, olemasolevate varade töökindluse tagamisel ning praeguse arendusportfelli elluviimisel. Samuti jätkame salvestus- ja vesinikutehnoloogiate arendamist.



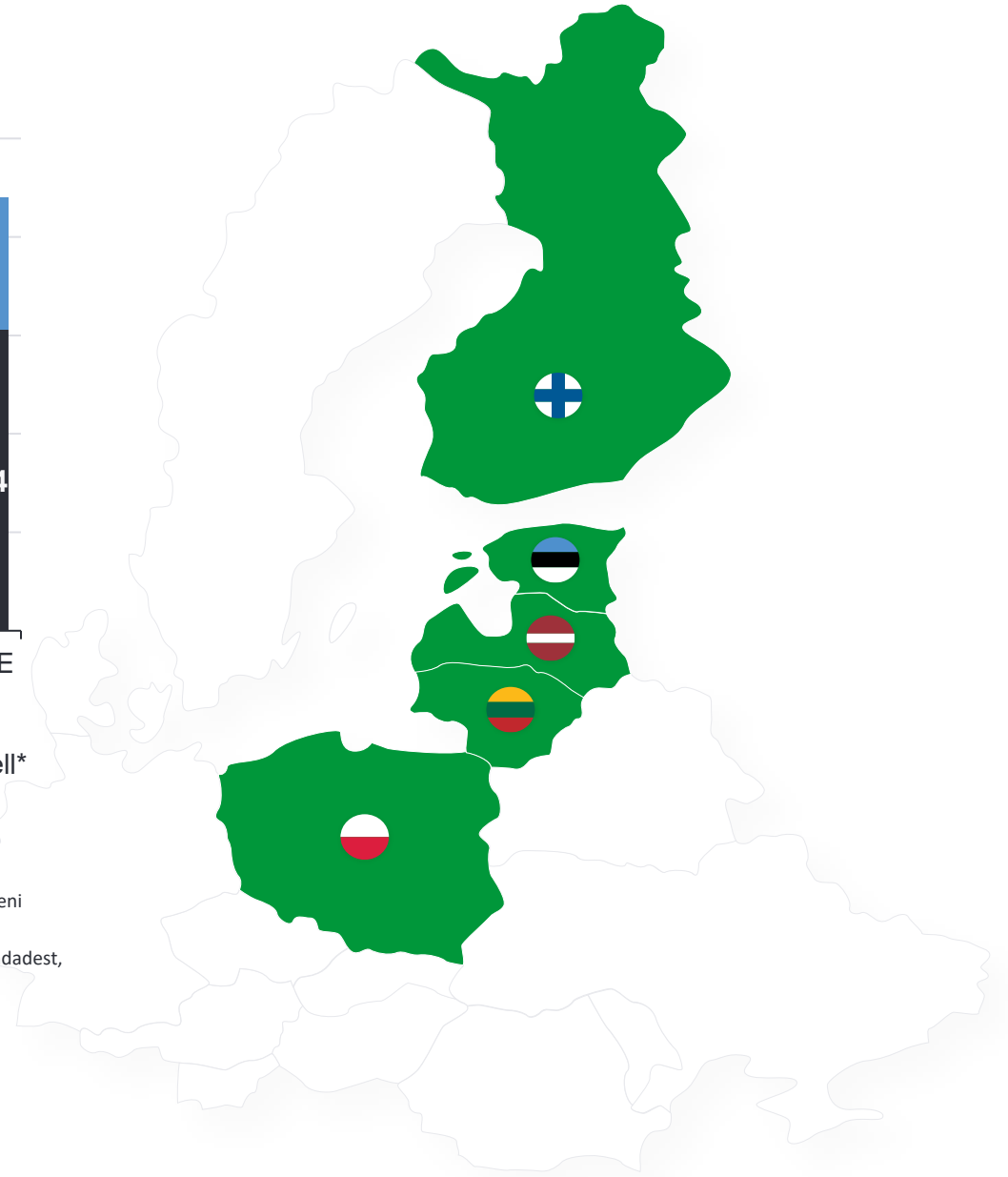
Andres Maasing

Enefit Greeni juhatuse esimehe kohusetäitja

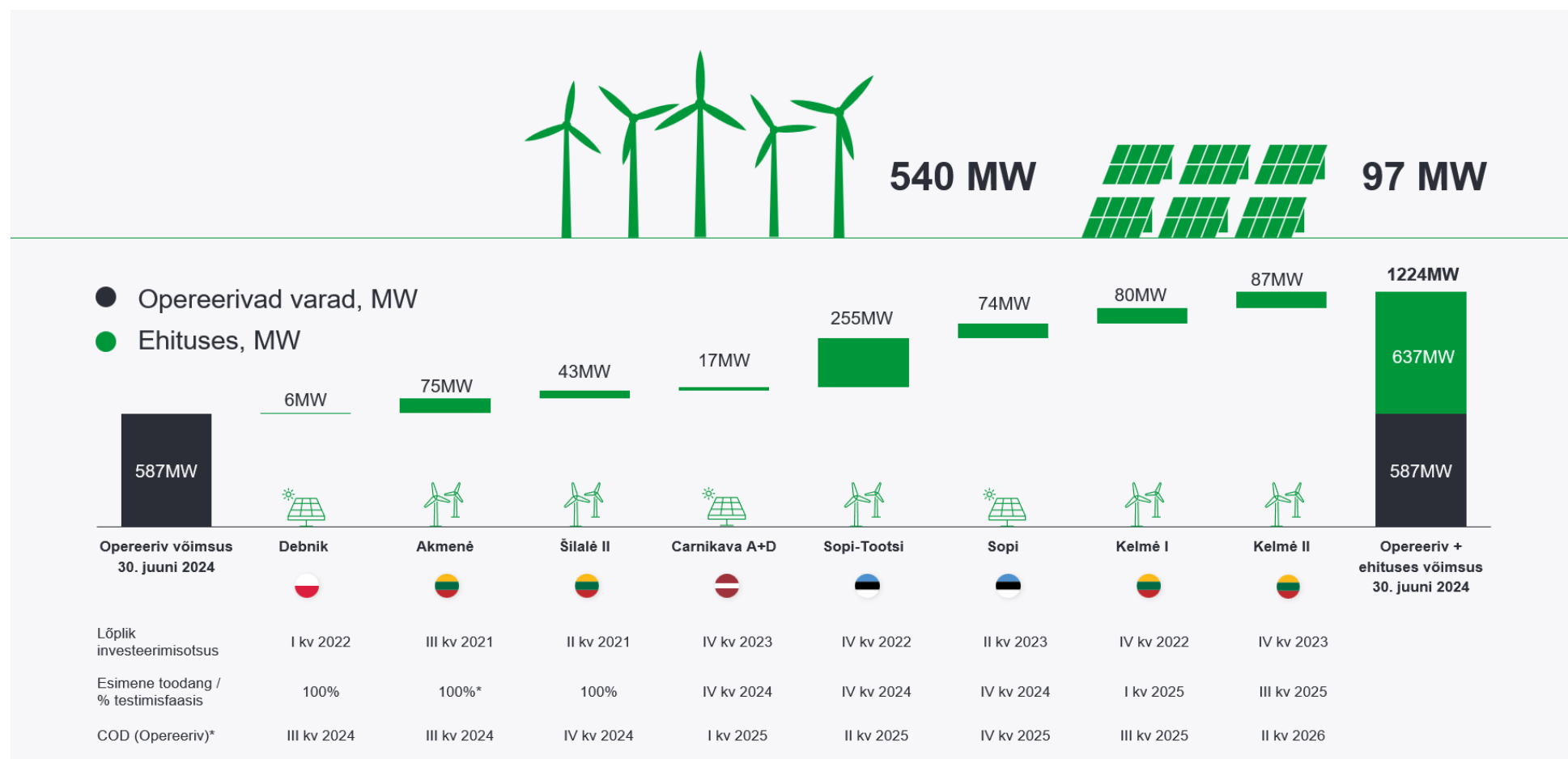
Tootmisvõimsuse areng 2023 – 2026



* Lühiajalise arendusportfelli moodustavad projektid, mis on arendatud lõpliku investimisotsuse valmiduseni hiljemalt 2024. aasta lõpuks. Investimisotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektrit tootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest ja -tingimustest.

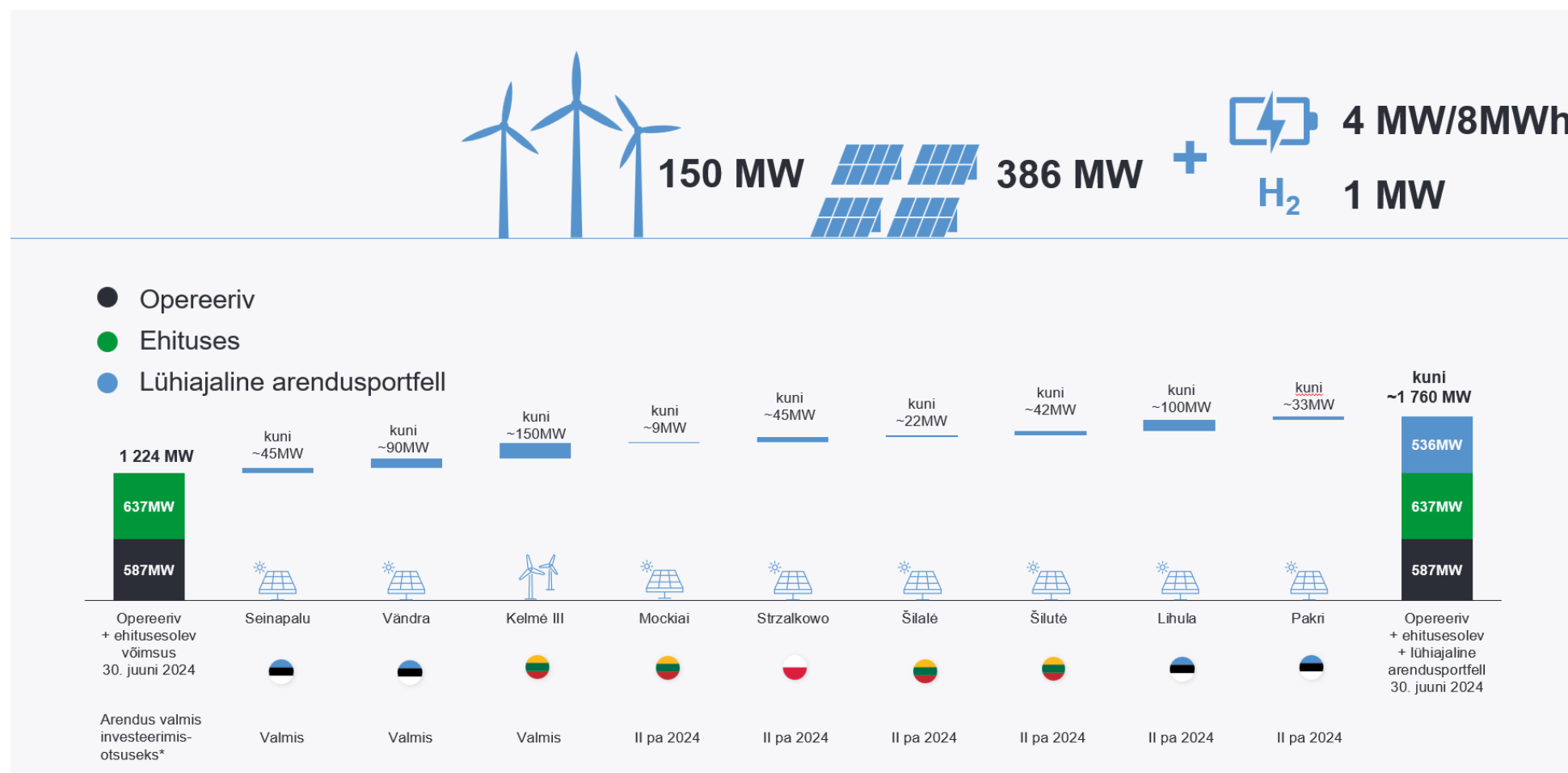


Ehituses arenduste portfelli



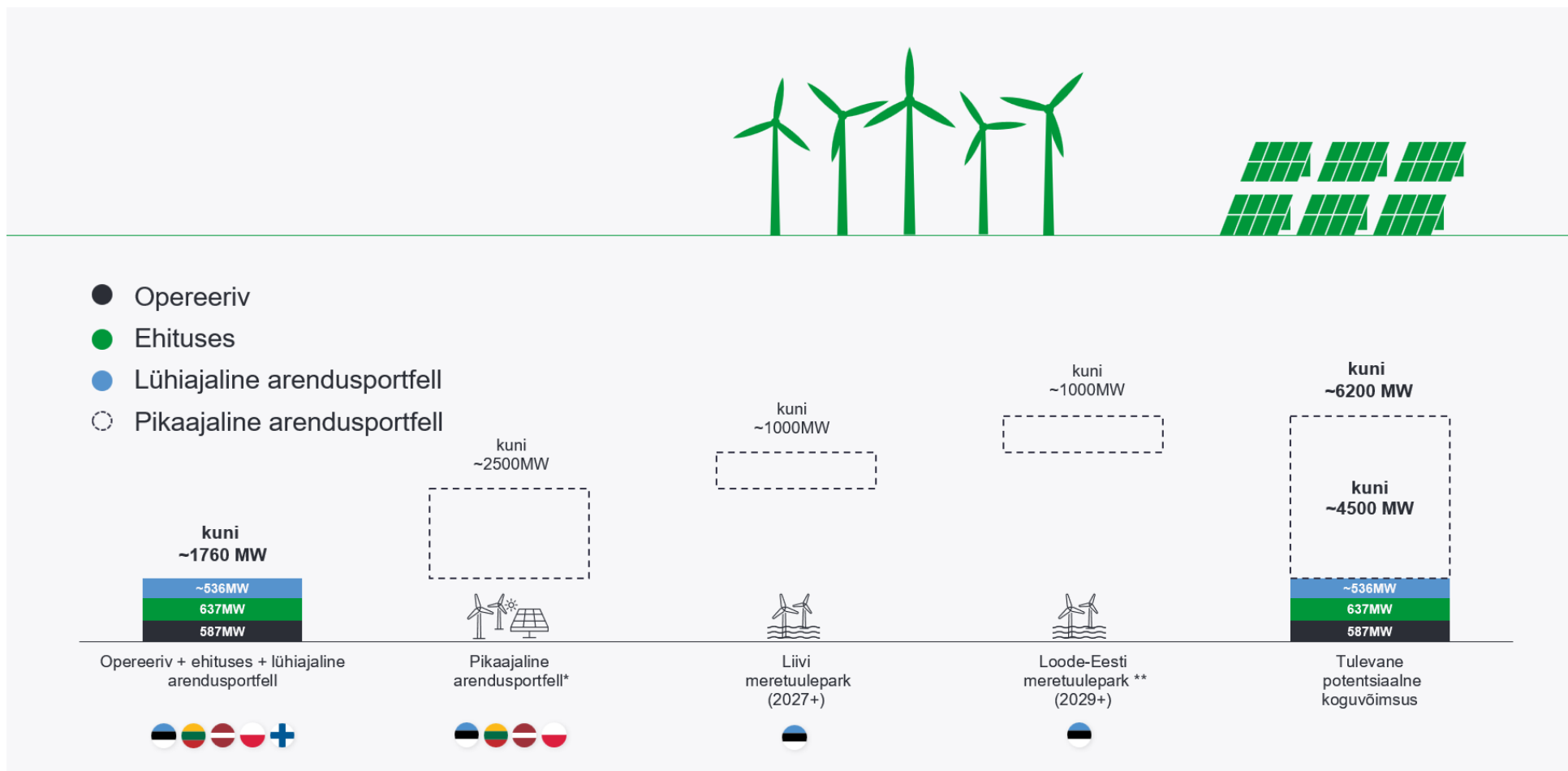
* COD (Commercial Operation Date) – aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks. II kvartalis 2024 liigitati opereerivaks varaks Tolpanvaara tuulepark (72 MW).

Lühiajaline arendusportfell



* Projektid on kavas arendada FID/ehitusvalmidusse antud tähtjaks. Investeeringisotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektrit tootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest ja -tingimustest.

Arendusportfelli tervikvaade



* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeerimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2025. aastat. Investeerimisotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektrit tootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest ja -tingimustest.

