

IV kvartali ja 12 kuu 2022 auditeerimata vahearuanne

→ Tegevusaruanne → Jätksuutlikkuse aruanne → Raamatupidamise aruanne



Enefit Green

Sisukord

TEGEVUSARUANNE	3	LÜHENDATUD KONSOLIDEERITUD RAAMATUPIDAMISE	
Juhatuse esimehe pöördumine	3	VAHEARUANNE IV KVARTAL JA 12 KUUD 2022	104
Lühiülevaade Enefit Greenist	6	Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne	105
Olulisemad sündmused 2022. aastal	8	Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne	106
Tegevuskeskkond	9	Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	107
Strateegia 2022–2026	15	Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne	108
Ülevaade arendustegevusest	19	Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne	109
Digitaalne varahaldus	28	Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad	110
JÄTKUSUUTLIKKUSE ARUANNE	34		
Oleme pühendunud jätkusuutliku tuleviku ehitamisele	34		
Rohelisema tuleviku loomine tasakaalus keskkonnaga	39		
Rohepöörde kiirendamine koos inimeste ja kogukondadega	52		
Jätkusuutliku tuleviku loomine läbi usalduse ja läbipaistvuse	58		
Ühingujuhtimise aruanne	59		
Aktsia ja aktsionärid	69		
Maksujalajalg	73		
Grupi struktuur	75		
Riskijuhtimine	76		
Grupi IV kvartali majandustulemused	82		
Grupi majandustulemused 2022	86		
Segmendiaruandlus	93		

.....

Äriniimi Enefit Green AS
Registrikood 11184032
Aadress Lelle tn 22, 11318 Tallinn, Eesti Vabariik
Telefon +372 5865 4999
E-post info@enefitgreen.ee
Põhitegevusalad Elektri ja soojuse tootmine
koostootmisjaamadest, elektri tootmine tuuleparkides,
päikeseelektrijaamades ja hüdroelektrijaamas
Aruandlusperiood 1. jaanuar 2022 – 31. detsember 2022
Audiitor AS PricewaterhouseCoopers

.....

Hea lugeja!

Lõppenud aasta kinnitas ilmekalt, et lisaks kliimaeesmärkidele on taastuvenergia tootmise suurendamine tähtis ka energiapuuduse ja elektri hindade tõttu. Venemaa agressioon Ukrainas tõi kaasa kõrged ja muutlikud energiahinnad ning varustuskindluse riskid, mis panid poliitikud, ettevõtjad, investorid, energiatootjad ja kodutarbijad kogu Euroopas otsima lahendusi ning leevendusmeetmeid. Energia kättesaadavus ja taskukohane hind sai olulisemaks kui kunagi varem.



Aavo Kärmas
Enefit Greeni
juhatuse esimees

Hoobasid energiakriisi seljatamiseks otsiti nii Baltikumis kui ka kogu Euroopas ja seda nii varude, tarneahelate kui ka regulatsioonide seast. Lühiajalised leevendusmeetmed on tarbijate olukorra parandamiseks vajalikud, kuid need ei tohi saada roheenergia arengu takistuseks ega teha turu usaldusväärsele pikaajalist kahju.

Suurima mõjuga lahendus energiakriisile on taastuvenergia tootmise suurendamine. Mida rohkem energiat oma koduriikides toodame, seda vähem sõltume ebakindlastest ja kallistest fossiilkütuse tarnetest ning seda soodsam on elekter igale tarbijale. Enefit Greeni panus energiapuuduse kindlustamisse on uute tuule- ja päikeseparkide

ehitamine koduturgudel – Baltimaades, Poolas ja Soomes ning praeguste jaamade toodangu ja töökindluse tagamine.

Uuendasime ettevõtte viie aasta strateegiat, mille fookuses on veelgi ambitsioonikam kasv. Näeme täiendavaid investeerimise ja arendusvõimalusi tuule- ja päikeseparkide rajamiseks senisest veelgi kiiremas tempos. Taskukohase hinnaga keskkonnahoidliku elektri turule lisamiseks neljakordistame lähiaastatel oma tootmisvarade mahtu ja suurendame elektritootmist. Kokku investeerime 1,5 miljardit eurot, et viia meie taastuvelektritoodang 2026. aasta lõpuks ligi 4,5 teravatt-tunnini.

Kasvuplaani elluviimiseks tegime 2022. aastal poole miljardi euro ulatuses kuus investeerimisotsust – kolm maismaatuulepargi ja kolm päikesepargi kohta. 2022. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greenil ehituses kokku kuus tuulepargi koguvõimsusega 546 megavatti Eestis, Leedus ja Soomes ning neli päikeseparki, millest kaks Eestis ja kaks Poolas koguvõimsusega 50 megavatti. Nende investeeringute kogumaht on üle 700 miljoni euro.

2022. aastal alustasime kahe suuremahulise tuulepargi ehitust Eestis ja Leedus, mis on oluliseks sammuks energia, julgeoleku ja kliimaprobleemide lahendamisel. 255-megavatisest Sopi-Tootsi tuulepargist saab Eesti ja Baltimaade kõige kaasaegsem ja võimsam taastuvenergia tootmisala, mis pea kahekordistab kogu praeguse Eestis toodetava tuuleenergia koguse. Selle pargi toodang katab 8,5% kogu riigi elektritarbimisest ja 40% kodutarbijate elektrivajadusest. Leedus

alustasime tänava esimese etapiga kokku ligi 320-megavatisest Kelme projektist, mille mõju regiooni elektriturule saab olema veelgi suurem.

Vajalikku tulukindlust uute taastuvelektrijaamade rajamiseks pakkusid Enefit Greenile pikaajalised elektrimüügilepingud. Huvi fikseeritud hinnaga elektrilepingute vastu kasvas jätkuvalt. Oleme tänulikud kõigile partneritele, kellega sõlmitavad pikaajalised elektrilepingud aitavad uusi võimsusi rajada. 2022. aasta lõpuks olime selliseid elektrimüügilepinguid sõlminud mahus 10,5 teravatt-tundi.

Enefit Green tootis 2022. aastal 1,1 teravatt-tundi elektrit ja 566 gigavatt-tundi soojusenergiat. Mõlema valdkonna toodang jäi alla aastatagusele ning seda eelkõige tuulekiiruse ja madalama töökindluse tõttu. 2022 algas väga heade tuuleoludega ning jaanuaris sündis ka tuuleenergia tootmisrekord. Teisel poolaastal jäid aga tuulekiirused



keskmisest allapoole nii Leedus kui ka Eestis. Samuti oli väljakutseks tuuleparkide töökindlus eeskätt peakomponentide probleemide ja labade jäätumise tõttu. Koostootmise segmendi töökindlust mõjutas enim Iru elektrijaama viienädalane remondiseisak.

Enefit Greeni meeskond on eesmärkide saavutamisele pühendunud ja iga teine meie töötaja tunneb ennast eestvedajana. Oleme aasta jooksul värvanud arendustiimi uusi liikmeid ning siseuuring näitab, et viimasel aastal tõusid nii meeskonna pühendumus kui juhtimiskvaliteet. Hästi toimiv, algatusvõimeline ja tegudele orienteeritud meeskond on meie eesmärkide saavutamise tähtsaim eeldus.

Lõppenud aastal alustas Enefit Green jätkusuutliku organisatsiooni tegevuspõhimõtete integreerimisega meie ärieesmärkidesse ja strateegilisse juhtimisse. Mõistame, et ka taastuvenergia tootmisel on mõju keskkonnale ning püüame koos partneritega tagada meie tegevuse jätkusuutlikkus ja sotsiaalne vastutustundlikkus. Tegutseme läbipaistvalt ja anname korrapäraselt aru oma edusammudest jätkusuutlikkuse eesmärkide saavutamisel. Oleme eestvedajad taastuvenergiäl põhinevale tulevikule üleminekul ja töötame selle nimel, et maailm oleks järgmiste põlvkondade jaoks parem paik.

Enefit Green 2022. aasta majandustulemused paranesid eelmise aastaga võrreldes. Mõnevõrra väiksemale tootismahule vaatamata kasvasid äritulud 40%. Meie äritegevuse üks peamisi tulemusnäitajaid EBITDA suurenes 27% võrra 154,8 miljoni euroni. Aasta puhaskasum kasvas 38% võrra 110,2 miljoni euroni.

Jätkame 2023. aastal tööd, et jõuda uute investeerimisotsusteni maismaatuuleparkide ehitamiseks Leedus ja päikeseparkide rajamiseks Eestis, Lätis ning Leedus kogumahus kuni 480 megavatti. Oleme oma pühendunud meeskonnaga kindlal kasvukursil ning meid toetab sellel teel ligi 60 000 investorit. Enefit Greeni aktsia oli 2022. aastal Nasdaq Balti börsil enimkaubeldud ja selle kogutootluseks kujunes koos dividendidega 12,4%. Investorite usaldus ja huvi taastuvenergia vastu annab meile kindluse jätkata investeringuid roheenergeetikasse.

Täna südamest kõiki Enefit Greeni töötajaid pühendumuse ning investoreid ja koostööpartnereid usalduse eest. Üheskoos suudame seatud eesmärgid ellu viia ja rohelist elektrit turule lisada!



Aavo Kärmas
Enefit Green
juhatuse esimees

Lühiülevaade Enefit Greenist

Enefit Green on üks Läänemere regiooni juhtivaid ja mitmekülgseima tootmisportfelliga kasvule orienteeritud taastuvenergia ettevõtte. Tegutseme Eestis, Lätis, Leedus, Poolas ja Soomes. Ettevõtte aktsiad on noteeritud Nasdaq Tallinna börsil ja seetõttu on paljudel investoritel võimalus panustada rohepöördesse ning saada osa Enefit Greeni kasvuloost.

Meil on selge teekaart, kuidas kasvatada aastaks 2026 tootmisvõimsust neli korda, et taskukohase hinnaga rohelist elektrit oleks rohkem ja energiapuudust oleks tugevam.



2022

Suurim tuuleenergia tootja Baltikumis

178 töötajat Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas

OPEREERIV TOOTMISVÕIMSUS
457 MW

EHITUSES TOOTMISVÕIMSUS
596 MW

ELEKTRIENERGIA TOODANG
1 118 GWh

SOOJUSENERGIA TOODANG
566 GWh

ÄRITULUD
257,0 mln €

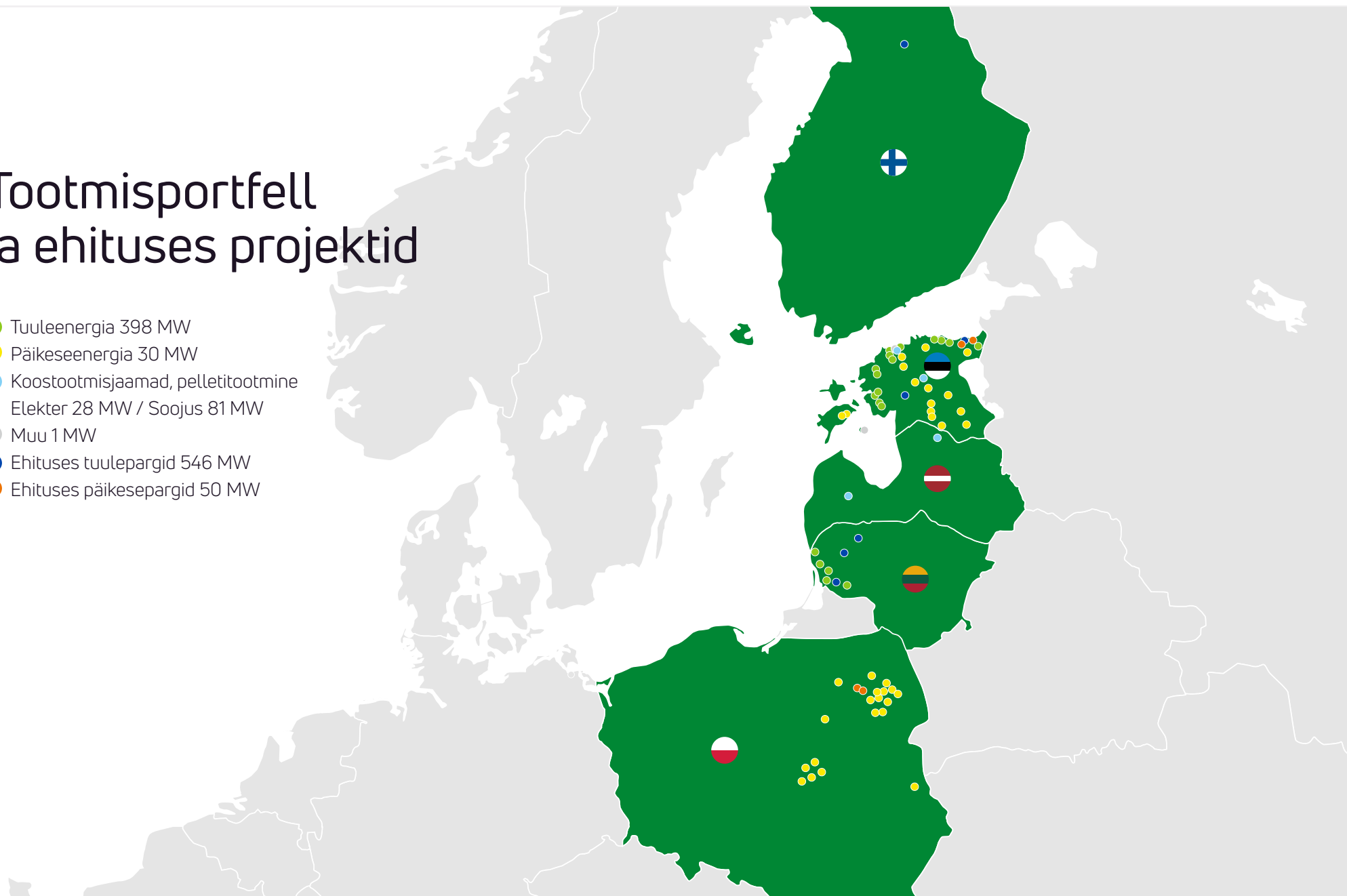
EBITDA
154,8 mln €

PUHASKASUM
110,2 mln €

 Nasdaq
~ 60 000 investorit

Tootmisportfell ja ehituses projektid

- Tuuleenergia 398 MW
- Päikeseenergia 30 MW
- Koostootmisjaamad, pelletitootmine
Elekter 28 MW / Soojus 81 MW
- Muu 1 MW
- Ehituses tuulepargid 546 MW
- Ehituses päikesepargid 50 MW



Olulisemad sündmused 2022. aastal

Laenulepingu sõlmimine Põhjalaade Investeeringuspangaga

Investeeringisotsused
Purtse tuulepargi (21 MW) ehitamiseks Eestis ja Debniku päikesepargi (6 MW) rajamiseks Poolas

Koostöö alustamine
Läti suurima erametsaomanikuga Södra

Esimene aktsionäride üldkoosolek noteeritud ettevõttena

Uuendatud strateegia 2022–2026 avalikustamine

Investeeringisotsus
Purtse päikesepargi (32 MW) rajamiseks Eestis

Vähemusosaluse müümine ettevõttes Wind Controller

Purtse tuulepargi (21 MW) nurgakivi Eestis

Šilale II tuulepargi (43 MW) nurgakivi Leedus

Tootsi tuulepargi (74 MW) arenduse omandamine

Akmene tuulepargi (75 MW) nurgakivi Leedus

Päikeseseenergia arendusprojektide omandamine Eestis koguvõimsusega kuni 200 MW

Ehituses tuulepargid jõudsid tuulikute püstitamise faasi



Purtse tuulepargi tuulikute tarne- ja hoolduse lepingu allkirjastamine Vestasega

Leping konsultatsiooni-ettevõttega Ramboll Hiiu meretuulepargi eelprojekti koostamiseks

Dividendimakse 0,151 eurot aktsia kohta
Tolpanvaara tuulepargi (72 MW) nurgakivi Soomes

Virtuaalreaalsuse lahenduse kasutuselevõtt arenduses

Iru elektrijaama remonttööde edukas lõpp
Siseuuring näitas **töötajate kõrget pühendumust ja juhtimiskvaliteeti**

East Capitali tunnustus „Parim esmane avalik pakkumine“
Šilale II (43 MW) esimene elekter Leedus

Esmakordne päästeõppus Eestis õnnetusjuhtumi lahendamiseks tuulikus

Investeeringisotsused Sopi-Toosti (255 MW) tuulepargi ehitamiseks Eestis ja Kelme I (80 MW) tuulepargi rajamiseks Leedus

SEB ja Swedbanki laenulepingute refinantseerimine 100 miljoni euro väärtuses

Investeeringisotsus Estonia päikesepargi (3 MW) rajamiseks Eestis



Pikaajaliste elektrimüügilepingute sõlmimine Leedus



Tegevuskeskkond

Eelkõige tuule- ja päikeseenergiale keskenduva taastuvenergia ettevõttena mõjutavad meid elektri- ja heitmekvootide hinnad, elektrienergia nõudlus ja pakkumine, konkurents erinevate energialiikide ja -pakkujate vahel, energeetikasektori regulatsioonid ning ilmastik (peamiselt tuuleolud).

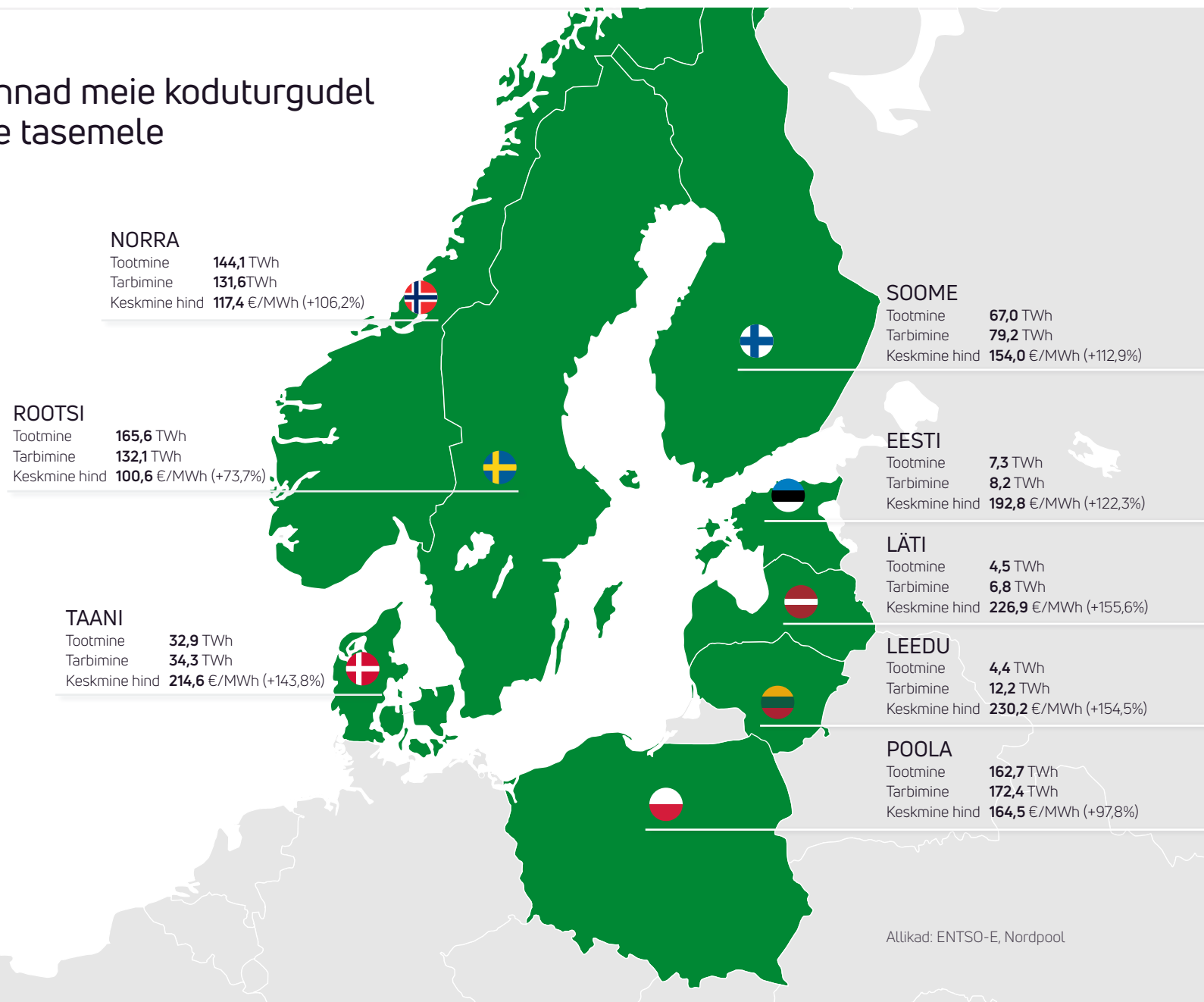
OLULISED TRENDID MAJANDUSES JA TURGUDEL:

- Majanduskasvu aeglustumine. Rahvusvahelise Valuutafondi hinnangul oli maailmajanduse reaalkasv mullu 3,2%, Balti riikide kasvumäärad jäid 1,0 ja 2,5% vahemikku. Majanduskasvu aeglustumise põhjuseks oli inflatsioonitempo kiirenemine, intressimäärade tõus ning geopoliitilised sündmused, mis põhjustasid tõrkeid tarneahelates.
- Elektri hinnad olid 2022. aastal rekordkõrged tingituna maagaasi ja CO₂ heitmekvootide kõrgetest turuhindadest.
- Heitmekvootide hinna viisid rekordkõrgele tasemele geopoliitilistest sündmustest ning madalatest gaasivarudest tingitud rekordkõrge maagaasi turuhind, mis suurendas põlevkivist ja kivisöest elektri tootmist.

Keskmised elektri hinnad meie koduturgudel tõusid rekordkõrgele tasemele

Enefit Green on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektri tootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektri müüjad, kes ostavad börsilt elektrienergiat, et seda lõpptarbijatele edasi müüa. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Läti, Leedu ja Poola elektri hinnad, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides ning tuuleolud turgudel, kus meil ei ole opereerivaid varasid (näiteks Soome).



Allikad: ENTSO-E, Nordpool

Baltimaade elektri hindu mõjutasid rekordkõrged maagaasihinnad

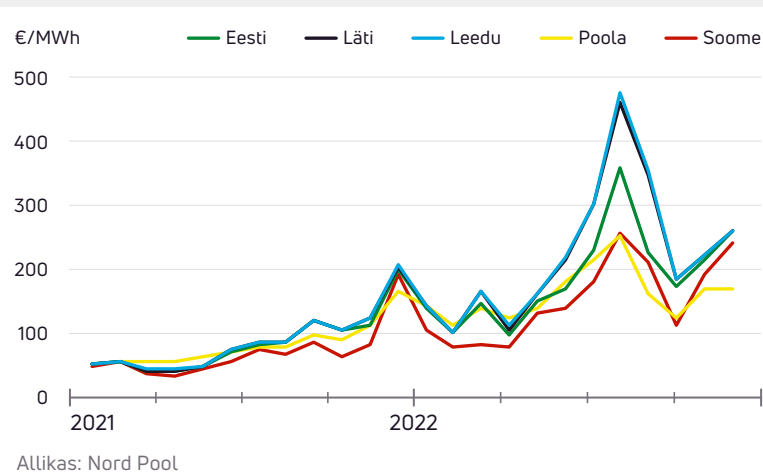
2022. aastal oli Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodangu maht 425,8 TWh ning tarbimismaht 404,4 TWh. Võrreldes 2021. aastaga vähenes Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodang 4,4 TWh ning tarbimismaht 23 TWh võrra. Norra ja Rootsi 2022. aasta elektritoodang ületas tarbimismahtu. Eesti, Läti, Leedu, Soome ning Taani tarbimismaht ületas riikidesisest elektritoodangut, mistõttu pidid riigid elektrit importima.

Eesti ja lähiriikide elektri hindu mõjutasid 2022. aastal maagaasi turuhind ning ilmastikuga seotud tegurid. Oluliselt kasvasid elektri hinnad 2022. aasta suvel, mis oli tingitud ajalooliselt kõrgetest gaasi ja CO₂ kvootide hindadest.

Lisaks toimus suvel Balti regioonis suures mahus elektrijaamade hooldustöid ning vähese taastuvenergia tootmise tõttu tekkis kolmandas kvartalis elektridefitsiit. Sel perioodil mõjutasid madalad Soome hinnad Eesti elektri hindu, mille tulemusena täheldati Balti riikide vahel ajalooliselt suuri hinnaerinevusi.

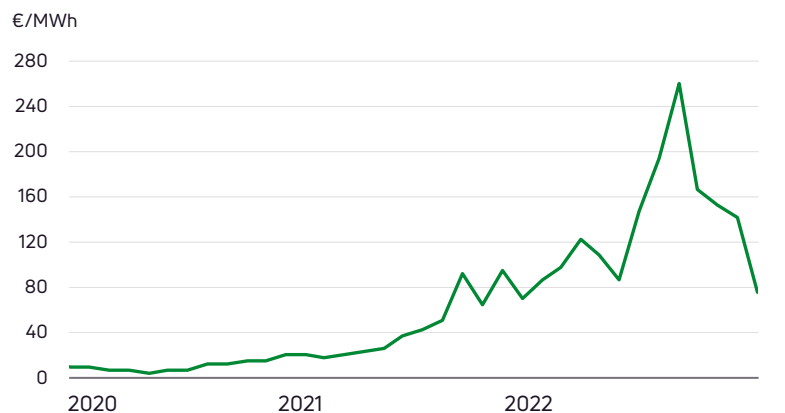
2022. aastal Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind oli 136,1 €/MWh (+90,4 €/MWh, +198% võrreldes 2021. aastaga). 2022. aasta alguses oli maagaasi hind langevas trendis, mida põhjustas Euroopa gaasiturgudel lühiajaliselt kasvanud impordi tase. Kütteperioodi lõppedes olid Euroopas gaasihoidlates varud ajalooliselt madalal tasemel, mis tekitas ebakindlust tuleviku osas ning koos tarneriskide suurenemisega esines gaasihindades tõus.

Koduturgude keskmised elektri turuhinnad



Tulenevalt tarneahelate muutustest ning šokkidest gaasi pakkumisele 2022. aasta jooksul jõudsid aasta teises pooles maagaasi hinnad rekordtasemele. Aasta viimases kvartalis hakkasid gaasihinnad langema ning detsembri lõpuks oli maagaasi hind võrreldav aasta alguse hinnaga. Seda soosisid võrdlemisi soe ilm ning sellest tingitud nõudluse langus Euroopa turgudel. 2022. aasta teises pooles võttis Euroopa Parlamendi Tööstuskomisjon vastu RePowerEU tegevuskava, mille üks eesmärk on vähendada Euroopa Liidu liikmesriikide sõltuvust Venemaalt tarnitavast gaasist. Aasta lõpuks vähendas Euroopa Liit üldist gaasi tarbimist 20,1% võrreldes eelneva viie aasta keskmise kogusega, mis oli 5,1% kõrgem kui seatud eesmärk. Kõige enam vähendasid oma tarbimist Soome ning Balti riigid, kus gaasi tarbimine vähenes rohkem kui 35%.

TTF maagaasi hind



Allikas: TTF

Gaasielektrijaamad määravad traditsiooniliselt piirkonna tiputundidel elektri hinna. Kõrge maagaasi hind on tinginud Euroopas olukorra, kus gaasist elektrit tootvate elektrijaamade tootmise omahind on tõusnud kõrgemaks kui põlevkivist ja kivisöest elektritootmise omahind. Gaasielektrijaamade alternatiivina on kasutatud elektritootmiseks võimalikult tihti ka kivisöejaamu. Selle tulemusel on ka kivisöe puhul toimunud gaasiga sarnane hinnaralli. Kivisüsi on maagaasist poole CO₂-intensiivsem sisend, mistõttu on suurenenud nõudlus CO₂ heitmekvootide järele, mis omakorda on tõstnud CO₂ heitmekvootide turuhinda.

CO₂ heitmekvootide hinnad kasvasid süsinikuintensiivsemate põlevkivi- ja kivisöejaamade kasutamise tõttu rekordkõrgele.

Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO₂ heitmete õhku paikamist Euroopas ning suunata muuhulgas tootma rohkem energiat taastuvatest allikatest, mille konkurentsivõime paraneb heitmekvootide hinna kasvades.

CO₂ heitmekvootide hinnad



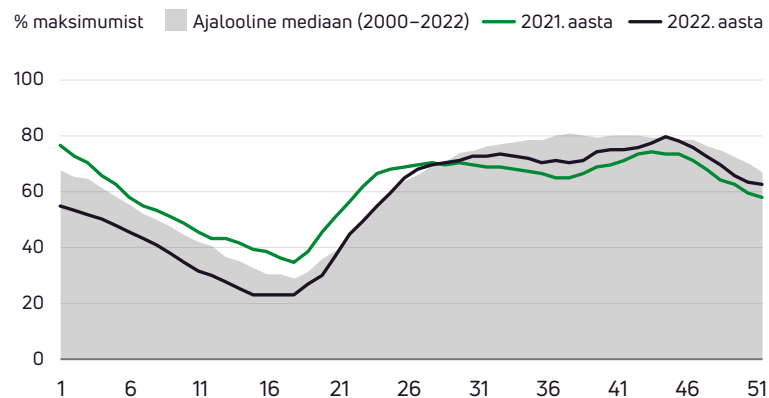
Allikas: Intercontinental Exchange

2022. aasta alguses oli CO₂ heitmekvootide hind tasemel 80,0 €/t ning jätkas tõusu kuni märtsini, mil hind langes kuuga 40% ning stabiliseerus 78 €/t tasemel. Esimese poolaasta lõpuni mõjutas CO₂ hindasid kõrge maagaasi hind, mille tõttu üha rohkem toodeti Euroopas elektrit CO₂ intensiivsetes kivisöejaamades. Teise poolaasta alguses võttis Euroopa Parlamendi Tööstuskomisjon vastu otsuse rahastada taastuvenergia ja energiatõhususe eesmärkide täitmist CO₂ heitmekvootide müükidega. Lisaks mõjutas CO₂ hindasid suvel välja kuulutatud erandmeede, mille alusel eraldatakse järgmise nelja aasta jooksul ligikaudu 250 miljonit kvooti energiakulude vähendamiseks. Selle tulemusena langes CO₂ hind aasta tiputasemelt 92,2 €/t tasemele 66,5 €/t.

Aasta lõpuks hinnad tõusid 83,9 €/t tasemele, mida mõjutas Euroopa kliimaeesmärkide muutmine. Euroopa Parlamendi keskkonna,- rahvatervise ja toiduohutuse komisjon leppis kokku heitkoguste vähendamise eesmärgi sektoritele, mis kuuluvad heitkogustega kauplemise süsteemi. Võrreldes 2005. aasta tasemega on planeeritud heitkoguseid vähendada 2030. aastaks 62% võrra. Antud eesmärk on 2014. aastal seatud eesmärgist 19 protsendipunkti võrra suurem. CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2022. aastal 81,2 €/t, kasvades 2021. aastaga võrreldes 51,3% (+27,5 €/t).

Ülekandekaablite kaudu jõuab meie koduturgudele Põhjamaade madala omahinnaga hüdroenergia. 2022. aastal oli keskmine hüdroressursside tase 55,9% reservuaaride maksimaalsest mahutavusest, mis on 5,1% võrra madalam 2021. aasta keskmisest tasemest ning 5,7% võrra madalam ajaloolisest keskmisest.