** Tuntud ka kui Hiiumaa meretuulepark.

Uute varade* osatähtsus elektritoodangus on kasvamas

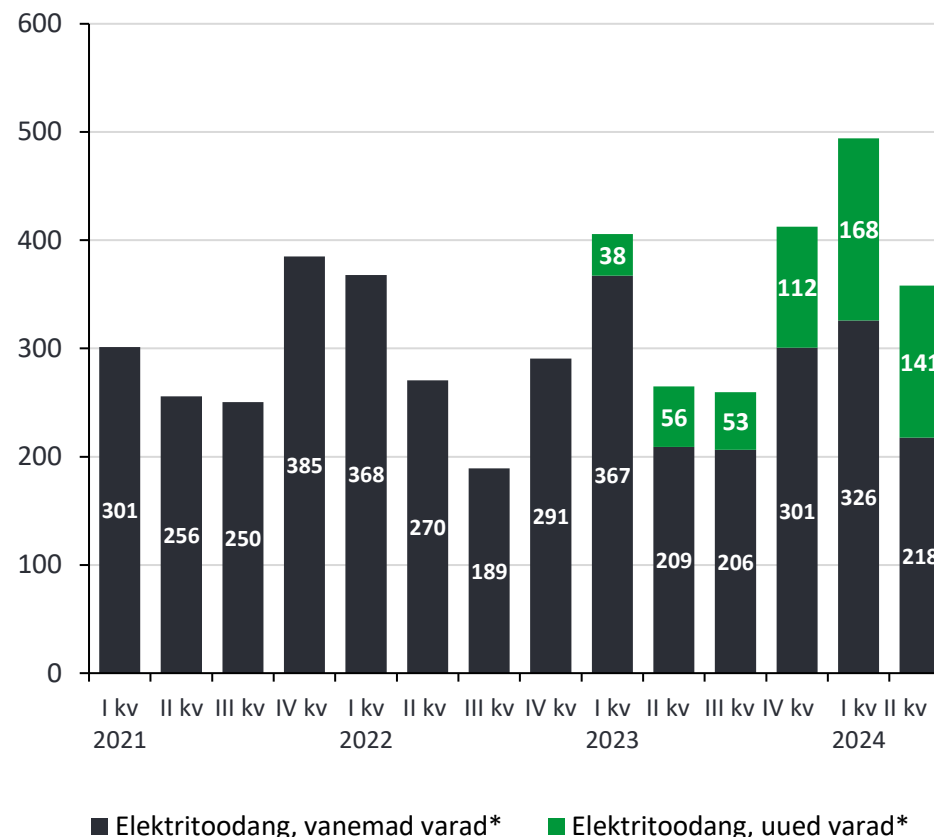
Enefit Greeni eesmärgiks on olnud turusignaale ja regulatiivsetele arengutele reageerides pakkuda turule nõudlusele vastavas mahus taastuvenergiat.

Meie käimasolev investeeringute programm uute tootmisvõimsuste rajamiseks sai alguse 2021. aastal enne aktsiate noteerimist börsil. Uute tootmisvõimsuste arendamine ja väljaehitamine võtab teadagi aega – alates lõpliku investimisotsuse tegemisest niioelda esimese elektri saamiseni kulub päikesepargi puhul vähemalt aasta ning maismaatuulepargi puhul kaks aastat). Sellele eelneb eelarenduse ning investimisotsuste ettevalmistamise periood. Oleme viimase kolme aasta jooksul investeerinud ligi miljard eurot ning viimase pooleteise aasta jooksul (s.o. alates 2023. aasta algusest) on järjest valminud ning hakanud järk-järgult toodangut andma meie uued tuule- ja päikesepargid. Nende varade toodangut ja selle osakaalu kasvu meie kvartaalsetes elektritoodangu mahtudes iseloomustab kõrval olev graafik. Sellelt graafikult ilmneb lisaks uute tootmisvarade lisandumisele ka meie tootmisprofili aastasisene volatiilsus. Seni peamiselt tuuleenergiale keskendunud tootjana on teise ja kolmanda kvartali tootmismahud märksa madalamad kui esimeses ja neljandas kvartalis.

Allolevas tabelis on toodud nimekiri valminud ja veel ehituses olevatest ning tuule- ja päikeseparkidest koos ajaga, millest alates antud pargid elektrit tootma on asunud.

Tuule- või päikesepark	Riik	Tuul/päike	Staatuse	Võimsus (MW)	Tootmise algus**
Šilale II	Leedu	Tuul	Ehituses	43	jaanuar 2023
Akmene***	Leedu	Tuul	Ehituses	75	märts 2023
Purtse	Eesti	Tuul	Opereeriv	21	märts 2023
Zambrow	Poola	Päike	Opereeriv	9	aprill 2023
Purtse	Eesti	Päike	Opereeriv	32	mai 2023
Estonia	Eesti	Päike	Opereeriv	3	oktoober 2023
Tolpanvaara	Soome	Tuul	Opereeriv	72	detsember 2023
Debnik	Poola	Päike	Ehituses	6	veebruar 2024
Kokku				218	

Elektritoodang, GWh

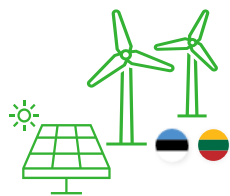
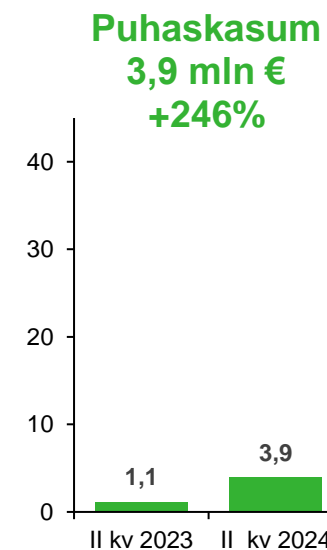
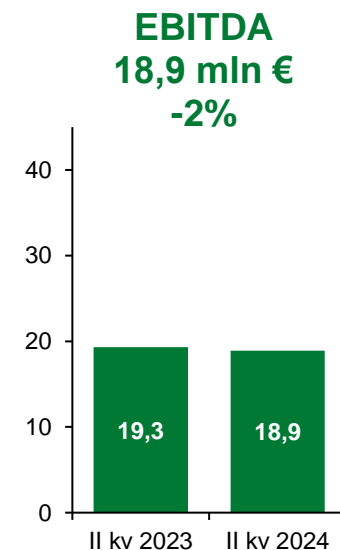
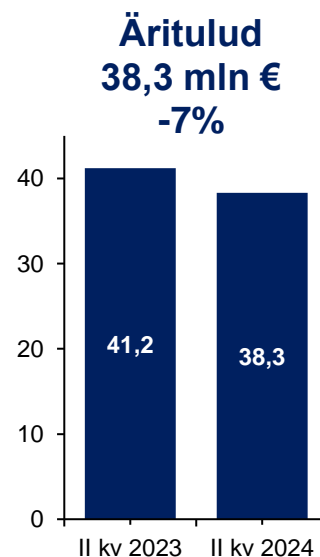
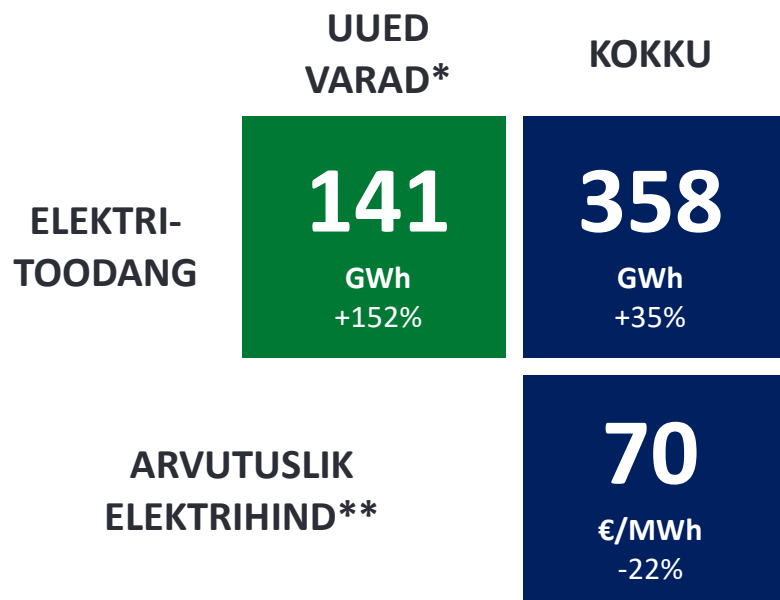


* Uute varade all peame silmas tootmisvarasid, mis on valminud 2023. aastal või hiljem või mis on alles ehituses, kuid toodavad elektrit – see tähendab sisuliselt kõiki varasid, mis on valmis ehitatud või ehitamisel 2021. alguse saanud investeeringute programmi käigus.

** kuu, mille jooksul antud vara andis esimese märkimisväärse panuse Enefit Greeni tootmistulemusse.

*** Akmene park seisis suurema osa perioodist mai-oktoober 2023.

Majandustulemused II kvartal 2024



Fookus suurte ehituste lõpuleviimisel

Hea ehitustegevuse edenemine Sopi-Tootsi, Kelme I tuuleparkides ja Sopi päikesepargis



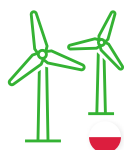
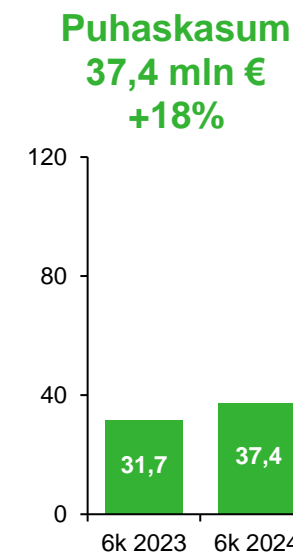
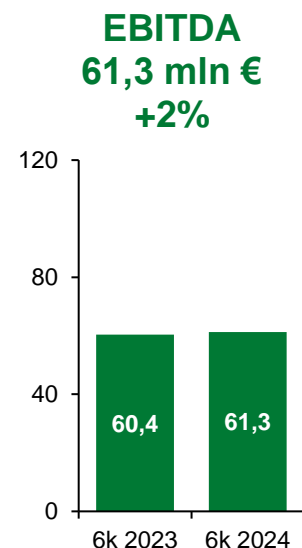
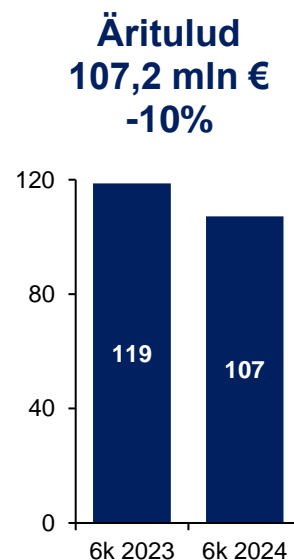
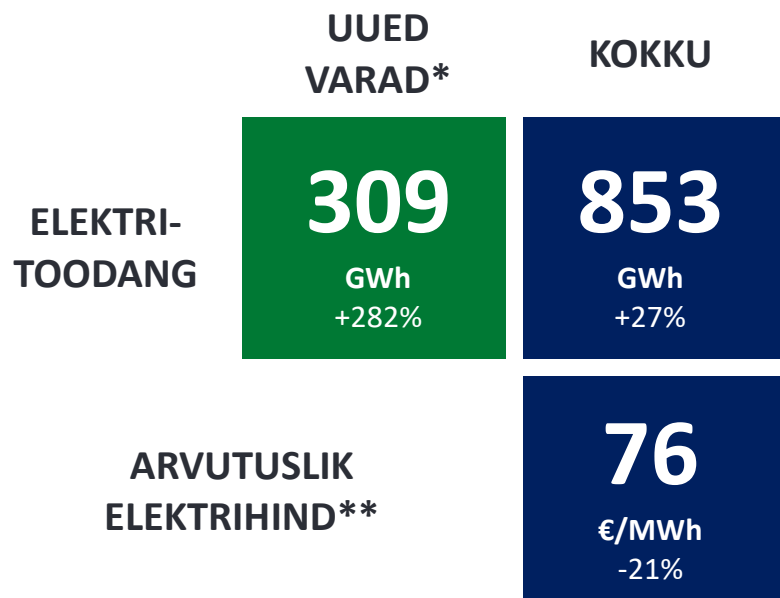
100 mln €

Laenulepingu pikendamine ning laenusumma suurendamine (Swedbank, varem 50 mln €)

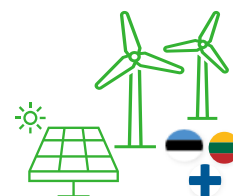
* Uued varad – tootmisvarad (tuule- ja päikesepargid), mis on valminud 2023 või hiljem

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

Majandustulemused 6 kuud 2024



360 MW
Koostööleping RES Global Investmentiga varase faasi maismaatuuleparkide arendamiseks



Fookus suurte ehituste lõpuleviimisel
Hea ehitustegevuse edenemine Sopi-Tootsi, Kelme I, Tolpanvaara tuuleparkides ja Sopi päikesepargis

* Uued varad – varad, mis on valminud 2023 või hiljem

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

Tegevuskeskkond

Tegevuskeskkonda mõjutavad olulised tegurid

Enefit Greeni tegevust mõjutavad oluliselt sesoonsus, ilmastikuolud ja elektri hinnad, samas omavad mõju ka energeetikasektorit puudutavad regulatsioonid ja poliitilised otsused. Lisaks eelmainitutele mõjutavad arendusprojekte ka konkurentsituatsioon, taastuvenergia tehnoloogiate areng ja maksumus, kapitali hind ja kättesaadavus, klientide valmidus sõlmida pikaajalisi roheenergia lepinguid ja taastuvenergia toetuskeemid.

Enamik Enefit Greeni tootmisvaradest on kas osaliselt või täielikult elektri hinna tururiskile avatud. Elektri hinna riski maandamiseks kasutame peamiselt pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPA). Erinevate riiklike taastuvenergia toetuskeemide osakaal tuludes on võrreldes varasemate aastatega oluliselt vähenenud. Täpsem ülevaade lähiaastate oodatava elektritoodangu kaetusest PPA-de ja muude riskimaandusmeetmetega 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 päevisisene elektri hinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määrab tiputundidel elektri hinna kallim CO₂-intensiivne tootmine ja muul ajal taastuvenergia.

Elektrihindade langus meie suurematel koduturgudel pidurdus võrreldes eelmise aasta II kvartaliga. Eestis kvartali keskmine elektri hind isegi tõusis 2,1% võrra võrreldes möödunud aastaga ning hinnavahe Läti ja Leeduga muutus olematuks. Oluline roll on selles olnud Eesti ja Soome vahelise EstLink2 elektrikaabli pikaajalisel katkestusel, mille tõttu alates jaanuari lõpust pole enamasti odavam Soome elekter pääsenud piisavas koguses Balti turgudele. Teise kvartali tuuleolud meie koduturgudel olid allpool pikaajalisi keskmisi, mis on pärssinud tuuleenergia pakkumist. Alates maikuust on piirkonna mitmetes tuumajaamades, muuhulgas Soomes läbi viidud hooldustöid, mis on elektri hindu pigem tõstnud.

Traditsiooniliselt määravad piirkonna tiputundidel elektri hinna gaasielektrijaamad. Kuigi maagaasi hinnad on langenud võrreldes eelmise aasta teise kvartaliga, on ilmastikuoludest tulenevalt tiputundide elektri hinnad käesoleva aasta II kvartali jooksul olnud kõrgemad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

Teises kvartalis oli Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind 29,2 €/MWh (-3,7 €/MWh, -11,3% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga). Maagaasi hinna languse

peamiseks põhjusteks on LNG toodangu mahu ning tarnega seotud probleemide puudumine. Nõudluse langus – Euroopa Liidu riikides on maagaasi nõudlus võrreldes 2021. aastaga vähenenud viiendiku võrra – koos suurenenud LNG pakkumisega on hoidnud maagaasi hindasid madalal. Kvartali lõpus olid Euroopa gaasihoidlate varud 80% täituvuse juures ning prognooside kohaselt täienevad varud 89% tasemele juuli lõpuks.

Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on muudel viisidel toodetud elektrist odavam. 2024. aasta II kvartalis oli keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 43,1% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 3,3 protsendipunkti kõrgem kui 2023. aasta II kvartalis.

Teise kvartali lõpuks hüdroreservidesse kogunenud lume ning pinnavee maht oli 3,9 TWh võrra kõrgem mullusest, mille tõttu on oodata hüdroenergia toodangu kasvu võrreldes mullusega, mis võib survestada regionaalseid elektri hindasid kahanemise suunas.

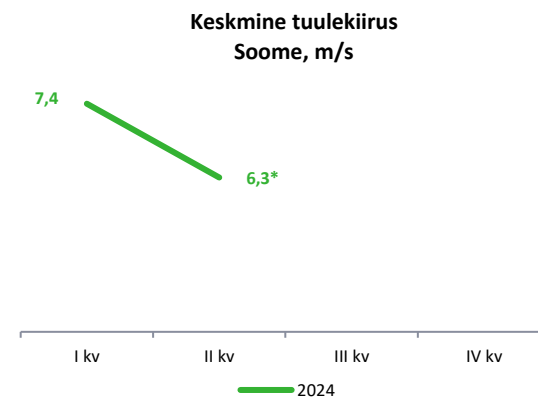
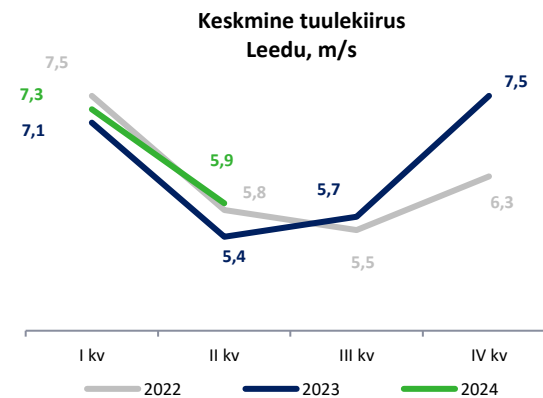
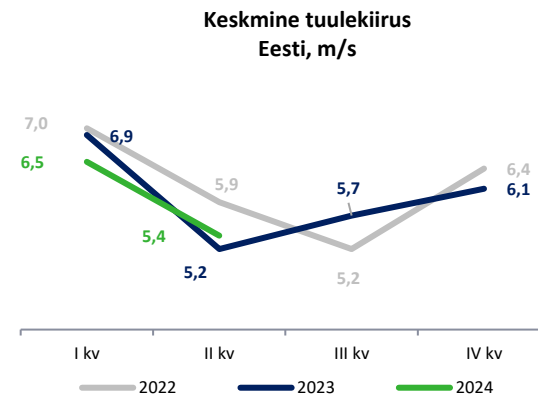
CO₂ heitmekvootide keskmine hind stabiliseerus 2024. aasta II kvartalis ning oli kvartali lõpus 69,5 €/t. Mullusega võrreldes langes heitmekvootide hind siiski 21,5% (-19,0 €/t) võrra.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	II kv 2024	II kv 2023	Muutus
Eesti	76,0	74,4	2,1%
Läti	75,9	80,8	-6,1%
Leedu	75,9	81,3	-6,6%
Poola	88,6	112,9	-21,5%
Soome	40,0	43,3	-7,7%
Norra	36,4	54,9	-33,6%
Taani	61,1	83,8	-27,1%
Rootsi	33,7	51,0	-33,9%

Tuuleolud

Teine ja kolmas kvartal on sesoonselt nõrgemate tuuleoludega osa aastast. Käesoleva aasta teises kvartalis mõõdetud keskmised tuulekiirused olid meie Eesti ja Leedu tuuleparkides vastavalt 5,4 ja 5,9 m/s (võrdlusperioodil vastavalt 5,2 ja 5,4 m/s) ja seega oli tuuleolude mõju teises kvartalis positiivne võrreldes eelmise aastaga. Samas jäi tuulekiirus nii Eestis kui Leedus -0,4 m/s võrra alla meie ootustele. Alltoodud graafikutel on näha võrdlus Eesti ja Leedu kvartalikeskmiste tuulekiiruste kohta alates 2022. aasta algusest.

Seoses Tolpanvaara tuulepargi valmimisega mõjutavad Enefit Greeni tootmistulemusi edaspidi ka sealsed tuuleolud. Teises kvartalis oli Tolpanvaaras mõõdetud tuulekiiruseks 6,3 m/s (võrdlusperioodi andmed puuduvad), mis on -0,5 m/s vähem kui eeldatud.*



* Esialgses börsile esitatud juuni ja II kvartali tootmisteadetes oli Soome (Tolpanvaara) II kvartali keskmiseks tuulekiiruseks märgitud ekslikult tegelikust madalam 5,7 m/s. Samas Tolpanvaara tootmistulemusi mõjutasid teises kvartalis siiski mitte niivõrd tuuleolud kuivõrd peamiselt kuni suve lõpuni kestvad garantijärgsed (tuulikulabade jäätumisvastaste süsteemide) parendustööd.

Regulatiivne keskkond

Euroopa Liit

Juuni alguses toimusid Euroopa Parlamendi valimised. Valimiste selged kaotajad olid Rohelised, kuid senine suurte fraktsioonide Euroopa Rahvapartei, sotsiaaldemokraatide (S&D), Renew Europe koalitsioon jääb ilmselt püsima. Eelmise parlamendi koosseisu poolt vastuvõetud rohepoliitika paketti suure tõenäosusega tagasi pöörama ei hakata ning ei muudeta juba ellu viidavaid poliitikaide elektri tootmises ja tarbimises.

Ligi poolteist aastat kestnud EL-i elektrituru regulatsioonide muutmine jõudis lõpuni, päädides direktiivi (2024/1711) ja määruse (2024/1747) vastuvõtmisega. Muudatuste eesmärgiks on stabiilsemate hindadega turukeskkonna kujunemine. Tegemist on järjekordse etapiga elektrituru arendamisel, mille tegelik mõju selgub peale direktiivi esimese osa ülevõtmist liikmesriikides 2025. a jaanuaris ning muudatuste keerukama osa (mitme elektri tarbimisepingu paralleelne kasutamine ning elektri jagamise õigus) ülevõtmist 2026. a keskel. Näiteks kahesuunaliste hinnavahelepingute kasutamise kohustus jõustub maismaal 2027.a juulis ja meretuuleparkidele 2029. a juulis.

Eestis, Lätis ja Leedus elektri tootmisesse ja salvestamisse investeerimine muutub ebakindlamaks järgmise 3 - 8 aasta vaates. Määrus annab Balti põhivõrguettevõtjatele õiguse konkureerida elektritootjatega süsteemiteenuste osas. Samuti võivad Balti riikide põhivõrguettevõtjad eraldada elektriturule vähem kui 70% riikidevahelistest ülekandevõimsustest kuni 8 aasta jooksul pärast Venemaa elektrisüsteemist eraldumist.

Direktiiviga antakse Eestile, Lätile ja Leedule õigus lubada oma põhivõrguettevõtjatel ja nende sidusettevõtjatel omada, arendada, hallata ja käitada energiasalvestusüksusi ilma avatud, läbipaistvat ja mittediskrimineerivat pakkumismenetlust läbimata ning lubada sellistel energiasalvestusüksustel osta või müüa elektrit turul. See erandlik õigus võib kesta kuni 3 aastat alates Venemaa elektrisüsteemist eraldumist (ja seda võib pikendada veel 5 aasta võrra).

Eesti

Euroopa Parlamendi valimiste järgselt algatas Reformierakond läbirääkimised seniste koalitsioonipartneritega uue valitsuse moodustamiseks. Seoses sellega on edasi lükkunud kliimaseaduse eelnõu avaldamine ning juuli alguse tähtjaks jäi Euroopa Komisjonile esitamata ka uuendatud riiklik energia- ja kliimakava. Algatatud seaduseelnõude menetlemine lükkub edasi, sest tavapäraselt võetakse valitsuse vahetumisel menetluses olevad eelnõud tagasi.

Teises kvartalis võeti vastu taastuvenergia kasutuselevõtu kiirendamise seadus, millega kehtestati meretuulepargi hoonestusluba ning muudeti seeläbi varem meretuuleparke arendanud isikute õigusi. Vastu võeti elektrituru seaduse muudatus, mis peatab jäätmetest Enefit Greeni lru elektrijaamas toodetud elektri eest taastuvelektri ja töhusa koostootmise toetuse maksmise 2025. a. esimesel poolaastal (hinnanguline negatiivne mõju ärituludele ja EBITDA-le -2,8 mln eurot). Kui Eesti täidab olmejäätmete ringlussevõtu eesmärgi 2025. aastal,

siis makstakse peatatud toetus välja 2026. a lõpus. Tegemist on esmakordse juhtumiga Eestis, kus riik ei täida taastuvenergia tootjale antud 12-aastase toetuse maksmise kohustust. Muudatus vähendab tulevikus Eestis taastuvelektri tootjatele lubatavate toetuste usaldusväärsust tekitades riigiriski pretседendi kõikide riiklike toetuskeemide suhtes, millele investorid kas juba tuginevad või võiksid tulevikus tugineda.

Jätкус jäätmereformi eelnõu koostamine, millega kavatsetakse mõjutada jäätmetest elektri ja soojuse tootmist alates 2025. aastast. Algas taastuvelektri vähempakkumiste, elektri salvestamise, põhivõrgu ennetava arendamise põhimõtte kehtestamise ja kaugkütte regulatsiooni muutmise seotud eelnõude ettevalmistamine, mis peaks jõustuma 2025. aastal.

Balti riikide energiavaldkondade juhid kinnitasid üle, et Balti riikide elektrisüsteemid lahkuvad 2025. aasta veebruaris Vene sünkroonalast ning liituvad Kesk-Euroopa sünkroonalaga. Kuna alates desünkroniseerimise hetkest peavad Balti riigid hakkama ise enda elektrisüsteeme hoidma ettenähtud parameetrite piires, siis toob see vältimatult kaasa seni puuduva sagedusreservide hankimise kulu. Aprillis kinnistas Konkurentsiameti metodika, millega sagedusreservide kulu jagatakse elektri tarbijate ja tootjate vahel. Märtsis prognoosis süsteemihaldur Elering sagedusreservidest tootjatele tekkiva lisakulu suuruseks ca 2 €/MWh, kuid juunis juba 5,31 €/MWh. Enefit Greeni hinnangul oleks selline elektri tootjatele Eestis regulatsioonidega tekitatav lisakulu liiga suur ja hakkaks negatiivselt mõjutama uute taastuvelektri projektide ehitamist Eestis.

Elering AS kuulutas 15. juulil välja hanke sageduse juhtimiseks vajaliku elektri tootmise ja salvestamise võimsuste hankimiseks 500 MW ulatuses kuni 2033. a.

12. juunil võttis Riigikogu vastu otsuse „Tuumaenergia Eestis kasutuselevõtu toetamine“, millega toetatakse Eestis tuumaenergia kasutuselevõtu ettevalmistamist ning selle jaoks sobiva õigusraamistiku loomist, et tagada energia varustuskindlus kliimanetraalsele energiatootmisele üleminekul.

Läti

Koostöös turuosaliste ja kohalike omavalitsustega valmistati ette tuuleparkide lähiümbruskonna heaks makstav talumistasu regulatsioon. Tegemist on olulise arenguga ning turuosalised ootavad regulatsiooni jõustumist lähimas tulevikus.

Jätкус võrguteenusega seotud elektrituruseaduse muudatuste ettevalmistamine. Uute regulatiivsete lahendustena luuakse võimalus elektrijaamade „pandlikuks“ liitmiseks elektrivõrku nii, et tootjal ei ole elektri pidevat võrku andmise garantiid. Olemasolevale elektrijaamale antakse teise elektri tootmise tehnoloogia lisamise võimalus. Kuni 31. augustini 2025 on kavas võimaldada elektri ülekandesüsteemiga liituda üksnes uue „pandliku“ võrguteenuse kaudu või teise elektritootmiseseadme paigaldamiseks olemasoleva elektrijaama võrguühenduse raames.

Elektrivõrguga liitumise õiguste kasutusele võtmise kiirendamiseks on kavas lubada liitumise õigust edasi anda teisele isikule ilma võrguga liitumise eest makstud tagatisraha kaotamata.

Leedu

Jõustusid süsteemihalduri elektrivõrguga liitumise tingimuste muudatused, mis muuhulgas täpsustavad reegleid mitmes etapis ehitatavate elektrijaamade ning mitme elektri tootmise ja salvestamise tehnoloogiaga hübriidparkide elektrivõrguga liitmiseks.

Leedu parlament kinnitas uuendatud Leedu energiajulgeoleku strateegia, mille nurgakiviks on taastuvatest energiaallikatest toodetud elektrienergia ning sellest vesiniku derivaatide tootmine – rohelised sünteetilised kütused, metanool, ammoniaak, sünteetiline metaan jt. Strateegia alusel tuleb luua konkurentsitingimused uute elektri ja muude energiaressursside tootmiseks ja salvestamiseks, et maksimeerida nende kasutamist Leedus. Strateegia prognoosib elektri tarbimise suurenemist Leedus 2050. aastaks rohkem kui 6 korda, praeguselt 12 TWh tarbimiselt 74 TWh-ni.

Poola

Kehtestati muudatused bilansivastutuse regulatsioonis alates 14. juunist. Reformi eesmärk on tugevdada turumehhanisme nii, et bilansienergia hinnasignaali kaudu tekiks turuosalistel suurem huvi tootmise ja tarbimise korrigeerimiseks vastavalt turuolukorrale. Muuseas lühendati bilansivastutuse periood ühelt tunnilt viieteistkümmele minutile.

Energiaseaduse muudatustega loodi energiaturu infooperaator (Operator Informacji Rynku Energii). Tegemist on elektrisüsteemi haldurist eraldiseisva institutsiooniga, mille ülesanne on koguda igakülgset teavet energiaturult.

Soome

Soome majandusministeerium käivitas 12. aprillil töögrupi tuuleenergia ja elektri tarbiva tööstuse lisandumiseks vajalike muudatuste ettevalmistamiseks. Töögrupp loodi Soome praeguse valitsuse koalitsioonilepingu väga ebaõnnestunud sõnastusega punkti mõistlikuks elluviimiseks. Analüüsitakse võrguettevõtjate vastutusala jagunemise otstarbekust, arenduskohustuse piisavust, elektri otseliini regulatsiooni vajadust.

Olulisemad sündmused

Muudatused juhatuse koosseisus

Seoses senise juhatuse esimehe Aavo Kärmasse ametist lahkumisega alates 1. juulist kinnitas Enefit Greeni nõukogu uueks juhatuse esimeheks Juhan Aguraiuja, kes asub ametisse 14. oktoobril.

Kuni uue juhatuse esimehe ametisse asumiseni määras nõukogu juhatuse esimehe kohusetäitjaks senise juhatuse liikme ja arenduste valdkonna juhi Andres Maasingu.

Enefit Green on asunud otsima ka uut juhatuse liiget ja finantsjuhti, kuna sellel ametikohal alates 2017. aastast töötanud Veiko Raim on otsustanud mitte taotleda juhatuse liikme lepingu pikendamist pärast praeguse lepingu lõppemist 24. septembril 2024.

Enefit Greeni juhatus jätkab ajutiselt tööd kolmeliikmelisena. Lisaks Andres Maasingule ja Veiko Raimele kuulub juhatuse koosseisu tootmise ja varahalduse eest vastutav Innar Kaasik.

Purtse hübriidpark läbis Eleringi nõuetekohasuse testid

Baltikumi esimene tuule- ja päikese hübriidpark läbis edukalt Eleringi elektrivõrguga liitumise nõuetekohasuse testid. Enefit Greeni Purtse hübriidpargi nõuetekohaseks tunnistamine on märkimisväärne, kuna tegemist on esimese vastava tunnistuse saanud hübriidpargiga.

Purtse hübriidpark on Baltikumi esimene tuule ja päikese hübriidpark, milles ühte liitumispunkti on ühendatud mõlemad taastuvenergia allikad. Unikaalne liitumislahendus on oluline nii kulude optimeerimise kui ka võrguressursi tõhusa kasutamise seisukohast. Hübriidpark kasutab elektri võrku andmiseks samu seadmeid, ühendust ja alajaama, mis muudab pargi rajamise majanduslikult ja keskkonnavalaselt mõistlikuks.

Paldiski tuulepargis korraldati päästeõppus

Enefit Green korraldas koos Eesti Tuuleenergia Assotsiatsiooni, Päästeameti ja teiste partneritega õppuse, mille käigus harjutati tuulikus aset leidva õnnetusjuhtumi lahendamist. Selline laiapõhjaline õppus toimus Eestis teist korda.

Õnnetusjuhtumid tuulikutes on harvad, kuid nende lahendamine nõuab head ettevalmistust ja koostööd. Õppuse eesmärgiks oli harjutada päästjate sisenemist tuulikusse, tõusmist torni tipu asuvasse gondlisse ja liikumisvõimetu tehniku toimetamist 85 meetri kõrguselt maapinnale.

Aktiivne ehitustegevus suurtes ehituses tuule- ja päikeseparkides

Sopi-Tootsi tuulepargis on 38 tuulikust püstitatud 20 ning ülejäänud tuulikute paigaldamine edeneb plaanipäraselt. Tuulepargi kõrvale kerkib ka 74 megavatine päikesepark, kus lõpusirgel on alusraamide paigaldus ja käimas paneelide paigaldamine. Leedus Kelmé I tuulepargis kõik 14 tuulikust püstitatud ja Kelmé II ehitusplatsil on käimas vundamentide rajamine.

Laenulepingu muudatuse allkirjastamine Swedbankiga

Enefit Green allkirjastas juuni lõpus Swedbankiga laenulepingu muudatuse, mis puudutab detsembris 2022 allkirjastatud laenulepingut summas 50 miljonit eurot. Muudetud tingimuste kohaselt suurendati laenusummat 100 miljoni euroni ja pikendati laenulepingu tähtaega 2028. aasta detsembrini. Täiendavat laenu raha kasutatakse peamiselt tuule- ja päikeseparkide ja salvestuslahenduste rajamiseks aga ka üldiste rahastamisvajaduste katmise otstarbel.

Majandustulemused

Enefit Green grupi 2024. aasta II kvartali äritulud langesid 7% ja ärikulud (v.a. kulum) langesid 12% võrreldes eelmise aasta sama ajaga, mille tulemusena EBITDA langes 2% võrra 19,3 mln euro tasemele. Kvartali puhaskasum kasvas 2,8 mln euro võrra 3,9 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Teise kvartali majandustulemuste võrdlust mõjutab olulisel määral mullu IV kvartalis realiseerunud Broceni koostootmisjaama ning pelletitehase müük ning käesoleva aasta märtsis realiseerunud Paide ja Valka koostootmisjaamade müük (edaspidi „müüdnud varad“). 2023. aasta II kvartali tulemustes kajastub 4,7 mln eurot äritulusid, 5,1 mln eurot ärikulusid ning 0,8 mln eurot EBITDA mõjusid, mis on seotud 2024 I kvartali lõpuks müüdnud varadega. 2024. aasta II kvartali tulemustes kajastub Paide ja Valka koostootmisjaamade müügikasumi korrigeerimine, mis vähendas grupi 2024. aasta II kvartali EBITDA tulemust 0,8 mln euro võrra. Märtsis 2024 toimunud Valka ja Paide koostootmisjaamade müügist teeniti kasumit 5,0 mln eurot. I kvartali aruandes kajastati müügi kasumina ekslikult 5,8 mln eurot. Üle kajastatud kasum, mis tekkis grupisisese laenuõude müügi hetkel maha kandmata jätmisest, on parandatud käesolevas aruandes muu äritulu vähendusena summas 0,8 mln eurot. Tegemist on mitterahalise korrigeerimisega, millel puudub mõju grupi rahavoogudele.

Toodang ja müük

GWh	II kv 2024	II kv 2023	Muutus	Muutus %
Elektri netotoodang	358	265	93	35%
s.h. uutest tuule- ja päikeseparkidest	141	56	85	152%
s.h. müüdnud varad	-	9	-9	-100%
Elektri müük*	460	357	103	29%
Soojusenergia toodang	96	141	-45	-32%

Grupi II kvartali elektritoodang kasvas aastaga 93 GWh ehk 35% võrra 358 GWh-ni, uute valminud ja ehituses tuule- ja päikeseparkide toodang kasvas aastaga 85 GWh võrra. Müüdnud varade mõju II kvartali elektritoodangule võrreldes võrdlusbaasiga oli -9 GWh.