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes



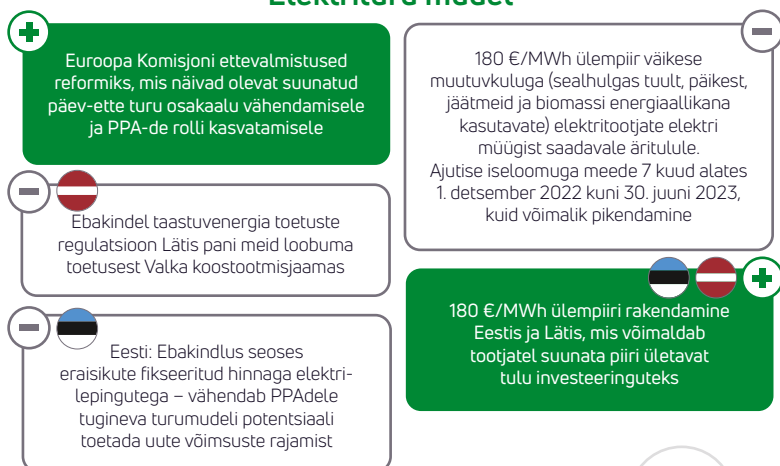
Allikas: Nord Pool

REGULATIIVSED ARENGUD

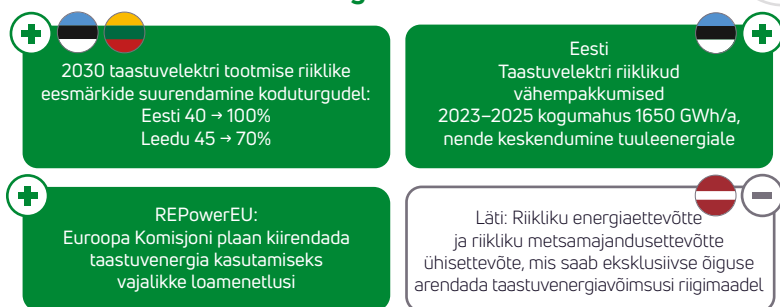
Energiahinnad alustasid 2021. aastal tõusu koroonakriisi järel taastunud majanduskasvu tõttu. 2022. aasta veebruaris alanud Venemaa sõjaga Ukraina vastu kiirenes hinnatõus veelgi ning kulmineerus täiemahulise energiakriisiga aasta teises pooles. Suur volatiilsus energiaturgudel tõi kaasa mitmeid regulatiivseid reaktsioone Euroopa Liidu ja selle liikmesriikide poolt.

2022. aasta lõpus ja 2023. aasta alguses valmistas Euroopa Komisjon ette Euroopa Liidu elektrituru mudeli uuendamist, et vähendada päev-ette elektrituru mõju ning suurendada pikkade kahepoolsete elektri ostu-müügi ja riskimaandustehingute rolli. Aktiivse tegutsemise tõttu pikaajaliste elektrimüügilepingute turul (ingl *Power Purchase Agreements*, PPA) on Enefit Green sellise suunitlusega reformiks suhteliselt hästi ette valmistatud.

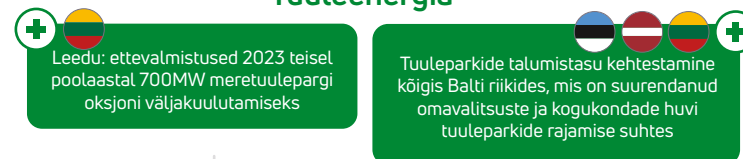
Elektrituru mudel



Taastuvenergia investeringute kiirendamine



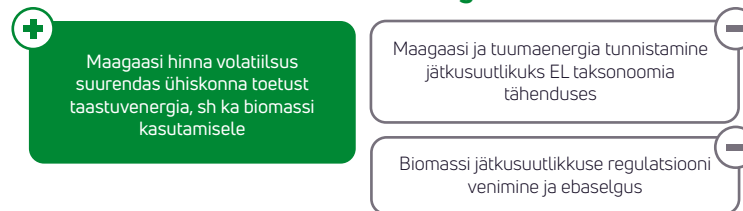
Tuuleenergia



Päikeseenergia



Kütuste turu arengud





Strateegia 2022–2026

Oleme kindlad, et rohepöörde elluviimise olulisemaks eelduseks on taastuvelektril põhinev elektrifitseerimine. Taskukohase hinnaga keskkonnahoidliku elektri turule lisamiseks neljakordistame lähiaastatel oma tootmisvarade mahtu ja suurendame elektritootmist.

Oleme aastaks 2026 Baltimaade suurim taastuenergia tootja ja Poolas kiiresti kasvav taastuenergia ettevõtte.

MEIE VÕTMETUGEVUSED:

1. Pühendunud ja kogunud meeskond, kus iga teine töötaja tunneb end eestvedajana.
2. Tugev taastuenergia varade opereerimise- ja arendamise võimekus ning meeskondade unikaalne sünergia.
3. Tugev finantsseisund kasvuplaani elluviimiseks.
4. Tugev Enefiti bränd, mis toetab arendusprojektide algatamist ja elluviimist.
5. Strateegilise omaniku Eesti Energia võimekus energiakaubanduses, elektri pikaajalisel müümisel lõppklientidele ja kvaliteetsete tugiteenuste pakkumisel.
6. Pea 60 000 aktsionäri, kes toetavad oma investeeringuga taastuenergia tootmise kasvu.

2026. aasta lõpuks

Taastuenergia tootmisvarade maht on kasvanud üle nelja korra **1900** megavattini.



Investeeritud 1,5 miljardit eurot



Töötajate arv 220



Aastane taastuvelektri toodang

ulatub **4,5** teravatt-tunnini

Selle koguse tuulest ja päikesest toodetud elektri kasutamisega hoitakse ära **2,9 miljoni tonni CO₂ emiteerimine***



Soojusenergia toodang on **600** gigavatt-tundi

Eesmärkide ellu viimiseks kasutab Enefit Green vertikaalselt integreeritud ärimudelit, mis toetub projektide planeerimisele, arendamisele, ehitamisele ja opereerimisele. Toodame oma elektri- ja koostootmisjaamades taastuenergiat võimalikult efektiivselt ja tugineme pikaajalisele opereerimise kogemusele ning varahalduse digitaliseerimisele.

Uute taastuvelektrijaamade rajamisel toetume varasemale praktikale, unikaalsele tootmis- ja arendusmeeskondade sünergiale ning pikaajalistele elektri müügilepingutele. Meil on kohapealsed arendusmeeskonnad koduturgudel, kes suudavad arendada projekte väga varasest faasist ja luua lisaväärtust eelarendatud projektidele.

Lõplike investeerimisotsuste tegemisel on oluliseks eelduseks müügitulu lukustamine pikaajaliste elektrimüügi lepingute abil. Täiendavalt võimaldab arendusprojektide elektrihinna riski katta osalemine koduturgude taastuenergia vähempakkumistel.

Enefit Greeni varade kõrge tootlikkus tugineb uuendusmeelsel, professionaalsel ning mitmekülgsete oskustega tootmise- ja varahalduse meeskonnal. Süsteemse andmete digitaliseerimise ja masinõppe arendamise kaudu ennetame seisakuid ja suuremahulisi remondivajadusi ning tagame elektrijaamade kõrge töökindluse. Kasutame oma kogemusi tuuleparkide opereerimiseks pärast täisteenuslepingute lõppemist, tuuleparkide tehnilise eluea pikendamiseks ning *repowering*-i läbiviimiseks (olemasolevate tuuleparkide pikemaks tööhoidmiseks ning samas asukohas ja sama liitumisressurssi kasutades uute tuuleparkide rajamiseks endiste asemele).

Enefit Greeni kasvuplaani viivad ellu pühendunud ja kogenud professionaalid. Meie fookuses on uute talentide kaasamine, olemasolevate ekspertide hoidmine ja tugeva eestvedamiskultuuri arendamine.

* Võrreldes fossiilsest toormest toodetud elektriga.

Äri mõjutavad trendid

Euroopa Liidu liikmesriigid on kokku leppinud, et 2050. aastaks on Euroopa majandus süsinikuvaba. Energiahindade kiire tõus, Ukraina sõda ja Venemaa energiatarnetest loobumine osutavad vajadusele lisada tempot taastuvenergia tootangu suurendamisele. Energeetika trilemma ehk tasakaalu leidmine energia taskukohasuse, keskkonnamõju ning varustuskindluse vahel on tõusnud riiklikult tähtsaks teemaks kõigil Enefit Greeni koduturgudel.

ENEFIT GREENI TEGEVUST MÕJUTAVAD:

- 1. energiatarbimise elektrifitseerimine** (fossiilsete energiakandjate tarbimise asendamine eelistatult taastuvelektriga või sellest toodetud energiakandjate tarbimisega erinevates majandussektorites nagu tööstus, transport ning hoonete kütmine ja jahutamine);
- 2. taastuvenergia tootmise suurendamine;**
- 3. energiasääst**, mille üheks osaks on ka ostetava energia koguse vähendamine (sh: energiasäästlikemate tehnoloogiate kasutamine; ostetud energia asendamine kohapeal toodetud taastuvenergiaga).



Euroopa Liidu liikmesriigid on kokku leppinud, et 2050. aastaks on Euroopa majandus süsinikuvaba.

Võtme-eesmärgid

Enefit Greeni kolm võtme-eesmärki on seotud **olemasolevate tootmisvarade opereerimisega, uute tuule- ja päikeseelektrijaamade arendamisega ning meie kalleima vara ehk inimestega.**

Kasutame olemasolevat vara võimalikult efektiivselt, et tagada maksimaalne tootlikkus

- Varahalduse digitaliseerimine
- Tuuleparkide tehnilise eluea pikendamine
- Kõrge töökindluse tagamine
- Hooldustegevuse kulude optimeerimine
- Olemasolevate tuuleparkide *repowering*
- Iru elektrijaama pikaajaline tegevusplaan
- Uued teenused Balti riikide süsteemioperaatoritele

Arendame tuule- ja päikeseenergia projekte ning suurendame päikeseenergia lahenduste müüki

- Jätkusuutlik arendus
- Ehitusfaasis projektide elluviimine vastavalt eelarvele ja ajakavale
- Etapipõhise arendusprotsessi järgimine
- Kokku lepitud arenduspõhimõtete rakendamine
- Uute arendusvõimaluste otsimine
- Ekspertteadmise maksimaalne kasutamine
- Hübriidlahenduste kasutamine ja elluviimine
- Kinnitatud investeeringute kriteeriumitest lähtumine

Oleme kiiresti kasvav rahvusvaheline ettevõtte, kus töötavad tulemustele orienteeritud professionaalid

- Võimeka meeskonna moodustamine koduturgudel
- Eestvedamise ja koostöökultuuri arendamine
- Töötajate väärtustamine
- Isikliku ja professionaalse arengu toetamine





Ülevaade arendustegevusest

Selleks, et tuua turule taskukohase hinnaga keskkonnahoidlikku elektrit neljakordistab Enefit Green lähiaastatel oma taastuenergia tootmisvarade mahtu ja suurendab koduturgudel elektritootmist.

Kasvuplaani ellu viimiseks tegime 2022. aastal kuus investeerimisotsust poole miljardi euro ulatuses – kolm maismaatuulepargi ja kolm päikesepargi kohta. 2022. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greenil ehituses kokku kuus tuuleparki koguvõimsusega 546 megavatti Eestis, Leedus ja Soomes ning neli päikeseparki – kaks Eestis ja kaks Poolas koguvõimsusega 50 megavatti.

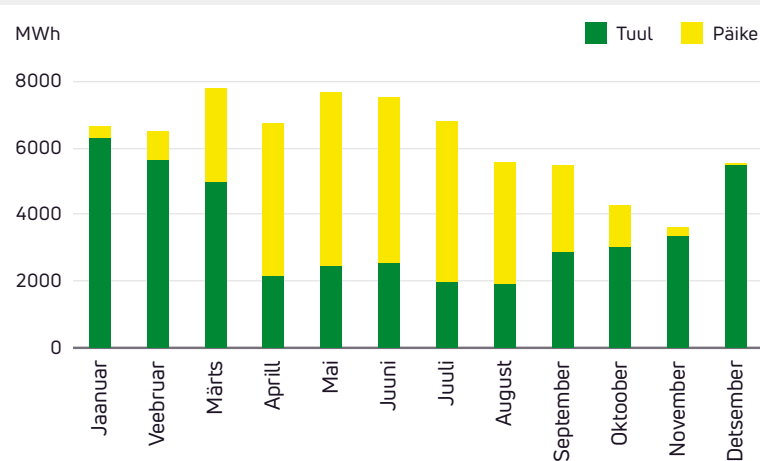
2022. aasta lõpus otsustasime investeerida 450 miljonit eurot ja alustada Eestis Sopi-Tootsi (255 megavatti) ja Leedus Kelme I (80 megavatti) tuuleparkide ehitust. Tegemist on viimaste aastate suurima taastuenergia investeeringuga regioonis.

255-megavatisest Sopi-Tootsi tuulepargist saab Eesti ja Baltimaade kõige kaasaegsem ja võimsam taastuvenergia tootmisala, mis pea kahekordistab kogu praeguse Eestis toodetava tuuleenergia koguse. Selle pargi toodang katab 8,5% kogu Eesti tänasest elektritarbimisest ja 40% kodutarbijate poolt tarbitavast elektrist. Leetu rajatava kolme etapiga Kelme projekti koguvõimsus saab tulevikus kokku olema ligi 320 megavatti.

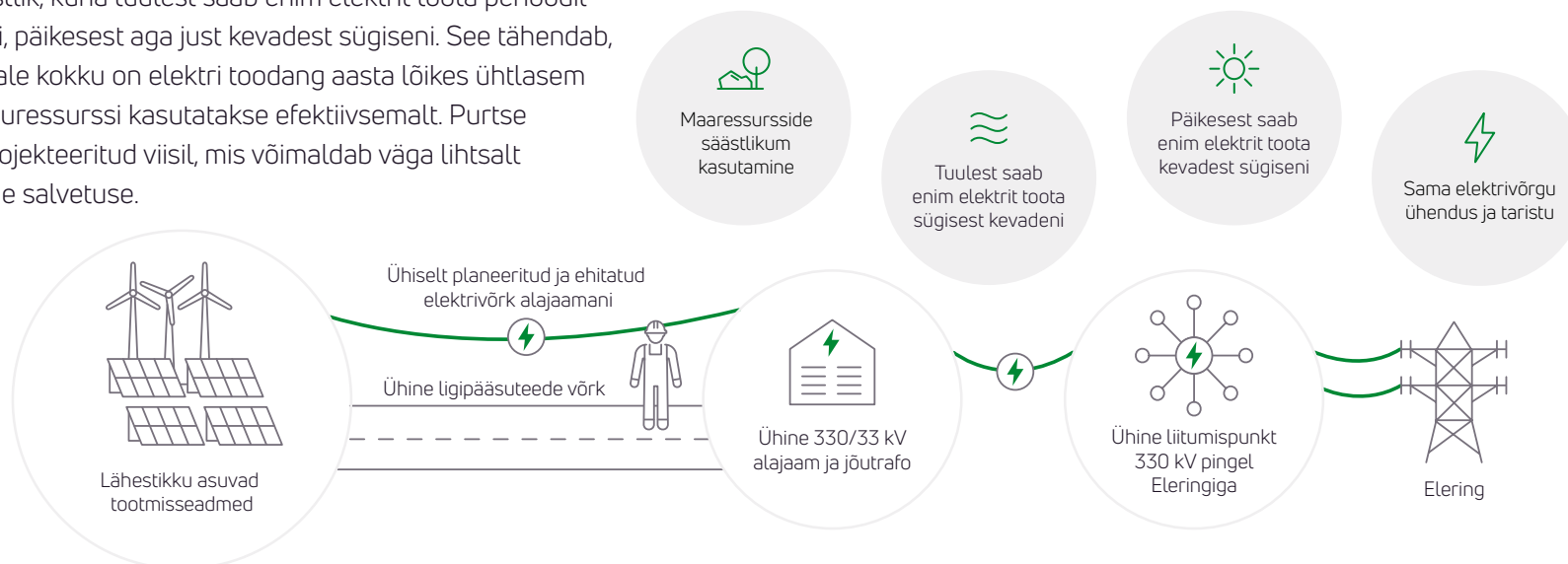
Ainulaadse lahendusena rajame Eestisse Lüganuse valda tuule ja päikese hübriidpargi.

Purtse 21-megavatisise tuule- ja 32-megavatisise päikesepargi ehitame välja hübriidpargina. Elektri tarbijateni viimiseks kasutame samu seadmeid, alajaama ja ühendust. Samuti kasutab hübriidpark tuulest ja päikesest toodetud elektri võrku andmiseks ühte liitumispunkti. Selline lahendus on mõistlik, kuna tuulest saab enim elektrit toota perioodil sügisest kevadeni, päikesest aga just kevadest sügiseni. See tähendab, et kahe jaama peale kokku on elektri toodang aasta lõikes ühtlasem ning piiratud võrguressurssi kasutatakse efektiivsemalt. Purtse hübriidpark on projekteeritud viisil, mis võimaldab väga lihtsalt lisada sinna juurde salvetuse.

Purtse hübriidpargi oodatav keskmine toodang



Hübriidpargi kontseptsioon



Teine unikaalne projekt Enefit Greeni portfellis on Estonia päikesepargi arendus. Rajame selle põlevkivi väärdamisel tekkinud aherainest ehitatud alustarindile, mis on 27 meetrit kõrge. Lahendus võimaldab ära kasutada tekkinud aherainet ja väheväärtuslikku maa-ala, vähendada päikeseenergia tootmisel varjutusest tulenevaid kadusid ning varustada kaevandust roheline energiaga.

Ehituses olevatest parkidest andis 2022. aastal esimese elektri 43-megavatine Šilale II tuulepark Leedus (2022. aasta detsembris toodetud elektri kogus oli sümboolne ega avaldanud mõju majandustulemusele), mille ehitus algas 2021 aastal. 75-megavatine Akmene tuulepark Leedus ja 9-megavatine Zambrowi päikesepark Poolas jõuavad esimese elektrini 2023. aasta alguses. 21-megavatise Purtse tuule- ja 32-megavatise päikesepargi ning 72-megavatise Tolpanvaara tuulepargi ehitus jätkub plaanipäraselt ning mainitud pargid annavad esimese toodangu 2023. aasta jooksul. Debniku 6-megavatine päikesepark Poolas toodab esimese elektri 2023. aasta teises pooles.

Liikusime aktiivselt edasi ka planeerimise faasis olevate projektidega. Olulise sammuna sai kohtuvaidluse järel uuesti hoo sisse Risti tuulepargi arendus Eestis, mis on praeguseks jõudnud tuulepargi ala eelvaliku kinnitamise faasi.

Samuti laiendasime lühiajalises arendusportfellis kavandatavate päikeseparkide mahtu. Nii kuuluvad lõppenud aastast Enefit Greenile maakasutusõigused tulevase hübriidprojekti jaoks Vändras, samuti lisandus portfelli Seinapalu päikesepargi projekti Eestis ning omandati päikeseprojektid Lihulas ja Pärnu-Jaagupis. Sopi-Tootsi alale on meil kavas ehitada ca 75-megavatine päikesepark.

Enefit Green jätkab 2023. aastal kiire kasvu kursil. Tahame jõuda investeerimisotsuseni Kelme II ja Kelme III maismaatuuleparkide osas Leedus koguvõimsusega 240 megavatti. Sellele lisaks soovime langetada otsused kolme päikesepargi rajamise osas Eestis, kahe pargi osas Lätis ja ühe pargi osas Leedus koguvõimsusega kuni 240 megavatti.



Taastuvenergeetika järgmiseks suureks sammuks vajame meretuuleparki

Meretuulepark on kõige realistlikum viis leevendada energiadefitsiiti meie koduturgudel ja toota enne kümnendi lõppu suures koguses soodsa hinnaga taastuvelektrit. 2022. aasta lõpu seisuga Eesti Energiale kuuluv Liivi projekt on Eesti meretuuleparkide arendustest kypseim. Liivi meretuulepargil on potentsiaali toota pool kogu Eestis tarbitavast elektrist. Sellega on Liivi meretuulepark oluline osa nii energiakriisi lahendusest kui ka taastuvenergia eesmärkide täitmisest. Enefit Greeni ja Eesti Energia vahel on sõlmitud ühiste kavatsuste protokoll, mille kohaselt Eesti Energia on nõustunud pakkuma Enefit Greenile võimalust omandada projekt turutingimustel.

Liivi meretuulepargi arendus jätkub eesmärgiga jõuda lõpliku investeerimisotsuseni 2025. aastaks. Lõppenud aastal käivitusid mahukad keskkonnauuringud ning paragi tehnilise lahenduse eelanalüüs. Samuti algatati riigi eriplaneering meretuulepargi elektriühenduste rajamiseks. Jätkus koostöö maailma juhtiva tuuleenergia arendajaga Ørsted ning algasid ettevalmistused arendusprojekti eraldamiseks Eesti Energiast.

Enefit Greenile kuuluva Hiiu meretuulepargi arenduses jätkusid keskkonnamõtjude hindamiseks vajalikud analüüsid erinevate tuulikutüüpide osas. Lisaks valmis aastal 2022 meretuulepargi tehniline eskiisprojekt. Eelprojekti koostamisel analüüsiti samuti erinevate tuulegeneraatorite alternatiive, aga ka paragi alajaamade ja ühenduskaablite lahendusi. Veel hõlmas analüüs lähikonna sadamate ehitus- ja hooldusaegsete võimaluste ning vajaduste kaardistust.

Enefit Greeni põhimõtted arendamisel



Kasutame parimat võimalikku tehnoloogiat

Arvestame oma planeeringutes võimalike tulevikustsenaariumitega, et me ei peaks end piirama kõige kaasaegsema ja parema tehnoloogia kasutamisel.



Me ei tekita olulist negatiivset keskkonnamõtju

Viime läbi põhjalikke ja ülevaatlikke keskkonnamõtjude uuringud ning kaasame nende koostamiseks eksperte, kes omavad mitmekülgset kogemust nii kohalikul kui rahvusvahelisel tasandil.



Kogukond on meie koostööpartner

Loome ühiseid töögrupe eesmärgiga rajada uusi arendusi kogukondi ja olulisimaid huvigrupe kaasavalt.



Leiame sünergiaid muude valdkondadega

Aitame kogukondadel roheteekondi personaalselt ja paindlikult planeerida.



Kaasame parimat rahvusvahelist praktikat

Oleme eestvedajad ja kaasame parimaid rahvusvahelisi koostööpartnereid.

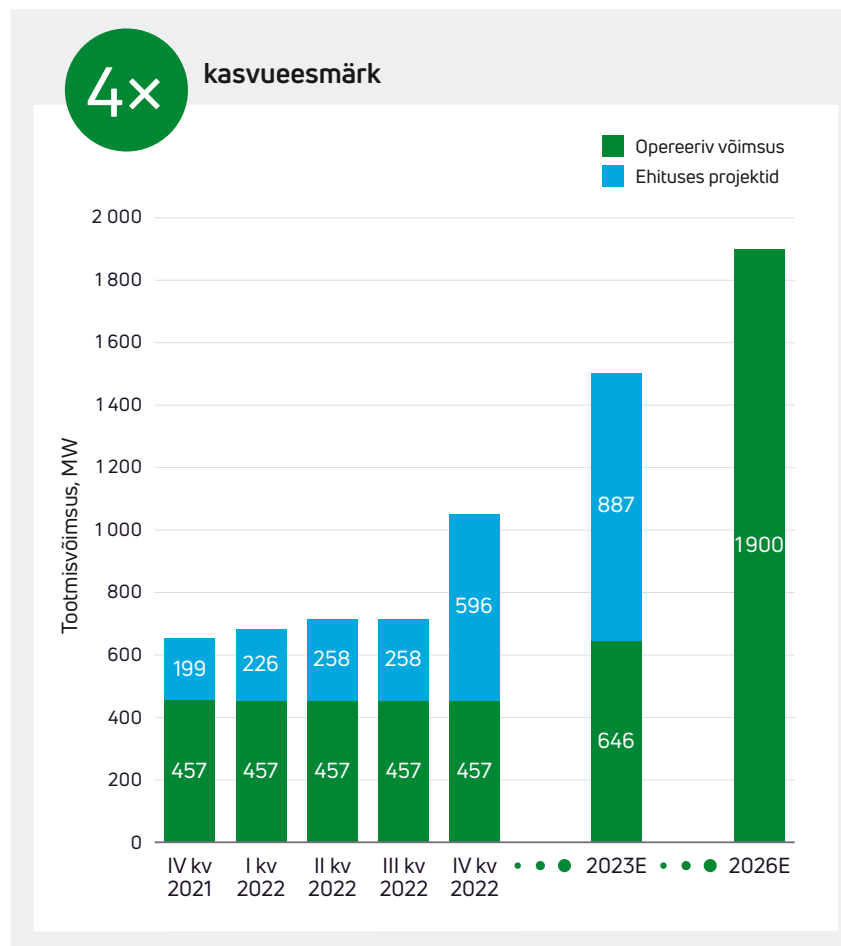
Taastuvelektrijaamade rajamist toetavad pikaajalised fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingud

Oluliseks võtmeks uute taastuvelektrijaamade rajamisel on pikaajalised fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingud ning koduturgude riiklikud taastuenergia oksjonid.

Tuule- ja päikeseparkides toodetud elektri tarbimine on tõhus ja lihtne viis nii ettevõtetele kui kodutarbijatele oma keskkonnamajalätlge vähendada ja pikaajalist hinnakindlust saada. Huvi fikseeritud hinnaga elektri ostulepingute vastu oli 2022. aastal jätkuvas kasvutrendis. Üha rohkem on lõpptarbijaid, kes soovivad sõlmida roheenergia ostmiseks pikaajalisi lepinguid.

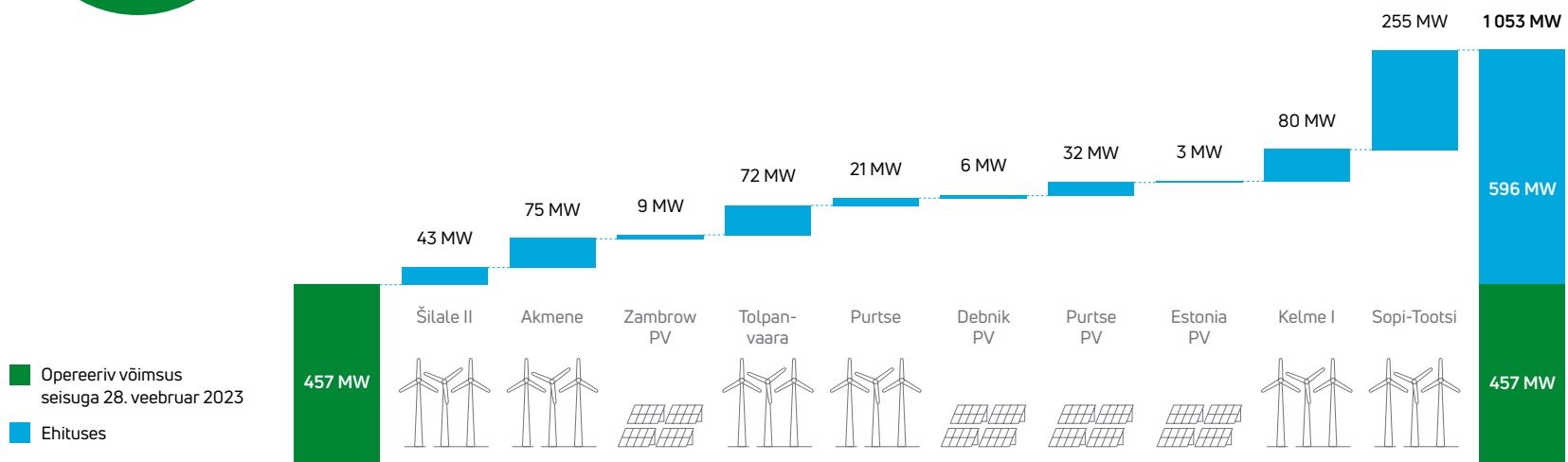
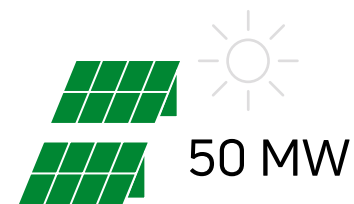
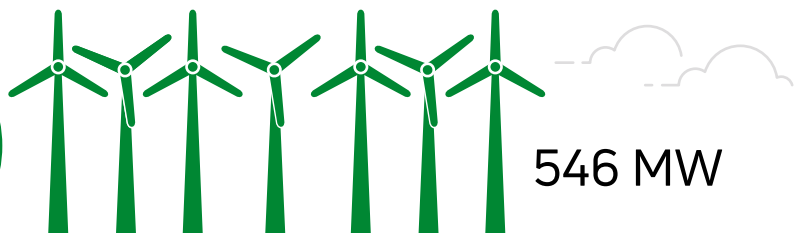
Enefit Green toetub uute projektide arendamisel pikaajalistele fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingutele suurte elektrimüüjatega (Eesti Energia jm.), kes omakorda pakuvad lõpptarbijatele pikaajalist hinnakindlust. Fikseerime uute arendusprojektide puhul 60% tuule- või päikesepargi prognoositavast elektritoodangust ja 40% müüme turutingimustel. 2022. aasta lõpuks olime sõlminud selliseid lepinguid 10,5 teravatt-tundi ulatuses.

2022. aasta augustis selgusid Eestis korraldatud vähempakkumise tulemused, mis toovad lähiaastatel turule 540 gigavatt-tundi taastu- elektrit. Osalesime pakkumisel edukalt Sopi tuulepargi ja Purtse päikesepargi toodanguga kogumahu 140 gigavatt-tundi. Koduturgude riiklikud vähempakkumised täiendavad hästi arenevat pikaajaliste elektri müügilepingute turgu ja toetavad uute projektide arendamist.