Äritulud

Äritulud kokku langesid 2,9 mln euro võrra, sh. müügitulud langesid 2,9 mln euro ja taastuvenergia toetused kasvasid 0,6 mln euro võrra ning muud äritulud langesid 0,8 mln euro võrra. 2023. aasta II kvartali ärituludest moodustasid müüdnud varade äritulud 4,7 mln eurot ning 2024. aasta II kvartalis -0,8 mln eurot.

Müüdnud varade mõjuta olid grupi nõ. jätkuva äri äritulud 2023. aasta II kvartalis 36,5 mln eurot ning 2024. aasta II kvartalis 39,1 mln eurot (kasv 2,5 mln euro võrra, sh müügitulud +1,7 mln eurot ning muud äritulud +0,8 mln eurot).

Jätkuva äri müügitulude 1,7 mln euro suurusest kasvust tulenes 2,1 mln eurot elektri müügist, mille peamiseks mõjuriks oli kõrgem toodang. Grupi koduturgude keskmine elektrihind** oli II kvartalis 72,2 €/MWh (võrdlusperioodil 78,7 €/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind*** oli aruandeperioodil 69,7 €/MWh (võrdlusperioodil 89,3 €/MWh). Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA-sid), taastuvenergia toetusi, bilansienergia ostu, elektri ostu Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul ning asjaolu, tuulepargid ei tooda igas tunnis samapalju elektrit.

Grupi keskmine turule müüdnud elektri hind oli 2024. aasta II kvartalis 52,3 €/MWh, aasta varem 63,7 €/MWh. 2024. aasta II kvartalis müüdi turule 214 GWh elektrit, võrdlusperioodil 139 GWh.

mln €	II kv 2024	II kv 2023	Muutus	Muutus %
ÄRITULUD kokku	38,3	41,2	-2,9	-7%
Müügitulu	33,9	36,8	-2,9	-8%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	4,4	4,4	0,0	-1%
ÄRIKULUD kokku (v.a. kulum)	19,3	21,9	-2,5	-12%
Kaubad, toore ja materjalid (v.a. elektrienergia)	5,0	11,9	-6,8	-57%
Elektrienergia	8,9	8,7	0,1	2%
Tööjõukulud	2,4	2,9	-0,5	-19%
Muud tegevuskulud	3,1	3,3	-0,2	-6%
Varude jääkide muutus	0,0	-4,9	4,9	-100%
EBITDA	18,9	19,3	-0,4	-2%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9,8	9,7	0,1	1%
ÄRIKASUM	9,1	9,6	-0,5	-5%
Netofinantstulud (-kulud)	0,0	0,8	-0,8	-97%
Tulumaks	5,1	9,3	-4,1	-45%
PUHASKASUM	3,9	1,1	2,8	246%
ÄRIKULUD kokku (v.a. kulum)	19,3	21,9	-2,5	-12%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	10,4	16,4	-6,1	-37%
Püsikulud	9,0	10,3	-1,4	-13%
Varude jääkide muutus	0,0	-4,9	4,9	-100%

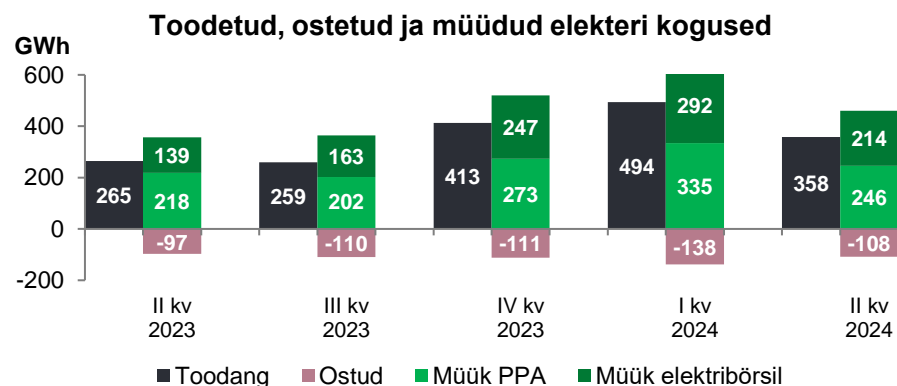
* Erinevus elektri müügi ja toodangu vahel tekib nii baaskoormuse PPA müükide ja tuuletoodangu profiili kui ka päev-ette prognoositud kuid realiseerumata toodangu vahedest, mis kaetakse Nordpooli ostedega ja/või eabilansi turul.

** Grupi koduturgude toodanguga kaalutud keskmine börsihind

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

PPA-dega oli II kvartalis kaetud 246 GWh elektritoodangut keskmise hinnaga 68,0 €/MWh, aasta varem müüdi elektrit PPA-de kaudu 218 GWh keskmise hinnaga 83,5 €/MWh. Võrreldes võrdlusperioodiga on PPA-de keskmine hind oluliselt langenud, kuna käesoleva aasta I kvartalist alates algas 2021. aastal madalama hinnaga sõlmitud Leedu ja Soome PPA-de arveldusperiood. PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hinnad järgnevatel perioodidel lõikes on välja toodud riskijuhtimise peatükis.

Toodetud, ostetud ja müüdnud elektri koguste ja vastavate realiseerunud hindade võrdlusest ning nende tehingute koondina kujunevast arvutuslikust teenitud elektri hinnast viimase viie kvartali jooksul annavad ülevaate allpool toodud graafik ja tabel.



Kvartalikeskmised elektri hinnad

	II kv 2023	III kv 2023	IV kv 2023	I kv 2024	II kv 2024
Turule müüdnud elektri müügihind	63,7	82,2	64,1	77,6	52,3
PPA hind	83,5	80,9	91,2	75,0	68,0
Realiseerunud ostuhind	83,8	116,5	121,5	106,1	80,4
Koduturgude keskmine elektri hind	78,7	97,8	93,1	87,0	72,2
Arvutuslik teenitud elektri hind	89,3	84,9	80,9	81,4	69,7

2024. aasta II kvartalis ostime turult elektrit 108 GWh keskmise hinnaga 80,4 €/MWh, aasta varem 97 GWh keskmise hinnaga 83,8 €/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit 2023. aasta II kvartalis). Ostetud elektri mahu mõningane kasv tuleneb suurenenud PPA kogusest, kuid vähenenud PPA osakaal toodangu suhtes tähendas, et ostude maht toodangu suhtes oli võrdlusperioodiga võrreldes väiksem. Ostuhind on seoses turuhinna langusega võrreldes 2023. aasta teise kvartaliga langenud, kuid suurenenud profiili allahindluse tõttu kasvas ostuhinna ja müügihinna vahe. Leedu tuuleprofiili allahindlus kasvas eelmise aastaga võrreldes 4,4 protsendipunkti ning ulatus 2024. aasta teises kvartalis 13%-ni, samal ajal süvenes Eesti päikseprofiili allahindlus 6,3 protsendipunkti võrra tasemele 30,3%. Eesti

tuuleprofiili allahindlus aga vähenes eelmise aastaga võrreldes 1,6 protsendipunkti tasemele 7,9%. 2024. aastal algas ka Soome toodanguga seotud PPA, mille tõttu ostudesse lisandus Soome elekter. Soome tuuleprofiili allahindlus 2024. aasta teises kvartalis oli 26,6%.

Muude äritulude (v.a. müüdnud varade mõju) 0,8 mln euro suurusest kasvust moodustas taastuvenergia tasu kasvamine kvartalite võrdluses 0,7 mln euro võrra. Taastuvenergia tasu on seotud toodetud kogusega. 2024. aasta II kvartalis algas Purkse tuulepargi taastuvenergia tasu periood, mis kasvatas võrdlusbaasiga võrreldes saadud toetustest tulu 0,2 mln euro võrra. Eesti 2024. aasta II kvartali toodang meie teistes toetust saavates tuuleparkides oli 6,4 GWh kõrgem kui võrdlusperioodil.

Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp vähenes 6,8 miljoni euro võrra ehk 57%. Peamine muutus toimus tehnoloogilise kütuse ning ülekandeteenuse kulugrupis. Tehnoloogiliste kütuste kulugrupi muutus (-6,2 mln eurot) vähenemine on seotud müüdnud varadega. Ülekandeteenuse kulu kasv (+0,3 mln eurot) on seotud Iru koostootmisjaama ning tuuleparkide ülekandeteenuse kulu kasvuga.

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud langesid 19% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. 2024.aasta II kvartali lõpu seisuga oli grupi töötajate arv 129 (võrdlusperioodil 202).

2023. aasta II kvartali tööjõukuludes oli kajastatud 1,2 mln eurot müüdnud varadega seotud kulusid. 2023.aasta II kvartali lõpu seisuga oli grupis tööl 77 müüdnud varadega seotud töötajat.

Müüdnud varade tööjõukulude mõjuta kasvasid grupi tööjõukulud 15% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. 2024.aasta II kvartali töötajate arv oli 129 ning võrdlusbaasi töötajate arv müüdnud varade töötajateta oli 125. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamiseks ehituses ja arenduses olevaid projekte kõigil koduturgudel. 2024.aasta II kvartali lõpus oli arendusvaldkonna töötajate arvuks 38 (võrdlusperioodil 34).

Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud langesid 6% ehk 0,2 mln euro võrra. Peamine mõju kulude languses on müüdnud varade kuludes.

EBITDA ja püsikulud

Suurimat mõju EBITDA langusele avaldas II kvartalis müüdnud elektri hinna langus (-5,4 mln eurot). PPA-dest tulenevalt on võrreldes eelmise aastaga oluliselt kasvanud müüdnud elektri kogus (mõju +8,2 mln eurot), millega kaasnevalt on suurenenud ka elektriportfelli balanseerimiseks tehtavate elektri ostude maht (mõju -0,8 mln eurot). Nimetatud mõjude

koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka -profiil, elektritoodang on võrreldes võrdlusperioodiga kasvanud 35% võrra.

Müüdü varade EBITDA muutuse mõju EBITDA-le -1,6 mln eurot, 2023.aasta II kvartali tulemustes kajastust müüdü varade EBITDA mõju 0,8 mln eurot. 2024.aasta II kvartalis oli müüdü varade EBITDA mõju -0,8 mln eurot, mis on seotud Paide ja Valka koostootmisjaamade müügikasumi korrektsiooniga aprillis. Korrektsiooni täpsem selgitus on toodud majandustulemuste peatüki esimeses lõigus.

Iru koostootmisjaam ilma elektri hinna ja -koguse mõjudeta omas EBITDA-le negatiivset mõju. Arvesse on võetud soojuseenergia, jäätmete vastuvõtu müügitulud ning tehnoloogilise kütuse mõju. Iru koostootmisjaama EBITDA ilma elektri hinna ja -koguse mõjudeta langes 0,3 mln euro võrra 4,2 mln eurole. Languse põhjustas peamiselt madalamast töökindlusest tingitud madalam energiitoodang, mida tasakaalustas soojuse piirhinna tõus võrreldes võrdlusperioodiga. Detailsemalt on Iru koostootmisjaama tulemus kirjeldatud koostootmise segmendi peatükis.

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



Põhivara kulum ja vara väärtuse langus

Põhivara kulum kasvas 1% ehk 0,1 mln euro võrra. Müüdü varad langetasid võrdlusbaasiga võrreldes põhivara kulumit 1,2 mln euro võrra. Müüdü varade mõjuna kasvas põhivara kulum 15% (1,3 mln euro võrra). 2023. aasta II kvartaliga võrreldes oleme põhivarana arvele võtnud Purtse tuulepargi (2024. aasta II kvartali kulum 0,2 mln eurot), Purtse päikesepargi (2024. aasta II kvartali kulum 0,1 mln eurot), Zambrow päikesepargi Poolas (2024. aasta II kvartali kulum 0,1 mln eurot) ning Tolpanvaara tuulepargi 2024. aasta II kvartalis (2024.aasta mai-juuni kulum 0,5 mln eurot).

Neto finantstulud

Neto finantstulud langesid 0,8 mln euro võrra eelmise aasta sama kvartaliga võrreldes. Intressikulud pangalaenudelt on kvartalite võrdluses 3,5 mln euro võrra tõusnud, kuid 99% laenuintressidest kapitaliseeriti tuule- ja päikeseparkide ehitusperioodi tõttu. Negatiivset mõju (-0,7 mln eurot) neto finantstuludele on kvartalite võrdluses omanud zloti valuutakursi muutus.

Tulumaks

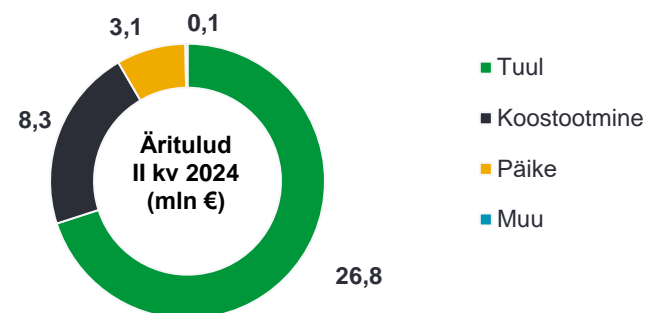
Tulumaksu kulu vähenes 4,1 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Tulumaksu kulu vähenemine on seotud väiksemas mahus välja makstud dividendidest tuleneva madalama tulumaksuga.

Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
38,3 mln € -7%	18,9 mln € -2%	3,9 mln € +246%

Majandustulemused segmentide kaupa

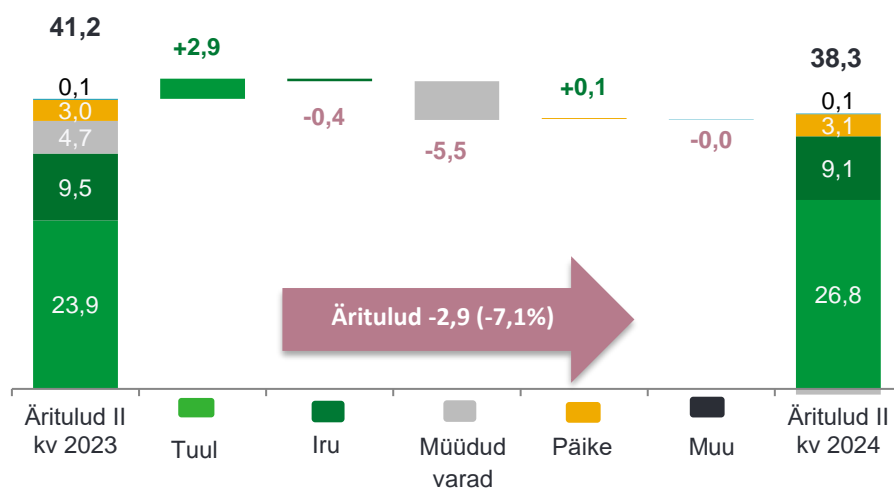
Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (70% ärituludest ja 80% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 22% ja moodustas 28% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 8% kogu grupi ärituludest ja EBITDA 11% kogu grupi EBITDA-st.

Raporteeritavatest segmentidest kasvas ainukesena tuule segmendi EBITDA. Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud allpool. 2024. aasta I kvartalis (sh on ümber arvutatud võrdlusperioodi numbrid tagamaks andmete võrreldavust) korrigeerisime segmentidesse allokeeritavate tulude ning kulude jaotust. 2024. aasta I kvartali aruandeni sisaldasid päikese ning tuule segmendid tuule- ja päikesevaldkonna töötajatega seotud kulusid, investeerimisotsusteta arendusprojektide eelarenduskulusid ning lisaks sisaldas tuule segment meretuuleparkide arendusi. Alates 2024. aasta I kvartali aruandest on päikese ja tuule segmentides kajastatud opereerivate varade ning investeerimisotsuse saanud arendusprojektide finantsmõjud.

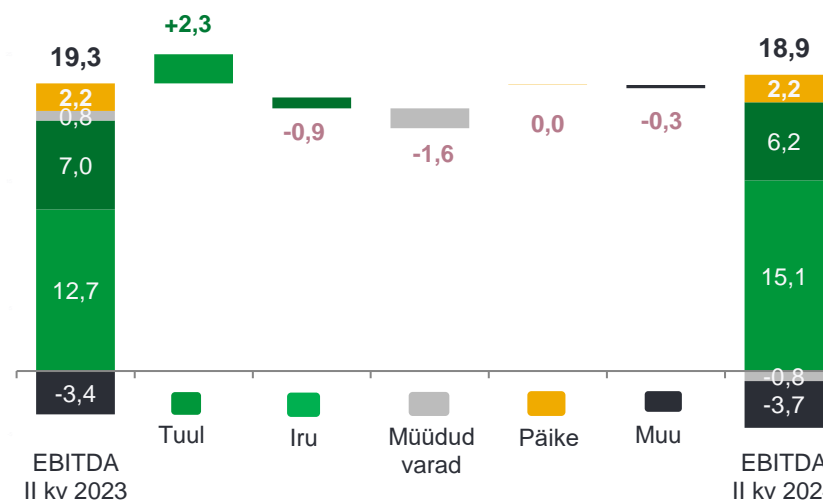


Muu segmendi EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, tuule- ja päikesevaldkondade töötajatega seotud kuludest ning investeerimisotsusteta arendusprojektide kuludest. Lisaks on muus segmendis Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuenergia lahendus. Muu segmendi kahjum suurenes 0,3 mln euro võrra.