Ehituses arenduste portfell

**Ehitusesolev
võimsus kokku:**



■ Opereeriv võimsus
seisuga 28. veebruar 2023

■ Ehituses

Riik

Lõpliku investeerimisotsuse tegemise aeg

Eeldatav valmimine

II kv 2021	III kv 2021	III kv 2021	IV kv 2021	I kv 2022	I kv 2022	II kv 2022	IV kv 2022	IV kv 2022	IV kv 2022
II kv 2023	II kv 2023	I kv 2023	I kv 2024	II kv 2023	III kv 2023	II kv 2023	IV kv 2023	I kv 2025	II kv 2025

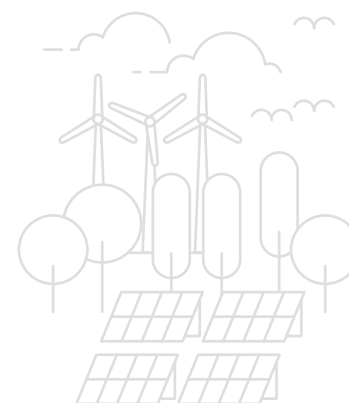
Ehituses projektid



	PURTSE	AKMENE	ŠILALE II	TOLPANVAARA	KELME I	SOPI-TOOTSI
Tuulikute arv	5	14	12	13	14	38
Koguvõimsus	21 MW	75 MW	43 MW	72 MW	80 MW	255 MW
Proгноositav aastane toodang	ca 46 GWh	ca 258 GWh	ca 160 GWh	ca 250 GWh	ca 266 GWh	ca 700 GWh
Torni kõrgus	82 m	151 m	131,4 m	148 m	148 m	159 m
Tipu kõrgus	150 m	230 m	200 m	229,5 m	229,5 m	250 m
Tuuliku mudel	Vestas V136	General Electric 10x5.3-158, General Electric 4x5.5-158	General Electric GE3.6-137	Nordex N163/5.X	Nordex N163/5.X	Nordex N163/6.X
Ehituspartnerid	YIT Eesti AS, AS Connecto	Merko	Merko	Nordex, Fimpec, InfraBuilders	Odne SA, AS A.C.B., Merko	NOBE, Verston, AS Connecto
Investeering	ca 28 mln €	ca 85 mln €	ca 60 mln €	ca 83 mln €	ca 145 mln €	ca 305 mln €
Eeldatav valmimine	II kv 2023	II kv 2023	II kv 2023	I kv 2024	I kv 2025	II kv 2025

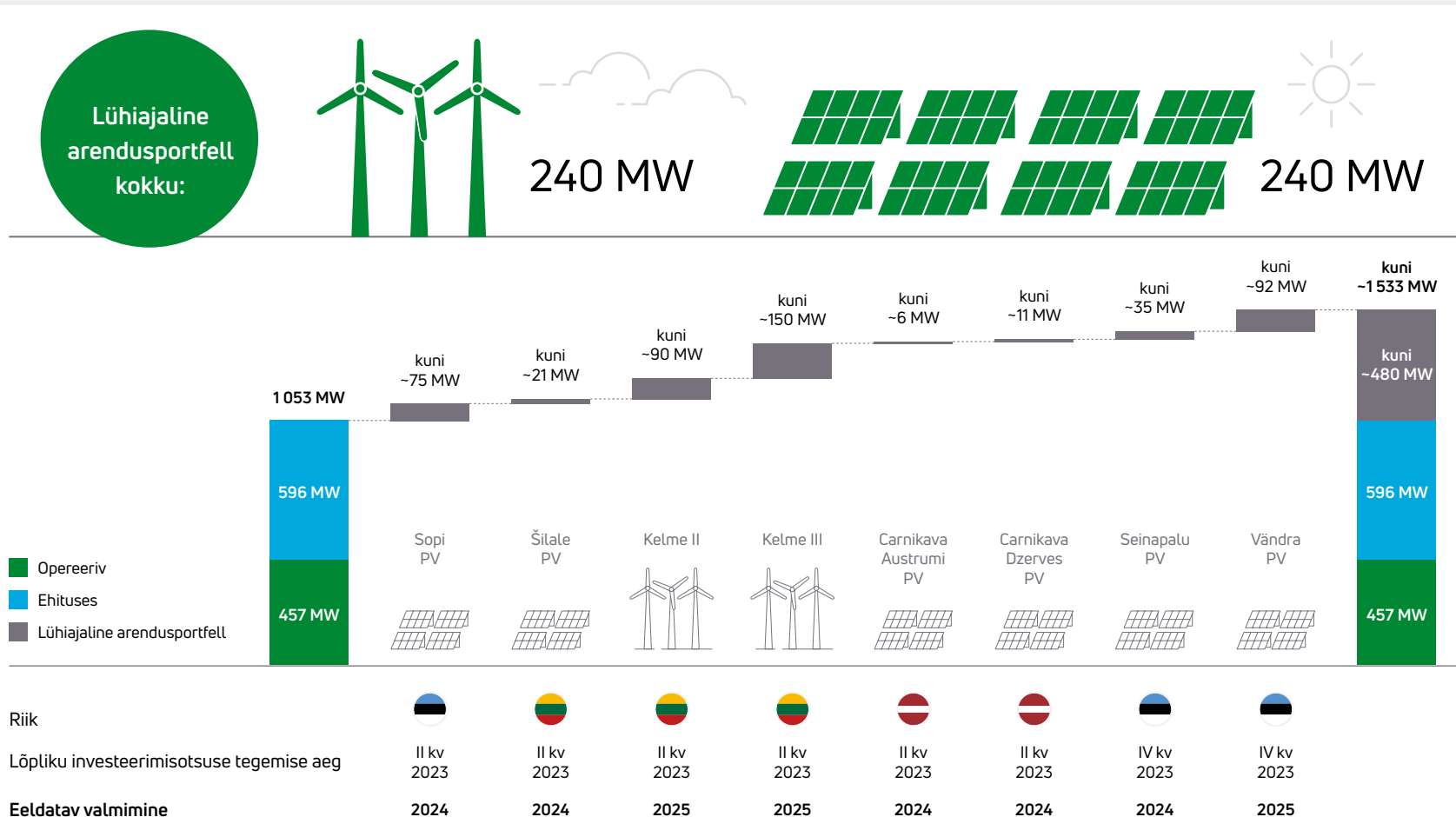


	ZAMBROW	PURTSE	DEBNIK	ESTONIA
Koguvõimsus	9 MW	32 MW	6 MW	ca 3 MW
Proгноositav aastane toodang	ca 9,6 GWh	ca 32 GWh	ca 6,3 GWh	ca 4,1 GWh
Paneeli tootja	Risen	Yingli	Canadian Solar	Recom
Tehnoloogia	bifacial, half cut, PERC	bifacial, half cut	bifacial, half cut, PERC	bifacial, half cut, TopCon
Paneelide arv	16 280	48 776	9 188	9 312
Ehituspartner	P&Q Sp. z o. o.	Neith Elekter OÜ	Nomad Electric Sp. z o. o.	Neith Elekter OÜ
Investeering	ca 6 mln €	ca 18,8 mln €	ca 4 mln €	ca 2,7 mln €
Eeldatav valmimine	I kv 2023	II kv 2023	III kv 2023	IV kv 2023



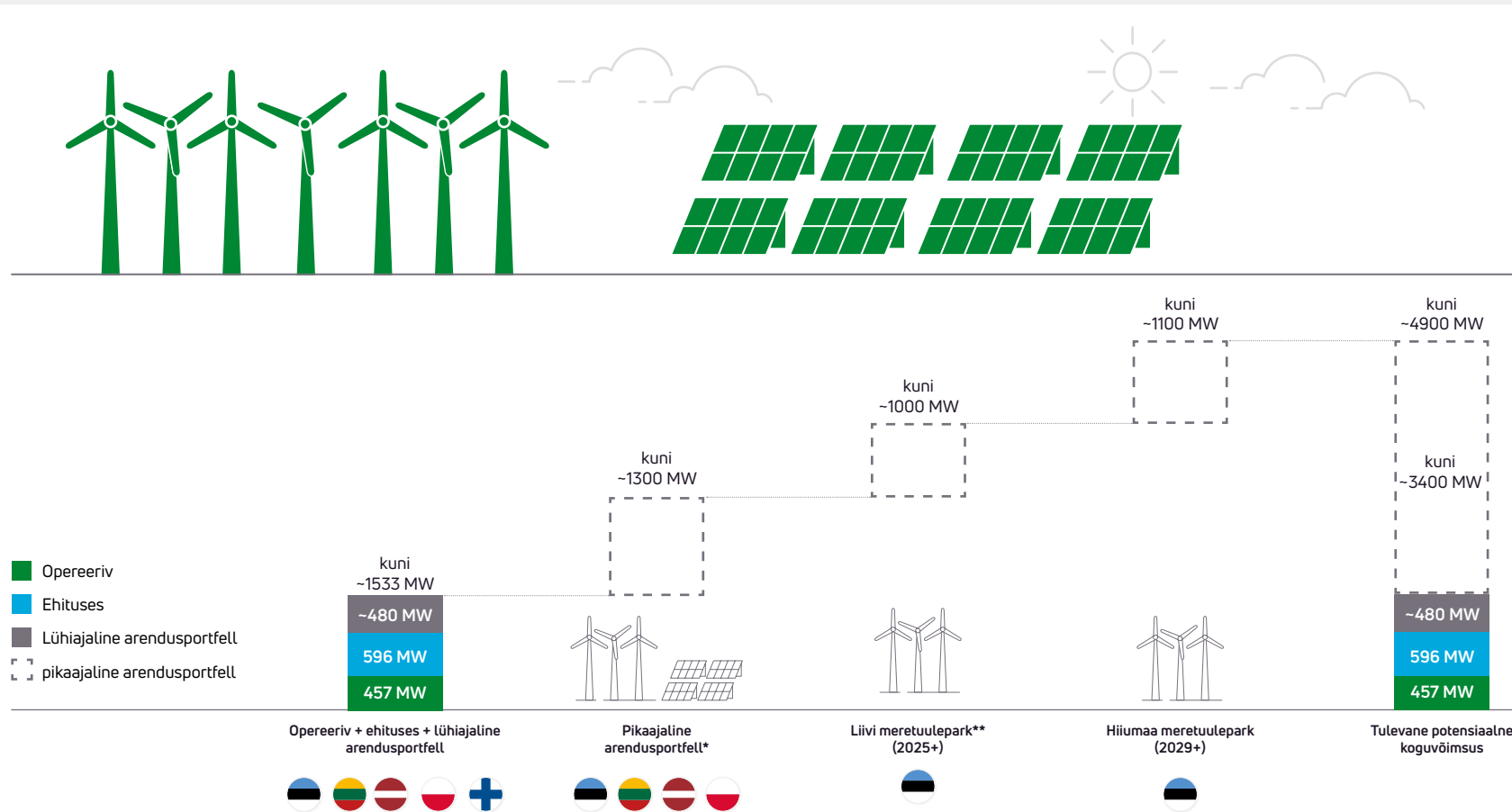
Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel investeerimisotsused 2023. aasta lõpuni



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade kajastab juhtkonna parimat kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 28. veebruar 2023.

Arenduste portfelli tervikvaade



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeerimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2024. aastat.

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



Digitaalne varahaldus

Enefit Greeni kasvuplaani toetamiseks töötasime peamistes tuule- ja päikeseenergia varagruppides välja turgudeülesed ühetaolised arenduspõhimõtted nii insenertehnilises kui ka digitaliseerimise küsimustes. Ühetaolise lähenemisega loome eeldused lisanduvate jaamade hoolduskulude vähendamiseks ning kõrgema tootlikkuse saavutamiseks hilisemas opereerimisfaasis.

Lõppenud aastal sooritasime opereeriva meeskonna ja partnerite koostöös esmakordselt tuulepargi tehnilise eluea pikendamise, mis andis tehnilise kinnituse mõnede aastate eest teatud tüüpi tuuleparkide puhul kasutusele võetud raamatupidamislikule elueale. Põhjalik analüüs Virtsu tuulikute ohutu opereerimise jätkamise kohta valmis koostöös konsultatsioonifirmaga TÜV Nord, tuulikutootjaga Enercon ning Eesti Energia kontsernis metallikompetentsi omava ettevõttega Enefit Solutions. Teostatud tehniliste ja majanduslike analüüside tulemusena pikendasime Virtsu I tuulepargi tehnilist eluiga kümne aasta võrra. Tuulikute elukaare pikendamisega kasutame säästlikult tehnilisi ja loodusressursse ning saame olla kindlad, et senine hooldus- ja remonditegevus on läbi viidud jätkusuutlikult. Tuulepargi elukaare pikendamine võimaldab ilma lisainvesteeringuta jätkata rannikupiiril soodsates tuuleoludes taastuenergia tootmist.

Üks meie 2022. aasta edulugudest on aFRR (automaatne sageduse taastamise reserv) testi sooritamine tuuleparkides koos võrguoperaatoriga Elering. Sellega valmistume reservitoodete turul osalemiseks, et pakkuda oma tootmisvaradega uusi teenuseid Baltikumi reguleerimisturu avanemisel. Meie jaoks on see võimalus rakendada insenertehnilist kompetentsi ja pakkuda lisateenuseid valdkonnas, kus seni pole võrguoperaatorid seda võimalikuks pidanud. Balti süsteemihaldurid plaanivad sagedusreservide turuga alustada 2025. aastal.

Töökindluse väljakutsed

Lõppenud aastal jäi tuuleparkide töökindluse eesmärk saavutamata ning tegelik töökindluse määr oli 94,7%, mis on viimase kolme aasta madalaim. Enim mõjutasid töökindlust mitmed tuulikute peakomponentide (pealaagrid, käigukastid) riketest põhjustatud seisakud ja ilmastikust tulenev labade jäätumine. Erinevalt paljudest tuuleenergia tootjatest ei välista Enefit Green labade jäätumist töökindluse arvestusest, et hoida fookuses tegevusi, mis aitavad jättest vabaneda ning tuulikud kiiremini töösse tagasi tuua.

Tootmisvarade töökindlus

	2020	2021	2022
Tuulepargid	96,1%	95,6%	94,7%
Koostootmisjaamad	96,6%	96,8%	90,1%
Päikesepargid	99,9%	99,9%	99,8%
Keila-Joa hüdroelektrijaam	98,9%	97,8%	98,4%
Ruhnu taastuvenergialahendus	100,0%	99,7%	99,8%

Koostootmise valdkonna oluliselt madalama töökindluse põhjuseks olid Iru jäätmeenergia elektrijaamas aset leidnud rikked katla restil ning ühe soojusvaheti sektsiooni tervikliku väljavahetamise otsus pärast plaanilisest hooldusest väljatulekut.

Paide ja Broceni jaamade töökindlus oli eesmärgistatust kõrgem ning Valka jaamas ootuspärane.

Päikeseparkides on töökindlus püsinud kõrgel tasemel läbi aastate ning nii ka 2022. aastal. Võrreldes teiste segmentidega on päikesevaldkonna varad kõige uuemad ning need on liidetud kesksesse kontroll- ja monitööriingusüsteemi, mis tagab kiirema riketele reageerimise ning remondi.

Ruhnu saare taastuvenergialahenduse töökindlus vastas summaarselt ootustele, kuid raskete jääolude tõttu pikenes tuuliku varuosade tarne ja kraana transport saarele. Päikeseelektrijaam, akupank ning biodiiselgeneraator töötasid ootuste kohaselt.

Keila-Joa hüdroelektrijaam töötas sademete nappuse tõttu vähem.

Uurime võimalusi, et lühendada labade jäätumisest tulenevaid seisakuid ning vähendada labade jäätumist. Peakomponentide rikked on vähenenud, kuid jätkame koostööd tuuliku hoolduspartneritega, et lühendada seisakute kestust ja ennetada rikkeid.

Digitaliseerimine

Üks meie edu võti põhineb digilahenduste kasutamisel, pideval suurandmete analüüsil ja ennetaval veakohtade leidmisel. Oleme kasutusele võtnud vajalikud baassüsteemid ning jätkame nende täiustamist, et protsesse automatiseerida ning saavutada varade kõrge töökindlus ja suurem tootlikkus.

Oleme edukalt arendanud tootmistulemuse parendamise lahendust AIS (ingl k *Asset Intelligence System*). AIS lahendus täidab mitut eesmärki alates varade tootmisinfo kuvamisest kuni rikete tuvastamiseni masinõppe mudelite abil. Sellega vähendame tootmisjuhtide inimtöötunde ja suudame paremini keskenduda ennetavatele tegvustele.

AIS-iga on liidestatud kõik meie koduturgude tootmisvarad. Jälgime varade staatusi ja tootmisinfot, lisaks on võimalik sensorite andmeid võrreldes tuvastada arenevaid rikkeid, planeerida vajalikke hooldusi enne rikete esinemist ning lühendada seisakute kestust. Sama süsteem sisaldab ka analüütika moodulit, millega tootmisjuhid saavad jooksvalt ülevaadet peamistest seisakute põhjustest, et suunata tähelepanu tootmist enim mõjutavatele riketele ja seeläbi suurendada varade tootlikkust.

Opereerimiskulude vähendamise ja digitaalsetele lahendustele kaudu tõime 2022. aastal ettevõttele täiendavat tulu hinnanguliselt 1,6 miljoni euro ulatuses. Suurimat mõju avaldas WinWinD juhtimisloogika täiendamine ja labade jäätmisest tingitud seisakuaegade lühendamine kiirema reageerimise kaudu. Areneva rikke tuvastamise korral oleme rakendanud masinate võimsuspiirangut, et jätkata tootmist kuni komponendi vahetuseni.



Enefit Green tootmisvarad 31.12.2022 seisuga

Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus (MW)	Generaatoreid (tk)	Generaatori tarnija	Vanus (aastates)	Aeg kasuliku eluea lõpuni (aastates)
Tuul	Eesti	Pakri	18,4	8	Nordex	18,7	6,4
Tuul	Eesti	Esivere	8,0	4	Enercon	17,3	12,7
Tuul	Eesti	Aulepa I	39,0	13	WinWind	13,8	6,2
Tuul	Eesti	Tooma I	16,0	8	Enercon	13,1	16,9
Tuul	Eesti	Virtsu I	1,2	2	Enercon	20,6	9,4
Tuul	Eesti	Virtsu WT1	0,6	1	Enercon	20,2	9,8
Tuul	Eesti	Virtsu WT2	0,8	1	Enercon	15,0	14,9
Tuul	Eesti	Virtsu II	6,9	3	Enercon	14,8	15,3
Tuul	Eesti	Virtsu III	6,9	3	Enercon	12,6	17,4
Tuul	Eesti	Vanaküla	9,0	3	WinWind	13,0	7,0
Tuul	Eesti	Aseriaru	24,0	8	WinWind	10,3	9,7
Tuul	Eesti	Viru-Nigula	21,0	7	WinWind	15,5	4,4
Tuul	Eesti	Narva	39,1	17	Enercon	10,0	20,0
Tuul	Eesti	Paldiski I	22,5	9	GE	10,0	14,9
Tuul	Eesti	Paldiski II	22,5	9	GE	10,2	14,9
Tuul	Eesti	Aulepa II	9,0	3	WinWind	11,8	8,2
Tuul	Eesti	Tooma II	7,1	3	Enercon	6,5	23,4
Tuul	Eesti	Ojaküla	6,9	3	Enercon	9,7	20,3
Eesti tuuleenergia kokku			258,9	105		12,4	12,4

Enefit Green tootmisvarad 31.12.2022 seisuga

Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus (MW)	Soojusvõimsus (MW)	Generaatoreid/invertereid (tk)	Generaatori tarnija	Vanus (aastates)	Aeg kasuliku eluea lõpuni (aastates)
Tuul	Leedu	Sudenai	14,0	-	7	Enercon	14,0	16,0
Tuul	Leedu	Mockiai	12,0	-	6	Enercon	12,1	17,9
Tuul	Leedu	Šilale	13,8	-	6	Siemens	11,3	13,8
Tuul	Leedu	Ciuteliai	39,1	-	17	Enercon	10,0	20,0
Tuul	Leedu	Šilute	60,0	-	24	GE	6,7	18,3
Leedu tuuleenergia kokku			138,9		60		9,3	18,1
Päike	Eesti	19 parki	12,1	-	207		3,1	21,9
Päike	Poola	19 parki	18,2	-	323		3,7	21,3
Päikeseenergia kokku			30,3		530		3,5	21,6
Koostootmine (Segaolmejäätmed)	Eesti	Iru	19,3	50			9,3	15,7
Koostootmine (Biomass)	Eesti	Paide	2,0	8			7,4	12,7
Koostootmine (Biomass)	Läti	Valka	2,4	8			10,4	9,6
Koostootmine (Biomass)	Läti	Broceni	4,0	15			6,1	13,9
Koostootmine kokku			27,7	81			8,8	14,7
Muu (hüdro)	Eesti	Keila-Joa	0,4	-			18,0	7,1
Muu (kombi)	Eesti	Ruhnu	0,5	-			4,0	18,5
Muu kokku			0,8				10,2	13,4
KOKKU			456,5	81			10,7	14,9

Reserv ja tipuvõimsuse katmiseks kasutatavad tootmisvarad:

Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus (MW)	Soojusvõimsus (MW)	Kasutusele võtmise aasta	Kütus
Koostootmine	Eesti	Iru veeboiler 1	-	50	1978	Maagaas
Koostootmine	Eesti	Iru veeboiler 2	-	116	1978	Maagaas
Koostootmine	Eesti	Iru veeboiler 3	-	116	1990	Maagaas
Koostootmine	Eesti	Iru energiablokk - 2	110	220	1982	Maagaas
Koostootmine	Eesti	Paide veeboiler 1	-	8	2003	Biomass
Koostootmine	Eesti	Paide veeboiler 2	-	8	2018	Gaas
Koostootmine	Läti	Valka veeboiler 1	-	2,5	2002	Biomass
Koostootmine	Läti	Valka veeboiler 2	-	2,5	2002	Biomass
Koostootmine	Läti	Valka veeboiler 3	-	1,86	1997	Diisel
KOKKU			110	524,9		

A photograph of a man with a beard and a blue jacket carrying a young child with blonde hair on his shoulders. The child is wearing a red long-sleeved shirt and has their arms outstretched. They are standing in a field with several white wind turbines in the background under a clear blue sky.

Jätkusuutlikkuse aruanne

Oleme pühendunud jätkusuutliku tuleviku ehitamisele

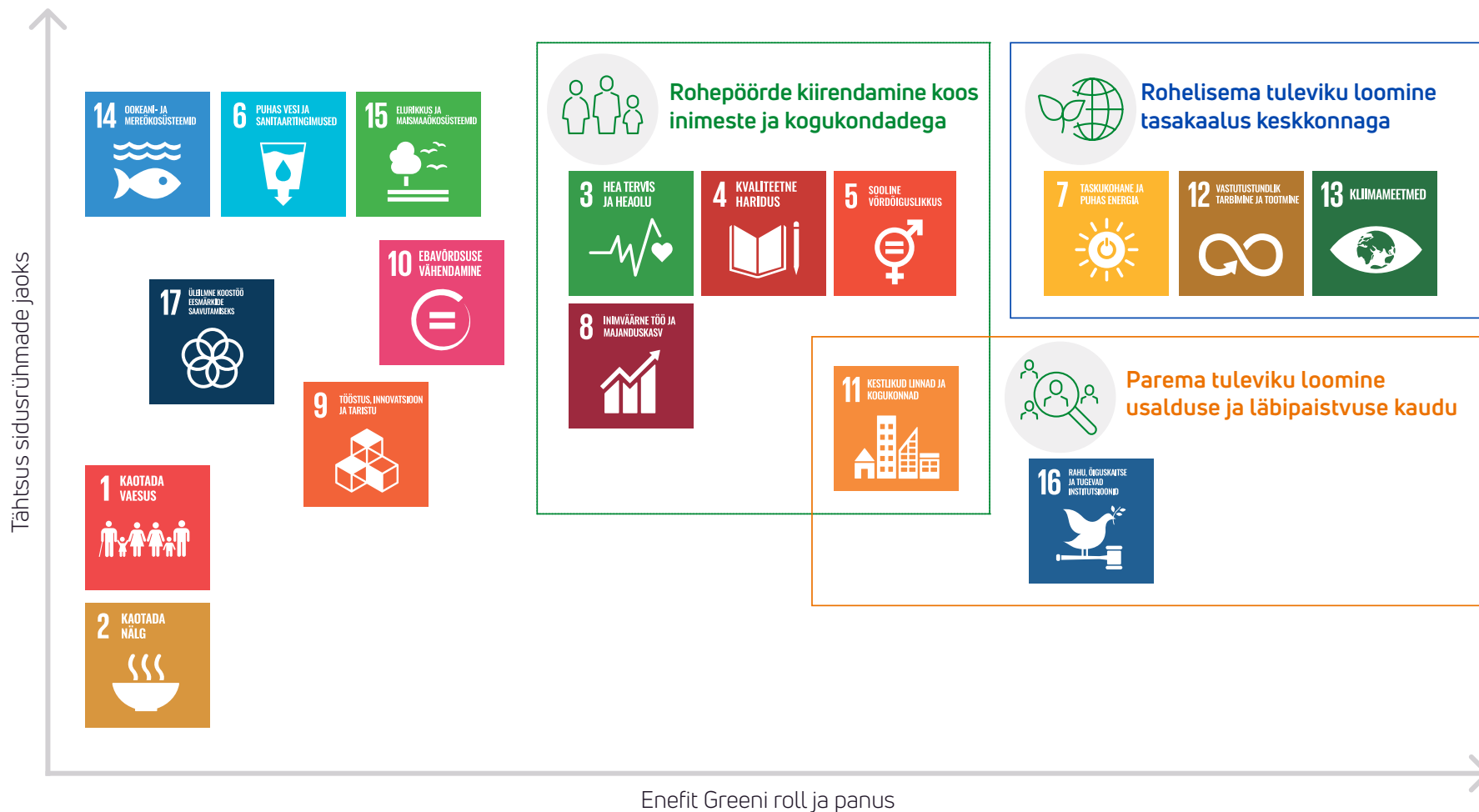
Oleme Enefit Greenis pühendunud jätkusuutlikule tegutsemisele ja oma tegevuse keskkonnajalajälje vähendamisele.

Mõistame, et ka taastuvenergia tootmisel on mõju keskkonnale ning püüame koostöös kõigi partneritega tagada meie tegevuse jätkusuutlikkus ja sotsiaalne vastutustundlikkus. Tegutseme

läbipaistvalt ja anname korrapäraselt aru oma edusammudest jätkusuutlikkuse eesmärkide saavutamisel. Oleme eestvedajad puhtal taastuvenergiaval põhinevale tulevikule üleminekul ja töötame selle nimel, et maailm oleks järgmiste põlvkondade jaoks parem paik.

Enefit Greeni jätkusuutlikkuse põhimõtted on kooskõlas ÜRO kestliku arengu eesmärkidega. Valitud keskkonna-, sotsiaal- ja juhtimiskriteeriumid integreerime järk-järgult meie ärieesmärkidesse.

JUHTKONNA HINNANG ÜRO JÄTKUSUUTLIKU ARENGU EESMÄRKIDE KOHALDATAVUSELE ENEFIT GREENIS





Rohelisema tuleviku loomine tasakaalus keskkonnaga

Oleme pühendunud taastuvate energiaallikate, eelkõige tuule- ja päikeseenergia kasutamise arendamisele ja opereerimisele. Lisaks sellele koostodame soojus- ja elektrienergiat biomassist ning segaolmejäätmetest.



Keskendumine tuule- ja päikeseenergiale

- Oleme võtnud strateegilise eesmärgi neljakordistada 2026. aastaks oma tootmisvarade võimsust, investeerides peamiselt uutesse tuule- ja päikeseenergia tootmisvõimsustesse.
- Usume, et oskuslik planeerimine aitab minimeerida uute taastuvenergia projektide keskkonnamõjusid ja mõjusid kohalikele kogukondadele ning seeläbi sobituvad need paremini elu- ja looduskeskkondadesse.
- Otsime võimalusi ressursside maksimaalseks kasutamiseks.
- Otsime võimalusi erinevate tehnoloogiate kombineerimiseks nii uute taastuvelektrijaamade ehitamisel kui ka nende sobitamisel juba olemasolevate opereerivate varadega.

Jätkusuutlikum soojuste ja elektrienergia koostootmine

- Koostootmise valdkonnas kavatsame olemasolevaid varasid opereerida praegusel soojus- ja elektrienergia toodangu tasemel

ning tagada nende tegevuste senisest parem jätkusuutlikkus.

- Biomassi jätkusuutliku kasutamise tagamiseks meie koostootmisjaamades analüüsime võimalusi viia kõigi koostootmisjaamade biomassi kasutus vastavusse taastuvenergia II direktiivi (RED II) nõuetega.
- Kuigi soojuste ja elektri koostootmist segaolmejäätmete põletamise teel ei loeta üldiselt kestlikuks majandustegevuse vormiks (nt EL taksonoomia järgi), peame oma lru jäätmeenergiajaama keskkonda ja ressursse säästvamaks segaolmejäätmete kasutamise meetodiks kui seda oleks jäätmete prügilasse ladestamine. Et tagada ressursside võimalikult jätkusuutlik kasutus eraldame jäätmete põletamisel tekkivast tuhast metalle ja meie partnerid on leidnud viise, kuidas jäätmete põletamisest tekkinud tuhka taaskasutada.
- Järgime kõigis koostootmisjaamades rangeid keskkonnastandardeid, möödame ja vähendame õhuheiteid. Teatame mõõtmistest regulaarselt juhatusele ja avaldame need

oma jätkusuutlikkuse aruandes ning eraldi keskkonnuaruandes.

Jätkusuutlik pelletitootmine

- Meie Broceni pelletitehases toodetud puidugraanulid kannavad SBP sertifikaati, mis annab meie klientidele kindluse, et kogu pelletite tootmisprotsess on jätkusuutlik, sealhulgas biomassi hankimine seaduslikest ja jätkusuutlikest allikatest.

Üldine energiatõhusus

- Igapäevases äritegevuses püüame vähendada üldist energiatarbimist ja edendada energiatõhusust kogu majandustegevuse käigus ning kasutada rohelist energiat kus vähegi võimalik.
- Jätkame investeerimist arenenud tehnoloogiatesse ja parimatesse viisidesse, mis aitavad meil vähendada oma ökoloogilist jalajälge ning tegutseda säästval moel.



Rohepöörde kiirendamine koos inimeste ja kogukondadega

Usume, et üleminek puhtale taastuenergiale tuginevale tulevikule saab põhineda ainult pühendunud ja professionaalsetel töötajatel ning koostööl kohalike kogukondadega. Jätkusuutlikuma tuleviku poole liikumisel on oluline igaüks ja iga tegevus. Seetõttu on meie praegused ja tulevased töötajad ning kogukonnad meie edu võti.



Töötajatest lähtuv kultuur

- Peame oluliseks uute oskuste arendamist, loome võimalusi organisatsioonisisese liikumiseks ning edendame igakülgset mitmekesisust ja soolist tasakaalu.
- Oleme pühendunud tervisliku, ohutu ja kaasava töökoha loomisele ning tööelu jätkusuutlikkuse edendamisele.
- Investeerime töötajate arengusse, viime regulaarselt läbi pühendumuseuringuid, kasutame väärtuspõhist juhtimist, milles on väga oluline roll coachingul, et viia meeskond edukalt ja efektiivselt läbi muutuste ning arengute.
- Tunnistame mitmekesisuse puudujääki energeetika valdkonnas ja töötame selle nimel, et olukorda tasakaalustada.

Tulevaste talentide kaasamine

- Mõistame, et taastuenergia arendamine tekitab vajaduse uute pädevuste ja oskustega andekate inimeste järele, kes oleksid innustatud looma uusi lahendusi.
- Teeme koostööd kõrg- ja kutsekoolidega, et meil oleks rohkem tulevasi töötajaid ja püüame aidata kaasa nende õppeprotsessi parandamisele.
- Kutsume tudengeid meie tootmisüksustesse ja korraldame avatud uste päevi, et näidata, kuidas meie protsessid toimivad.
- Pakume stipendiume taastuenergiaga seotud aineid õppivatele noortele.
- Pakume praktikavõimalusi erinevate erialade tudengitele

Koostöö kohalike kogukondade ja partneritega

- Aitame kaasa energiaspektori üldisele arengule, osaledes erinevate erialaliitude tegevuses.
- Investeerime nende piirkondade arengusse, kus juba tegutseme või kus soovime taastuenergiat arendada.
- Kohandame oma algatusi kohalike kogukondade vajadustele vastavaks, sealhulgas luues ja rahastades kogukondade toetusfonde.
- Kogukonnale oluliste teemade lahendamiseks moodustame projektide arendusetapis ühised töörühmad, et regulaarselt arutada küsimusi, mis võivad planeerimisprotsessi käigus kogukonnas tekkida.



Parema tuleviku loomine usalduse ja läbipaistvuse kaudu

Hea ühingujuhtimine on Enefit Greeni sidusrühmadega usalduse loomise alus. Enefit Green on Nasdaq Tallinna börsil noteeritud ettevõttena pühendunud parimate juhtimistavade rakendamisele. Lisaks Eesti äriseadustiku nõuetele järgime Finantsinspektsiooni hea ühingujuhtimise tava soovitustes toodud juhiseid ja börsil noteeritud äriühingutele kehtestatud reegleid.



Õigusriik ja korruptsioonivastane võitlus

- Oleme pühendunud kõigi asjakohaste seaduste ja reeglite järgimisele ning meil on nulltolerants korruptsiooni, altkäemaksu ja muud tüüpi sobimatute äritavade suhtes.
- Meie ühine käitumisstandard on üksik- asjalikult sätestatud meie eetikakoodeksis.

Nõukogu ja auditikomitee sõltumatus

- Oleme pühendunud vähemusaktsionäride huvide kaitsmisele, tagades sõltumatute liikmete piisava esindatuse nõukogus ja auditikomitees.
- Nõukogu ülesandeks on ettevõtte majandus-tegevuse strateegiline planeerimine ja järelevalve teostamine juhatuse tegevuse üle.

- Auditikomitee jälgib, et Enefit Greeni tehingud seotud osapooltega toimuksid turu-tingimustel. Auditikomitees on sõltumatutel liikmetel häälteenus ja komitee esimees valitakse sõltumatute liikmete hulgast.

Töötajate ja inimõiguste kaitse

- Oleme pühendunud töötajate ja inimõiguste tugevdamisele.
- Edendame oma töötajate ohutuid töötingimusi, heaolu ja enesearengut.
- Kohtleme kõiki viisakuse, austuse ja tähelepanuga ning ei salli diskrimineerimist, ahistamist, alandamist ega muud ebaviisakat käitumist.

Jätkusuutlik tarneahel

- Lisaks jätkusuutlike ja eetiliste äritavade edendamisele oma tegevuses eeldame ka, et meie partnerid mitte ainult ei tegutse kooskõlas kõigi kohaldatavate seaduste ja reeglitega, vaid järgivad ka meie sätestatud partnerite eetikakoodeksit. Selles on sätestatud meie lepingupartneritele esitatavad nõuded seoses töö- ja inimõiguste austamisega, eetilise ärikäitumise põhimõtete järgimisega, töötajate tervise ja ohutuse kaitsmisega ning vastutustundlike keskkonnapoliitikate rakendamisega.

Rohelisema tuleviku loomine tasakaalus keskkonnaga

Oleme pühendunud taastuvatel energiaallikatel, eelkõige tuule- ja päikeseenergia põhinevate elektrienergia tootmisvarade arendamisele ja opereerimisele. Lisaks sellele toodame soojust ja elektrienergiat biomassist ning segaolmejäätmetest.



Väiksem jalajälg keskkonnale

Enefit Greeni kestliku arengu üheks oluliseks osaks on säästlik keskkonnakasutus ja vastutuse võtmine looduskeskkonna säilimise eest. Tegutseme selle nimel, et vähendada meie tegevusega kaasnevat süsiniku jalajälge ja anda seeläbi panus ettevõtte jätkusuutliku arengu ja toimimise tagamisse.

Lähtume oma tegevuses ja otsustes Euroopa Liidu keskkonnapoliitikast ja tootmistegevuse asukohariikide õigusaktidest, aga ka rahvusvahelistest standarditest. Hoidume keskkonna saastamisest ning püüame vähendada ettevõtte tegevusest tulenevat keskkonnamõju.



Enefit Greeni kestliku arengu üheks oluliseks osaks on säästlik keskkonnakasutus ja vastutuse võtmine looduskeskkonna säilimise eest.

Süsteemne ja terviklik lähenemine

Keskkonnavalase tulemuslikkuse tagamiseks ja parandamiseks on Enefit Greenis ja tütarettevõtetes toimiv keskkonnajuhtimissüsteem, mis toetab jätkusuutlikkuse keskkonnavalast tugsammast ning tagab süsteemse ja tervikliku lähenemise keskkonnateemade lahendamisele. Kõigil tootmisüksustel on rahvusvahelisele ISO 14 001 standardile vastav sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteem.

Iru elektrijaamas oleme täiendavalt juurutanud Euroopa Liidu EMAS (ingl *Eco – Management and Audit Scheme*) määrusele vastava keskkonnajuhtimissüsteemi ning jaamal on ka EMAS registreerimistunnistus.



Selleks, et edendada kontoris keskkonnahoidlikku ning säästlikku ressursikasutust ja tagada oma töötajatele tervislik ning sotsiaalselt vastutustundlik töökeskkond, järgime rohelse kontori põhimõtteid meie peakontoris Tallinnas.

OLEME OMA TEGEVUSES PÜHENDUNUD KESKKONNAALASE TULEMUSLIKKUSE JÄRJEPIDEVALE PARENDAMISELE NING LÄHTUME ASJAKOHASTEST EESTI ENERGIA KONTSERNI KESKKONNAALASTEST JUHTPÕHIMÕTETEST:

Meie tegevus ja otsused on kooskõlas keskkonnaõiguse põhimõtete ja keskkonnavaldkonna õigusaktidega.

Analüüsime oma tegevusega kaasnevat keskkonnamõju ja riske ning arendame ja täiustame järjepidevalt oma keskkonnaalast tegevust.

Kasvatame taastuvenergia tootmisvõimsusi, et tagada 2045. aastaks Eesti Energia kontserni seatud süsinikuneutraalse energiatootmise eesmärgi täitmine ja toetada kontserni klientide roheteekonna personaalselt ja paindlikku elluviimist.

Vähendame oma tegevuse mõju keskkonnale ja arvestame oma tegevuses kogukonnaga. Heidete ja jäätmete minimeerimiseks ning ressursitõhususe tagamiseks rakendame parimat võimalikku tehnikat. Keskkonnas toimuvate muutuste jälgimiseks korraldame seiret ja koostame keskkonnaaruandeid.

Rakendame ringmajanduse põhimõtteid, vähendame jäätmete teket ja soodustame jäätmete liigiti kogumist ja taaskasutamist.

Tõstame keskkonnateadlikkust oma töötajate seas ja ühiskonnas. Panustame arengusse teadus- ja arendustegevuse kaudu ja meie keskkonnaandmed on avalikud.

Loome eeldusi bioloogilise mitmekesisuse taastamiseks või säilitamiseks ja tagame loodushoiu.

Eelistame teenuste, toodete ja tooraine hankimisel keskkonnahoidlikke riigihankeid.

Tervisliku töökeskkonna tagamiseks ja keskkonnahoiu põhimõtete järgimiseks rakendame kontorites Rohelise kontori põhimõtteid. Vähendame paberi kasutamist, kogume prügi liigiti, kasutame vett, elektrit ja soojust säästlikult ning kasutame keskkonnasõbralikke sõidukeid.

Kontserni tegevus arvestab EL-i ja Eestis kehtivate keskkonnanõuetega ja et uued planeeritavad tegevused arvestaksid muutuvate keskkonnanormidega, kaardistame järjepidevalt õiguslike nõuete muudatusi ja teeme koostööd seadusandjatega.

Meie tegevusega kaasnevat keskkonnamõju ja -riske hindame juba tegevuse kavandamise varajases staadiumis. Selleks viiakse tuuleparkide ja suuremate päikeseelektrijaamade planeerimise või projekteerimise faasis läbi keskkonnamõju hindamine. Ka toimiv keskkonnajuhtimissüsteem tagab keskkonnamõjude ja –riskide aktsepteeritaval tasemel hoidmise.

Põletusseadmetega soojust ja elektrit tootvates käitistes kasutame parimat võimalikku tehnikat, näiteks madala lämmastikusisaldusega põletid (LowNO_x), suitsugaaside pesurid SO₂ heitmete vähendamiseks ja püüdeseadmed tahkete osakeste heite minimeerimiseks. Selleks, et tagada pinna- ja põhjaveevarude pikaajaline kaitse ning tootmise jaoks piisav veevarustus, rakendatakse Iru EJ-s jahutusvee korduvkasutust. Tootmises tekkivate jäätmete taaskasutamise parimaks näiteks on Paide, Valka ja Broceni jaamade biomassi põletavates katelseadmetes tekkiva tuha kasutamine väetisena mullaviljakuse parandamiseks. Samuti Iru jäätmeenergiajaamas tekkiva põhjatuha taaskasutamine käitleja poolt prügila vahekihi materjalina, et säästa looduslikke materjale.

Biooloogilist mitmekesisuse ja tundlike ökosüsteemide säilimise ning nende minimaalse mõjutamise tagame arendusprojektidele teostatavate keskkonnamõju hindamistega, millega hinnatakse põhjalikult kõiki mõjusid ja rakendatakse vajalikke leevendusmeetmeid.



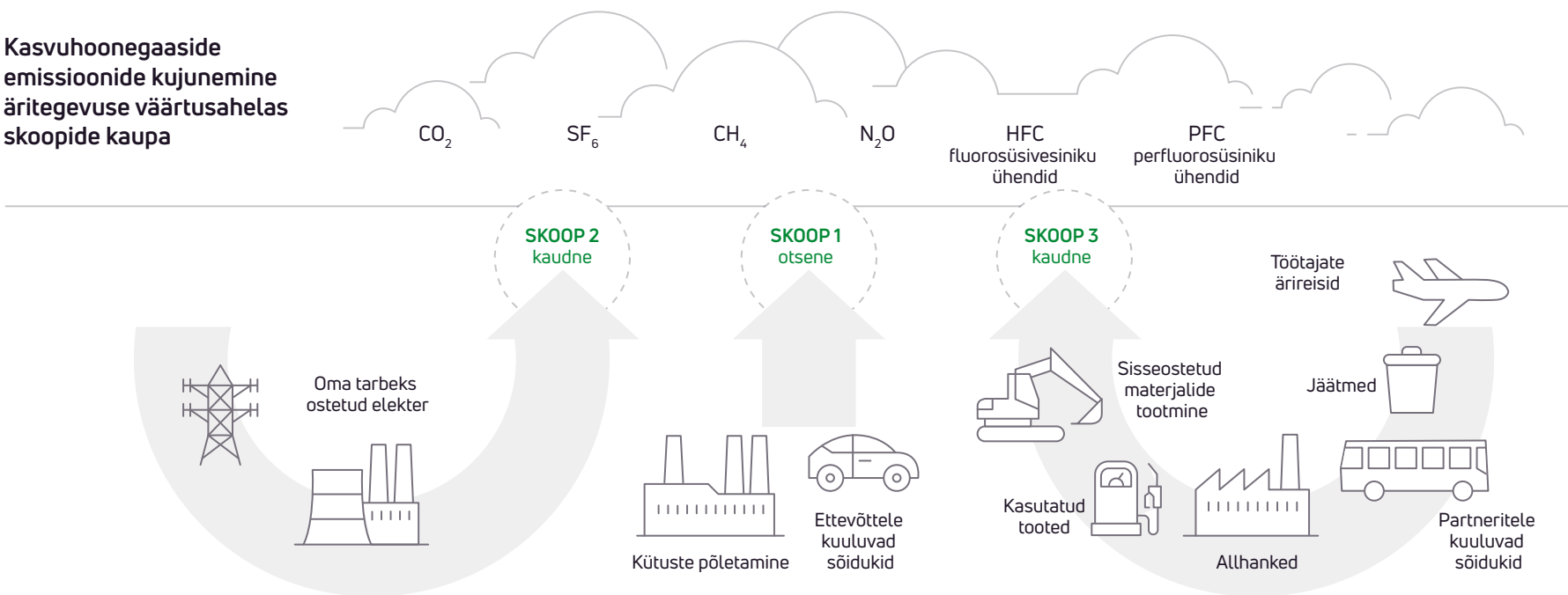
Taastuvelektrile üleminek on kiireim tee süsinikuneutraalsuseni

Rohepööre energiasektoris tähendab järkjärgulist üleminekut taastuv- ja roheenergiale. Enefit Green kui ühe juhtiva ja mitmekülgseima taastuvenergia tootjana Baltimaades kannab olulist rolli süsinikuneutraalse energiatootmiseni jõudmisel.

Süsinikuneutraalse energiatootmise kasvatamiseks rajame päikeseparke, maismaa- ja meretuuleparke koos salvestussüsteemide arendamisega kõigil koduturgudel. Lisaks aitame pakkuda klientidele kasulikke ja keskkonda hoidvaid ning energiakasutust tõhustavaid teravilakohendusi.

Süsiniku jalajälg

Kasvuhoonegaaside emissioonide kujunemine äritegevuse väärtusahelas skoopide kaupa



Seoses kliimaeesmärkidest tuleneva vältimatu vajadusega süsinikusaastet või vähemalt tootmise süsinikuintensiivsust vähendada, alustas Enefit Green oma tegevuse süsiniku jalajälje hindamist 2021. aastal valides arvutuste baasaastaks 2020. Enefit Green arvutab süsiniku jalajälge järgides rahvusvaheliselt tunnustatud ja enimkasutatud kasvuhoonegaaside raporteerimise standardit „Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, Revised Edition (2004)“ ning täiendavat standardit „Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard (2011)“

Standard hõlmab seitsme kasvuhoonegaasi heitkoguste hindamist: süsinikdioksiid (CO₂), metaan (CH₄), diämmastikoksiid (N₂O),

fluorosüivesiniku ühendid (HFC), perfluorosüsiniku ühendid (PFC), väävelheksafluoriid (SF₆) ja lämmastiktrifluoriid (NF₃). Kuna NF₃ vabaneb peamiselt LCD ekraanide tootmisel, mis ei kuulu Enefit Greeni tegevusvaldkondade hulka, siis pole NF₃ heidet ettevõtte kasvuhoonegaaside tekkimisel vaadeldud.

Süsiniku jalajalg väljendab kvantitatiivselt CO₂ ekvivalentides mõõdetud kasvuhoonegaaside heite koguhulka, mis tekib Enefit Green AS tegevuse tagajärjel. CO₂ ekvivalent (CO₂ ekv) on universaalne kasvuhoonegaaside mõõtühik, mis peegeldab kasvuhoonegaaside erinevat potentsiaali globaalse soojenemise tekitamisel väljendatuna CO₂ tonnides.

Standard jaotab ettevõtte tegevusega kaasnevad kasvuhoonegaaside emissioonid kolme skoopi:

Skoop 1 – otsesed emissioonid ettevõtte poolt omatud või kontrollitud kasvuhoonegaaside heiteallikatest.

Skoop 2 – kaudsed sisse-ostetud energiast tulenevad kasvuhoonegaaside emissioonid.

Skoop 3 – kõik muud kaudsed emissioonid, mis tekivad ettevõtte väärtusahelas ülespoole või allapoole suunatud tegevuste tagajärjel

Vastavalt kasutatud standardile esitatakse biogeensete allikate otsene CO₂ heide skoopidest eraldi.

Enefit Green süsiniku jalajalg

Emissioonid, tuh t	2020	2021	2022
Skoop 1	137,6	142,0	129,7
Skoop 2	20,3	20,3	20,7
Skoop 3	18,8	16,1	14,7
Biogeenne*	559,8	500,1	525,2

*Biogeenset päritolu CO₂

Süsiniku jalajälje aruanne on läbi ISAE 3410 raporti saanud 2020. ja 2021. aastal tõendatud AS PricewaterhouseCoopers poolt. Tegemist on finantsauditist eraldiseisva töövõtuga. Tulenevalt arvutusmetoodikast on 2022. aasta andmed auditeerimata ning võivad täpsustuda järgmise aastaaruande avaldamise ajaks.

Enefit Greeni süsiniku jalajälje kujunemine allikate kaupa

Allikas	EMISSION CO ₂ ekv, tuh t		
	2020	2021	2022
Skoop 1			
Jäätmete põletamine	129,5	138,2	128,1
Maagaasi põletamine	7,6	3,4	1,1
Muud hinnatud väikese mõjuga heited	0,5	0,4	0,5
Skoop 2			
Ostetud elekter	20,3	20,3	20,7
Skoop 3			
Pelleti transport tarbijani	4,3	3,6	4,1
Pelleti põletamise kaudne CO ₂ ekv heide*	11,7	9,8	7,8
Jäätmete transport	2,0	2,0	1,8
Muud hinnatud väikese mõjuga heited	0,8	0,7	1,0
Biogeenne päritolu			
Biomassi põletamine	136,0	139,7	144,7
Jäätmete põletamise biogeenne osa	159,2	133,7	121,4
Pelleti põletamise biogeenne osa	264,1	226,7	259,1
Biogaasi põletamine	0,5	0,0	0,0
Kokku	736,6	678,5	690,3

* Biogeense materjali põletamisel tekkiv CH₄ ja N₂O teisendatuna CO₂ ekvivalendiks loetakse vastava skoobi osaks

Skoopide hindamine annab võimaluse eesmärgistada ettevõtte süsiniku jalajälje vähendamist. Selleks tuleb vaadelda ettevõtte süsiniku jalajälje allikaid ning planeerida selle põhjal vähendamise eesmärgid. Analüüsi põhjal on ilmne, et suurimaks Enefit Greeni süsiniku jalajälje mõjuriks on Iru Elektriijaama heide. Selle heitmega tegelemiseks on Enefit Green otsustanud koostada Iru elektriijaamale pikaajalise arengukava.



Parema ülevaate ettevõtte emissioonidest annab emissioonide intensiivsuse näitaja, mis väljendab jalajälje ettevõtte suurusest sõltumatu võrreldava suhtarvuna. Enefit Greeni osas on kõige otstarbekam vaadelda emissioonide intensiivsust toodetud energia kWh kohta.

Enefit Greeni energiatootmise süsinikuintensiivsus (Skoop 1, gCO₂/kWh)

	2020	2021	2022
Energia tootmise süsinikuintensiivsus	73	78	77

Enefit Greeni tegevuse vastavus Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele

Läänemere ühe juhtiva ja mitmekülgseima taastuenergia tootjana teadvustame oma rolli süsinikuneutraalse ja jätkusuutlikuma elukorralduseni jõudmisel. Puhtama energiatootmise suurendamiseks rajame päikeseparke, maismaa- ja meretuuleparke koos salvestussüsteemide arendamisega. 2022. aasta lõpu seisuga vastab enamik meie tootmiskäitisi Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele aidates kaasa kliimamuutuste leevendamisele või nendega kohanemisele. Koostootmisjaamades kasutatava tahke biokütuse jätkusuutlikkuse nõuded hakkasid kehtima alates 2023. aasta algusest ning seetõttu ei klassifitseeri me kuni 2022. aasta lõpuni biokütustest koostootmise käigus toodetud elektrit ja soojust taksonoomiale vastavaks.

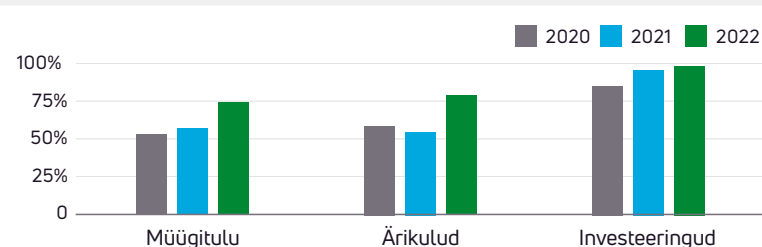
Ka Broceni pelletitehase äritegevust ei saanud kuni 2021. aasta lõpuni käsitleda Euroopa Liidu taksonoomia kohaselt jätkusuutliku tegevusena. Kuna 2022. aasta septembris kiitis Euroopa Komisjon heaks pelletite tootmises kasutatava puidu sertifitseerimissüsteemi, mida kasutab ka Broceni pelletitehas, siis liigitame Broceni pelletitehase äritegevuse alates 2022. aastast jätkusuutlikuks.

2022. aastal oli Euroopa Liidu taksonoomiale vastavate jätkusuutlike tegevuste osakaal Enefit Greeni konsolideeritud müügituludes 75,2%, ärikuludes 80,3% ja investeeringutes 99,6%.

Enefit Green jätkusuutlike majandustegevuste näitajad (EL taksonoomia tähenduses)

mEUR	2020	2021	2022
Müügitulu	62,6	89,4	175,5
Ärikulud	54,1	55,9	112,4
Investeeringud	11,9	74,3	193,8

EL taksonoomia tähenduses jätkusuutlike majandustegevuste osakaal Enefit Greeni müügituludes, ärikuludes ja investeeringutes



Vähendame järjepidevalt keskkonnaheiteid

Õhuemissioonid

Enefit Greeni tootmistegevusega kaasnevad peamised õhuheitmed on süsinikdioksiidi (CO₂) heite kõrval väevliühendid (SO₂), lämmastikuühendid (NO_x), süsinikmonooksiid (CO), lenduvad orgaanilised ühendid (LOÜ), ammoniaak (NH₃) ja tahked osakesed (PM), mis tekivad kütuseid põletatavates elektrijaamades (Iru, Paide, Valka ning Broceni koostootmisjaamad). Lisaks väljutatakse välisõhku ka raskmetalle, kuid seda väga marginaalsetes kogustes.

Põletusseadmetest välisõhku väljutavate saasteainete kogused saadakse kas arvutuslikul teel või pidevseire tulemusena väljuvates heitgaasides mõõdetud saasteainete kontsentratsioonide alusel, nii nagu seda tehakse Iru jaamas. Pidevseire annab võimaluse reaajas kontrollida saasteainete kontsentratsioonide vastavust keskkonnakaitselubade ja õigusaktidega kehtestatud heite piirväärtustele ja sellega vältida õhukvaliteedi piirväärtuste ületamisi.

Heited välisõhku

		2020	2021	2022
CO ₂ , fossiilne	tuh t	137	142	130
SO ₂	tuh t	0,034	0,042	0,036
NO _x	tuh t	0,354	0,341	0,299
Tahked osakesed	tuh t	0,171	0,136	0,112

Fossiilset CO₂ ja lämmastikoksiide emiteerivaks olulisemaks allikaks on Iru jaama jäätmeenergiajaam, kus põletatakse peamiselt segaolmejäätmeid. Põletatavate segaolmejäätmete kogus aastas on püsinud suhteliselt stabiilsena, mistõttu ka fossiilse CO₂ kogus ei ole aastatega palju kõikunud. Samas tahkeid osakesi väljutatakse välisõhku enim biomassi kütusena kasutatavatest keskmise võimsusega põletusseadmetest. Kõikide viimati nimetatud seadmete heitkoguste minimaalsel tasemel hoidmiseks kasutatakse efektiivseid püüdeseadmeid.

Elektrit- ja soojust tootvates biomassi põletusseadmetest heidetakse välisõhku biogeenset CO₂ ja seda keskmiselt 140 tuhat tonni aastas. Biomassi CO₂ heidet loetakse kliima suhtes neutraalseks ning seetõttu peetakse ka biomassi põletamist kliimamuutuste seisukohast lähtuvalt

heitmevabaks. Energiatootmine maagaasist, millega kaasnevad oluliselt suuremad heited välisõhku kui biomassi põletamisel, on viidud miinimumini.

Saasteaineid välisõhku väljutavad tootmisüksused omavad keskkonnakaitselubasid, millega on määratud heitgaasides olevate saasteainete heite lubatud piirväärtused ja aastased kogused.



Vastavalt käitise asukohariigis kehtivatele nõuetele esitatakse heite kvartaalsed ja aastased kogused kas regionaalsele või riiklikule keskkonnaametile.

Kõik tootmisüksused järgivad saasteainete lubatud piirväärtusi ja heitkoguseid ning täidavad aruandluse nõudeid.

Et vältida kahju tekitamist keskkonnale ja heastada tekitatud kahju, siis on keskkonnakasutus, sh keskkonna saastamine tasuline. Seetõttu ka välisõhku suunatavate saasteainete eest makstakse saastetasu vastavalt asukohariigis kehtivatele tasumääradele.

Veeressursi kasutus ja heitvee teke

Enefit Greeni tootmisüksused kasutavad oma tegevuses peamiselt pinnaveet. Lisaks pinnaveele toimub vee võtmine ka põhjaveest ning kohalikest veetrassidest. Kõige suurem pinnavee kasutus toimub Iru elektrijaamas – tehnoloogilisel otstarbel, seadmete jahutamiseks ja vajadusel tuletõrjeveena. Pinnaveet pumbatakse Pirita jõest. Vee kättesaamiseks on Pirita jõe rajatud Nehatu pais. Iru elektrijaama jahutusvesi on korduvas kasutuses, soojenenud vett jahutatakse gradiiris ning vesi liigub uuesti jahutuses kasutusse. Suur kogutud pinnavee kasutamise langus alates 2020. aastast on seotud peamiselt asjaoluga, et alates 2021. aastast müüb Iru elektrijaam soojusenergiat aastaringelt ning seoses sellega on vähenenud jahutusvee vajadust suvisel perioodil. Suurim põhjavee kasutaja on Valka koostootmisjaam, kus peamiselt kasutatakse vett samuti jahutuseks. Tingimused veevõtuks (vee kogused, veekogu paisutamine, põhjavee kiht, põhjavee taseme jälgimine, jne) on toodud tootmisüksuste keskkonnalubades.

Vee kasutus

veeliik	ühik	2020	2021	2022
põhjavesi	tuh m ³ /a	131,5	112,5	121,5
pinnavesi	tuh m ³ /a	784,6	235,8	182,1
trassivesi	tuh m ³ /a	15,6	19,9	15,4

Veeressursi kasutamise järgselt tekib tehnoloogilist (vee pehmen-damine, soolade ärastamine veest, jne) reovett ning süsteemide jahutamiseks kasutatud jahutusvett. Tehnoloogilisel otstarbel ning olmes kasutatud reovesi suunatakse kõigis tootmisüksustes piirkonnas kanalisatsiooniteenust pakkuva ettevõtte torustikku. Broceni pelletitehases ja koostootmisjaamas ning Iru elektrijaamas kasutatud

jahutusvesi juhitakse läbi settetiikide tagasi loodusesse. Enne vee loodusesse juhtimist võetakse heitveest veeproovid ning analüüsitakse heitvees sisalduvaid saasteaineid ning jälgitakse loodusesse juhitava vee temperatuuri. Loodusesse juhitava heitveele on kehtestatud riiklikud nõuded keskkonnalubadega, mille täitmist tootmisüksused jälgivad.

Tootmisüksused peavad võetava ja keskkonda juhitava vee koguste üle arvestust, täidavad keskkonnalubadega seatud seirenõudeid ning maksavad kasutatud vee eest riiklike ressursitasusid ning heitvees sisalduvate ainete eest saastetasu. Kord aastas esitatakse riigile veeressursi kasutamise aastaaruanne.

Enefit Greeni tootmisüksused täidavad keskkonnalubadega etteantud nõudeid ning kasutatud veeressursi kogused ei ole ületanud lubatud veekoguseid. Samuti peetakse kinni keskkonnalubadega seatud nõuetest heitvees sisalduvate saasteainete osas.

Jäätmed

Enefit Greeni tootmistegevuse käigus tekib ca 85% ulatuses tavajäätmeid. Kõige suurema koguse (93%) tavajäätmetest moodustab tuhk. Tuhka tekib nii biomassi kui jäätmete põletamisest. Paides, Valkas ja Brocenis biomassi põletamisel tekkiv tuhk antakse üle põllumajandusettevõtetele, kes kasutavad seda põllumajanduses väetisena.

Enefit Green peab oluliseks vähendada Eestis ladestatavate segaolmejäätmete hulka. Segaolmejäätmetest, mis ei leia uuesti kohta ringluses, toodame keskkonnasõbraliku tehnoloogia toel Iru elektrijaamas elektrit ning soojust. Iru jäätmeenergiajaam on võimeline tootma sooja ja elektrit kuni 260 000 tonnist jäätmetest

aastas. Suuresti tänu Iru jäätmeenergiajaamale on Eestis lõppenud suuremahuline segaolmejäätmete ladestamine prügilatesse. Jäätmete põletamise tulemusel jääb põletamisele suunatud jäätmetest alles ca 30 % (koldetuhk, tuhast väljavõetud metallid, ohtlik lendtuhk ning gaasipuhastusjääk). Segaolmejäätmete kasutamine soojuse ja elektri tootmiseks on sadu kordi väiksema keskkonnamõjuga kui nende ladestamine prügilasse, kus prügi lagunemisel eralduvad gaasid aastakümnetega laiali lenduvad.

Jäätmete teke

	Ühik	2020	2021	2022
tavajäätmed kokku	tuh t/a	63,4	71,5	64,2
puidutuhk	tuh t/a	3,0	2,8	2,8
jäätmepõletuse koldetuhk	tuh t/a	58,8	64,2	57,6
metallid	tuh t/a	4,6	4,4	3,6
ohtlikud jäätmed kokku	tuh t/a	12,1	12,1	10,5
lendtuhk	tuh t/a	3,7	3,7	3,0
gaasipuhastusjääk	tuh t/a	8,3	8,4	7,5

Iru jäätmeenergia jaamas segaolmeprügi põletamisel tekkivad jäätmed moodustavad suurema osa Enefit Greeni tekkivatest jäätmetest. Jäätmete põletamisel tekkinud tuhk jaguneb suure osas koldetuhaks ning ohtlikuks lendtuhaks. Koldetuhk antakse üle Tallinna prügilale ning prügilas tuhk vanandatakse ning kasutatakse prügilala sulgemisel mineraalse materjali asendajana. Seega saab öelda, et enamik tekkivatest tavajäätmetest taaskasutatakse. Lisaks tuhkedele tekib suuremas koguses ka jäätmeenergiajaama koldetuhast eraldatud metalli. Metallijäätmeid tekib tootmisüksustes ka remonditööde käigus. Metallijäätmed antakse üle metallijäätmeid käitlevatele ettevõtetele.



Tekkivate ohtlike jäätmete allikas on peamiselt Iru jäätmeenergiajaama põletustehas. Põletamise tulemusel tekib ohtlike omadustega lendtuhka ning põlemisel tekkivate heitgaaside puhastamisel eralduvat gaasipuhastusjääki. Ohtlikud jäätmed antakse üle ohtlike jäätmete käitlusõigust omavatele ettevõtetele.

Keskkonnalubadega reguleeritakse jäätmete kasutamise tingimusi. Enefit Greenis kasutab jäätmeid oma tootmistegevuses üksnes Iru jäätmeenergiajaam ning võttes arvesse kasutatavat tehnoloogiat on keskkonnalooga määratletud jäätmeenergiajaama nõuded nii jäätmete koguse osas kui tingimused läbiviidavaks seireks.

Tootmisüksused koguvad kokku info aasta jooksul tekkinud jäätmete kohta ning esitavad saadud andmestiku põhjal aastale järgneva aasta alguseks jäätmete tekke, käitlemise ja üleandmise kohta jäätmearuande.

Kasutame loodusressursse säästlikult

Kestliku arengu üheks nurgakiviks on loodusressursside säästlik majandamine. Oma tegevuses lähtume loodusressursside kasutamisel säästlikkuse kriteeriumitest. Tootmistegevuses tarbitav vesi on võimalusel korduvkasutuses ning energia tootmisel kasutame võimalusel puiduhakke asemel ka madala energeetilise väärtusega puukoore haket. Samuti otsime tehnoloogilisi võimalusi loodusressursside kasutuse vähendamiseks.

Tootmises kasutatud ressursid

	Ühik	2020	2021	2022
Biomass,	tuh t	377	361	377
sh pelletite tootmiseks	tuh t	267	252	257
Segaolmejäätmed	tuh t	242	237	216
Biogaas	tuh m ³	233	0	0
Maagaas*	tuh m ³	4 219	1 758	585

* 2020. ja 2021. aasta maagaasi koguseid on võrreldes eelmises aastaaruandes esitatud kogustega muudetud, kuna arvesse on võetud ka Iru EJ jäätmeenergiajaama stardipõletis põletatud maagaasi kogused.

Paide ja Valka elektrijaamades ning Broceni koostootmisjaamas kasutame taastuvate ressursside hulka kuuluvat kütust ehk puitkütust. Puitkütuse põletamisel tekkivat CO₂ heidet loetakse kliima suhtes neutraalseks, kuna see ei vii globaalset kasvuhoonegaaside taset tasakaalust välja ning seetõttu peetakse ka biomassi põletamist kliimamuutuste seisukohast lähtuvalt heitmevabaks. Kuna maagaas liigitub fossiilsete kütuse kategooriasse, siis liikumaks süsinikuneutraalse energiatootmise poole, on meil maagaasi kasutamine elektri- ja soojuste tootmiseks aastast-aastasse vähenenud.



Broceni pelletitehas töötab SBP (Sustainable Biomass Partnership) sertifikaadi alusel. SBP on sertifitseerimissüsteem, mis on välja töötatud tagamaks, et puitbiomassi hangitakse seaduslikest ja jätkusuutlikest allikatest ning et puiduhakke ja -pelletite tarneahel on keskkonnasõbralik ja sotsiaalselt õiglane ning et pelleteid toodetakse säästvalt.

Metsaomand ja selle majandamine

Ettevõtte omab erineva sihtotstarbega maa-alasid, millest enamuse moodustavad tootmismaa ja maatulundusmaa sihtotstarbega katastriüksused. Maatulundusmaa otstarbega maadel on 600 ha ulatuses majandatavat metsa. Maade kasutamisel lähtume seisukohast, et maa on elukeskkonna piiratud ressurs, mida tuleb kasutada heaperemehelikult, tagades sihtotstarbest tuleneva jätkusuutliku majandamise. Põllumaade puhul peame lugu põhimõttest, et taastuenergiat on võimalik toota koostöös põllumajandusega ning näeme mõlemapoolset kasu kaas- ja koostööst kohalike põllumajandustootjatega maakasutuse osas.