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Grupi EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Tuuleenergia

Tuuleenergia segment koosneb opereerivatest tuuleparkidest ja investeerimisotsusega tuuleparkide arendustest. Alates 2024. aasta I kvartali aruandest (sh on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad tuuleparkide arendamisega seotud töötajatega seotud kulud, ilma investeerimisotsuseta tuuleparkide arendused ning meretuuleparkide arendused tuule segmendi asemel segmendis „Muu“.



Töökindlus ja toodangud

II kvartalis 2024 oli tuuleenergia toodang 295,5 GWh, mis on 104,1 GWh võrra kõrgem kui võrdlusperioodil tingituna uute tuuleparkide tootma hakkamisest. Uute ja ehitusjärgus tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse ulatus 120,8 GWh-ni (+80,9 GWh võrreldes 2023. aasta II kvartaliga).

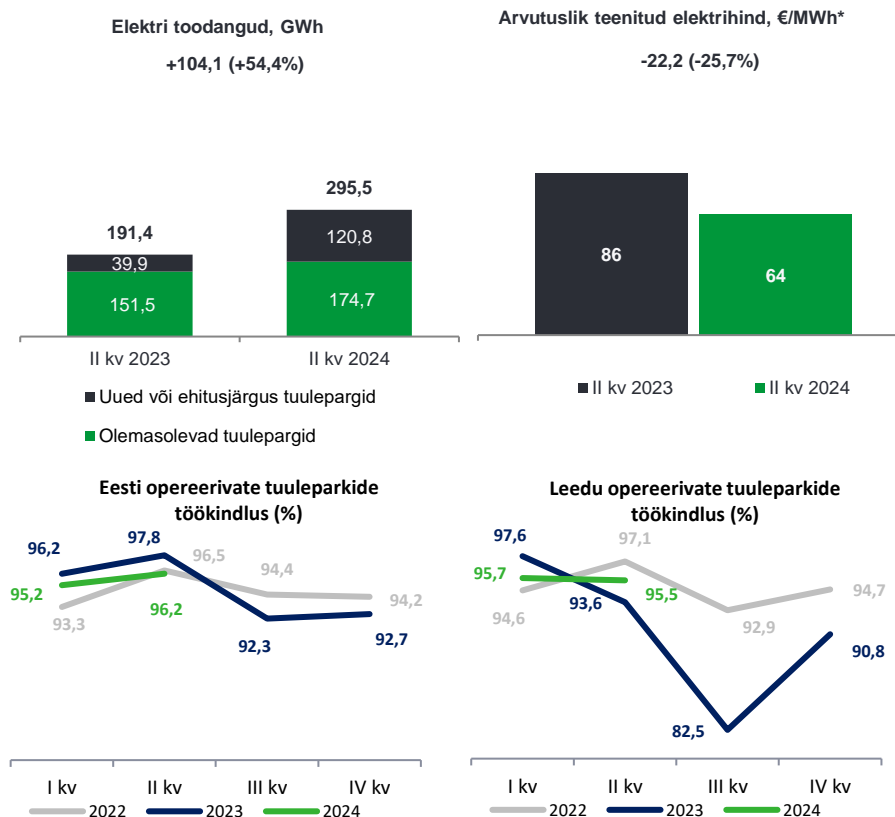
Tuuleenergia toodangule avaldasid teises kvartalis taas negatiivset mõju tuuleolud – keskmised tuulekiirused Eestis ja Leedus jäid alla oodatule ja mõjutasid toodangut enam kui -30 GWh võrra. Eesti ja Leedu opereerivate tuuleparkide töökindlused olid praktiliselt ootuspärasel tasemel – vastavalt 96,2% ja 95,5% (97,8% ja 93,6% võrdlusperioodil) ja seega töökindlusest tulenev mõju toodangule vanemates parkides praktiliselt puudus. Uute (s.o. ehituses ning alates 2023. aastast valminud) parkide töökindlus on teise kvartali jooksul oluliselt paranenud, kuid on eesmärkidest siiski madalam ja selle mõju tootmisele oli teises kvartalis -7 GWh. Leedu uute parkide probleemid on suuresti lahendatud ning need varad on viimastel kuudel näidanud väga head töökindlust. Soome Tolpanvaara tuulepargis on jätkumas kuni III kvartali lõpuni tuulikute tarnija poolsed garantiijärgsed parendustööd ja töökindlus on sellest tingituna ootuspärasest madalamal tasemel. Umbes kolmveerand uute parkide töökindluse negatiivsest mõjust toodangule teises kvartalis oli seotud Tolpanvaara tuulepargiga.

Elektrihinnad

Kogu tuuleenergia segmendi arvutuslik teenitud elektrihind sõltub turuhindade ja PPA-de kombinatsioonist. Tuule segmendi arvutuslik teenitud elektrihind* koos toetusega oli 2024. aasta II kvartalis 64,0 €/MWh (-26% võrreldes 2023. aasta II kvartaliga). Arvustuslikku teenitud elektrihinda mõjutas olulisel määral madalam keskmine PPA lepinguline hind, mis langes seoses 2021. aastal sõlmitud madalama hinnaga PPA-de tarneperioodi algusega 2024. aastal. PPA keskmise hinna langus vähendas arvustuslikku teenitud elektrihinda 12,2 €/MWh võrra. Turule müüdüd elektri hind oli ka eelmise aastaga võrreldes madalam tänu Leedu Nord Pool hinna langusele ning Soome toodangu lisandumisele. Madalamate turuhindade negatiivne mõju oli osaliselt tasakaalustatud madalama PPA-portfelli tasakaalustamiseks tehtud ostude hinnaga.

Lisaks tähendas madalam Eesti toodangu osakaal 3,2 €/MWh väiksemat taastuvenergia toetust kogu tuuletoodangule arvestatuna.

Eesti tuulepargid, mille toetuslaine periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuvenergia tasu 53,7 €/MWh kohta (ingl. k. Feed-in Premium, FiP). Käesoleva aasta teisest kvartalist hakkas toetust saama Purtse (21 MW) tuulepark ning neljandas kvartalis lõppeb toetus Aseriaru (24 MW) tuulepargile.



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

Äritulud

Tuule segmendi äritulusid mõjutas positiivselt suurenenud toodang tänu uutele parkidele ning 2024 II kvartalist alates saadav Puritse tuulepargi taastuenergia tasu. Nende koosmõju kompenseeris arvutusliku teenitud elektri hinna langust ja kasvas segmendi äritulusid 26,8 mln euroni ehk 12% võrra võrdlusperioodi suhtes.

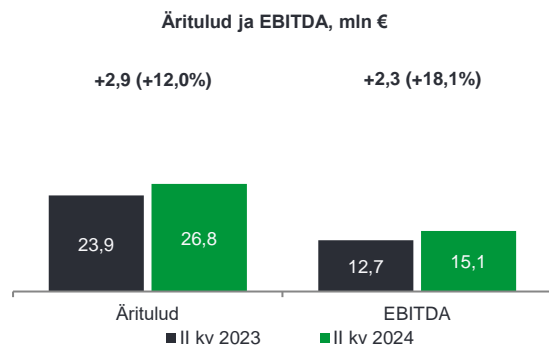
Ärikulud

Tuule segmendi ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 0,4 mln euro võrra 11,6 mln euroni. Kulude kasv on valdavalt seotud madala tuulega tundidel PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavate elektrienergia ostudega. Elektriostu kulud kokku koos bilansienergia ostu ja PPA tasakaalustamiseks tehtavate ostudega kasvasid 0,8 mln euro võrra.

Muud ärikulud (ilma elektrienergia ostu, bilansienergia kulude ning kulumise kasvuta) langesid kvartalite võrdluses 0,4 mln euro võrra. Suurem langus muudes ärikuludes tulenes hooldus- ja remondikuludest opereerivates tuuleparkides (0,4 mln eurot).

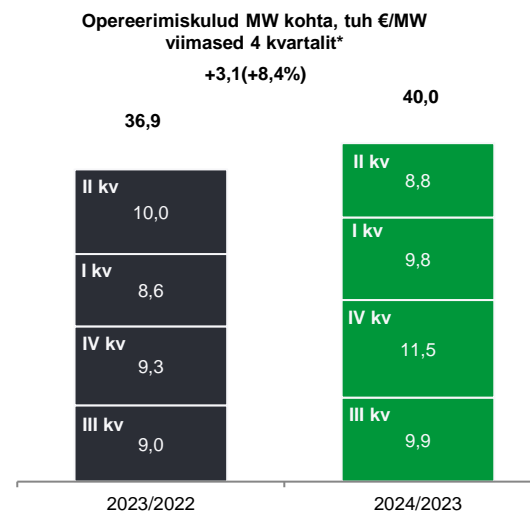
EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvas tuule segmendi EBITDA 15,1 mln euroni (võrdluskvartalis 12,7 mln eurot). EBITDA kasv oli tingitud peamiselt suurenenud elektritoodangust, mis tulenes Puritse ja ehitusjärgus tuuleparkide toodangust.



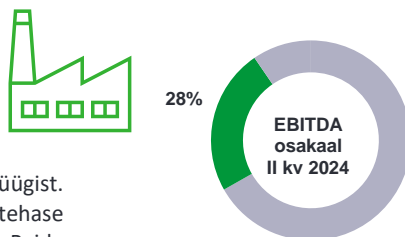
Opereerimiskulud MW kohta

Segmendi kuuluvate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulude põhjal on tuuleparkide opereerimiskulud (ärikulud ilma kulumise, bilansienergia ostu ja PPA teenindamise ostukuludeta) installeeritud megavati kohta II kvartalis 2024 vähenenud 12% võrreldes võrdlusperioodiga. 2023 II kvartalis leidsid aset mõned erandlikud kulud, mistõttu on opereerimiskulud langenud 2024 II kvartalis. Alates 2023. aasta III kvartalist kuulub opereerivate tuuleparkide juurde ka Puritse tuulepark installeeritud võimsusega 21 MW.



Koostootmine

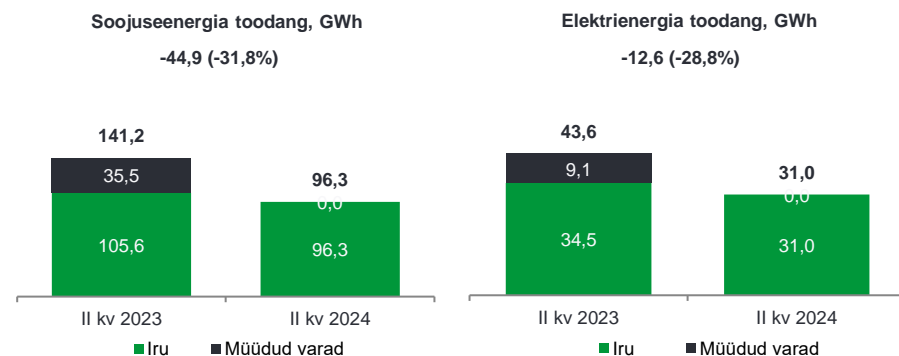
Koostootmise segment koosnes kuni 2023. aasta lõpuni Iru, Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamadest ning pelletitehasest. 2023. aasta neljandas kvartalis teatasime Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamade ning pelletitehase müügist. Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügitehing teostati enne 2023. aasta lõppu. Paide ja Valka koostootmisjaama tehing jõustus 1. märtsil 2024.



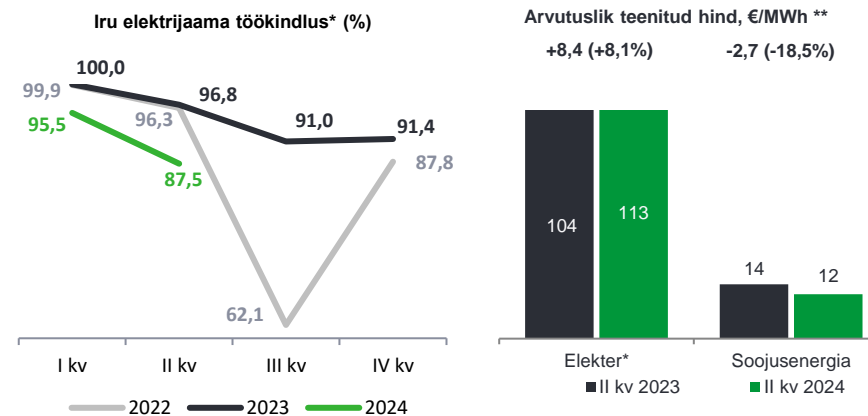
Elektritoodangud ja -hinnad

II kvartalis 2024. aastal oli segmendi elektritoodang 31,0 GWh, mis on kvartalite võrdluses vähenenud 29% (II kvartalis 2023 43,6 GWh). Alates 2024. aasta märtsikuust sisaldavad koostootmise segmendi toodangud üksnes Iru elektrijaama, kuna lisaks juba detsembri lõpus müüdnud Brocēni koostootmisjaamale jõustus märtsi alguses ka Paide ning Valka koostootmisjaamade müük. Iru koostootmisjaama elektritoodang oli madalam võrdlusperioodist 3,5 GWh (-10%) tingituna madalamast töökindlusest, mis oli II kvartalis 87,5% ehk üle 9 protsendipunkti võrra madalam kui võrdlusperioodil. Põhjuseks olid mitmed planeerimata remondiseisakud, millest enim mõjutasid töökindlust katla põlemisresti ja katla lekete likvideerimisega seotud seisakud.

Iru koostootmisjaam saab 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.



Segmendi arvutuslik teenitud elektri hind on kasvanud Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna turuhinna tõttu 8% ja oli 2024. aasta II kvartalis 112,7 €/MWh.



* Seoses teiste koostootmisjaamade müügiga on kõik andmed näidatud ainult Iru elektrijaama kohta
 ** (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud - elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul - bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

Soojusenergia toodangud ja hinnad

Soojusenergia toodang vähenes 32% 96,3 GWh-ni. Müüdnud varade arvelt vähenes soojusenergia toodang 35,5 GWh, Iru soojusenergia toodang langes 9,3 GWh (-9%) võrreldes võrdlusperioodiga (105,6 GWh) 96,3 GWh tasemele. Iru madalam soojusenergia toodang on tingitud madalamast töökindlusest võrreldes võrdlusbaasiga. Kvartalite võrdluses langes keskmine müüdnud soojusenergia MWh-i hind 18%, olles 2024. aasta II kvartalis 11,7 €/MWh. Iru soojusenergia toodangu piirhind oli võrdlusperioodil 7,98 €/MWh. Alates 19. aprillist 2024 on Iru elektrijaamas segaolmejäätmetest toodetava soojuste piirhinnaks senise 7,98 €/MWh asemel 12,36 €/MWh.

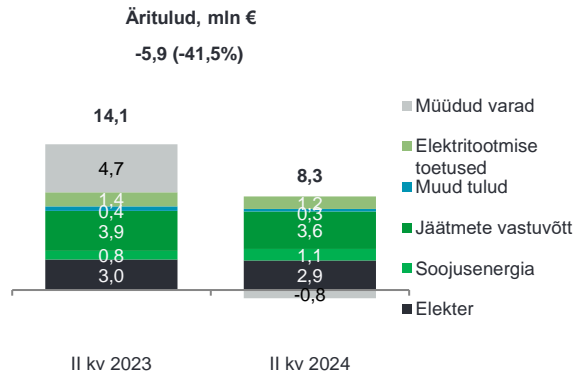
Äritulud

Äritulud vähenesid kvartalite võrdluses 42% (5,9 mln eurot) tasemeni 8,3 mln eurot. 5,5 mln eurot äritulude langusest on seotud müüdnud varadega.

Iru elektri müügitulud langesid madalama elektritoodangu tõttu 0,1 mln euro võrra (2,9 mln euronit), jäätmete vastuvõtetulud vähenesid väiksema jäätmete vastuvõtumahu tõttu 0,2 mln euro võrra (3,6 euronit) ning elektri tootmise toetused vähenesid väiksema toodangu tõttu 0,2

mln euro võrra (1,2 mln euron). Iru soojusenergia müügitulud kasvasid kõrgema hinna tõttu 0,3 mln euro võrra.

Müüdnud varade II kvartali äritulud sisaldavad -0,8 mln euro ulatuses Paide ja Valka müügikasumi korrigeerimist. Märtsis 2024 toimunud Valka ja Paide koostootmisjaamade müügist teeniti kasumit 5,0 mln eurot. I kvartali aruandes kajastati müügi kasumina ekslikult 5,8 mln eurot. Üle kajastatud kasum on parandatud teise kvartali numbrites muu äritulu vähendusena summas 0,8 mln eurot.



Äriikulud

Segmendi äriikulud (v.a. kulum) langesid 2,9 mln euro tasemele (II kvartalis 2023 6,3 mln eurot). Võrdlusperioodil moodustasid müüdnud varade muutuvkulud ning püsikulud 3,9 mln eurot.

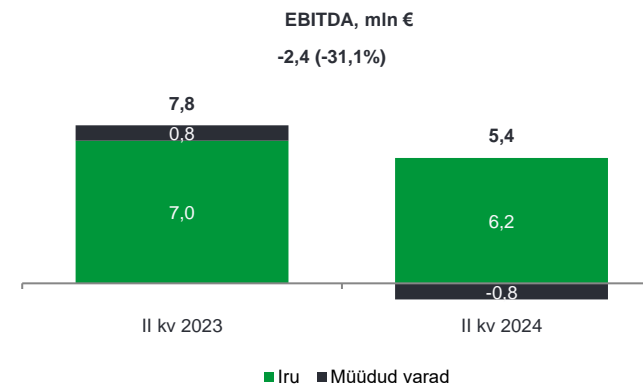
Iru äriikulud (v.a. kulum) oli 2024.aasta II kvartalis 2,9 mln eurot kasvades võrreldes võrdlusbaasiga 0,5 mln eurot (+19%). Muutuvkulude kasvust (+0,2 mln eurot võrreldes 2023. aasta II kvartaliga) moodustas 0,1 mln eurot Eleringi ülekandeteenuse tariifide muutusest ning tarbimiskoha tasu ning võimsustasu lisandumisest ning 0,1 mln eurot muude toodanguks kulude kasvust. Püsikulud kasvasid võrreldes võrdlusbaasiga 0,3 mln eurot, millest suurim osa (0,2 mln eurot) moodustas mittepilaaniliste seisakute likvideerimisega kaasnenud suuremad hooldus- ja remondikulud.