Metsade majandamisel lähtume PEFC (*The Programme for the Endorsement of Forest Certification* ehk Metsasertifitseerimise skeemide tunnustamise programm) standardi nõuetest, tagamaks metsade keskkonnasõbraliku ja säästliku majandamise koos tuulest taastuenergiatootmisega. Oma metsamaadel oleme valmis tegema ja juba ka teeme koostööd piirkondlike jahiseltsidega, kes seisavad hea metsa elukeskkonna tasakaalu tagamisel. Me ei sea piiranguid metsaandide korjamisel ning näeme laiemat ühiskondlikku kasu ühiskasutuse suurendamisest seoses uuendatavate- ja rajatavate juurdepääsudega metsamaadele. Lisaks planeerime liituda PEFC Eesti rahvusliku metsamajandamise rühmasertifikaadiga, mis annab meile võimaluse omandada kompetentsi teadmuspõhise liidu tasakaalustatud tegevustest seoses metsade liigirikkuse, tootlikkuse, taastumisvõime ja elujõu säilitamisega.

Hoiame keskkonda

Tänapäevane energiatootmine liigub üha enam tarbijatele ja kogukondadele lähemale, mistõttu uute taastuenergia projektide arendamisel teeme tihedat koostööd kohalike kogukondadega. Uute tuule- ja päikeseparkide planeerimisel ja ehitamisel lähtume põhimõttest, et arendusprojektiga kaasnev mõju nii loodus- kui inimtekkelisele keskkonnale ja kogukondadele oleks minimaalne ning aitaks kaasa ka piirkonna arengule.

Lähtume oma tegevuses loodus- ja elukeskkonna säästmise põhimõtetest. Me planeerime uusi tuule- ja päikeseparke väljaspoole tundliku loodusega alasid, nagu kaitsealuste liikide elupaikadest, kaitsealadest, tundlike ökosüsteemide aladest ning arvestame bioloogilise mitmekesisuse säilitamise vajadusega.

Tuuleparkide arendamisel viime läbi põhjalikud keskkonnamõju hindamised, et välja selgitada kavandatava projekti mõju keskkonnale laiemas tähenduses, sh ka inimesele ja et kaasata ka kogukondi ja avalikkust. Keskkonnamõju hindamise raames teostame ka ulatuslikke eeluuringuid, mis on seotud projektiala ja selle lähipiirkonna elustikuga.

Mõju hindamise tulemusena selgitatakse välja olulised keskkonnamõjud ja pakutakse välja leevendusmeetmed ja seiretingimused. Ettenähtud juhtudel viime läbi ka projekti realiseerimise järgset elustiku seiret, et saada andmeid liikidele avalduvate mõjude kohta ning olla vajadusel reageerima looduses toimuvatele muutustele.

Enefit Green täidab vastutustundlikult keskkonnavalaseid seadusandlikke ja keskkonnalubadega määratud nõudeid. Ettevõtte tegevuse kohta pole keskkonnajärelevalve asutustes registreeritud ühtegi keskkonnavalatavate tingimuse rikkumist. Samuti ei ole lubadega seotud tegevuste korralistel ülevaatusel tuvastatud mittevastavusi loa nõuetega.

Rohepöörde kiirendamine koos inimeste ja kogukondadega

Usume, et üleminek puhtale taastuenergiale tuginevale tulevikule saab põhineda ainult pühendunud ja professionaalsetel töötajatel ning koostööl kohalike kogukondadega. Jätkusuutlikuma tuleviku poole liikumisel on oluline igaüks ja iga tegevus. Seetõttu on meie praegused ja tulevased töötajad ning kogukonnad meie edu võti.



Töötajate pühendumus ja juhtimiskvaliteet kasvas

Enefit Greeni rahvusvahelises meeskonnas töötavad pühendunud talendid, kelle professionaalsus ja uuendusmeelsus aitavad ellu viia meie kasvustrateegiat. 2022. aasta 31. detsembri seisuga töötas Enefit Greenis 178 inimest, sh 149 meest ja 29 naist. Juhte oli aasta lõpu seisuga 30.

Töötajaskonda iseloomustavad võtmenäitajad

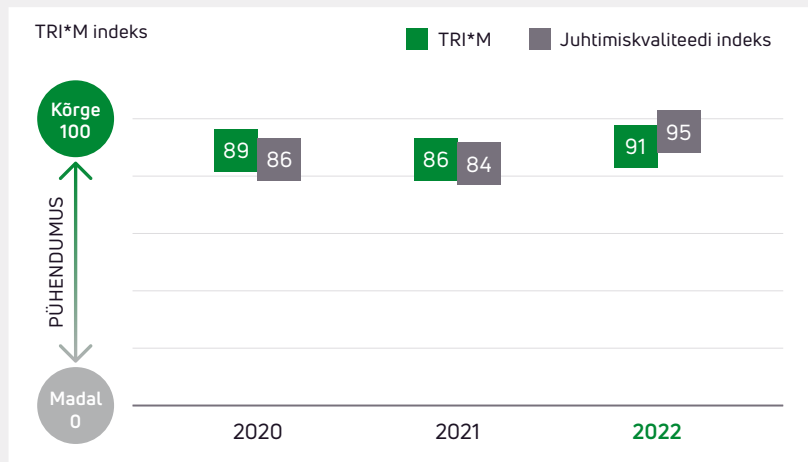
	Ühik	2020	2021	2022
Töötajate arv (aasta lõpus)	Arv	153	165	178
Tööjõukulud	m€	6,1	6,7	9,1
Vabatahtlik volavus	%	6,8	6,2	6,3
Juhtimiskvaliteedi indeks		86	84	95
Töötajate pühendumusindeks (TRI*M)		89	86	91

TRI*M indeks on pühendumuse koondnäitaja, mis arvutatakse viie võtmeküsimuse põhjal.

Siserahulolu-uuringu järgi tõusis Enefit Greeni töötajate pühendumus 2022. aastal viie punkti võrra 86-lt punktilt 91-le. Juhtimiskvaliteet paranes üheteistkümnepunkti võrra 84-lt punktilt 95ni. Märkimisväärselt kasvas töötajate arv, kes tunnevad end tõeliselt pühendunud edasiviijatena. Iga teine töötaja peab end eestvedajaks, kes tahab asju juhtuma panna. Need on läbi aegade parimad tulemused.

Enefit Greeni tugevusena toovad töötajad välja motiveerivat tööõhkkonda, arusaadavaid eesmärke, teadmiste ja oskuste rakendatavust ning kõrget juhtimiskvaliteeti. Lisaks väärtustatakse tööks vajaliku info kättesaadavust ja võimalust kaasa rääkida ettevõtte arengus.

Enefit Greeni töötajate pühendumusindeks (TRI*M) ja ettevõtte juhtimiskvaliteedi indeks



2022. aastal jõudis Enefit Green Eesti ihaldusväärseima tööandja TOP 20 hulka saavutades 16. koha



Fookuses ohutu töökeskkond ja töötajate tervis

Meie eesmärk on töötada tööõnnetuste ja kutsehaigestumisteta, seetõttu hoiame ohutu töökeskkonna loomist ja tagamist iga päev tähelepanu keskpunktis.

Oleme hinnanud töökohtadega seotud riske ja koolitanud personali õpetades ohtudele või tingimuste keerukusele vastavaid töövõtteid. Meie eesmärk tööõnnetuste osas on absoluutne null. Läheneme tööohutuskultuuri edendamisele ja tööohutuskasvatusele süsteemselt ning viime regulaarselt läbi koolitusi. Meie ohutuskultuur põhineb juhtide eestvedamisel, töötaja isiklikul vastutusel ja koostööl.

Töökeskkonna tulemuste mõõtmiseks rakendame kõikidel juhtimistasanditel „Kaotatud tööajaga tööõnnetuste segaduse määrat“. See on tootmisüksuste töökeskkonna ohutuse indeks (ingl *Lost workday injury frequency per million working hours*), mis peegeldab kaotatud tööajaga tööõnnetuste sagedust ühe miljoni töötunni kohta. 2022. aastal ei toimunud Enefit Greenis ühtegi tööõnnetust ettevõtte töötajatega.

KPI	2020	2021	2022
Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr	3,8	0	0

Soodustame dialoogi oma töötajatega tervishoiu, järelevalve, ohutuse ja puhtama töökeskkonna edendamiseks. Kasutame veebirakendust „e-Ohutusmärkmik“, mille kaudu saavad töötajad anda teada ohuolukordadest ja peaaegu juhtunud õnnetustest. Kogutud andmed

registreeritakse ja analüüsitakse, et selgitada välja potentsiaalse ohu juurpõhjused.

Töötervishoiu ja tööohutuse peamised protsessid on kokku lepitud organisatsiooniüleselt ja iga ettevõtte vastutab nende rakendamise eest.

Tegevused tööohutuse tagamiseks ja töötajate tervise hoidmiseks:



töötervishoiu ja -ohutuse eest vastutavate isikute määramine



vajalike isikukaitsevahendite hankimine ja töötajate varustamine



perioodiliste kontrollide (ohutuspäevade) ja siseauditite läbiviimine töökohtadel nii ettevõtte töötajate kui ka alltöövõtjate kohta



töötervishoiu ja tööohutuse valdkonna koordineerimine kontserni tasandil



ohutute töökohtade tagamine



ohuolukordadest, intsidentidest ja õnnetustest informeerimine ja registreerimine



töökohtadega seotud ohutus- ja terviseriskide hindamine



perioodiliste tervisekontrollide läbiviimine



rikkumiste ja õnnetuste analüüsi teostamine ning parandusmeetmete kindlaksmääramine ning rakendamine



tööde ohutusjuhendite koostamine



töötajate perioodiline kohustuslik koolitus vastavalt nende töö ohutus- ning kvalifikatsiooni nõuetele, töötajate koolituste monitoorimise andmebaas



riskihindamisest tulenevate ennetavate meetmete kindlaksmääramine ja rakendamine

Enefit Green arendab uusi tuuleparke nii maismaale kui ka merele, et suurendada roheline elektri tootmist. Rohkem tuulikuid tähendab ka seda, et peame olema valmis reageerima võimalikele vahejuhtumitele tuulikute hooldamisel ja muudele õnnetustele. Lõppenud aastal viisime esmakordselt Eestis koos päästeameti ja teiste partneritega läbi õppuse, et harjutada tuulikus aset leidva õnnetusjuhtumi lahendamist. Hea koostöö päästeameti, kiirabi ja politseiga ning valmisoleku testimine annab kindlustunde tulevikuks, kus tuulikuid on rohkem, kuid inimeste turvalisus endiselt kõige olulisem.

Peame oluliseks meie töötajate füüsilist ja vaimset tervist, nii oleme loonud oma töötajate jaoks mitmesuguseid tervisealgatusi. Tagame töötajatele regulaarsed tervisekontrollid ja pakume võimalust vaktsineerida gripi ja puukentsefaliidi vastu.

2022. aastal avanes meie töötajatel võimalus liituda tervise-kindlustusega. Kindlustuse kaudu saavad töötajad kõikidel koduturgudel vajadusel kasutada erameditsiini teenuseid.

MTÜ "Peaasi" läbi viidud vaimse tervise kampaania käigus, oli töötajatel võimalus testi kaudu hinnata oma vaimse tasakaalu hetkeolukorda. Seoses Venemaa agressiooniga Ukrainas võimaldame töötajale täiendavalt tasuta psühholoogilise nõustamise teenust. Samuti hüvitame töötervishoiuarsti poolt määratud psühholoogi vastuvõtu.

Innustame spordiklubi kaudu inimesi liikuma ja hüvitame sportimise kulusid. Individuaalsete võimaluste laiendamiseks liitus spordiklubi 2022. aastal Stebby keskkonnaga, kus töötajatel on võimalik leida endale sobiv treeninguviis enam kui 2000 teenuseosutaja seast.

Väärtustame karjääri- ja arenguvõimalusi

Usume, et pidev õppimine ja areng hoiab meie töötajaid motiveeritud ja kaasatud. Jagame teadmisi ja õpime üksteiselt, et kasvada ettevõtteks ja inimestena.

Töötajate arendamisel on märkimisväärne roll nii kohustuslikel kui ka vabatahtlikel e-kursustel. 2022. aastal pakkusime oma töötajatele üle 70 erineva koolituse, millest suur osa moodustasid tehnilise ja projektijuhtimise pädevustega seotud koolitused. Just need pädevused on arendustegevuste oluliseks alustalaks.

Töötajate arengu soodustamiseks käivitati kolmeaastane koolitusprogramm Enefit Academy. Töötajatele mõeldud kolmkeelne õpikeskus keskendub väärtuspõhise juhtimise, vastutuse võtmise ja andmise, eestvedamise, enesejuhtimise, võrgustikupõhise koostöö kompetentside ja jätkusuutliku mõttelaadi arendamisele.

Uute töötajate sisseelamist toetab põhjalik *onboarding* programm, millega tagame vajalikud teadmised strateegiast, peamistest valdkondadest ja eesmärkidest. Sealhulgas läbib iga töötaja koolitused ka eetika, pettuseriski, küberturvalisuse ning võrdse kohtlemise teemades.

Lisaks tavapärasele klassikoolitustele on töötajatel võimalus osa saada kogemuskлубidest, kovisioonigruppidest, keelekohvikutest ja õppida kogunud kolleegidelt läbi arengupartnerluse. Näiteks rääkisid meie töötajad jätkusuutlikkuse ja rohepöörde tõlgendamisele keskendunud loengusarjas Teekond Nulli kolleegidele taastuvenergeetikast.

Inspireerime tulevase talente

Taastuenergia areng nõuab noori tulevikutegijaid, kes soovivad luua uusi lahendusi ja olla osa muutustest. Meie missioon on aidata leida, hoida ja arendada vajalike hoiakute, oskuste ja teadmistega tipptegijaid.

Võtsime 2022. aastal praktikale 12 tulevikutegijat. Ootame igal aastal IT, inseneri ja analüütika erialade tudengeid meie ettevõttesse väärt kogemust omandama.

Kaasame õppekäikudega kooliõpilasi ja tudengeid töömaailma ning näitame taastuenergeetika tööprotsesside toimimist. Korraldasime aasta jooksul 26 ekskursiooni 817 õppurile kutsekoolidest, ülikoolidest ning üldhariduskoolidest.

Samuti panustasid meie töötajad haridusse õppetegevuse praktikumide, töötubade ja loengute andmise kaudu. Lõime kaasa teadussaates „Rakett 69“, andsime kliimaneutraalsuse teemal külalistunni Tagasi Kooli programmi raames, rääkisime erinevates õppeasutustest taastuenergeetikast ja rohepöördest. Panustasime TalTechi innovatsiooni- ja ettevõtluskeskuse Mektory ruumi renoveerimisse.

Taastuenergia tootmisvõimsuste rajamine ning opereerimine annab tulevikus püsivalt tööd mitmesajale inimesele. Jätkasime koostööd Eesti Tuuleenergia Assotsiatsiooni, haridusasutuste ja ettevõtete ga tuulikutehnoloogi õppekava väljatöötamiseks. Tööjookoolitamise partneriteks valiti Kuressaare Ametikool ja Pärnumaa Kutsehariduskeskus. Kutsehariduse arendamise kaudu saame olla kindlad, et tuuleenergia laiema kasutuse mõjudena tekkivad töökohad jäävad Eestisse ja hakkavad maksutuluga toetama kohalikke omavalitsusi ja kogukondasid.



Hindame tugevaid kogukonna- ja koostöösuhteid

On mitmeid ühiskondlikke teemasid, millega peame tegelema, et meil oleks võimalus ehitada jätkusuutlikumat tulevikku. Mõistame, et taastavenergeetika arendamisega kaasneb suur vastutus.

Panustame esindusorganisatsioonide kaudu energeetikasektori üldisesse arengusse.

Enefit Green on järgmiste organisatsioonide liige:

- Eesti Tuuleenergia Assotsiatsioon
- Läti Tuuleenergia Assotsiatsioon
- Leedu Tuuleenergia Assotsiatsioon
- Eesti Ringmajandusettevõtete Liit
- Eesti Jõujaamade ja Kaugkütte Ühing
- Läti Kaugkütte Assotsiatsioon
- Paldiski Ettevõtjate Liit

Juba viiendat aasta aitasime korraldada Paldiski Ettevõtjate Liidu eestvedamisel toimuvat tööstusinvesteeringutele ja ettevõtluse arendamisele suunatud konverentsi „Teistmoodi Paldiski“. Sel korral keskendus konverents nutikate rohelinakute loomise võimalustele, gaasilistele kütustele ja hübriidparkidele.

Oleme veendunud, et kohalik kogukond peab piirkonna arendusprojektidest kasu saama. Panustame tuuleparkide naabruskondade heaolusse kohalike omavalitsustega loodud mittetulundusühingute kaudu.



2022. aastal suunasime Eestis tuulikutoetuse MTÜde kaudu kohalikesse projektidesse kokku 142 tuhat eurot. Leedus oleme sõlminud kokkulepped kohalike omavalitsustega ja toetasime kogukondi 138 tuhande euro ulatuses.

Arendusprojektides lähtume läbipaistvuse ja kohaliku kogukonna kaasamise printsiibist. Jätkasime töörühmade eestvedamist kogukondadele oluliste küsimuste lahendamiseks erinevates arendusprojektides. Meie eesmärgiks on arutada regulaarselt teemadel, mis kogukondadel planeerimisprotsessis tekivad. Korraldasime aasta jooksul kokku 15 töörühma kohtumist.

Uute tuuleparkide planeerimisel on tuulikute väljanägemine üks peamisi küsimusi, mida inimesed esitavad. Mida selgemalt suudame parkide kohta teavet anda, seda vähem levib valeinfot ja hirme nende kohta. Võtsime uute tuuleparkide tutvustamiseks kasutusele virtuaalreaalsuse lahenduse, et anda tuulepargi naabritele parem ülevaade, millised tuulikud päriselt välja näevad. Uues virtuaalreaalsuse lahenduses saavad inimesed plaanitavat tuuleparki endale tuttavalt maastikul erinevatest asukohtadest ise vaadata.

Vahetult enne 2022 õppeaasta algust aitasime koos Eesti Ringmajandusettevõtete Liiduga paigaldada kõikidesse Saaremaa ja Muhu koolidesse 46 sortimisjaama. Peame oluliseks kasvatada noorte teadlikkust prügi sorteerimisest ja sorteeritud prügi võimalikust väärtusest. Kool on ideaalne koht, kus tekitada noortes jäätmekäitluse vastu huvi ning anda praktilisi kogemusi, et need kanduks ka kodudesse. Õpilastel ja töötajatel on võimalik nüüd olmejäätmeid sortida neljaks: pakendi-, bio-, paber/papp- ja segaolmejäätmeid. Sama projekt viidi läbi esimest korda 2021. aastal Hiiumaal.

Jätkusuutliku tuleviku loomine läbi usalduse ja läbipaistvuse

Hea ühingujuhtimine on Enefit Greeni sidusrühmadega usalduse loomise alus. Enefit Green on Nasdaq Tallinna börsil noteeritud ettevõttena pühendunud parimate juhtimistavade rakendamisele. Järgime alati kõigis oma tegevustes seadust. Eeldame ka kõigilt oma äripartneritelt seaduse järgimist.





Ühingujuhtimise aruanne

Juhtimispõhimõtted

Enefit Greeni nõukogu ja juhatuse eesmärk on arendada ja juhtida Enefit Greeni nii, et oleksime strateegilise selguse, heade juhtimistavade, efektiivsuse, majandustulemuste ja koostöö poolest eeskujuks teistele ettevõtetele.

NASDAQ Tallinna börsil avalikult noteeritud äriühinguna rakendab Enefit Green parimaid juhtimistavasid. Lisaks äriseadustikule juhendatakse Finantsinspektsiooni kinnitatud Heast Ühingujuhtimise Tavast ja börsiettevõtetele kehtestatud reeglistest.

Enefit Greeni juhtimispõhimõtted lähtuvad ettevõtte strateegiast, väärtustest ning aktsionäride ootustest.

100% riigile kuuluv ettevõtte Eesti Energia omab 77,2% Enefit Greeni aktsiatest. Seega kohaldub Enefit Greenile ka osa riigivaraseaduses sätestatud äriühingu juhtimise nõuetest.

Ettevõtte strateegilised eesmärgid seame viieks järgmiseks aastaks ning uuendame neid igal aastal. Strateegilistele eesmärkidele oleme seadnud võtmemõõdikud ehk KPI-d (ingl *key performance indicator*), mille järgi saame jooksvalt hinnata, kas oleme eesmärkide täitmisel õigel teel. Võtmemõõdikuteks on ettevõtte EBITDA, tuuleparkide ja koostootmisjaamade töökindlus, uute teenuste EBITDA, kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr, koostööindeks, juhtimiskvaliteet.

Eesmärkide saavutamiseks kaasavad ja motiveerivad juhid oma meeskonnaliikmeid lähtudes ettevõtte väärtustest ning ühtsetest

juhtimispõhimõtetest. Hoiame oma töötajaid kursis organisatsiooni eesmärkide ja nende täitmisega. Hoolitseme ohutu töökeskkonna ja kõrge töökultuuri eest, maksame oma töötajatele konkurentsivõimelist tasu ning märkame ja tunnustame oma inimesi.

Aktsionäride ees kannavad ootuste ja eesmärkide täitmise eest vastutust ettevõtte juhatus ja nõukogu. Ettevõtte eesmärk on olla läbipaistev nii oma majandustegevuses, informatsiooni avalikustamises kui ka suhetes aktsionäridega, klientide, partnerite ja huvigruppidega. Enefit Green esitleb ja selgitab oma majandustulemusi neli korda aastas ning avaldab aruanded ning seonduvad esitlusmaterjalid oma kodulehel. Läbipaistvuse suurendamiseks avaldame ja kommenteerime oma peamisi tootmistulemusi igakuiselt.

Astusime 2022. aastal suure sammu edasi ettevõtte juhtimissüsteemiga. Viisime lõpule integreeritud juhtimissüsteemi sertifitseerimise vastavalt tööohutuse ja töötervishoiu juhtimise standardile ISO 45001:2018 kogu ettevõtte ulatuses.

Oleme üle koduturgude sertifitseeritud kolme ISO standardi alusel: ISO 9001 Kvaliteedijuhtimine, ISO 14001 Keskkonnajuhtimine ning ISO 45001 Töötervishoiu ja tööohutuse juhtimine. Lisaks on Iru jäätmeenergia elektri jaam sertifitseeritud Keskkonnajuhtimissüsteem EMAS, Euroopa parlamendi ja nõukogu määruse kohaselt.

Eetikakoodeks

Enefit Green järgib Eesti Energia kontserni eetikakoodeksit, mis muu hulgas sätestab, et meie organisatsioonikultuur on vaba diskrimineerimisest, ahistamisest, alandamisest ja muust ebaviisakast käitumisest. Kõiki töötajaid koheldakse õiglaselt ja võrdselt, sõltumata rahvusest, vanusest,

rassist, soost, keelest, päritolust, nahavärvusest, usutunnistusest, puudest, seksuaalsest sättumusest, poliitilistest või muudest veendumustest. 2022. aastal läbisid kõik Enefit Greeni töötajad eetikakoodeksi alase e-koolituse. Partneritele kehtestatud eetikanõuded on toodud Eesti Energia kontserni eetikakoodeksis partneritele, mida rakendab ka Enefit Green. Koodeksis on muuhulgas toodud miinimumnõuded pettuste ja korrupsiooni vältimiseks, töötaja õiguste ja inimõiguste järgimiseks.

Enefit Green ei ole pidanud vajalikuks täiendavalt eetikakoodeksis sätestatud rakendada mitmekesisuspoliitikat, sest me peame oma töötajate ja juhtide valimisel silmas alati Enefit Greeni parimaid huve ja lähtume seetõttu personali valikul sooneutraalselt ja mittediskrimineerivalt isiku haridusest, oskustest ja varasematest kogemustest ning vajadusel vastavusest õigusaktidest tulenevatele nõuetele.

Huvide konflikti vältimine

Enefit Greeni väärtuste ja eetikaga seonduvalt, sh korrupsiooniennetuse eesmärgil, on grupiüleselt kehtestatud huvide konflikti vältimise kord, mille kohaselt on oma ärihuvide deklareerimise kohustus nii grupi ettevõtjate juhtorganitesse kuuluvatel isikutel kui ka töötajatel, kellel on oma tööülesannetest, volitustest ja/või vastutusest tulenevalt objektiivselt võimalik sattuda huvide konflikti.

Juhatuse ja/või nõukogu liikmete või nendega seotud isikutega tehtud tehingud on avalikustatud raamatupidamise aastaaruandes. Kõik tehtud tehingud on tavapärasest äritegevusest tulenevad ning baseeruvad õiglastel tingimustel, mis on võrdsed mitteseotud isikute omadega.

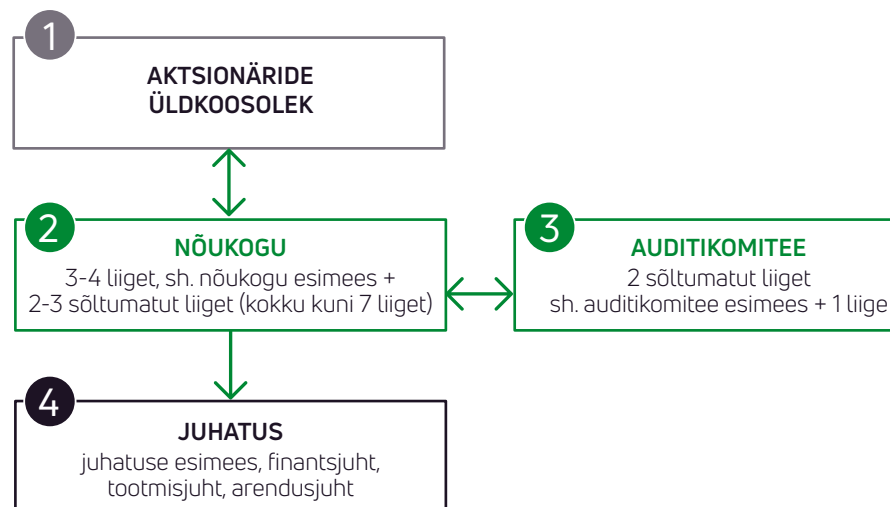
Huvide konflikti riski tekkimisel on riskile avatud isik ennast päevakorrapunkti arutelult ja otsustamisest taandanud.

Organisatsiooni struktuur ja juhtimisorganid

Peame oluliseks, et grupi struktuur on selge ja loogiline, lähtume organisatsiooni eesmärkidest ja vajadustest ning võtame arvesse ärikeskkonna arengut. Grupi emaettevõtte Enefit Green ASi juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu ja juhatus.

ENEFIT GREENI JUHTIMISORGANID

- 1 Aktsionärid saavad kasutada oma hääleõigust aktsionäride üldkoosolekul olulistes ettevõtet puudutavates küsimustes (näiteks kasumijaotus, nõukogu liikmete valimine, audiitori määramine jm)
- 2
 - Strateegiline planeerimine
 - Juhtimise korraldamine ja järelvalve juhatuse tegevuse üle
 - Olulisemate strateegiliste otsuste langetamine
- 3 Nõukogu nõustamine raamatupidamise, audiitorkontrolli, riskijuhtimise, sisekontrolli ja -auditeerimise, järelvalve teostamise ja eelarve koostamise valdkonnas ning tegevuse seaduslikkuse osas.
- 4
 - Igapäevane tegevjuhtimine ja ettevõtte esindamine
 - Äritegevuse aruandlus nõukogule



Üldkoosolek

Enefit Greeni kõrgeim juhtimisorgan on aktsionäride üldkoosolek, kes muu hulgas otsustab:

- uute ettevõtete asutamise ja omandamise;
- olemasolevate ettevõtete likvideerimise;
- nõukogu liikmete ametisse määramise ja tagasikutsumise;
- oluliste investeeringute tegemise;
- audiitori määramise;
- majandusaasta tulemuste kinnitamise ja kasumi jaotamise;

- juhatuse liikmete tasustamise ja tööga kaasnevate hüvede, sealhulgas lahkumis- ja pensionihüvitiste, ja muude soodustuste määramise aluste ja põhimõtete ja nende oluliste muudatuste heakskiitmise;
- kas juhatuse liikmete tegelik tasustamine on kooskõlas tasustamise põhimõtetega;
- Nasdaq Tallinna börsi reglemendis sätestatud juhtudel seotud isikutega (Nasdaq Tallinna börsi reglemendi tähenduses) tehtud oluliste tehingute (Nasdaq Tallinna börsi reglemendi tähenduses) heakskiitmise;
- tehingute kinnitamise, mis Nasdaq Tallinna börsi reglemendi kohaselt tuleb aktsionäride üldkoosolekule kinnitamiseks esitada.

Põhikirja muutmisel lähtub üldkoosolek äriseadustikus sätestatud nõuetest. Põhikirja muutmise otsus on vastu võetud, kui selle poolt on antud vähemalt 2/3 üldkoosolekul esindatud häälest. Korraline üldkoosolek toimub kord aastas kuue kuu jooksul pärast grupi majandusaasta lõppu juhatuse poolt määratud ajal ja kohas.

Nõukogu

Nõukogu on juhtimisorgan, mille peamised ülesanded on:

- grupi tegevuse planeerimine;
- juhtimise korraldamine ja järelevalve juhatuse tegevuse üle;
- grupi strateegia kinnitamine ja järelevalve selle elluviimise üle;
- olulisemate strateegiliste otsuste vastuvõtmine.

Põhikirja kohaselt koosneb nõukogu viiest kuni seitsmest liikmest, kelle aktsionäride üldkoosolek valib kolmeks aastaks. Vähemalt pooled nõukogu liikmetest peavad olema sõltumatud Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses. Kui nõukogu liikmeid on paaritu arv, võib sõltumatute liikmete arv olla ühe võrra väiksem sõltuvate liikmete arvust.

Enefit Greeni nõukogu esimeheks on Hando Sutter ja liikmeteks Andri Avila, Raine Pajo, Erkki Raasuke ja Anne Sulling, kellest kaks viimast on sõltumatud liikmed Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses.

Nõukogu liikmete volitused kehtivad kuni 21. oktoobrini 2024.

Enefit Greeni nõukogu sõltumatute liikmete tasuks on ainuaktsionäri 14. oktoobri 2021 otsusega määratud 1000 eurot kuus. Teistele nõukogu liikmetele tasu ei maksta. 2022. aasta eest nõukogu liikmetele makstud tasud on esitatud alltoodud tabelis.

Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul kord kuus, v.a suvekuudel. 2022. aastal toimus 14 nõukogu koosolekut, nendest 2 elektroonilist. Kõik nõukogu liikmed osalesid kõigil nõukogu koosolekutel.

NÕUKOGU seisuga 31. detsember 2022

HANDO SUTTER

nõukogu esimees



ANDRI AVILA

nõukogu liige



RAINE PAJO

nõukogu liige



ERKKI RAASUKE

nõukogu liige



ANNE SULLING

nõukogu liige



Volituste alguse aeg:	04.09.2017	Volituste alguse aeg:	04.09.2017	Volituste alguse aeg:	01.01.2021	Volituste alguse aeg:	21.10.2021	Volituste alguse aeg:	21.10.2021
Volituste kehtivuse tähtaeg:	21.10.2024	Volituste kehtivuse tähtaeg:	21.10.2024	Volituste kehtivuse tähtaeg:	21.10.2024	Volituste kehtivuse tähtaeg:	21.10.2024	Volituste kehtivuse tähtaeg:	21.10.2024

KOGEMUS

Alates 2014 Eesti Energia AS, juhatuse esimees Alates 2015 Eurelectric juhatuse liige 2010–2014 NordPool Spot AS, regiooni juht 2006–2009 US Invest, arengu nõunik 2002–2006 Olympic Entertainment Group, operatsioonide direktor Varasemalt töötanud erinevatel positsioonidel Tolaram Investment AS-s, AS-s ESS Group ja AS-s Eesti Talleks.	2014 Eesti Energia AS, juhatuse liige, finantsdirektor 2010–2014 Premia Foods AS, juhatuse liige 2001–2009 Olympic Entertainment Group, juhatuse liige Alates 2007 Geoplast OÜ, juhatuse liige Varasemalt töötanud erinevatel positsioonidel erinevates investeerimisega tegelevates äriühingutes	Alates 2006 Eesti Energia AS, juhatuse liige, tootmisdirektor 2007–2010 OÜ Põhivõrk, nõukogu esimees 2000–2006 OÜ Põhivõrk, erinevatel ametikohtadel Varasemalt töötanud erinevatel energeetikaga seotud ametikohtadel	Alates 2021 OÜ Skeleton Technologies Group, juhatuse liige, finantsdirektor 2016–2021 Luminor Group, juhatuse esimees 2013–2016 LHV Group, juhatuse esimees 2012–2013 EV majandusministri nõunik Varasemalt töötanud erinevatel positsioonidel Swedbankis	Sõltumatu konsultant, nõustanud paljusid ettevõtjaid välisriikidele laienemisel 2015–2019 Riiigikogu liige 2014–2015 Väliskaubandus- ja ettevõtlusminister Varasemalt tegelema Eesti CO ₂ saastekvoodi müügiga Kesk-konnainvesteeringute Keskuses ning juhtinud Eesti eurole ülemineku projekti Rahandusministeeriumis. Samuti töötanud peaministri nõunikuna ja olnud ametis Swedbankis ja Nelja Energia OÜs.
---	---	---	---	--

HARIDUS

Estonian Business School, MBA kursus Tallinna Tehnikaülikool, mehaanikainsener	Concordia Rahvusvaheline Ülikool Eestis, rahvusvaheline ärijuhtimine	Tallinna Tehnikaülikool, energeetika teaduskond, tehnikateaduste doktor; majandusteaduskond, ärijuhtimise magister; infotehnoloogia teaduskond, magister	INSEAD Advanced Management Programm Tallinna Tehnikaülikool, majandus	Pariisi Dauphine'i Ülikool, magistrikraad rahvusvahelises majanduses ja rahanduses Smith College (USA) majanduse ja prantsuse õpingute eriala
---	--	--	--	--

NÕUKOGU LIIKMELE 2022. AASTA JOOKSUL MAKSTUD TASU, €

–	–	–	12 000	12 000
---	---	---	--------	--------

NÕUKOGU LIIKMELE KUULUVATE ENEFIT GREENI AKTSIATE ARV

5 000	2 715	2 621	51 849	0
-------	-------	-------	--------	---

NÕUKOGU LIIKME LÄHIKONDSETELE KUULUVATE AKTSIATE ARV

3 000	0	0	29 359	1 275
-------	---	---	--------	-------

OSALEMISPROTSENT KOOSOLEKUTEL

100%	100%	100%	100%	100%
------	------	------	------	------

Juhatus

Grupi tegevjuhtimise eest vastutab Enefit Greeni juhatus, kes lähtub ettevõtja juhtimisel nõukogu poolt kinnitatud grupi strateegiast.

Juhatuse esimehe määrab nõukogu. Juhatuse liikmed kinnitab nõukogu vastavalt juhatuse esimehe ettepanekule. Juhatuse liikme tagasikutsumine on samuti nõukogu pädevuses.

Seisuga 31. detsember 2022 kuulusid Enefit Greeni juhatusse selle esimees Aavo Kärmas ning liikmed Veiko Räim ja Innar Kaasik. Juhatuse liikmete volitused kehtivad kuni 24. septembrini 2024. Neljas juhatuse liige, arendustegevuse eest vastutav Linas Sabaliauskas kutsuti tema enda soovil juhatusest tagasi alates 01. augustist 2022. Kuni uue arendustegevuse eest vastutava juhatuse liikme leidmiseni vastutab selle valdkonna eest juhatuse esimees Aavo Kärmas.

Ükski juhatuse liige ei ole ühegi teise emitendi (börsiettevõtte) juhatuse liige ega nõukogu esimees. Juhatuse liikmed ei ole ka ühegi teise ettevõtja juhatuses või nõukogus v.a Enefit Green AS tütarettevõtjates. Juhatuse liikmed ei ole osanikud Enefit Greeni partneriteks, tarnijateks või klientideks olevates äriühingutes.

Enefit Greeni juhatuse tasustamist reguleerivad nõukogu poolt 10. septembril 2021 kinnitatud ja üldkoosoleku poolt 14. septembril 2021 heaks kiidetud Juhatuse liikmete tasustamise põhimõtted. Info Enefit Greeni juhatusele 2022. aastal makstud tasude kohta on välja toodud auditeeritud aastaaruandele lisatavas tasustamisaruandes.

Lahkumishüvitist makstakse juhatuse liikme lepingus sätestatud juhtudel (nt ei ole juhatuse liikmel mh õigust lahkumishüvitisele, kui juhatuse liige kutsutakse nõukogu poolt tagasi, sest ta on oma kohustusi rikkunud). Juhatuse liikme lahkumishüvitis ei kuulu väljamaksmisele, kui sellega ilmselt kahjustataks grupi huve. Vastava otsuse teeb nõukogu.

Maksimaalne lahkumishüvitis on juhatuse liikme viimase põhitöötasu 4-kordne summa. Juhatuse liikmele ei võimaldata juhatuse liikme lepingu lõppemisega / juhatusest tagasikutsumisega seoses mistahes muid hüvitisi ega hüvesid.

JUHATUS seisuga 31. detsember 2022



AAVO KÄRMAS
juhatuse esimees

INNAR KAASIK
juhatuse liige

VEIKO RÄIM
juhatuse liige

Ametisse määramise aeg: 05.07.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg: 24.09.2024

Ametisse määramise aeg: 31.08.2012
Volituste kehtivuse tähtaeg: 24.09.2024

Ametisse määramise aeg: 23.10.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg: 24.09.2024

VARASEMAD AMETIKOHAD

Omniva (AS Eesti Post), juhatuse esimees ja tegevjuht
Eesti Post, juhatuse liige
Viljandi Aken ja Uks AS, erinevad juhtivad ametikohad

Enefit Taastuvenergia, juhatuse liige, tegevjuht
Eesti Energia taastuvenergia ja väikekoostootmise äriüksus, tegevjuht
Elektrilevi, juhatuse liige varahalduse valdkonnas, võrgu haldamise osakonna juht
Elering, projekti juht

Eesti Energia, energiakaubanduse direktor
Eesti Energia, rahastuse ja investorsuhete juht
SEB Enskilda, ettevõtete rahastamise meeskonna liige
Dresdner Kleinwort Wasserstein, analüütik

HARIDUS

Tallinna Tehnikaülikool, haldusjuhtimine

Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika
Tallinna Tehnikaülikool, ärijuhtimine

London Business School, täiendõpe
Stockholm School of Economics, finantsjuhtimine
Stockholm School of Economics in Riga, majandus ja ärijuhtimine

JUHATUSE LIIKMELE KUULUVATE ENEFIT GREENI AKTSIATE ARV

10 155	3 000	2 071
--------	-------	-------

JUHATUSE LIIKME LÄHIKONDSETELE KUULUVATE AKTSIATE ARV

0	2 000	0
---	-------	---

Auditikomitee ja siseaudit

Auditikomitee on nõukogu moodustatud organ, mille ülesanne on nõukogu nõustamine raamatupidamise, audiitorkontrolli, riskijuhtimise, sisekontrolli ja -auditeerimise, järelevalve teostamise ja eelarve koostamise valdkonnas ning tegevuse seaduslikkuse osas. Komitee vaatab üle ja hindab kõikidele aktsionäridele kindlust loovate funktsioonide (välisaudit, siseaudit) ning juhatuse poolt rakendatud kindlust loovate tegevuste (riskide juhtimine) korraldatust nii, et see toimiks parimal võimalikul moel, arvestaks grupi vajadusi ning ei eelistaks kontrolliva aktsionäri huve nõukogu ja juhatuse poolt otsuste tegemisel. Muuhulgas jälgib auditikomitee, et seotud isikutega tehtavad tehingud oleksid tehtud turutingimuste põhimõttel. Komitee teeb vastavalt vajadusele ettepanekuid nii juhatusele kui nõukogule. Auditikomiteel on kolm liiget. Enamik auditikomitee liikmeid, sealhulgas auditikomitee esimees, peavad olema sõltumatud Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses.

2022. aastal jätkasid auditikomitee koosseisus 22. oktoobril 2021 toimunud nõukogu koosolekul auditikomitee liikmeteks valitud Anne Sulling, Erkki Raasuke ja Raine Pajo. Auditikomitee esimehena jätkas Erkki Raasuke. Anne Sulling ja Erkki Raasuke vastavad Hea Ühingujuhtimise Tava sõltumatuse tunnustele.

Auditikomitee koosolekud toimuvad vastavalt kokkulepitud ajakavale, tavapäraselt igakuiselt. 2022. majandusaastal toimus 11 plaanilist ning 2 plaanivälist auditikomitee koosolekut, kusjuures kõigist koosolekutest võtsid osa kõik auditikomitee liikmed. Auditikomitee tegevusaruanne esitatakse nõukogule kord aastas enne majandusaasta aruande heakskiitmist nõukogu poolt.

Auditikomitee sõltumatute liikmete tasumäärad on kehtestatud 22. oktoobri 2021 nõukogu otsusega. Auditikomitee esimehe tasumääraks on 500 eurot koosoleku kohta ja liikme tasumääraks 250 eurot koosoleku kohta. Kui komitee liige koosolekul ei osale, siis talle vastava kuu eest tasu ei maksta. Auditikomitee tegevuses osalemise eest komitee liikmetele 2022. aastal makstud tasud on esitatud alltoodud tabelis.

Siseauditi toimimise eest vastutab Enefit Green ASi siseauditi osakond, mis koosneb kahest töötajast. Siseauditi osakond lähtub oma töös audiitortegevuse seadusest ja sellega seotud määrustest, rahvusvahelistest kutsetegevuse standarditest, üldtunnustatud parimatest praktikatest ning käsiraamatust. Siseauditi ülesandeks on aidata kaasa sisekontrollikeskkonna, riskide juhtimise, valitsemise ning ettevõtte kultuuri parendamisele. Siseauditi töö ulatus hõlmab kogu Enefit Greeni konsolideerimisgruppi. Siseaudi osakonnal on aruandluskohustus auditikomitee ja nõukogu ees. Auditikomitee kinnitab siseauditi osakonna tegevusplaani, ressursid, teostab järelevalvet ning hindab siseauditi tegevuste tulemuslikkust. Siseauditi tegevusaruanne 2022. aasta kohta esitati auditikomiteele ja nõukogule veebruaris 2023.

AUDITIKOMITEE seisuga 31. detsember 2022

ERKKI RAASUKE
auditikomitee esimees



RAINE PAJO
auditikomitee liige



ANNE SULLING
auditikomitee liige



Ametisse määramise aeg: 22.10.2021

Ametisse määramise aeg: 22.10.2021

Ametisse määramise aeg: 22.10.2021

KOMITEE LIIKMELE 2022. AASTA JOOKSUL MAKSTUD TASU:

7 500 €

-

3 250 €

Finantsaruandlus

Finantsaruannete koostamise eest vastutab ettevõtte juhatus. Konsolideeritud raamatupidamisaruanded koostatakse kooskõlas Eesti raamatupidamise seaduse ja rahvusvaheliste finantsarvestuse standarditega, nagu need on Euroopa Liidu poolt vastu võetud (IFRS EL). Enefit Greeni audiitor on PriceWaterhouseCoopers ja vandeaudiitori aruande allkirjastaja on Jüri Koltsov. Audiitorleping on sõlmitud kestusega 5 aastat majandusaastate 2019 – 2023 aruannete auditeerimiseks. Lisaks auditeerimisele ei ole audiitorühing osutanud ettevõttele teenuseid, mis võiksid ohustada audiitori sõltumatust. 2022. aastal oli audiitorettevõtete poolt osutatud teenuste eest makstud või tasumisele kuuluvate tasude kogusumma 179,8 tuhat eurot (2021: 113,3 tuhat eurot). Nimetatud teenused sisaldasid finantsauditi kulu 112,9 tuh eurot (2021: 63,3 tuh eurot).

Hea Ühingujuhtimise Tava vastavuse deklaratsioon

Börsil noteeritud ettevõtjana oleme kohustatud avalikustama teabe Hea Ühingujuhtimise Tava järgimise kohta põhimõttel "täidan või selgitan", mille kohaselt peame selgitama oma seisukohti ja tegevust sätete osas, mida Enefit Green ei täida. Enefit Greeni juhatus on grupi juhtimise ülesehitust ja toimimist hinnanud Hea Ühingujuhtimise Tava alusel. Eelpool kirjeldasime ühingujuhtimise seisukohast olulisi komponente. Olles hinnanud ettevõtte juhtimissüsteemi ülesehituse ja tegeliku toimimise vastavust leiame, et Enefit Greeni ühingujuhtimise korraldus ja tegevus on kooskõlas Hea Ühingujuhtimise Tavaga.



Aksia ja aktsionärid

Esimene aasta noteeritud ettevõttena

Peale edukat aktsiate esmast avalikku pakkumist (IPO) 2021. aasta sügisel, mille käigus omandas Enefit Greeni aktsiaid enam kui 60 000 investorit hinnaga 2,90 eurot aktsia kohta, noteeriti ettevõtte aktsiad Nasdaq Tallinna börsi Balti põhinimekirjas. IPO käigus emiteeris ettevõtte uusi aktsiaid 100 miljoni euro väärtuses. Lisaks müüs aktsiaid senine ainuomanik Eesti Energia vähendades oma osaluse Enefit Greenis 77,2% tasemele.

Enefit Greeni kõik emiteeritud aktsiad on ühte liiki nimelised lihtaktsiad, mis igaüks annavad ühe hääle ettevõtte aktsionäride üldkoosolekul.

Börs, kus aktsia on noteeritud	Nasdaq Tallinn
Noteerimise kuupäev	21. oktoober 2021
Nimekiri/segment	Balti põhinimekiri
Börsi kauplemistähis	EGRIT
Bloombergi tähis	EGRIT ET Equity
ISIN kood	EE3100137985
Emiteeritud ja noteeritud aktsiate arv	264 276 232
Nominaal	1 EUR

Dividendipoliitika

Enefit Greeni dividendipoliitika kinnitati enne aktsiate avalikku enampakkumist 2021. aastal. Selle kohaselt kavatakse Enefit Green igal aastal jaotada aktsionäridele 50% oma eelneva aasta puhaskasumist. Erandid on võimalikud ühekordsete negatiivsete mõjude korral, milleks võivad olla näiteks ebasoodsad turutingimused, vajadus kinni pidada kasvu- ja arengustrateegiatest ning vajadus säilitada mõistlik likviidsustase.

Enefit Greeni sõlmitud olemasolevad rahastamislepingud ei piira dividendide maksmist.

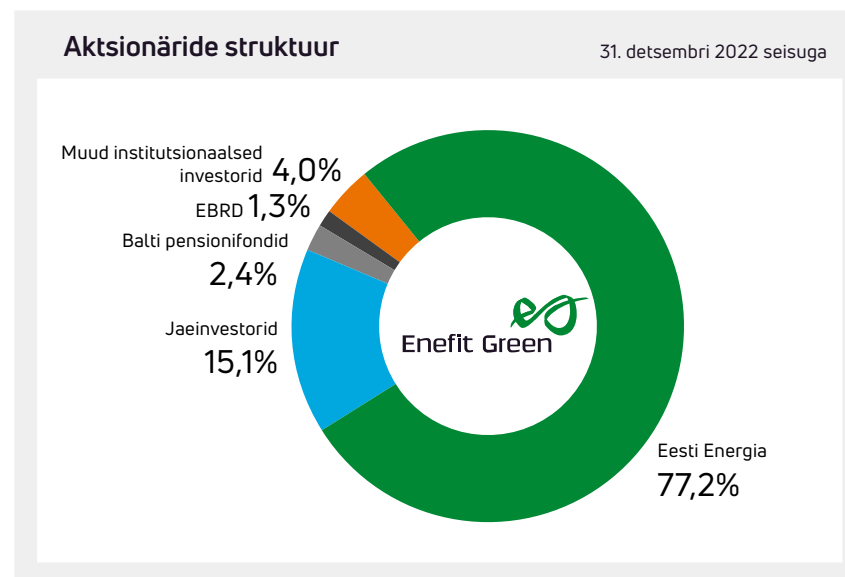
Iga-aastaste dividendimaksete ajastus ja suurus sõltuvad grupi olemasolevast ja tulevasest finantsseisundist, tegevustulemustest, vajadusest säilitada mõistlik kapitalistruktuur, likviidsusvajadustest ja muudest asjakohastest asjaoludest.

Dividendide suuruse ja nende maksmise korra otsustab aktsionäride üldkoosolek pärast auditeeritud majandusaasta aruande kinnitamist.

17. mail 2022 toimunud korraline aktsionäride üldkoosolek otsustas 2021. majandusaasta eest maksta aktsionäridele dividendidena 39 906 tuhat eurot (0,151 eurot iga emiteeritud aktsia kohta), mis moodustas 50% 2021. aasta puhaskasumist.

Aktsionärid

Pärast aktsiate esmast avalikku pakkumist 2021. aasta sügisel langes Enefit Greeni aktsionäride arv mõnevõrra kuni 2021. aasta lõpuni, kuid 2022. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greeni aktsiaid 60 401 Nasdaq CSD väärtpaberikontol. Aastaga kasvas aktsionäride arv enam kui 1 600 võrra. Aasta jooksul suurendasid mõnevõrra oma osalust jaeinvestorid (+0,6%) ja Balti riikide päritolu pensionifondid (+0,1%) ning vähendasid välismaised institutsionaalsed investorid.



Enefit Greeni 10 suurimat aktsionäri

31. detsembri 2022 seisuga

Aktsionär	Aktsiate arv	Osakaal
Eesti Energia AS	203 931 405	77,17%
EBRD	3 464 691	1,31%
SEB AB/Säästopankki Korko Plus - Sijoitusrahasto	1 255 056	0,47%
Clearstream Banking AG	1 072 359	0,41%
SEB AB Lux Branch - UCITS Clients	1 043 235	0,39%
Citibank (New York) / Government of Norway	920 471	0,35%
SEB Progressiivne Pensionifond	828 521	0,31%
Nordea Bank ABP/Non Treaty Cclients	770 339	0,29%
Swedbanki Pensionifond 1970-79 sündinutele	766 142	0,29%
Swedbank Pensija 1975-1981	683 034	0,26%
Ülejäänud (60 390 väärtpaberikontot)	49 540 979	18,75%
Aktsiate arv kokku	264 276 232	100,00%

Enefit Greeni aktsia kauplemisstatistika

Enefit Greeni aktsiad on alates noteerimisest olnud Nasdaq Balti börside enimkaubeldud aktsia. Kuigi kauplemisaktiivsus on pärast esimesi noteerimiskuid märkimisväärselt langenud, oli aktsia suurima kauplemiskäibega aktsia Balti börsidel möödunud aasta II – IV kvartalis

ning jäi napilt käibelt teiseks I kvartalis. Aasta kokkuvõttes kaubeldi aktsiaga 115,3 miljoni euro väärtuses, mis moodustas 19% Balti börside põhinimekirja käibest. Üle 186 tuhande tehingu käigus vahetas omanikku 28,6 miljonit aktsiat. Aktsia hind kauples aasta jooksul vahemikus 3,334 kuni 4,932 eurot ning lõpetas aasta 4,378 eurol tõustes aastaga 8,3% võrra.

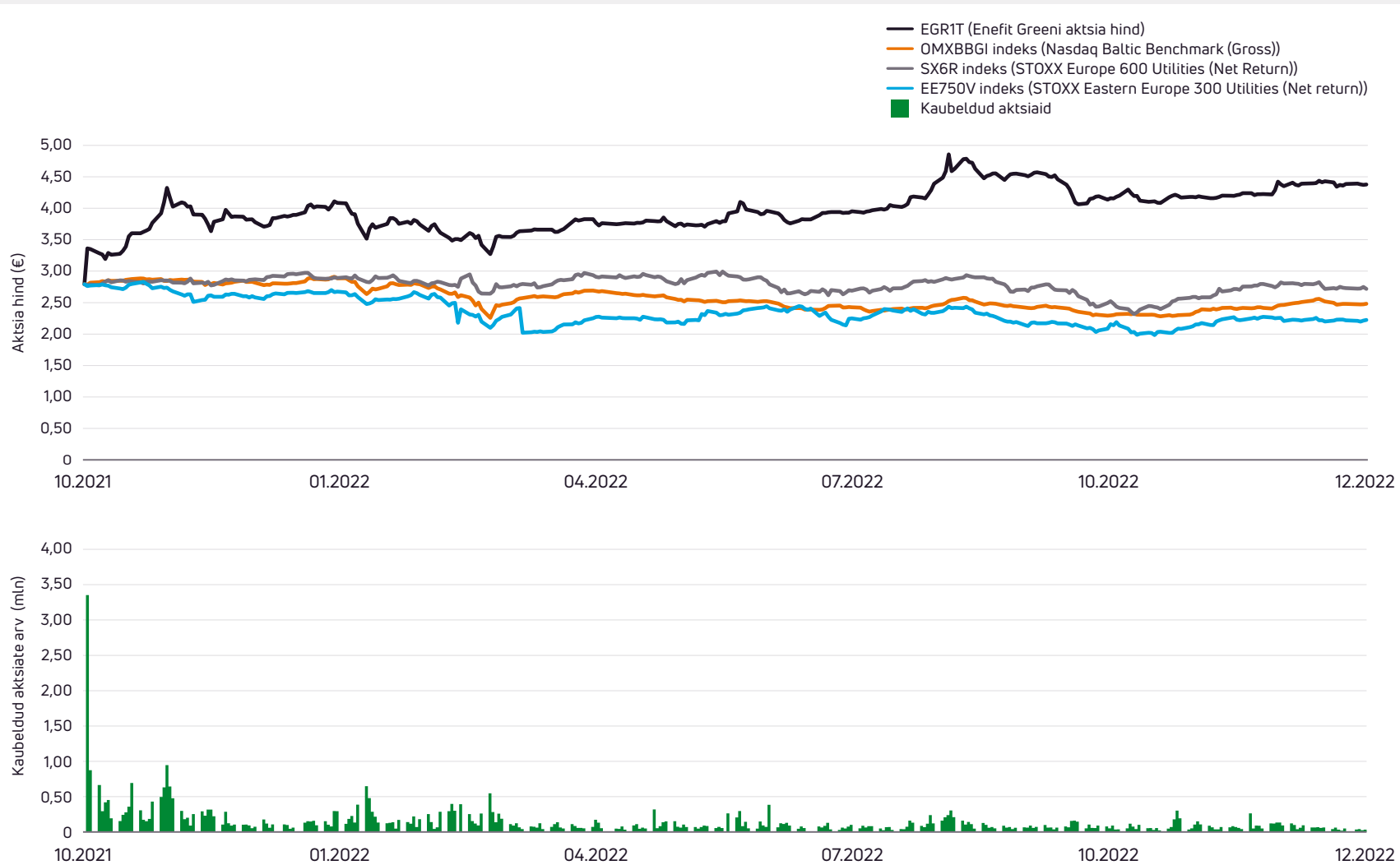
Dividendiga korrigeerituna (0,151 eurot aktsia kohta) oli Enefit Greeni aktsia kogutootlus 2022. aasta jooksul 12,4%, mis ületas aasta arvestuses kõikide oluliste võrdlusindeksite tootlusi (mis olid negatiivsed jäädes vahemikku -7,9% kuni -17,8%). Oluliste võrdlusindeksite hulka loeme Nasdaq Baltic Benchmarki ja mõned Euroopas ja Ida-Euroopa kommunaalettevõtete (Utilities) sektori ettevõtete indeksid, mis on esitatud graafikul koos Enefit Greeni aktsia hinna ja kauplemiskäibega.

Enefit Greeni aktsia kauplemisstatistika Nasdaq Balti põhinimekirjas

	2021*	2022
Sulgemishind, €	4,044	4,378
Kõrgeim hind, €	4,580	4,932
Madalaim hind, €	3,255	3,334
Kaubeldud väärtpabereid, mln	16,7	28,6
Kauplemiskäive, mln €	63,8	115,3
Turukapitalisatsioon aasta lõpus, mln €	1 069	1 157

* – alates noteerimisest 21. oktoobril 2021

EGRIT aktsia hind ja kauplemissaht võrreldes regionaalse ja sektori võrdlusindeksitega



Maksujalajälg

Maksujalajälg näitab meie panust ühiskonda maksude maksmise kaudu.

Lähtume oma tegevuses maksuriskide juhtimise põhimõtetest, mille kohaselt:

- järgime kõiki maksudega seotud õigusaktidest tulenevaid nõudeid;
- teeme kõik tehingud turuhinnas ja dokumenteerime need nõuetele vastavalt;
- hindame uute projektide võimalikku mõju Enefit Greeni maksukohustustele;
- hoiame maksuhalduritega avatud ja vastastikusel usaldusel põhinevaid suhteid;
- kaasame asutuse väliseid nõustajaid projektidesse, kus majasisene maksutehniline kompetents puudub.

Meie maksujalajälg

Anname maksujalajälje koostamisel tasutud maksudest ülevaate maksuliikide ja riikide lõikes.

Eristame maksujalajälje arvutamisel tasutud ja kogutud makse:

- tasutud maksud on maksud, mille koormuse kandja on Enefit Green;
- kogutud maksud on maksud, mille puhul Enefit Green täidab vahendaja rolli, st kogub maksud kokku tarbijatelt ja töötajatelt ning kannab need üle maksuhaldurile.

Kajastame maksujalajäljes kõigil meie koduturgudel tasutud ja kogutud makse.

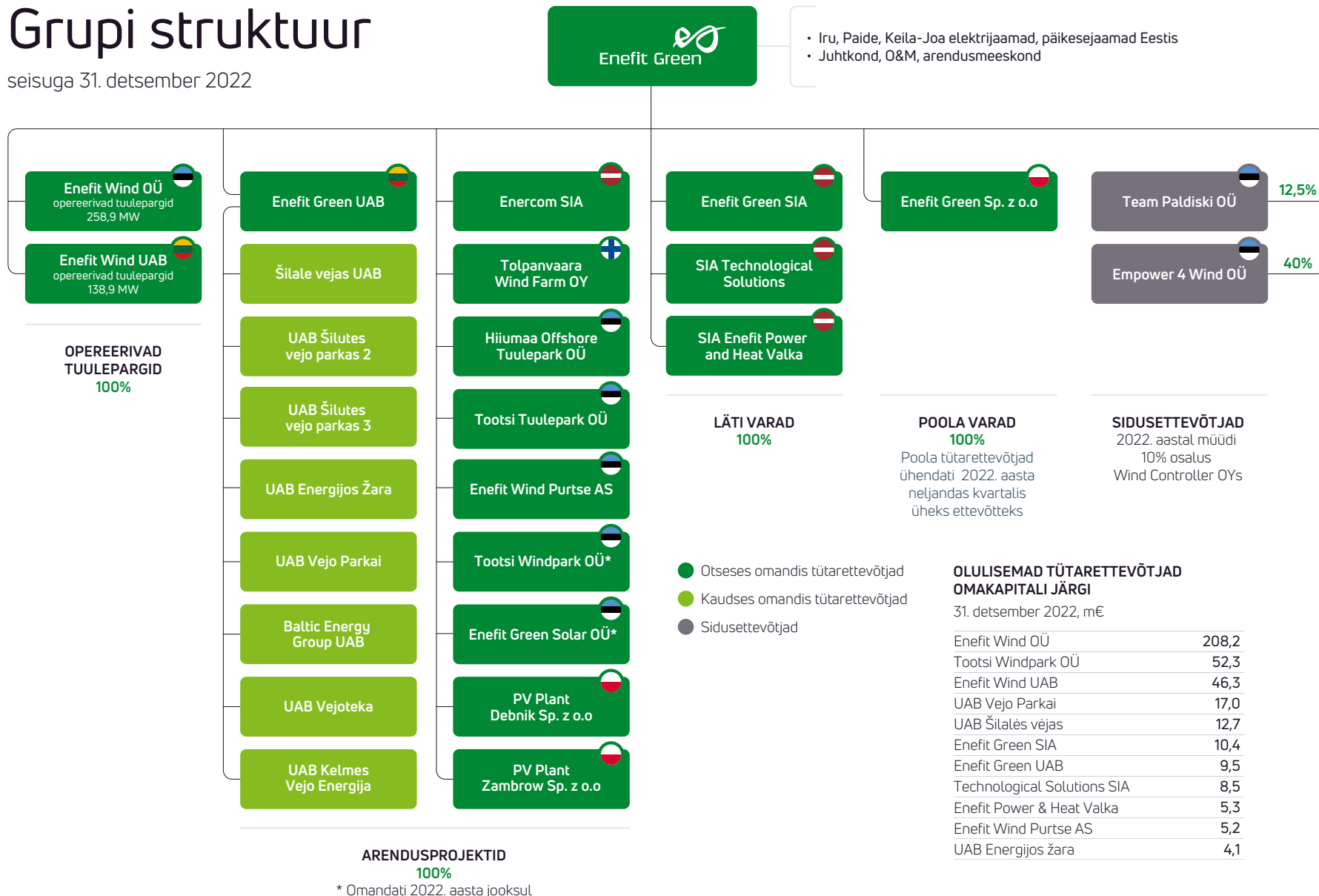
Maksujalajalg: Enefit Green grupi makstud maksud (tuh eurot)

TASUTUD MAKSUD	2022					2021				
	Eesti	Läti	Leedu	Poola	Kokku	Eesti	Läti	Leedu	Poola	Kokku
Tööandja tasutud tööjõumaksud	1 401	354	12	30	1 796	1 091	279	8	0	1 378
Keskkonnatasud	245	29	0	0	274	259	23	7	0	289
Äriühingu tulumaks	4 684	2	1 587	86	6 359	14	24	1 099	36	1 173
Tollikäibemaks	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1
Varamaksud	62	7	797	40	905	61	3	608	40	713
Tasutud maksud kokku	6 392	391	2 395	156	9 335	1 425	329	1 722	77	3 553
KOGUTUD MAKSUD										
Aktsiisid	48	4	0	0	52	98	2	0	0	100
Töötajalt kinnipeetud tööjõumaksud	1 029	401	266	29	1 726	759	337	196	7	1 299
Käibemaks (saldo)	3 568	-66	3 706	1 236	8 443	78	255	5 775	247	6 355
Kogutud maksud kokku	4 646	339	3 972	1 264	10 221	935	594	5 971	254	7 754
Maksud kokku	11 037	730	6 367	1 421	19 556	2 360	922	7 694	331	11 307

2022. aastal olid meie poolt tasutud maksud 9 335 tuhat eurot ja kogutud maksud 10 221 tuhat eurot, mis teki kontserni maksujalajäljeks 19 556 tuhat eurot (kasv võrreldes 2021. aastaga 73%). Enefit Green tasus aktsionäridele jaotatud dividendidelt tulumaksu 4 664 tuhat eurot.

Grupi struktuur

seisuga 31. detsember 2022





Riskijuhtimine

Riskijuhtimise tegevused on Enefit Greeni juhtimise ning seeläbi kõigi meie protsesside ja tegevuste loomulikuks ja lahutamatuks osaks.

Riskide juhtimine lähtub omanike ootuste täitmisest ja strateegiliste eesmärkide saavutamisest, toimub ühtsetel põhimõtetel, on süstemaatiline, järjepidev, läbipaistev ja ajakohane. Kasutatavad riskijuhtimise meetmed on ennetava iseloomuga ja arendame neid vastavalt muutustele grupi strateegias, tegevustes ja organisatsiooni struktuuris.