EBITDA

Segmendi EBITDA langes 2,4 mln euro võrra ehk -31% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, olles 2024. aasta II kvartalis 5,4 mln eurot.

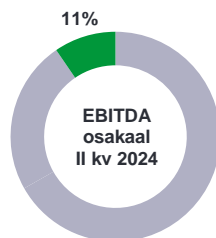
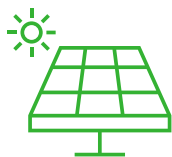
Müüdnud varade EBITDA langes võrreldes võrdlusperioodiga 1,6 mln euro võrra. Müüdnud varade EBITDA tulemust mõjutas 2024.aasta II kvartalis Paide ja Valka koostootmisjaamade müügikasumi korrigeerimine, mis vähendas kvartali äritulusid 0,8 mln eurot.

Iru koostootmisjaama EBITDA langes 0,9 mln euro võrra 6,2 mln eurole. EBITDA languse põhjustas peamiselt madalamast töökindlusest tingitud madalam energiatootang ning kasvanud hooldus-ja remondikulud, mida tasakaalustas soojuse piirhinna tõus võrreldes võrdlusperioodiga.



Päikeseenergia

Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka investeerimisotsusega kinnitatud päikeseпаркide arendusi ja päikese-teenust. Alates 2024. aasta I kvartali aruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad investeerimisotsusteta päikeseпаркide arenduskulud, päikeseпаркide juhtimiskulud ning päikese arendustiimide kulud päikese segmenti asemel segmentis „Muud“.



Elektritoodangud ja -hinnad

II kvartalis 2024 oli päikeseenergia toodang 31,2 GWh, mis on 1,7 GWh (6%) kõrgem kui võrdlusperioodil tingituna uute päikeseпаркide tootma hakkamisest. 2023. aasta IV kvartalis andis esimese toodangu Estonia päikeseпарк Eestis ning I kvartalis 2024 hakkas tootma Debniku päikeseпарк Poolas. Päikeseпаркide töökindlus püsis ootuspäraselt kõrgel 99,7% tasemel (võrdlusperioodil 99,8%), kuid toodangule avaldasid mõju pilvisem ilm aprillis ja allakoormamised – Poolas võrguoperaatori poolt (mõju toodangule II kvartalis -2,1 GWh) ning Eestis negatiivsete hindade tõttu (-1,2 GWh).

Eesti päikeseпаркid on osaliselt avatud elektri turuhinna suhtes, uus Estonia päikeseпарк müüb elektrit fikseeritud hinnaga 69 €/MWh. Enamikul Poola päikeseпаркidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2024. aasta II kvartalis oli 125-134 €/MWh, uuel Zambrowi päikeseparkil on selleks hinnaks aga 63 €/MWh.

Kokku müüdi päikese segmentis 2024. aasta II kvartalis PPA lepingute alusel 22,4 GWh elektrit keskmise hinnaga 74,5 €/MWh. Segmenti arvutuslik teenitud elektrihind oli 79,8 €/MWh, mis oli 6% madalam võrreldes mullusega. Eesti arvutuslik teenitud elektrihind langes -23% ning Poolas kasvas vaid tänu toetustele 19%. Ilma toetuste mõjuta oleks ka sealne arvutuslik teenitud elektrihind langenud.

Äritulud

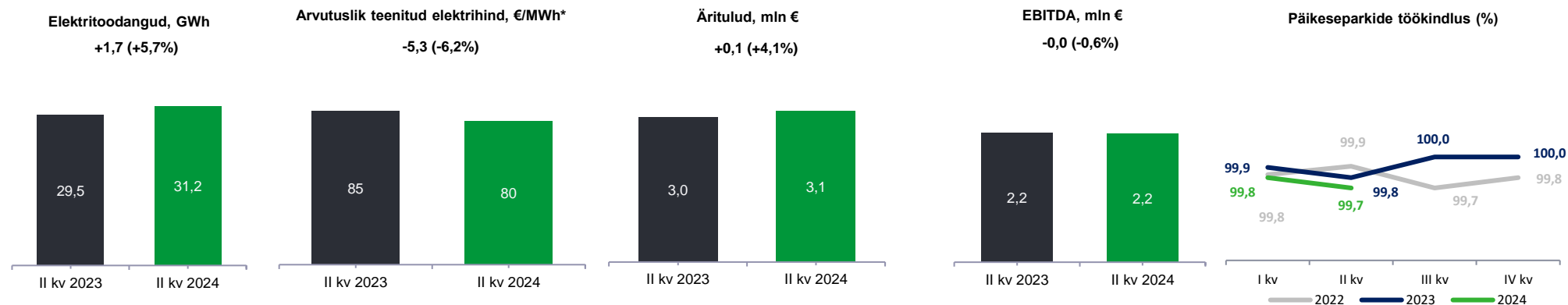
Päikese segmenti äritulud kasvasid 0,1 mln euro võrra. Elektritulud langesid nii Eestis kui ka Poolas väiksema elektrienergia eest teenitud hinna tõttu, kuid tänu Poolas makstavatele toetustele segmenti äritulud siiski mõnevõrra kasvasid. Poola toetused suurenesid võrreldes mullusega 0,4 mln euro võrra. Kuna sealne elektri turuhind oli väiksem võrreldes fikseeritud hinnaga 125-134 €/MWh, siis teenimata jäänud tulu saime kätte toetusena. Poola ärituludes on täiendavalt kajastatud ka jaotusvõrgupoolsete tootmispiirangute eest ettenähtava kompensatsiooni nõue summas 0,2 mln eurot.

Ärikulud

Segmenti ärikulud ilma kulumita on kasvanud 0,1 mln euro võrra. Kasv 0,1 mln eurot tuleb uute parkide Zambrowi ja Purtse elektrivõrgu teenuste kulust, mida võrdlusperioodil ei olnud.

EBITDA

Päikese segmenti EBITDA oli 2024. aasta II kvartalis 2,2 mln eurot, mis on samal tasemel võrdlusperioodiga. EBITDA-d on positiivselt mõjutanud mõnevõrra kõrgem toodang, kuid langenud on arvutuslik teenitud hind ja 0,1 mln euro võrra on kasvanud segmenti ärikulud.



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

Investeeringud

Investeeringud II kvartalis

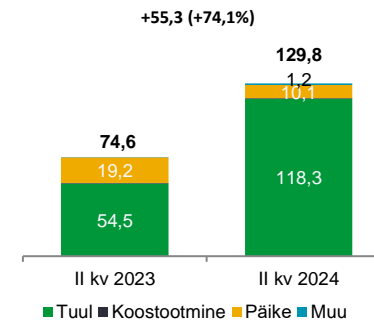
Grupi investeeringud olid 2024. aasta II kvartalis 129,8 mln eurot, mida on 55,3 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 129,6 mln euroni. Sellest 106,9 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 86,6 mln eurot investeeriti Sopi-Tootsi tuuleparki ning 20,4 mln eurot Kelme I ja II tuuleparkidesse (vastavalt 11,6 ning 8,7 mln eurot). Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Sopi päikeseparki 7,4 mln eurot. Segmendi „Muu“ all on peamiselt Liivi meretuulepargi arendusinvesteeringud.

Baasinvesteeringuid tehti II kvartalis 0,3 mln euro võrra vähem peamiselt müüdüd koostootmisjaamade arvelt.

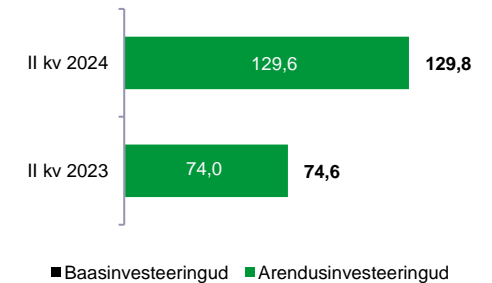
Seisuga 30. juuni 2024 oli tuuleenergia segmendi põhivarade (s.h. firmaväärtuse) saldo 1 137,6 mln eurot (sh ehituses olevate varade osakaal 49%), koostootmise segmendi saldo 92,8 mln eurot (sh ehituses 0%), päikeseenergia segmendi põhivarade saldo 126,2 mln eurot (sh ehituses 52%) ja segmendi „Muu“ põhivara saldo 18,7 mln eurot (sh ehituses 62%).

Hetkel ehituses olevate varade lõpuni välja ehitamise hinnanguline maksumus on 250 mln eurot.

Investeeringud segmentide lõikes, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Finantseerimine

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

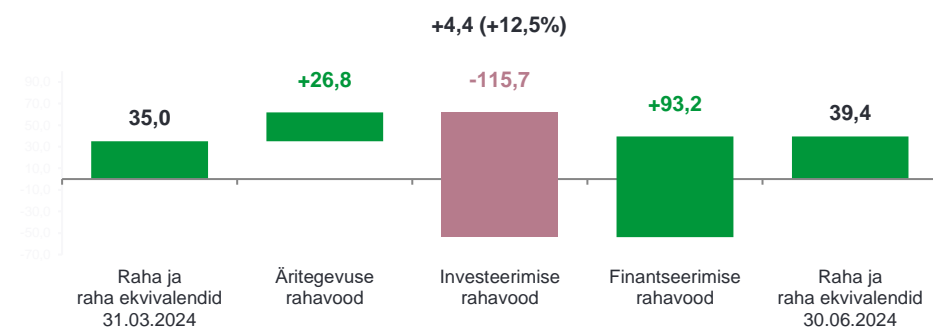
30. juuni 2024 seisuga oli grupi intressikandvate kohustuste maht korrigeeritud soetusmaksumuses 629,0 mln eurot (31. märts 2024: 503,2 mln eurot). Sellest moodustasid enamuse pangalaenu summas 614,4 mln eurot, sealhulgas Poola zlottides võetud laen 6,4 mln euro väärtuses.

II kvartali jooksul võttis Enefit Green kasutusse 125 miljonit eurot pangalaene, ning suurendas Swedbankiga sõlmitud laenulepingut 100 miljoni euroni.

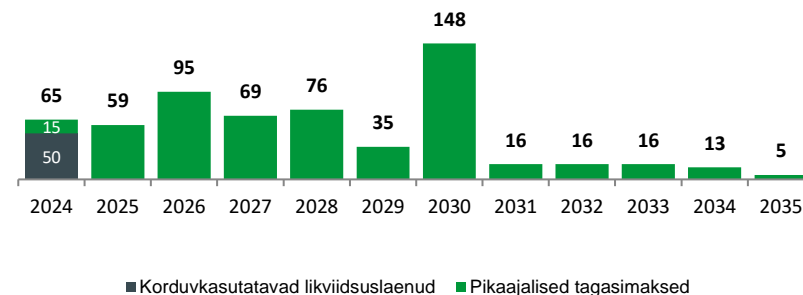
Investeerimislaenudele kogujäägiga 149,8 miljonit eurot on sõlmitud intressimäära vahetuslepingud, fikseerides nende intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125% (pluss marginaal) kuni vastavate laenude lõpptähtajani. Keskmine välja võetud pangalaenu intressimäär 30. juuni 2024 seisuga oli 4,23% (31. märts 2024: 3,79%).

30. juuni 2024 seisuga oli sõlmitud kuid kasutusele võtmata investeerimislaenude jääk 235 miljonit eurot.

Likviidsete varade muutus 2024. aasta II kvartalis, mln €



Pangalaenu tagasimaksegraafik, mln €



Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. Seisuga 30. juuni 2024 täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

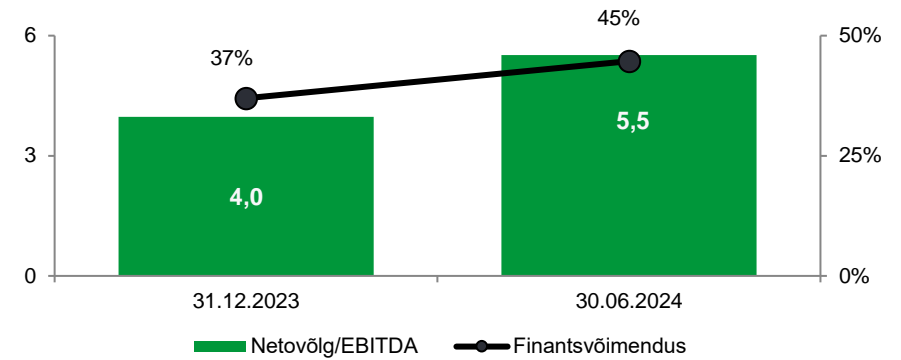
Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA kordajat.

<i>mln €</i>	30.06.2024	31.12.2023
Võlakohustused	629,0	486,4
Miinus: raha	-39,4	-65,7
Netovõlg	589,6	420,7
Omakapital	729,7	717,2
Investeeritud kapital	1 319,3	1 137,9
EBITDA (viimased 12 kuud)	106,8	105,9
Ärikasum (viimased 12 kuud)	66,6	65,3
Puhaskasum (viimased 12 kuud)	61,5	55,8
Finantsvõimendus (1)	45%	37%
Netovõlg/EBITDA	5,52	3,97
Investeeritud kapitali tootlus (2)	5,0%	5,7%
Omakapitali tootlus (3)	8,4%	7,8%
Intressikatte kordaja (4)	6,5	7,9

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

Netovõlg/EBITDA, korda

Finantsvõimendus, %



Riskijuhtimine

Enefit Greeni kaks peamist aktiivselt juhitavat turu- ja finantsriski on elektrienergia müügi hinnarisk ja intressimäärade risk.

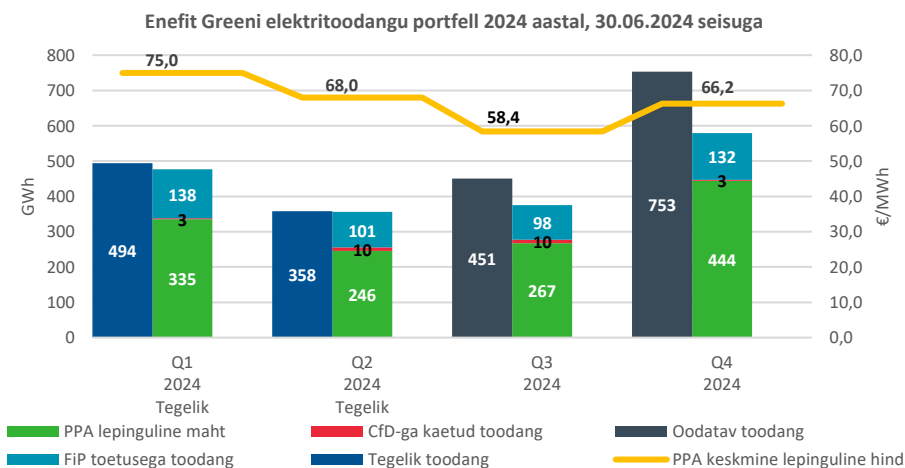
Elektrienergia müügi hinnarisk

Elektrihinna riski maandatakse kombinatsiooniga

- erinevate riiklike taastuvenergia toetustest (FIP, CfD jm toetuskeemid), mida saavad grupi erinevad olemasolevad tootmisvarad ning
- 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.

Lühiajaline vaade: elektrihinna riskide juhtimine 2024. aastal

Võttes arvesse prognoositust 156 GWh võrra madalamat elektritoodangu mahtu I poolaastal ootame oma tootmisvaradelt käesoleva aasta kokkuvõttes 2,06 TWh elektritoodangut, millest opereerivate varade oodatav elektritoodang on 1,18 TWh ning valminud ja ehituses olevate varade toodang 0,88 TWh. Aasta esimese kuue kuu prognoositust madalam toodang tulenes peamiselt tuuleenergia segmendist ning selle põhjuseid on kirjeldatud segmendi majandustulemuste kommentaaris.



PPA lepingutega on 2024. aasta oodatavast elektritoodangust kaetud 1,29 TWh ehk 62,8% keskmise hinnaga 67,2 €/MWh. 2024. aasta teises kvartalis jätkas Enefit Green 2024 aasta PPA portfelli aktiivset juhtimist, arvestades tootmisportfelli ootustega, hinnaprognosisega ja muude riskifaktoritega. Selle tulemusena vähendasime 2024. aasta III kvartali PPA kogust Baltikumi hinnapiirkonnas 23,1 GWh võrra. Enefit Green plaanib jätkata aktiivset PPA portfelli juhtimist tulevikus, balanseerides hinnariski maandamist ning baaskoormuse PPA-dega seotud ostate riski juhtimist. Graafik illustreerib Enefit Greeni elektriportfelli oodatavat kujunemist 2024. aasta kvartalite lõikes, kus I ja II kvartali andmed kajastavad juba realiseerunud tulemusi.

Pikaajalised elektrimüügilepingud

Varasema praktika kohaselt on Enefit Green arendusprojekti lõpliku investeerimisotsuse tegemise hetkeks reeglina fikseerinud elektrienergia müügihinna 60%-le vastava arendusprojekti esimese viie aasta prognoositavast toodangust. Samuti on Enefit Green kasutanud PPAsid opereeriva elektritootmisportfelli hinnariski maandamiseks.

2024. aasta teises kvartalis uusi pikaajalisi PPA lepinguid ei sõlmitud. Seisuga 30. juuni 2024 on Enefit Green sõlminud PPA lepinguid perioodile juuli 2024 kuni detsember 2033 9 005 GWh ulatuses keskmise hinnaga 70,9 EUR/MWh. Enamiku sõlmitud PPA lepingute teiseks osapoolaks on Eesti Energia AS (8 067 GWh ulatuses). Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel

	2024	2025	2026	2027	2028	Periood 2024-2028 kokku
FiT/CfD meede**	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Kogus (GWh)	26	28	28	28	28	139
Hind***, EUR/MWh	112,4	114,5	116,8	119,2	121,6	117,0
FIP toetus**	23%	8%	3%	2%	2%	7%
Kogus (GWh)	469	266	99	79	75	989
Hind***, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,1	50,3	53,7	53,7	53,7	51,1
PPA **	63%	49%	46%	47%	37%	47%
Kogus (GWh)	1 292	1 533	1 534	1 549	1 219	7 127
Hind***, EUR/MWh	67,2	64,8	64,8	69,0	76,4	68,1

2024-2028 on PPA lepingutega kaetud 47,2% keskmise hinnaga 68,1 €/MWh.

Riiklikud toetusmeetmed

Osa Enefit Greeni Eesti elektritoodangust saab jätkuvalt taastuvenergia toetust, mida makstakse lisaks elektrienergia müügihinna (ingl. k. Feed-in-Premium, FiP). Enefit Greeni eeldatavast

elektritoodangust aastatel 2024 – 2028 on FiP toetusmeetmetega kaetud 7% keskmise FiP määraga 51,1 EUR/MWh.

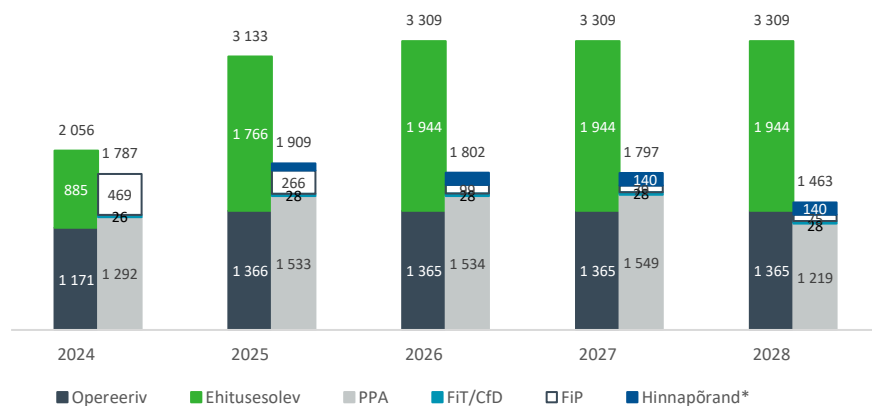
Fikseeritud hinnaga toetusmeetmete osakaal on oluliselt vähenenud. Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2024 – 2028 on vaid 1% kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega (Poola hinnavahelepingud, Contract for Difference, CfD) keskmise hinnaga 117,0 EUR/MWh.

Aastateks 2029 kuni 2033 on Enefit Green sõlmitud PPA lepinguid kokku 2 458 GWh ulatuses keskmise hinnaga 79 EUR/MWh.

Alltoodud graafikul oleme varasema esitusega võrreldes välja jätnud prognoositavate tootmismahude hulgest lähemate aastate võimalikud tootmismahud, mida saaksid genereerida tootmisvarad, mille investeerimisotsust pole praeguse seisuga veel tehtud (nn. lühiajaline arendusportfell). Põhjuseks on selliste investeerimisotsuste ajastamisega seotud ebakindlus, mis tuleneb omakorda mitmetest faktoritest – varasemast kõrgem intressitase ja kapitali hind, varasemast madalam elektri hind, madalam PPA nõudlus, lühiajaliselt madalam elektrienergia nõudlus tulenevalt makromajanduslikust olukorrast jne.

Meie arendustegevus keskendub varasemast enam ehituses projektide valmishitamisele ning arenduses projektide arendamisele kuni ehitusvalmiduseni. Tulevaste investeerimisotsuste ajastus nende eelarandatavate projektide osas sõltub edasistest arengutest ülalmainitud tegurite osas.

Prognoositavad tootmismahud opereerivatel ja ehitatavatel tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuenergia toetusmeetmetega, GWh

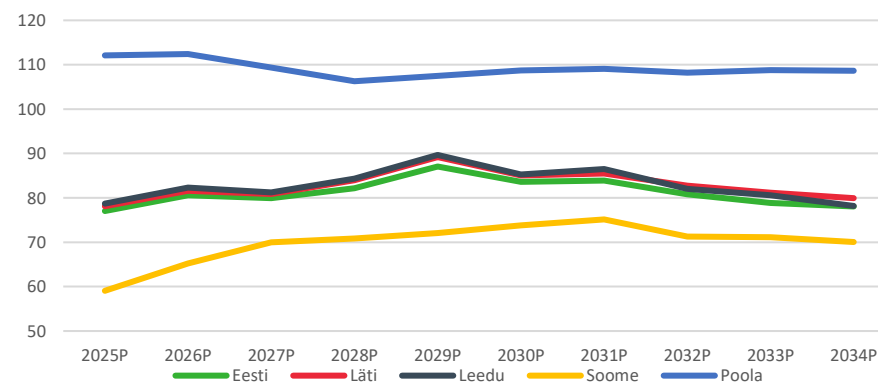


Koduturgude elektrihindade prognoos

Kõikide koduturgude hinnaprognose**** on võrreldes eelmises kvartaliaruandes avaldatud infoga korrigeeritud aastate 2025 ja 2026 osas ligi 15% võrra ülespoole. Pikemaajalisi hinnaprognose pole märkimisväärselt muudetud.

Lähiaastate senisest kõrgemaid hinnaprognose selgitatakse tõusnud maagaasi- ja heitmekvootide hindadega, mis omakorda tõstab gaasielektrijaamade tootmiskulusid ja seeläbi elektrihinda.

Koduturgude elektrihindade prognoos**, €/MWh**



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

** Vastava meetmega kaetud eeldatava toodangu osakaal. Eeldatav toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade prognoositud toodangut

*** Vastava meetmega kaetud toodangu kaalutud keskmine müügihind või toetus.

**** 2025E – 2034E elektrihindade prognoosid on arvatud keskmisena analüüsifirmade SKM, Volve ja Thema prognoosidest (SKM Market Predictor Long-Term Power Outlook - May 2024, Volve Long Term Price Forecast - June 2024, Thema Power Market Outlook – May 2024 (Poola ja Soome hinnad mai 2023)). Tegemist on nominaalhindadega, mille puhul on eeldatud ühtlast 2% inflatsioonimäära.

Lühendatud konsolideeritud auditeerimata raamatupidamise vahearuanne II kvartal 2024

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Müügitulu	9	33 875	36 760	90 067	106 451
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	10	4 377	4 406	17 106	12 219
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		0	4 892	0	-168
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-13 910	-20 583	-34 584	-45 375
Tööjõukulud		-2 363	-2 905	-4 588	-5 391
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-9 829	-9 707	-19 171	-19 522
Muud tegevuskulud		-3 073	-3 274	-6 668	-7 329
ÄRIKASUM		9 077	9 589	42 162	40 885
Finantstulud		456	1 191	1 026	1 598
Finantskulud		-436	-402	-742	-782
Neto finantstulud (-kulud)		20	789	284	816
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		-39	22	-49	41
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		9 058	10 400	42 397	41 742
Tulumaks		-5 117	-9 260	-5 010	-10 080
ARUANDEPERIOODI KASUM		3 941	1 140	37 387	31 662
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta					
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,02	0,004	0,14	0,12
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,02	0,004	0,14	0,12

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
ARUANDEPERIOODI KASUM		3 941	1 140	37 387	31 662
Muu koondkasum					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (s.h. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	5, 7	1 730	1 228	2 845	540
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	5	436	59	401
Aruandeperioodi muu koondkasum (-kahjum)		1 735	1 664	2 904	941
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU		5 676	2 804	40 291	32 603

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.06.2024	31.12.2023
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	1 250 517	1 027 057
Immateriaalne põhivara		59 808	59 891
Varade kasutusõigus		8 651	9 097
Ettemaksud põhivara eest	4	47 477	55 148
Edasilükkunud tulumaksuvara		1 487	2 013
Investeeritud sidusettevõtjatesse		499	548
Tuletisinstrumendid	5, 7	5 772	5 054
Pikaajalised nõuded		1 026	0
Kokku põhivara		1 375 237	1 158 808
Käibevara			
Varud		5 425	3 180
Nõuded ostjate vastu		6 207	8 618
Muud nõuded		6 970	16 380
Ettemaksud		13 098	30 084
Tuletisinstrumendid	5	4 135	3 806
Raha ja raha ekvivalendid		39 372	65 677
		75 207	127 745
Müügiootel ettevõtte varad		0	15 370
Kokku käibevara		75 207	143 115
Kokku varad		1 450 444	1 301 923

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.06.2024	31.12.2023
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		8 291	5 556
Muud reservid	5, 7	166 296	163 451
Realiseerimata kursivahed	7	-103	-162
Jaotamata kasum		230 620	223 718
Kokku omakapital		729 731	717 190
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	532 860	454 272
Sihtfinantseerimine		3 139	3 102
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5, 7	12 412	12 412
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 442	12 497
Muud pikaajalised võlad		5 239	5 239
Eraldised		7	8
Kokku pikaajalised kohustused		566 099	487 530
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	96 100	32 126
Võlad hankijatele		32 720	29 464
Muud võlad		22 916	24 981
Eraldised		2	6
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5	2 876	5 674
		154 614	92 251
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused		0	4 952
Kokku lühiajalised kohustused		154 614	97 203
Kokku kohustused		720 713	584 733
Kokku omakapital ja kohustused		1 450 444	1 301 923

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	12	31 003	14 006	66 166	58 343
Makstud intressid ja laenukulud		-3 944	-2 084	-12 441	-4 137
Laekunud intressid		233	207	691	518
Makstud tulumaks		-871	-631	-871	-1 205
Kokku rahavood äritegevusest		26 421	11 498	53 545	53 519
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel		-115 661	-69 907	-212 943	-149 480
Tasutud tütarettevõtete soetamisel		0	0	0	-6 174
Laekunud äri müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)		0	0	16 879	0
Neto rahavood investeerimisest		-115 661	-69 907	-196 064	-155 654
Rahavood finantseerimisest					
Saadud pangalaenud	8	125 000	90 000	155 000	90 000
Tagasi makstud pangalaenud	8	-4 080	-4 040	-13 092	-11 177
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	8	-147	-95	-205	-179
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest		599	0	2 260	0
Makstud dividendid		-27 749	-54 969	-27 749	-54 969
Neto rahavood finantseerimisest		93 623	30 896	116 214	23 675
Neto rahavoog		4 383	-27 513	-26 305	-78 460
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		34 989	80 509	65 677	131 456
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		39 372	52 996	39 372	52 996
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		4 383	-27 513	-26 305	-78 460

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aksiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
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/(-kahjum)	0	0	0	540	401	0	941
Aruandeperioodi koondkasum kokku	0	0	0	540	401	31 662	32 603
Kohustuslik 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	165 959	-361	199 586	696 366
Omakapital seisuga 31.12.2023	264 276	60 351	5 556	163 451	-162	223 718	717 190
Aruandeperioodi kasum	0	0	0	0	0	37 387	37 387
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	0	0	0	2 845	59	0	2 904
Aruandeperioodi koondkasum kokku	0	0	0	2 845	59	37 387	40 291
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	0	2 736	0	0	-2 736	0
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-27 749	-27 749
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	0	0	2 736	0	0	-30 485	-27 749
Omakapital seisuga 30.06.2024	264 276	60 351	8 291	166 296	-103	230 620	729 731

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 2023 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 2023 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. Tegelikult tulemusel võivad hinnangutest erinevaks kujuneda. Arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud olulised juhtkonna otsused ja peamised hinnangute ebakindluse allikad kattuvad olulisel määral nendega, mida on kirjeldatud 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite 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 vahearuannet lugeda koos grupi 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega. Detailsem ülevaade finantsriskidest on välja toodud riskijuhtimise peatükis.

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 laenu võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenu intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja võõrkapitali (laenukohustusi). Kapitalstruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta dividendi määra, 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 aegsalt läbirääkimisi olemasolevate laenude refinantseerimiseks enne laenulepingute tähtaegumist. Täpsemalt finantseerimise suhtarvude ja võlakohustuste kohta leiab infot Tegevusaruande Finantseerimise peatükist.

3. Segmendiaruandlus

Grupis on eristatud kolm peamist tegevusvaldkonda, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja väiksemad tegevusvaldkonnad, mis on esitatud koos kui „muud“. Juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendiaruandlust, kus Enefit Green AS-i segmendid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele. Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud tegevussegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud segmenti „muu“.

1. Tuuleenergia (koosneb opereerivatest tuuleparkidest ja investeerimisotsusega arendusprojektidest. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad tuuleparkide arendusmeeskondade kulud ning ilma investeerimisotsuseta tuuleparkide arenduskulud tuule segmenti asemel segmentis „Muud“);
2. Koostootmine (koosnes kuni 2023. aasta lõpuni Iru, Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamadest ning pelletitehasest. 2023. aasta neljandas kvartalis teatasime Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamade ning pelletitehase müügist. Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügitehing teostati enne 2023. aasta lõppu. Paide ja Valka koostootmisjaama tehing jõustus 1. märtsil 2024. Alates Paide ja Valka müügitehingu jõustumisest märtsis, moodustub koostootmise segmenti Iru koostootmisjaam);
3. Päikeseenergia (sisaldab opereerivaid päikeseelektrijaamasid, päikesevaldkonna arendusi ja päikese-teenust. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad päikeseenergia arendamisega seotud juhtimiskulud, ilma investeerimisotsuseta päikeseenergia arendused päikese segmenti asemel segmentis „Muud“);
4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergia lahendused, kesksed arendus- ja juhtimisüksused. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber

võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) ka tuule- ja päikesearenduste meeskondade kulud, meretuuleparkide arendused, ilma investeerimisotsuseta tuule- ja päikesearendused).

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

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

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulused ja -kulused, 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. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest jagame kapitaliseeritud intressikulused segmentidesse (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus), varasemalt oli kogu summa näidatud segmendis „Muud“.

Majandustulemused segmentide kaupa

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
MÜÜGITULU				
Tuuleenergia	23 566	21 169	68 345	60 020
Koostootmine	7 851	12 695	18 295	42 900
Päikeseenergia	2 378	2 761	3 206	3 254
Kokku avalikustatavad segmendid	33 795	36 624	89 846	106 175
Muud	80	136	221	276
Kokku	33 875	36 760	90 066	106 450
TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD				
Tuuleenergia	3 218	2 745	8 749	8 464
Koostootmine	406	1 422	7 524	3 232
Päikeseenergia	740	234	814	514
Kokku avalikustatavad segmendid	4 364	4 401	17 087	12 209
Muud	14	5	19	10
Kokku	4 377	4 406	17 106	12 220
EBITDA				
Tuuleenergia	15 053	12 747	47 123	43 563
Koostootmine	5 374	7 794	18 831	20 647
Päikeseenergia	2 169	2 183	2 438	2 464
Kokku avalikustatavad segmendid	22 596	22 724	68 392	66 674

Muud	-3 690	-3 429	-7 060	-6 267
Kokku	18 906	19 296	61 333	60 408
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9 829	9 707	19 171	19 522
Netofinantskulud	20	789	284	816
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse	-39	22	-49	41
Kasum enne maksustamist	9 058	10 400	42 397	41 742
ÄRIKASUM				
Tuuleenergia	7 392	5 935	32 285	29 820
Koostootmine	3 929	5 213	15 941	15 489
Päikeseenergia	1 882	2 104	1 864	2 305
Kokku avalikustatavad segmendid	13 203	13 251	50 090	47 613
Muud	-4 126	-3 662	-7 928	-6 728
Kokku	9 077	9 589	42 162	40 885

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
INVESTEERINGUD PÕHIVARASSE				
Tuuleenergia	118 296	54 498	203 368	127 671
Koostootmine	295	555	360	750
Päikeseenergia	10 067	19 156	29 037	31 511
Kokku avalikustatavad segmendid	128 658	74 209	232 765	159 932
Muud	1 157	348	1 850	6 563
Kokku	129 815	74 557	234 615	166 495

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.06.2024	31.12.2023
PÕHIVARA		
Tuuleenergia	1 137 630	948 412
Koostootmine	92 781	97 747
Päikeseenergia	126 171	96 484
Kokku avalikustatavad segmendid	1 356 583	1 142 643
Muud	18 655	16 165
Kokku	1 375 237	1 158 808

4. Materiaalne põhivara

<i>tuhandetes eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023							
Soetusmaksumus	63 982	22 299	44 796	747 900	458 834	55 148	1 392 959
Kogunenud kulum	0	-9 788	-25 439	-275 527	0	0	-310 754
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023	63 982	12 511	19 357	472 373	458 834	55 148	1 082 205
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Investeeringud põhivara soetusesse	0	0	13 187	74 951	145 087	1 361	234 586
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	1	7	62	3	1	74
Ümberklassifitseerimine	0	0	0	12 078	-3 045	-9 033	0
Arvestatud kulum ja allahindlus	0	-257	-722	-17 892	0	0	-18 871
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	0	-256	12 472	69 199	142 045	-7 671	215 789
Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2024							
Soetusmaksumus	63 982	22 300	57 990	834 991	600 879	47 477	1 627 619
Kogunenud kulum	0	-10 045	-26 161	-293 419	0	0	-329 625
Jääkmaksumus seisuga 30.06.2024	63 982	12 255	31 829	541 572	600 879	47 477	1 297 994

Grupp on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Grupil on 30.06.2024 seisuga ehituslepingutest tulenevaid kohustusi summas 199 281 tuhat eurot (31.12.2023: 368 953 tuhat eurot). Arenduslepingutest tulenevaid kohustusi on 30.06.2024 seisuga summas 83 550 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 17 400 tuhat eurot). Arendusprojektide maksete ajastus ja suurus sõltuvad lepingus sätestatud teatavate arenduseesmärkide saavutamisest ja asjakohaste nõuete täitmisest.

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvele 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 30.06.2024 seisuga rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenudest.

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

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

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

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

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamise 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 liigitavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- Tase 3: vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

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

Tuletisvaba lepinguline kohustus

2021. aastal maandas grupp oma riskipositsiooni elektriinna volatiilsuse suhtes baaskoormuse vahetustehingute tuletislepingutega. Antud tuletisinstrumentide puhul oli grupp ujuva hinna maksja ja vastaspool fikseeritud hinna maksja. Grupp kohaldas antud rahavoogudega seonduvate riskide maandamiseks riskimaandamisarvestust.

Grupp leppis vastaspoolega (Eesti Energia AS) kokku tuletislepingute lõpetamises ja nende asendamises fikseeritud hinnaga füüsilise tarne lepingutega (EFET-i lepingud, EFET – European Federation of Energy Traders), millel on samad mahud, hinnad ja tähtajad.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide suhtes 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. detsember 2021 seoses elektriinna muutumisega ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav negatiivne õiglase väärtuse muutus (-12 426 tuhat eurot) kajastub muus koondkasumis, kuna ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021 ei olnud riskimaandamise instrumentideks liigitatud tulevikutehingute puhul tuvastatud olulisi ebaefektiivsuse allikaid. Tuletisinstrumente hinnati õiglases väärtuses kuni EFET-i üldlepingu sõlmimise hetkeni (hindamine seisuga 17. augustil 2021). Nende bilansiline väärtus, mis on liigitatud lepinguliseks kohustuseks, ei muutunud enne, kui saabub EFET-i üldlepingus määratletud ajaperiood 2023–2027.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe erandile ja seepärast ei käsitata seda finantsinstrumentina, mida peab IFRS 9 kohaselt mõõtma õiglases väärtuses, vaid täitmisele kuuluva lepinguna IFRS 15 „Kliendilepingutest saadav müügitulu” alusel, kusjuures müügitulu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles siis, kui toimub elektrienergia tarnimine perioodil 2023–2027. Tuletislepingute asendamise hetkel EFET-i üldlepinguga ei kajastatud kasumit ega kahjumit. EFET-i üldlepingu sõlmimisel liigitati tuletisinstrumentide kohustuse bilansiline väärtus vastaval kuupäeval (-23 207 tuhat eurot) ümber lepinguliseks kohustuseks, mis suurendab järk-järgult kajastatavat müügitulu kuni EFET-i üldlepingu täitmiseni. Antud müügitulu kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisreservi

kogunenud -12 426 tuhande euro ümberliigitamine 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 kajastati otse omakapitalis. Vt reservide detailsemat infot lisast 7. Seisuga 31. detsember 2023 liigitati eelnevalt mainitud kohustus summast 18 086 tuhat eurot lühiajaliseks summast 5 674 tuhat eurot ja pikaajaliseks summast 12 412 tuhat eurot.

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2024	II kv 2024	III kv 2024	IV kv 2024	Kokku
Tuletisvaba lepinguline kohustus		-2 012	-911	-1 085	-1 666	-5 674
Elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	7	1 086	711	679	827	3 303
Tuletisinstrumentide tulud	9	926	199	406	840	2 371

Intressimäärade vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 30. juuni 2024 oli grupil sõlmitud kolm intressimäärade vahetustehingut kolme laenu intressimäärade riski maandamiseks:

- Intressimäärade vahetustehing nominaalsummast 69 565 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäärast 1,1%. Grupp kasutab intressimäärade vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimäärade laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäärade vahetustehing nominaalsummast 46 875 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäärast 1,049%. Grupp kasutab intressimäärade vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimäärade laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäärade vahetustehing nominaalsumma jäägiga 33 334 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäärast 1,125%. Grupp kasutab intressimäärade vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimäärade laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

EFET-i lepingute kohane elektrienergia tarneperiood algas 1. jaanuaril 2023, millest tulenevalt hakkas vähenema lepingulise kohustuse jääk. 2024. aasta esimese kahe kvartaliga vähenes kohustuse jääk 2 923 tuhat eurot ja oli seisuga 30. juuni 2024 -15 163 tuhat eurot (30. juuni 2023: -20 685 tuhat eurot). Vastavad muudatused tehti ka grupi rahavoogude riskimaandamisreservis ja kasumiaruandes. 2024. aasta jooksul tehakse järgmised kanded ülalmainitud reservidesse ning kasumiaruandesse:

Intressimäärade vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäärade vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. juuni 2024 ühtisid kõikide intressimäärade vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutad, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab grupp hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäärade vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

Grupi või intressimäärade 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 2024 oli järgmine:

<i>tuhandetes eurodes</i>	Nominaal-summa	Bilansiline maksumus (vara)	Bilansiline maksumus (kohustus)	Finantsseisundi aruande kirje nimetus	Õiglase väärtuse muutus*	Kasumiaruandes kajastatud ebaefektiivsus	Riskimaandamisreservist kasumiaruandesse ümber liigitatud summad*
Swap-tehingud	149 775	9 907	0	Tuletisinstrumentid	2 085	0	-1 067

*võrreldes 31.03.2024 seisuga, kajastatud muus koondkasumiaruandes

Riskimaandamisobjektide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. juuni 2024 oli järgmine:

<i>tuhandetes eurodes</i>	Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel	Riskimaandamisreservis kajastatud summad	Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata
Ujuva intressimääraga laenud	9 907	9 907	0

Õiglase väärtus on arvutatud kasutades kolmanda osapoole mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus.

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

6. Aktsiakapital

Seisuga 30. juuni 2024 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (30. juuni 2023: 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.

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

	Ühik	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Emaettevõtja omanike osa kasumist	tuh euro	3 941	1 140	37 387	31 662
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,02	0,004	0,14	0,12
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,02	0,004	0,14	0,12

7. Muud reservid

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.06.2024	31.12.2023
Muud reservid perioodi algul	163 289	165 657
sh realiseerimata kursivahede reserv	-162	-762
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	8 860	14 626
sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks	-9 628	-12 426
sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglase väärtus	-10 781	-10 781
sh vabatahtlik rahastamise reservid	175 000	175 000
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus		
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	3 214	-2 221
Elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemine	1 797	2 798
Ümberklassifitseerimised muust koondkasumist, kajastatud intressikulu vähenemisena	-2 166	-3 545
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	59	600
Muud reservid perioodi lõpul	166 193	163 289
sh realiseerimata kursivahede reserv	-103	-162
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	9 907	8 860
sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks	-7 830	-9 628
sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglase väärtus	-10 781	-10 781
sh vabatahtlik rahastamise reservid	175 000	175 000

8. Võlakohustused soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused		Kokku
	Intress	Pangalaenu	Rendikohustused*	Pangalaenu	Rendikohustused*	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2023	3 967	27 414	745	445 174	9 098	486 398
Aruandeperioodil toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Lisandunud võlakohustus	13 148	57 500	0	97 500	0	168 832
Võlakohustuse tagasimaksmine	-12 335	-13 092	-311	0	0	-25 738
Mitterahaline liikumine						
Lisandunud võlakohustus	0	0	2	0	352	354
Ümberklassifitseerimine	156	18 890	0	-19 046	0	0
Laenukulude amortisatsioon	0	0	0	-3	0	-3
Valuutakursi muutuste mõju	4	12	0	38	8	62
Muud liikumised	0	0	0	0	-262	-262
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	973	63 310	-309	78 489	98	142 561
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.06.2024	4 940	90 724	436	523 663	9 196	628 959

*Rendikohustuste tagasimaksed summas 311 tuhat eurot sisaldavad nii põhiosa tagasimakseid summas 205 tuhat eurot kui ka tasutud intresse summas 106 tuhat eurot.

9. Müügitulu

tuhandetes eurodes	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Pelletite müük	0	2 921	0	18 597
Vanametalli müük	111	192	230	455
Muu kaupade müük	16	17	59	26
Kokku kaupade müük	127	3 130	289	19 078
Teenuste müük				
Soojusenergia müük	1 124	1 647	3 558	4 923
Elektrienergia müük	28 892	27 753	78 271	73 284
Jäätmete vastuvõtt ja edasimüük	3 710	3 859	7 678	8 452
Vara rent ja hooldus	37	289	250	537
Muude teenuste müük	-15	82	21	177
Kokku teenuste müük	33 748	33 630	89 778	87 373
Kokku müügitulu	33 875	36 760	90 067	106 451

Märkus: Alates detsembrist 2023 kajastatakse elektri tuletisinstrumentidest saadud tulu elektrienergia müügi real. Seoses sellega on parandatud II kv 2023 ja I pa 2023 ridu "elektrienergia müük" vastavalt +204 tuhande ja +1 110 tuhande euro võrra.

10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

tuhandetes eurodes	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Taastuvenergia toetus	4 979	4 355	11 372	11 623
Sihtfinantseerimine	49	112	148	235
Kasum äri müügist	-801	0	4 958	0
Muud äritulud	150	-61	628	361
Kokku muud äritulud	4 377	4 406	17 106	12 219

Märkus: Alates detsembrist 2023 kajastatakse elektri tuletisinstrumentidest saadud tulu elektrienergia müügi real. Seoses sellega on eemaldatud ülal tabelist rida "tuletisinstrumentide tulud" summas 204 tuhat eurot II kv 2023 ja 1 110 tuhat eurot I pa 2023.

Märtsis 2024 toimunud Valka ja Paide koostootmisjaamade müügist teeniti kasumit 4 958 tuhat eurot. I kvartali aruandes kajastati müügi kasumina ekslikult 5 759 tuhat eurot. Üle kajastatud kasum summas 801 tuhat eurot, mis tekkis grupisese laenuõude müügi hetkel maha kandmata jätmisest, on korrigeeritud II kvartali numbrites real "Kasum äri müügist". Tegemist on mitterahalise korrigeerimisega, millel puudub mõju grupi rahavoogudele.

11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes eurodes	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Hooldus- ja remonditööd	3 406	4 033	6 938	7 135
Tehnoloogiline kütus	189	6 371	1 342	14 730
Elektrienergia	8 864	8 731	23 694	20 192
Tuhakäitlusega seotud teenused	505	475	966	1 038
Transporditeenused	0	303	0	872
valmistoodangu müügiks				
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	335	361	577	772
Ülekandeteenused	378	107	582	222
Jäätmete käitlemine	103	99	197	179
Loodusvarade ressursimaks	1	2	2	3
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	55	38	115	88
Saastemaks	74	63	171	144
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	13 910	20 583	34 584	45 375

12. Äritegevusest laekunud raha

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Kasum enne tulumaksustamist	9 058	10 400	42 397	41 742
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	9 796	9 598	19 104	19 304
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	33	109	67	218
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-49	-112	-147	-235
Intressikulu võlakohustustelt	191	61	415	441
Kasum äri müügist	801	0	-4 958	0
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	39	-22	49	-41
Intressi- ja muud finantstulud	-233	-207	-692	-518
Kahjum (kasum) muudest mitterahalistest tehingutest	0	0	13	0
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	10	326	50	341
Realiseerunud kasum tuletisinstrumentidest	-75	-204	-1 001	-1 109
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	19 571	19 949	55 297	60 143
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	1 738	5 437	2 361	4 486
Varude muutus	-2 023	-5 638	-1 919	-38
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	12 876	4 147	23 617	-375
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	12 591	3 946	24 059	4 073
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus				
Eraldise muutus	-5	-1	-5	-1
Võlgnevuse muutus hankijatele	3 302	2 118	-7 567	3 335
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-4 456	-12 006	-5 618	-9 207
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-1 159	-9 889	-13 190	-5 873
Äritegevusest saadud raha	31 003	14 006	66 166	58 343

13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASi emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 30. juuni 2024 on Eesti Vabariik.

Enefit Green ASi lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne 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 tüdarettevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte 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 tavapärasel määral ostu- ja müügitehinguid Eesti ülekandevõrgu operaatori Elering ASiga, mis kuulub täielikult riigile.

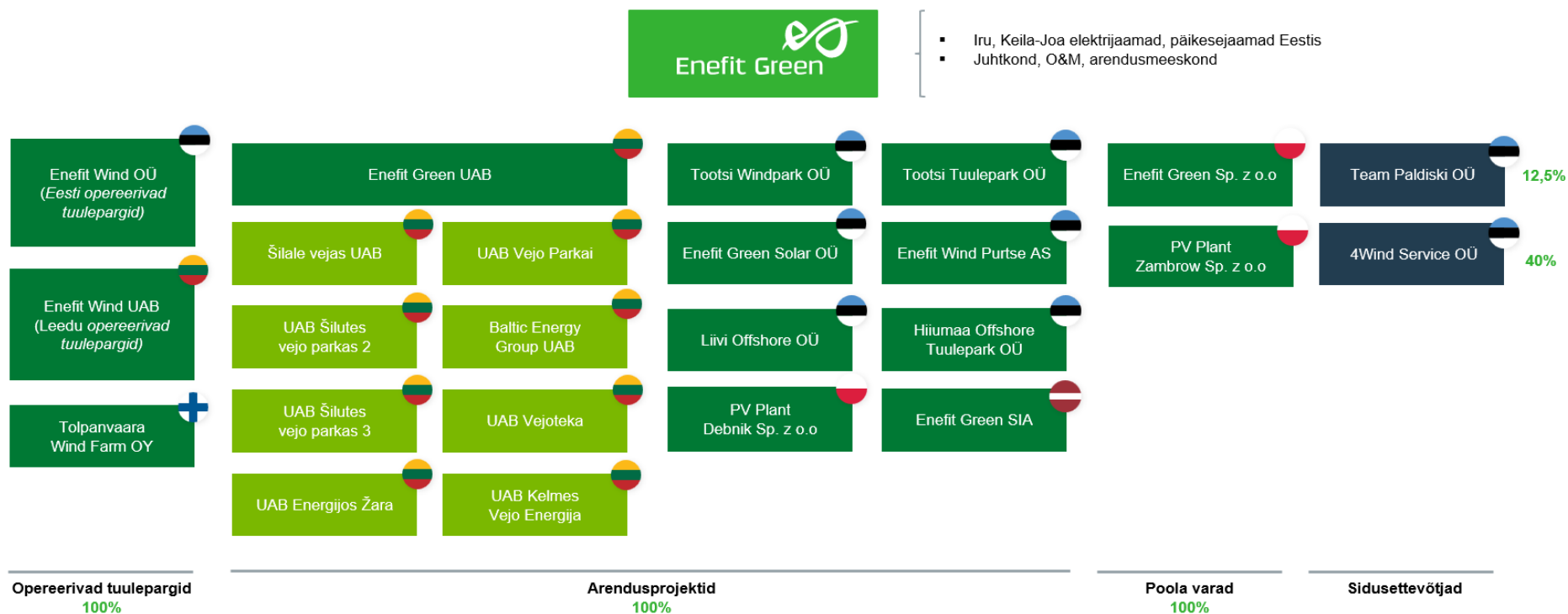
Seisuga 30. juuni 2024 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolle Eesti Energia AS-ga mahus 8 067 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil juuli 2024 kuni detsember 2033 Leedu, Eesti, Soome ja Poola elektrivõrgus. Lepingud on sõlmitud nii aastase baasenergia kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapoollega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 68,2 EUR/MWh.

2021. aasta alguses kasutas grupp elektrienergia riski maandamiseks baaskoormuse vahetustehingute tuletislepinguid. Tuletisinstrumentide finantskohustuse esialgne õiglane 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 2024 seisuga oli elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi saldo -7 830 tuhat eurot (vt ka lisa 5 ja 7).

<i>tuhandetes eurodes</i>	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023		30.06.2024	31.12.2023
TEHINGUD					SALDOD		
EMAETTEVÕTE							
Teenuste ost	4 402	2 950	9 978	7 414	Nõuded	5 368	9 497
Kaupade müük	0	0	0	0	Kohustused	17 397	20 281
Teenuste müük	14 788	16 111	40 751	39 568	sh tuletisvaba lepinguline kohustus	15 241	18 086
TEISED KONTSERNI ETTEVÕTTED							
Kaupade ost	0	0	0	0	Nõuded	1 168	314
Teenuste ost	162	704	287	1 561	Kohustused	82	62
Tulu kaupade müügist	0	0	0	0			
Tulu teenuste müügist	1251	322	1 743	742			
TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)							
Teenuste ost	443	428	860	884	Nõuded	0	22
Tulu teenuste müügist	0	0	0	0	Kohustused	370	311
ELERING AS							
Teenuste ost	230	18 472	482	20 059	Nõuded	2 458	5 629
Teenuste müük	4 646	4 425	11 054	11 755	Kohustused	105	33

Grupi struktuur



- Otseses omandis tütarettevõttjad
- Kaudses omandis tütarettevõttjad
- Sidusettevõttjad

* Varasem nimi: Empower 4Wind OÜ