Riskide juhtimise eesmärk on toetada strateegia väljatöötamist ja elluviimist, aidata saavutada finants- ja tegevuseesmärke. Samuti leida potentsiaalseid võimalusi ja hoida ära mittesoovitavaid sündmuseid.

Grupis toimib riskide juhtimine ja järelevalve, mis tagavad strateegiliste eesmärkide täitmise ning meie tegevusega kaasnevate ja seda mõjutavate riskide tuvastamise, hindamise ning kahjude ennetamise.

Riskijuhtimise käigus kogutud infot, analüüse ja eksperthinnanguid kasutame grupi strateegiliste eesmärkide seadmisel ja nende saavutamiseks kavandatavate tegevuste planeerimisel. Lisaks analüüsime ettevaatavalt ka kavandatava strateegia ja selle eesmärkide saavutamist mõjutavaid riske ning nende potentsiaalset mõju.

Riskide juhtimise tõhususe ja riskide realiseerumise ennetamise tagamiseks kogume regulaarselt süstemaatilist infot riski realiseerumise või riski realiseerumise ohu ja intsidentide kohta.

See info on alus parendustegevuste läbiviimiseks ning seeläbi aitab vahendada sarnaste sündmuste kordumise tõenäosust ning mõju tulevikus.

Sisekontrolli- ja riski juhtimissüsteemid on seotud finantsaruandluse protsessiga eesmärgiga tagada grupi finantstulemuste ühtlustatud ja usaldusväärne aruandlus, mis on kooskõlas kohaldatavate seaduste ja määrustega ja kinnitatud arvestus- ning aruandluspõhimõtetega.

Tururisk

Käsitleme tururiskina võimalust, et muutuste tõttu turul (nõudluses, toodete ja teenuste hinnas) on grupp avatud muutustele oma varade või kohustuste väärtuses või varadelt ja teenuselt teenitava tulu suurusel. Oluline tururisk on elektrienergia müügi hinnarisk. Elektri keskmise realiseeritud turuhinna muutus +/- 1 EUR/MWh võrra oleks avaldanud mõju grupi 2022. majandusaasta maksude eelsele kasumile +/- 666,7 tuhande euro ulatuses (2021: +/- 750,2 tuhat eurot).

Elektrienergia müügi hinnariski maandamisel on varasematel perioodidel olnud oluline osa taastuenergia toetusel, mida Enefit Greenile makstakse koduturgude seadustele ja regulatsioonidele vastavalt ning mis vähendab hinnakõikumiste mõju.

Osa Enefit Greeni Eesti elektritoodangust saab jätkuvalt taastuenergia toetust, mida makstakse lisaks elektrienergia müügihinnale (ingl *Feed-in-Premium*, FiP). Enefit Greeni 2023.-2026. aasta eeldatavast elektritoodangust on FiP toetusmeetmetega kaetud 15% keskmise FiP määraga 50,5 EUR/MWh.

Fikseeritud hinnaga toetusmeetmete osakaal on oluliselt vähenenud. Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2023-2026 on vaid 1% kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega (sõltuvalt turust on toetusmeetmeks kas Feed-in Tariff, FiT või Contract for Difference, CfD) keskmise hinnaga 83,4 EUR/MWh.

2022. aasta kolmandas kvartalis väljusime kõigi Leedu tuuleparkidega FiT toetuskeemist ning sõlmisime olulise osa oodatava toodangu hinnariski maandamiseks pikaajalised fikseeritud hinnaga elektrimüügi-lepingud (ingl Power Purchase Agreement, PPA).

Alates 2022. aastast kaotas Broceni koostootmisjaam FiP toetuse ja alates 13. detsembrist 2022 väljus FiP toetuskeemist ka Valka koostootmisjaam.

2022. aastal osales Enefit Green Eesti taastuenergia toetusmeetmete vähempakkumises. Selle tulemusena saab Enefit Green 12-aastase toetuse toodangule 140 GWh aastas, eeldatava algusega 2025. aasta keskpaigast. Selle toetuse puhul on tegemist hinnapõrandaga, mis rakendub allpool elektrienergia taset 34,9 EUR/MWh (maksimaalne makstav toetus on 20 EUR/MWh).

Arendusprojektide elektrienergia riskide maandamiseks kasutab Enefit Green pikaajalisi fikseeritud hinnaga elektrimüügilepinguid. Üldise reeglina fikseerib Enefit Green arendusprojekti lõpliku investeerimisotsuse tegemise hetkeks elektrienergia müügihinnat minimaalselt 60%-le vastava arendusprojekti esimese viie aasta prognoositavast toodangust. Kokku sõlmis Enefit Green 2022. aastal uusi pikaajalisi fikseeritud hinnaga lepinguid mahus 4 949 GWh

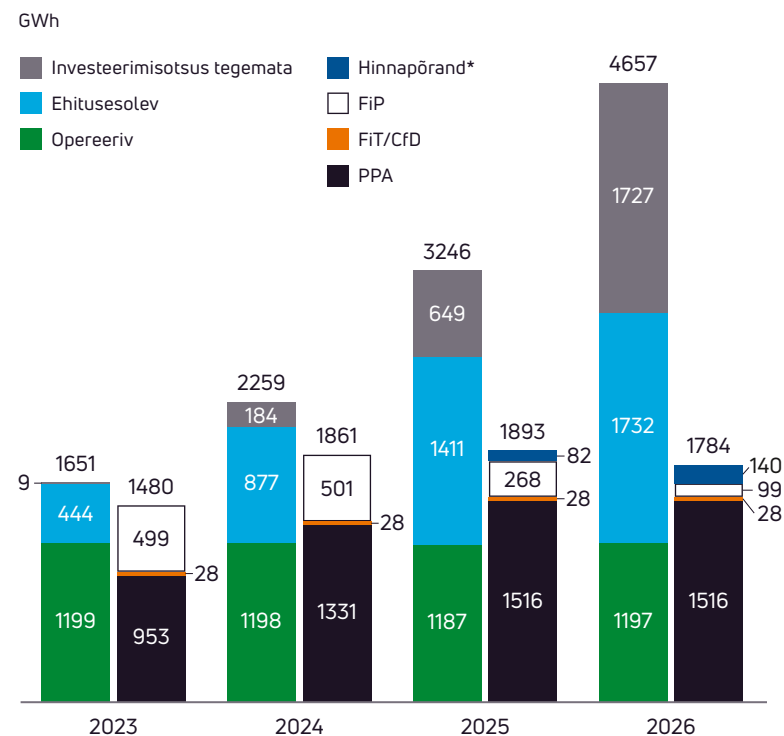
ning keskmise hinnaga 108,5 EUR/MWh kasutades neid osaliselt ka opereeriva portfelli elektrienergia hinnariski maandamiseks.

Seisuga 28. veebruar 2023 on Enefit Green sõlminud PPA lepinguid perioodile 2023–2033 mahus 10 526 GWh keskmise hinnaga 72,4 EUR/MWh. Enamiku sõlmitud PPA lepingute teiseks osapooliks on Eesti Energia AS (mahus 9 315 GWh).

	2023	2024	2025	2026	Periood 2023–2026 kokku
FiT/CfD meetmega fikseeritud toodangu osakaal*	2%	1%	1%	1%	1%
Kogus (GWh)	28	28	28	28	112
FiT/CfD kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	80,5	82,6	84,3	86,0	83,4
FiP toetusega kaetud toodangu osakaal*	30%	24%	10%	3%	15%
Kogus (GWh)	499	501	268	99	1 367
FiP kaalutud keskmine toetus, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,1	50,2	50,6	53,7	50,5
PPA-dega kaetud toodangu osakaal*	58%	64%	58%	52%	58%
Kogus (GWh)	953	1 331	1 516	1 516	5 317
PPA-de kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	86,9	67,6	64,7	64,7	69,4

* - eeldatav toodang sisaldab opereerivate ning ehituses varade prognoositavat toodangut.

Prognoositavad tootmismahud opereerivatelt, ehituses ja planeeritavatelt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuenergia toetusmeetmetega



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

Finantsriskid

Enefit Green kasutab finantsvõimendust oma ärimahtude kiiremaks kasvatamiseks uute tootmisvarade arendamise kaudu ning omakapitali tootluse tõstmiseks. Finantsvõimendusega kaasneva riski piiramiseks kasutame mõõdikuna netovõla suhet EBITDA-sse, mille sihi oleme seadnud tasemele 4,0. Uute projektide arendamise käigus võib nimetatud suhe tõusta lühiajaliselt ka kõrgemaks.

Intressimäära risk

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. Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatus grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute (ingl interest rate swap, IRS) sõlmimisega 2022. aasta märtsis ja aprillis. Seisuga 31. detsember 2022 oli Enefit Greenil avatud kolm intressimäära vahetuslepingut nominaalsummas kokku 168 334 tuhat eurot, mis moodustas 61,2% võetud laenukohustustest.

Seisuga 31. detsember 2022 oli pangalaenude kaalutud keskmine efektiivne intressimäär koos sõlmitud intressimäära vahetustehingute mõjuga 2,6% (31. detsember 2021 1,44%). Enefit Greeni pangalaenude intress sõltub baasintressimäärast (euros nomineeritud laenukohustuste puhul 3 või 6 kuu euribori tasemest, Poola zlotis nomineeritud laenukohustuste puhul 6 kuu WIBOR tasemest). Seisuga 31. detsember 2022 avaldaks keskmine baasintressimäära tõus 1,0% võrra mõju Enefit

Greeni maksude eelsele aastasele kasumile -1 066,0 tuhande euro ulatuses (31. detsember 2021: -585,8 tuhat eurot).

Krediidirisk

Krediidirisk väljendab potentsiaalset kahju, mis tekib juhul, kui vastaspoolel ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi. Krediidiriskile on avatud raha pangas, pikaajalised fikseeritud hinnaga elektrimüügi lepingud, nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja positiivse väärtusega tuletisinstrumentid.

Iga Eesti Energia gruppi mittekuuluva vastaspoolega sõlmitava pikaajalise fikseeritud hinnaga elektrimüügitehingu puhul hinnatakse võimaliku krediidiriski suurust ning kasutatakse sobivaid krediidiriski maandamise meetmeid – krediidilimiiti, emaaettevõtte garantiid või pangagarantiid. Enamiku sõlmitud pikaajaliste fikseeritud elektrimüügilepingute vastaspooleks on Eesti Energia AS (88,5% sõlmitud PPA lepingute kogumahust 31. detsembri 2022 seisuga).

Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et Enefit Green ei suuda oma finantskohustusi täita ebapiisava rahavoo tõttu. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et Enefit Greeni pangakontodel ei ole piisavalt raha jooksvate maksekohustuste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et Enefit Greenil ei ole piisavalt vaba raha, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimisel ja kohustuste täitmisel.

Lühiajalise likviidsusriski maandamiseks hoiab Enefit Green pangakontodel teatavat raha puhvrit, et tagada piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui esineb kõrvalekandeid rahavoogude prognoosist.

Pikaajalise likviidsusriski maandamiseks prognoosib Enefit Green regulaarselt järgmise 12 kuu likviidsusvajadust arvestades rahavajadust investeringuteks, laenu tagasimakseteks ja dividendimakseteks ning äritegevusest teenitavat positiivset rahavoogu. Likviidsusvajaduste rahuldamiseks hoiab Enefit Green piisavat likviidsuspuhvrit vabade rahaliste vahendite, välja võtmata laenude ja kasutamata laenulimiitide näol.

Õigusrisk

Enefit Greeni tegevusvaldkondi mõjutavad oluliselt nii meie koduturgudel kui ka Euroopa Liidus vastu võetud regulatsioonid ja sõlmitud lepped. Õigusrisk tuleneb poliitilistest otsustest, regulaatorite tegevusest regulatsioonide tõlgendamisel jms ning mõjutab meie igapäevast äritegevust. Õigusrisiki juhtimiseks jälgime õiguskeskkonna suundumusi ja planeeritavaid muudatusi, osaleme aktiivselt avalikes diskussioonides ja uute õigusaktide väljatöötamise aruteludes ning tagame oma tegevuse vastavuse õigusaktidele. Vajadusel kaasame asukohariigi spetsiifikaga kursis olevaid õigusbüroosid.

IT risk

IT riskina käsitleme võimalust, et Enefit Green ei saa täita ärieesmärke või saab kahju infotehnoloogiliste lahenduste kasutusega kaasnevate puuduste või rünnakute tõttu. IT riskide, sh küberriskide juhtimiseks viime läbi ja uuendame ärikriitiliste tegevuste riskianalüüse arvestades nii toimepidevuse kui ka andmete tervikluse ja konfidentsiaalsuse kao riske. Täiustame ja parandame protsesse IT riskide hindamiseks, leevendamiseks ja kontrolliks. Suurt tähelepanu pöörame töötajate info- ja küberturbe alasele teadlikkusele. Kõik uued töötajad läbivad

küberturbe e-kursused ning viimastel aastatel on toimunud sүgiseti kampaaniad küberturbe teadlikkuse tõstmiseks ja töötajad on läbinud kohustusliku temaatilise koolituse.

Tehnilised ja tehnoloogilised riskid

Ärieesmärkide saavutamiseks kasutatavate füüsiliste varade ja tehnoloogiliste lahendustega seotud riskide tuvastamine, juhtimine ja ennetavate meetmete rakendamine võimaldab ära hoida või vähendada äririskide realiseerumist ja negatiivseid tagajärgi organisatsiooni eesmärkide saavutamisele.

Riskistsenaariumite analüüsil põhineva tootmisprotsesside ja teenuste toimepidevuse planeerimisega loome valmisoleku ootamatute sündmuste toimumisel negatiivsete tagajärgede ja ulatuse vähendamiseks ning läbimõelduma lahendustee tootmisprotsessi või teenuse taastamiseks. Toimepidevuse planeerimine hõlmab nii strateegiliste ärieesmärkide saavutamiseks osutavaid teenuseid kui ka ühiskonnale vajalikku kaugkütte tagamise elutähtsat teenust.

Tootmisvarade komponentide riskihinnangutel põhineva kriitilisuse analüüsi rakendamisega saavutame tootmisvarade ootuspärase töökindluse optimaalsete ressursside kasutamisega: vastavalt riskile rakendame ennetavaid meetmeid nii hoolduse, remondi, kui varude kavandamisel või erakorraliste sündmuste realiseerumisel ennetavalt läbimõeldud tegevusi nende ulatuse või kestuse vähendamiseks, tagamaks organisatsiooni ja tootmisvarade toimivuse.

Aset leidnud intsidentide juurpõhjuste analüüside põhjal teeme otsused riske ennetavate meetmete väljatöötamiseks, rakendamiseks ja ellu kutsutud tegevuste parendamiseks ning töötajateni viimiseks.

Keskkonnariskid

Lähtume oma tegevuses ja otsustes keskkonnapõhimõtetest, mis seavad meile raamistiku. Hoidume keskkonna saastamisest ning minimeerime ettevõtte tegevuse keskkonnamõju. Tunneme endal suuremat vastutust kui lihtsalt taastuvelektri tootmine. Tahame tagada puhtama keskkonna ja aidata kaasa CO₂ jalajälje vähendamisele maailmas. Keskkonnariskina mõistame olukordi, kus Enefit Greeni grupi tegevus või tegevusetus tekitab keskkonnale kahju, mis ei

Hindame uusi taastuenergia arendusprojekte käivitades iga projekti võimalikku mõju keskkonnale ning kohalikule.



ole kooskõlas kokkulepitud eesmärkidega, sh keskkonnakaitseloas määratud tingimustega. Keskkonnamõju ohjamiseks, juhtimiseks ja vähendamiseks rakendame ISO 14001-2015 standardit ja lru jäätmeenergia elektriijaamas EMAS määrusele vastavat sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemi. Kasutatavad keskkonnariskijuhtimise meetmed on suunatud riskide realiseerumise ennetamisele ning täiendame neid vastavalt muutustele grupi strateegias, tegevustes ja organisatsiooni struktuuris.

Pettuse risk

Pettusena käsitleme gruppi kuuluva või mittekuuluva isiku tahtlikku tegevust või tegevusetust ja seaduste või reeglite rikkumist teadliku eksimusse viimise, usalduse kuritarvitamise, varjamise ja valelikkuse teel. Pettuse osas kehtib Enefit Green grupis nulltolerants – reageerime kõikidele pettusejuhtumitele vastavalt juhtumi iseloomule ja asjaoludele ning püüdes vähendada pettuse mõju ettevõttele. Muredest on võimalik tagajärgi kartmata teada anda vihjeliini kaudu ning seda soovi korral ka anonüümselt. Pettuse riski juhtimisel on põhifookuses ennetavad meetmed nagu näiteks regulaarne teadlikkuse tõstmine eetika ja pettuse riski juhtimise koolituste (sh e-kursuse) abil. Kõikidele töötajatele on tehtud kättesaadavaks Grupi eetikakoodeks ja selgitavad materjalid. Eetika teemadel küsitakse töötajate tagasisidet pühendumusuuringus ning saadud vastuseid analüüsitakse ja töötakse välja parendusmeetmeid. Uutele või ametikohta vahetavatele töötajatele tehakse taustakontrolle ning juurutatud on regulaarne majandushuvide aruandlus.

Grupi IV kvartali majandustulemused



Enefit Green grupi 2022. aasta IV kvartali äritulud kasvasid +20%, kuid ärikulude 91% kasv põhjustas 8% madalama EBITDA. Kvartaalne puhaskasum langes 4,0 mln euro võrra ehk 10% ning langes 35,4 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Toodang

	Ühik	IV kv 2022	IV kv 2021	Muutus	Muutus, %
Elektritoodang	GWh	291	385	-95	-25%
Soojusenergia toodang	GWh	157	174	-17	-10%
Pelleti toodang	tuhat tonni	42	38	3	9%
Pelleti müük	tuhat tonni	47	53	-6	-12%

Äritulud

Grupi elektritoodang oli 2022. aasta IV kvartalis 291 GWh (385 GWh võrdlusperioodil). Grupi arvutuslik teenitud elektrihind* oli aruandeperioodil 163 €/MWh (võrdlusperioodil 131 €/MWh).

Äritulud kokku kasvasid 13,8 mln eurot, millest müügitulud +17,0 mln eurot ja taastuenergia toetused ning muud äritulud -3,2 mln eurot. Müügitulude 17,0 mln euro suurusest kasvust 11,5 mln eurot tulenes elektrimüügist. Elektrimüügi kasvu mõjutas positiivselt enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, vähemal määral ka Leedu elektrihindade kasv. NP Eesti keskmine turuhind oli 218,9 €/MWh ja 141,7 €/MWh vastavalt 2022.aasta IV kvartalis ja 2021. aasta IV kvartalis. Grupi Eesti tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektrihinnad olid vastavatel perioodidel 191,8 €/MWh ja 165,0 €/MWh. Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev NP keskmisest turuhinnast, kuna tuulepargid ei tooda iga tund samapalju elektrit ja täiendavalt võtab tulemus arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPAsid). IV kvartalis müüdi PPA lepingute alusel 116,2 GWh elektrit keskmise hinnaga 125,8 €/MWh (39,9% kvartali elektritoodangust). Grupi Leedu tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektrihinnad olid võrreldavatel perioodidel 100,6 €/MWh ja 81,0 €/MWh.

Teine suur äritulude mõjur oli toodetud elektrikogus, mis kõigi nelja riigi peale avaldas mõju -12,4 mln eurot. Eestis toodetud elektri kogus omas mõju -9,2 mln eurot kvartalite võrdluses ning Leedu elektrikogus

summas -3,1 mln eurot. Toodetud kogused olid väiksemad võrreldes 2021.aasta IV kvartaliga, kuna Eesti ja Leedu tuuleparkide töökindlused olid planeeritust madalamad ning tuuleolud kehvemad.

Suurt mõju omas veel pelletite müük, mis suurenes 6,1 mln euro võrra. 2022.aasta IV kvartalis müüdi pelleteid 47 tuhat tonni, 2021 53 tuhat tonni. Pelleti müügi kogused olid küll väiksemad, kuid hind kõrgem.

Soojusenergia toodang vähenes kvartalite võrdluses -10%, kuid müüdüd soojuse hind tõusis 37% ning selle tulemusena kasvas soojusenergia müügitulu 0,4 mln euro võrra.

Neljandas kvartalis oli päikeseteenuse tulu 1,2 mln euro võrra madalam kui 2021. aasta neljandas kvartalis, kuna 2022. aasta keskpaigas olime väljunud „võtmed kätte“ päikeseteenuse ärist.

Kulud, EBITDA ja puhakasum

Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp kasvas 16,6 miljoni euro võrra ehk 119%. Peamised muutused leidsid aset elektrienergia kuludes (kasv 12,5 mln eurot), mis tulenesid elektrihinna tõusust ja madala tuulega tundidel PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavatest elektrienergia ostudest. Suurenesid ka tehnoloogilise kütuse kulud (kasv 4,2 mln eurot).

* Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

Konsolideeritud kasumiaruanne

mln €	IV kv 2022	IV kv 2021	Muutus	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	82,8	68,9	13,8	20%
Müügitulu	76,4	59,3	17,0	29%
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	6,4	9,6	-3,2	-33%
ÄRIKULUD kokku (va kulum ja vara väärtuse langus)	36,9	19,3	17,6	91%
Kaubad, toore, materjal ja teenused	30,5	13,9	16,6	119%
Tööjõukulud	2,5	1,8	0,7	39%
Muud tegevuskulud	2,7	2,2	0,5	23%
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	1,3	1,5	-0,2	-11%
EBITDA	45,8	49,6	-3,8	-8%
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	8,8	9,6	-0,7	-7%
ÄRIKASUM	37,0	40,0	-3,1	-8%
Netofinantskulud	-1,4	-0,2	-1,3	772%
Tulumaks	0,1	0,5	-0,4	-76%
PUHASKASUM	35,4	39,4	-4,0	-10%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	36,9	19,3	17,3	89%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	26,3	10,1	16,2	159%
Püsikulud	9,3	7,7	1,6	21%
Varude jääkide muutus	1,3	1,5	-0,2	-11%

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 39% ehk 0,7 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Kasv tulenes peamiselt täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 165-lt 178-le kahe kvartali võrdluses ja olemasolevate töötajate palgakasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendustega seotud valdkonda.

Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 0,5 miljoni euro võrra. Mõningane kasv oli mitmetes kulurühmades: konsultatsiooniteenuste kulud, IT kulud, kinnisvara rent ja hooldus jt.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletiteid vastaval perioodil. Pelletteid toodeti 42 tuhat tonni (2021: 38 tuhat tonni) ning müüdi 47 tuhat tonni (2021: 53 tuhat tonni). Varude jääkide muutus oli summas 1,3 mln eurot (1,5 mln eurot võrdlusperioodil).

Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus

Põhivara kulum langes aruande perioodil 0,7 miljoni euro võrra. Põhivara kulumi saldo on mõjutatud osaliselt Poola päikeseparkide ja Leedu ning Eesti tuuleparkide varade hindamistest katteväärtus testide põhjal.

Muutuvkulud

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh madala tuulega tundidel PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavaid elektrienergia ostusid ja bilansienergia ostu.

Püsikulud

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahjust otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 1,6 miljoni euro võrra ehk 21%. Mõningane kasv tuleb nii tööjõukulude kui uuringute ja konsultatsioonikulude suurenemisest.

Neto finantskulud

Neto finantskulud suurenesid 1,3 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Peamiseks põhjuseks laenukasu kasv. Lisaks mõjutasid kulu ka laenuintresside kapitaliseerimine ja Poola zloti kursi liikumine.

Tulumaks

Tulumaksu kulud vähenesid 0,4 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Tulumaksukulu on vähenenud peamiselt Leedu tuuleparkide tulumaksu tõttu.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum langes 4,0 miljoni euro võrra, olles aruandeperioodil 35,4 miljonit eurot. Puhaskasumi langus on tingitud väiksematest toodangutest ning suurenenud elektriostu kuludest.

ÄRITULUD

82,8 mln €
+20%

EBITDA

45,8 mln €
-8%

PUHASKASUM

35,4 mln €
-10%

Grupi majandustulemused 2022



Enefit Green grupi 2022. aasta majandustulemused paranesid võrreldes 2021. aastaga: äritulud kasvasid +40% ning EBITDA +27%. 2022. aasta puhaskasum kasvas 30,5 mln euro võrra ehk 38% ning ulatus 110,2 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

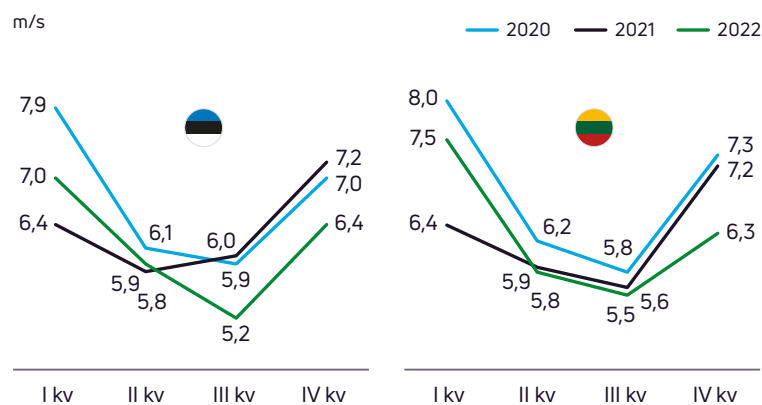
Enefit Greeni tootmismahud

	Ühik	2022	2021	Muutus	Muutus,%
Elektritoodang	GWh	1118	1193	-75	-6%
Soojusenergia toodang	GWh	566	618	-53	-9%
Pelleti toodang	tuhat tonni	154	135	19	14%
Pelleti müük	tuhat tonni	149	171	-23	-13%

Tuuleolud

Kuigi 2022. aasta algas suhteliselt tuuliselt, siis aasta edenedes langesid tuulekiirused oluliselt ning jäid teisel poolaastal alla pikaajalisele keskmisele ning mõjutasid sellega negatiivselt tuulenergia tootmistulemust. 2022. aastal oli keskmine mõõdetud tuulekiirus meie Eesti ja Leedu tuuleparkides vastavalt 6,1 m/s ja 6,3 m/s (keskmised tuulekiirused aastal 2021. olid vastavalt 6,4 m/s ja 6,3 m/s*). Kui 2020 oli Enefit Greeni ajaloos rekordiline ja 2021 keskmiste tuuleoludega aasta, siis 2022. aasta tuuleolud jäid tänu nõrgale teisele poolaastale alla pikaajalisele keskmisele.

Keskised kvartaalsed tuulekiirused Enefit Greeni Eesti ja Leedu tuuleparkides*



* Seoses keskmise tuulekiiruse arvestamise meetoodika täpsustamisega on 2020. ja 2021. aasta tuulekiiruste andmeid muudetud võrreldes 2021. aasta aastaaruandes esitatuga. Muudetud meetoodika kohaselt kaalutakse erinevate tuuleparkide keskmised tuulekiirused läbi vastava pargi tuulegeneraatorite arvuga.

Äritulud

Grupi elektritoodang oli 2022. aastal 1118 GWh (-75 GWh võrdlusperioodiga võrreldes). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind** koos toetusega oli aruandeperioodil 149 €/MWh (võrdlusperioodil 107 €/MWh).

Äritulud kokku kasvasid summas 73,3 mln eurot, millest müügitulud 80,3 mln eurot ja taastuenergia toetused ning muud äritulud -7,0 mln eurot. Müügitulude 80,3 mln euro suurusest kasvust 67,2 mln eurot tulenes elektrimüügist. Elektrimüügi kasvu mõjutas positiivselt enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, vähemal määral ka Läti ja Leedu elektrihindade kasv. NP Eesti keskmine turuhind oli 192,0 €/MWh (86,5 €/MWh 2021. aastal). Grupi Eesti tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind oli 182,2 €/MWh (122,8 €/MWh 2021. aastal). Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev NP keskmisest turuhinnast, kuna tuulepargid ei tooda igas tunnis samapalju elektrit ja täiendavalt võtab tulemus arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPA-sid). PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hinnad aastate lõikes on välja toodud riskijuhtimise peatükis. Grupi Läti tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektri hinnad olid võrreldavatel perioodidel 208,7 €/MWh ja 100,6 €/MWh ning Leedu tootmisüksustel 86,9 €/MWh ja 78,9 €/MWh.

Kõrgete elektrihindade mõju müügituludele tasakaalustas madalam Eestis toodetud elektri kogus, mille mõju müügituludele oli -7,3 mln eurot. Toodangu languse põhjuseks olid tagasihoidlikumad tuuleolud ning Iru elektrijaama viienädalane remondiseisak. Madalamate töökindluste tõttu oli väiksem ka Leedus toodetud elektri kogus, mille mõju müügituludele oli -1,5 mln eurot.

** arvutuslik teenitud elektri hind = (elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus - elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul - bilansienergia ost) / toodang

Märgatava mõjuga oli ka pelletite müük, mis suurenes 7,7 mln euro võrra. 2022.aastal müüdi pelleteid 149 tuhat tonni, 2021 171 tuhat tonni. Pelleti müügikogused olid küll väiksemad, kuid keskmine müügihind kasvas 55% võrra 203 €/tonnini.

Soojusenergia toodang vähenes aastate võrdluses -9%, kuid müüdüd soojuse hind tõusis 14%.

Äritulude kasvu mõjutas 5,9 mln euroga ka kiirelt kasvav kuid madala kasumlikkusega „võtmed kätte“ päikeseteenus. Antud äri madal kasumlikkus viis meid aasta keskpaigas sellest ärist loobumiseni, millega kaasnes seonduvate laovarude müük.

Kulud, EBITDA ja puhakasum

Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp kasvas 42 mln euro võrra ehk 95%. Peamised muutused olid elektrienergia kuludes (suurenesid 24,5 mln eurot), mis kasvasid tulenevalt peamiselt suuremast bilansienergia kulust (tulenevalt elektrihinna tõusust) ja PPA lepingute lühiajalise puudujäägi kattest. Suurenesid ka tehnoloogilise kütuse kulud (10,8 mln eurot), tulenevalt oluliselt kõrgematest hakkepuidu ja puidujätmete hindadest. Materjalide ja varuosade kulud toodangu valmistamiseks olid suuremad seoses kasvava päikese-teenuse mahuga 7,3 mln euro võrra. Madala kasumlikkuse tõttu otsustasime 2022. aasta keskpaigas sellest väljuda kasumlikumale põhitegevusele keskendumise nimel ning realiseerisime ka vastavad laovarud.

Konsolideeritud kasumiaruanne

mln €	2022	2021	Muutus	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	257,0	183,7	73,3	40%
Müügitulu	233,3	153,0	80,3	52%
Taastuenergia toetus jm äritulud	23,7	30,7	-7,0	-23%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	102,2	62,2	39,9	64%
Kaubad, toore, materjal ja teenused	86,0	44,0	42,0	95%
Tööjõukulud	9,1	6,7	2,4	36%
Muud tegevuskulud	10,4	7,8	2,6	33%
Varude jääkide muutus	-3,3	3,7	-7,0	-189%
EBITDA**	154,8	121,5	33,4	27%
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	37,8	38,1	-0,4	-1%
ÄRIKASUM	117,1	83,3	33,8	41%
Netofinantskulud	2,0	2,1	-0,1	-5%
Kasum kapitaliosaluse meetodil	0,7	0	0	1463%
Tulumaks	5,6	1,6	4,0	251%
PUHASKASUM	110,2	79,7	30,5	38%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	102,2	62,2	39,9	64%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	70,1	28,2	41,8	148%
Püsikulud	35,4	30,3	5,1	17%
Varude jääkide muutus	-3,3	3,7	-7,0	-189%

** EBITDA – kasum enne neto finantskulusid, kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse ning maksu-, kulumi- ja väärtuse languse kulusid.

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 36% ehk 2,4 mln euro võrra võrreldes 2021. aastaga. Kasv tulenes täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 165-lt 178-le ja olemasolevate töötajate tööjõukulude kasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas, toetamaks meie kasvuplaani kõigil koduturgudel.

Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 2,6 miljoni euro võrra. Kasv leidis aset mitmetes kulurühmades: konsultatsiooniteenuste kuludes (0,8 mln eurot), IT kuludes (0,1 mln eurot), lähetuskuludes (0,2 mln eurot) ning maaga seotud kuludes (0,7 mln eurot). Maaga seotud kulud on tõusnud kõrgemate elektrihindade tõttu.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelleteid vastaval perioodil. Pelletteid toodeti 154 tuhat tonni (2021: 135 tuhat tonni) ning müüdi 149 tuhat tonni (2021: 171 tuhat tonni). Valmistoodangu varude jääkide muutus oli 2022. aastal positiivse mõjuga kasumile (3,3 miljonit eurot) pelletite toodangust väiksema müügi tõttu, samas kui 2021. aastal oli olukord vastupidine ning varude muutus oli negatiivse mõjuga (-3,7 miljonit eurot).

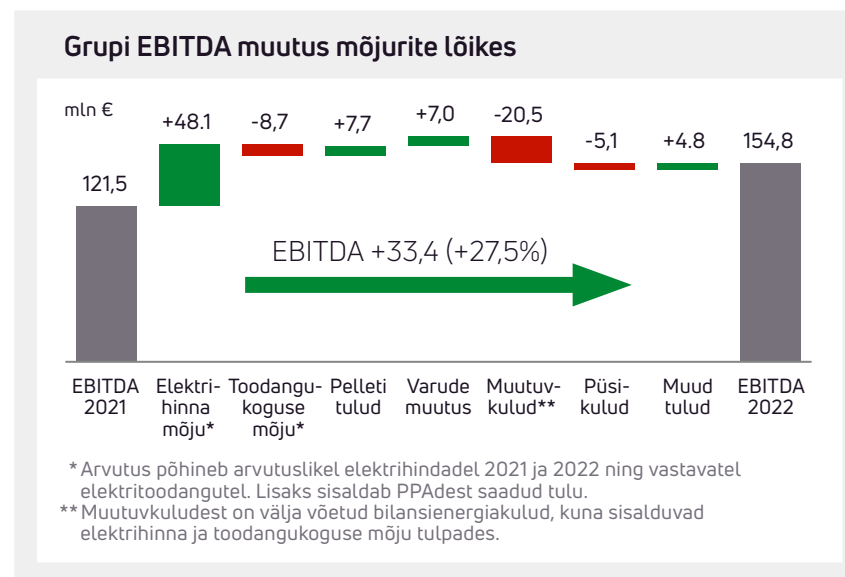
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus

Põhivara kulum jäi aruande perioodil eelmise aasta tasemele. Kuigi investeringute maht oli 194,6 miljonit eurot 2022. aastal, ei mõjutanud

see kulumit, kuna enamasti on tegemist alles ehitusjärgus tuule- või päikeseparkide arendustega.

Muutuvkulud

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh bilansienergia ostu. Muutuvkulud on peamiselt suurenenud bilansienergia päevasiseste ostukulude suurenemise PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavate elektrienergia ostude tõttu.



Püsikulud

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahtudest otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 5,1 miljoni euro võrra ehk 17%. Kasv tuleb tööjõukulude ning uuringute ja konsultatsioonikulude suurenemisest.

Neto finantskulud

Neto finantskulud vähenesid 0,1 mln euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Peamisteks põhjusteks on laenuintresside kapitaliseerimine ja Poola zloti kursi liikumine.

Tulumaks

Tulumaksu kulud kasvasid 4,0 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Tulumaksukulu on suurenenud dividendide väljamaksega kaasneva tulumaksukulu tõttu Eestis.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum kasvas aruandeperioodil 30,5 miljoni euro võrra 110,2 miljoni euroni. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektri turuhinnad.

ÄRITULUD

257,0 mln €
+40%

EBITDA

154,8 mln €
+27%

PUHASKASUM

110,2 mln €
+38%

Dividendiettepanek

Juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta aktsionäridele 2023. aastal eelnevate perioodide kasumist dividendidena välja 55,0 mln eurot (0,208 eurot ühe aktsia kohta), mis moodustab 49,9% grupi 2022. aasta auditeerimata puhaskasumist.

Finantseerimine

Enefit Greeni grupp finantseerib oma tegevust oma- ja võõrkapitali abil. 2021. aasta oktoobris toimunud börsidebüüdi käigus emiteeriti 100 miljoni euro väärtuses uusi aktsiaid. 2022. aastal keskendusime kapitali struktuuri optimeerimisele võttes välja ning refinantseerides varem sõlmitud laenulepinguid ning sõlmisime ja valmistasime ette uusi laenulepinguid, et finantseerida käimasolevat uute tuule- ja päikeseparkide investeerimisprogrammi.

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

2022. aasta jaanuaris sõlmisime NIB-ga 12 aastase tähtajaga laenulepingu summas 80 miljonit eurot. Koos NIB ning varem sõlmitud SEB ja OP pankadelt võetud 7 ja 5 aastase tähtajaga laenulepingutega võtsime kasutusele 170 miljoni euro ulatuses uusi laene ning fikseerisime nende intressimäärad kuni vastavate lepingute tähtaegadeni.

2022. aasta detsembris sõlmisime SEB ja Swedbankiga laenulepingud 2023. aastal lõppema pidanud laenude refinantseerimiseks. Mõlemad uued laenud on viieaastase tähtajaga summas 50 miljonit eurot.

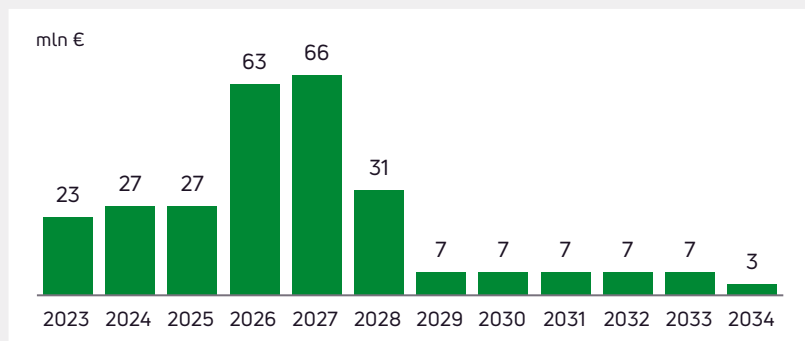
Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2024–2026 (kõik limiidid on seisuga 31. detsember 2022 kasutamata).

Grupi intressikandvate kohustuste maht 31. detsembri 2022 seisuga oli korrigeeritud soetusmaksumuses 279,6 miljonit eurot (123,5 miljonit eurot 31. detsembril 2021). Sellest moodustasid pangalaenu 275,0 miljonit eurot ja 4,6 miljonit eurot kapitalirendi kohustused.

Keskmine välja võetud pangalaenu intressimäär (arvestades ka sõlmitud intressimäärade vahetustehinguid) 31. detsembri 2022 seisuga oli 2,60% (1,44% 31. detsembril 2021). Võrreldes eelmise aastaga on 31. detsembri 2022 seisuga laenu baasintressimäärad oluliselt kasvanud. 3 kuu euribor tõi 2,70 protsendipunkti võrra tasemele 2,13% ning 6 kuu euribor tõi 3,24 protsendipunkti võrra tasemele 2,69%. 31. detsembri seisuga oli 61,2% Enefit Greeni välja võetud laenukohustustest kaetud intressimäärade vahetustehingutega.

Peale aruandlusperioodi lõppu jaanuaris 2023 allkirjastas Enefit Green 325 miljoni euro ulatuses laenulepinguid SEB ja Põhjamaade Investeeringupangaga. Põhjamaade Investeeringupangaga sõlmitud laenulepingu summa on 100 miljonit eurot ja laenu periood 12 aastat. SEB-ga sõlmitud laenulepingute mahuks on 225 miljonit eurot ja perioodiks 7 aastat.

Pangalaenu tagasimaksegraafik



Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. 2022. ja 2021. aasta lõpu seisuga täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

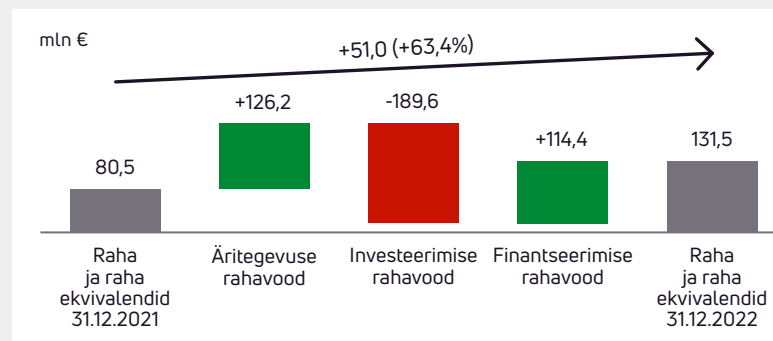
Rahavood

Äritegevuse rahavood 126,2 miljonit eurot koosnevad järgmistest muutustest: äritegevusest saadud raha (+136,2 mln eurot), makstud intressid ja laenukulud (-3,2 mln eurot), saadud intressid (+0,3 mln eurot) ja makstud tulumaks (-7,0 mln eurot).

Investeeringu rahavood 189,6 mln eurot koosnevad põhiliselt investeeringutest põhivaradesse.

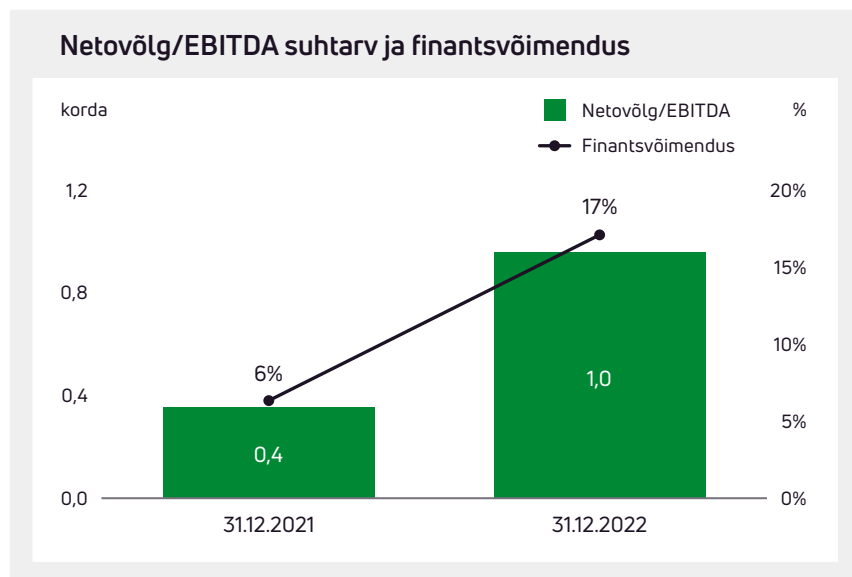
Finantseerimise rahavood koosnevad saadud pangalaenudest (+270 mln eurot), tagasi makstud pangalaenudest (-115,3 mln eurot), tagasi makstud liisingukohustustest (-0,4 mln eurot), dividendimaksetest (-39,9 mln eurot).

Likviidsete varade muutus 2022. aastal



Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA kordajat. 2022. aasta lõpu seisuga on finantsvõimenduse suhtarv kasvanud suurenenud võlakohustuste tõttu. Nii investeeritud kapitali tootlus kui ka omakapitali tootlus on jäänud 2021. aasta lõpu seisuga sarnasele tasemele.



Finantseerimise ja tootluse suhtarvud aasta lõpu seisuga

mln €	31.12.2022	31.12.2021
Võlakohustused	279,6	123,5
Miinus: raha	-131,5	-80,5
Netovõlg	148,1	43,0
Omakapital	718,7	633,5
Investeeritud kapital	866,8	676,5
EBITDA	154,8	121,5
Ärikasum	117,1	83,3
Puhaskasum	110,2	79,7
Finantsvõimendus ⁽¹⁾	17%	6%
Netovõlg/EBITDA	0,96	0,35
Investeeritud kapitali tootlus ⁽²⁾	13,5%	12,3%
Omakapitali tootlus ⁽³⁾	15,3%	12,6%

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

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

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



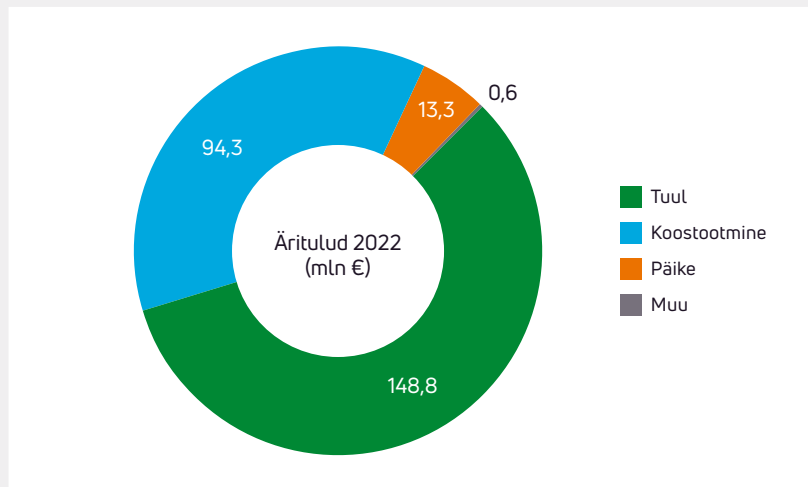
Segmendiaruandlus

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

GRUPIS ON ERISTATUD KOLM PEAMIST TEGEVUS-VALDKONDA, MIDA ESITATAKSE ERALDI AVALIKUSTATAVATE SEGMENTIDENA, JA VÄIKSEMAD TEGEVUSVALDKONNAD, MIS ON ESITATUD KOOS KUI „MUUD“:

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

Äritulude jaotus segmentide kaupa

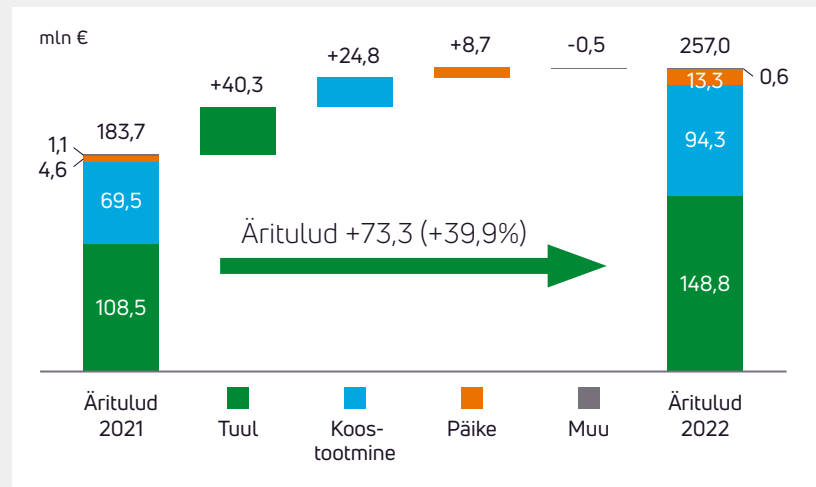


Aruandeperioodil oli nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (58% ärituludest ja 71% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 37% ja tõi 32% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment oli päikeseenergia, mille äritulud andsid 5% grupi ärituludest ja 2% EBITDA-st.

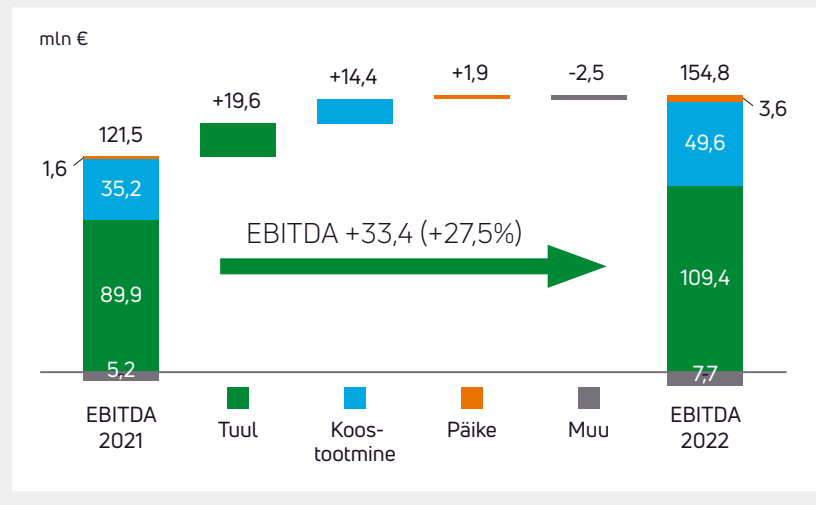
Absoluutarvudes kasvasid enim tuule ja koostootmise segmentide EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas enim elektri kõrgem turuhind. Protsentuaalselt kasvasid enim päikese segmenti äritulud (188%).

Segmendi Muud EBITDA koosneb peamiselt allokeerimata üldjuhtimiskuludest, Paide võrguehitusteenuste, Keila-Joa hüdroelektrijaama ning Ruhnu taastuvenergia lahenduse tuludest ja kuludest. Segmendi Muud kahjumi suurenemine 2,5 miljoni euro võrra on tingitud peamiselt üldjuhtimise tööjõukulude kui ka konsultatsioonikulude suurenemisest.

Äritulud segmentide kaupa



Grupi EBITDA jagunemine ja muutus



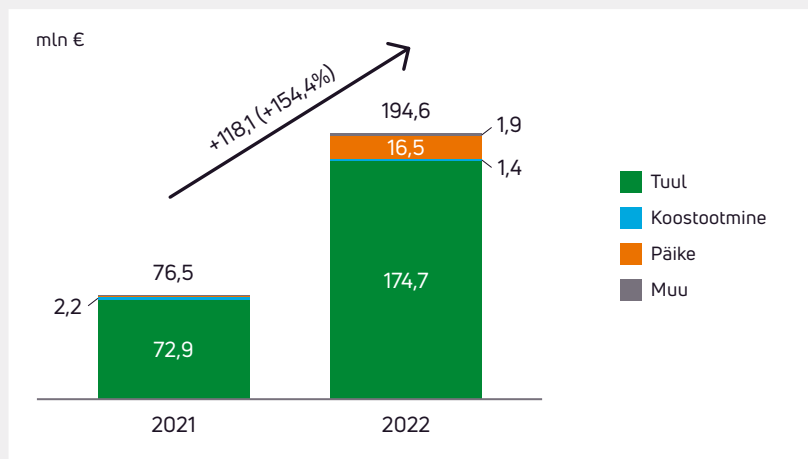
Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2022. aastal 194,6 miljonit eurot, mida oli 118,1 miljonit eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 188,1 miljoni euroni. Sellest 111,4 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 62,5 mln eurot investeeriti Akmene tuuleparki, 30,7 mln eurot Šilale II tuuleparki ning 18,3 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Lisaks omandas Enefit Green 26,9 mln euro eest Tootsi tuulepargi arenduse Eesti Energialt. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Väandra päikesepargi arendusetappi 10,0 mln eurot ja lisaks omandati Enefit Green Solar OÜ summas 6,6 miljonit eurot. Baasinvesteeringuid

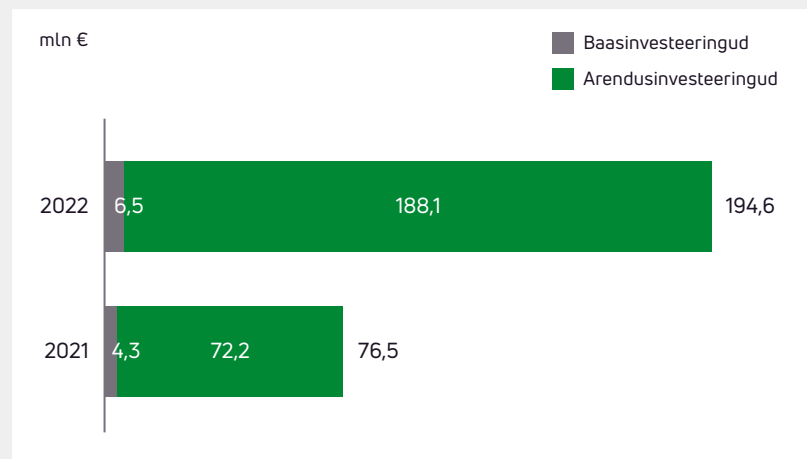
tehti 2022. aastal 6,5 mln euro ulatuses (võrdlusperioodil 4,3 miljoni euro). Mullused baasinvesteeringud olid peamiselt seotud Eesti tuuleparkidega (2,3 miljonit eurot) ning Iru koostootmisjaamaga (1,8 miljonit eurot).

Seisuga 31. detsember 2022 sisaldasid grupi tuuleenergia segmendi varad firmaväärtust summas 23,7 miljonit eurot (2021: 23,7 miljonit eurot), koostootmise segmendi varad firmaväärtust summas 32,7 miljonit eurot (2021: 32,7 miljonit eurot) ja päikeseenergia segmendi varad firma-väärtust summas 2,3 miljonit eurot (2021: 2,9 miljonit eurot). Päikesese-energia segmendi varade firmaväärtust langetati katteväärtesti läbiviimise tulemusena.

Investeeringud segmentide lõikes



Investeeringud tüübi järgi

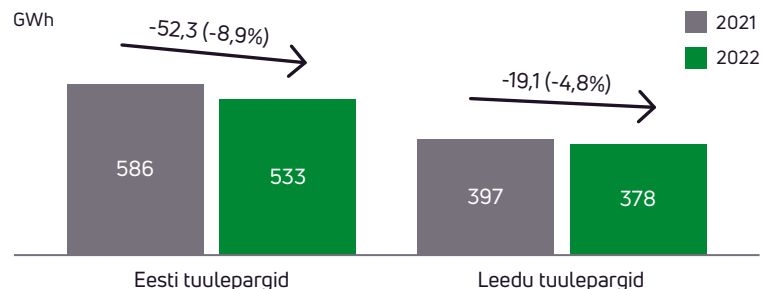




Tuuleenergia segment

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

Elektri toodangud

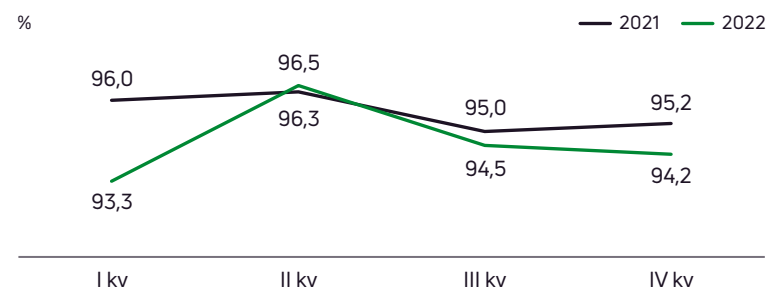


Toodangud ja töökindlused

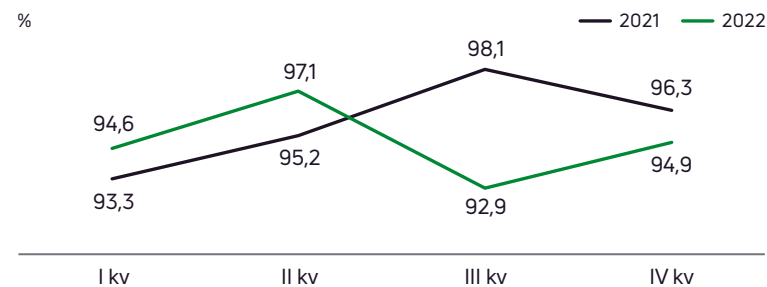
2022. aasta tuuleolud olid mõnevõrra tagasihoidlikumad ning tuuleparkide töökindlus mõnevõrra madalam kui võrdlusperioodil. Eesti tuuleparkide toodangud kahanesid -8,9% ja Leedus -4,8%. Aasta kokkuvõttes oli tuuleenergia toodang 911 GWh, kahanedes -7,3% võrreldes eelmise aastaga.

Eesti tuule töökindlus oli 2022. aastal 94,5% (2021 95,6%), töökindluste vahe -1,1% avaldas mõju muutuvkasumile aastate võrdluses -2,1 mln eurot. Leedu tuule töökindlus oli 2022. aastal 94,9% (2021 95,6%), töökindluste vahe -0,7% avaldas aastate võrdluses muutuvkasumile mõju -0,4 mln eurot. Täpsem info töökindluste kohta sisaldub varahalduse peatükis.

Eesti tuuleparkide töökindlus



Leedu tuuleparkide töökindlus



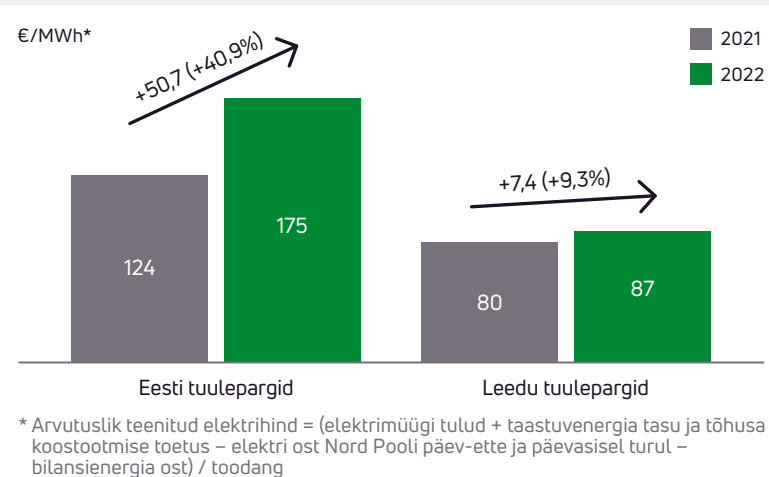
Elektrihinnad

Eesti tuulepargid, mille toetusalune periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta. Eesti tuuleparkide segment sisaldab 2022. aasta märtsist alates osaliselt ka fikseeritud hinnaga müüki. Tänu sellele ei ole Eesti tuuleparkide toodang täies ulatuses avatud elektri turuhinna kõikumistele. Alates juunist 2021 müüb 14 MW Sudenai park toodangu turule NP Leedu hinnapiirkonda. 2022. aasta kolmandas kvartalis asendasime kõigis Leedu tuuleparkides senise FIT (Feed-In Tariff) taastuenergia toetuse põhise tulumudeli kombinatsiooniga fikseeritud hinnaga pikaajaliste elektrilepingute (PPA, Power Purchase Agreement) ning turuhinnapõhisest tulumudelist. Kokku müüdi 2022. aasta jooksul PPA lepingute alusel 158,3 GWh elektrit keskmise hinnaga 112,8 €/MWh (14,2% aastasest elektritoodangust).

Arvutuslik teenitud Eesti tuuleparkide elektrihind koos toetusega oli 2022. aastal 174,7 €/MWh (+41% võrreldes 2021. aastaga). Leedu tuuleparkide arvutuslik teenitud elektrihind oli 2022. aastal 86,9 €/MWh (+9%). Kõik Leedu tuulepargid müüsid elektrit alates IV kvartalist turutingimustel, mis tähendas kõrgemat keskmist elektrihinda kui varasem toetuskeemi alune hind, kuid PPA teenindamise ja elektriostukulude suurenemise tõttu jäi keskmise hinna tõus siiski tagasihoidlikuks.

Keskmise hinna arvutusse on sisse arvestatud fikseeritud hinnaga PPA lepingud ja elektriostu kulud.

Arvutuslik teenitud elektrihind



Äritulud

Kõrged elektri turuhinnad kasvatasid tuule segmenti äritulud 149 mln euron, mida on 37% rohkem kui aastal 2021. Kõrgemad hinnad kompenseerisid aastases võrdluses 7,3% võrra madalama tootmismahu mõju.

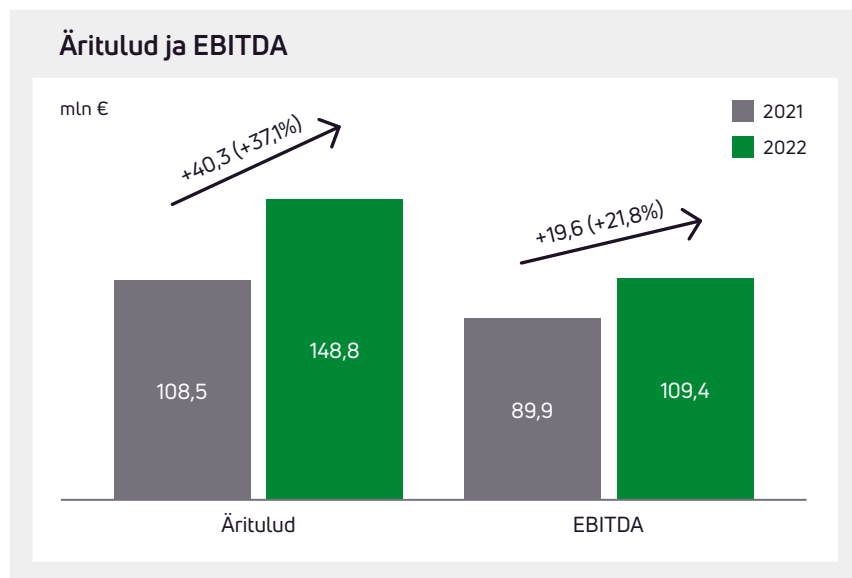
Ärikulud

Tuule segmenti ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 20,6 mln euro võrra 65,2 mln euron. Kulude kasv on peamiselt seotud ostetud elektrienergiaga (mõju kulude kasvule 18,6 mln eurot). Suurenesid bilansienergia kulud kallinenud elektrihinna tõttu (+5,8 mln eurot),

lisandus PPA portfelli tasakaalustamiseks ostetud elektri kulu (+7 mln eurot). Muud ärikulud (ilma bilansienergia kulude kasvu ning kulumita) kasvasid aastases võrdluses 2 mln euro võrra ning olid tingitud peamiselt seadmete ja rajatiste kulu kasvust.

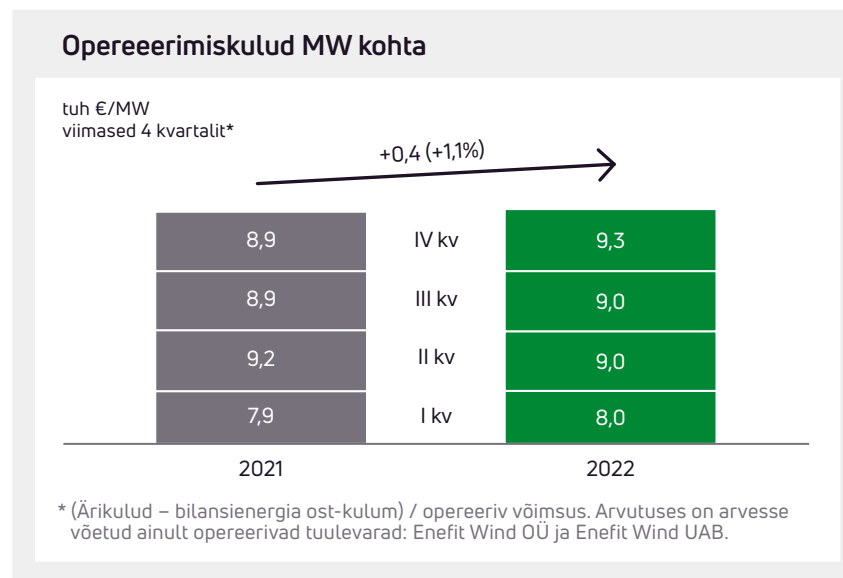
EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvasid tuule segmendi tulud 40,3 mln eurot, kulud 20,6 mln eurot ning EBITDA kasvas 109,4 mln euroni (89,9 mln eurot 2021. aastal). Nii tulude kui ka kulude kasvu mõjutasid peamiselt kõrgemad elektrihinnad.

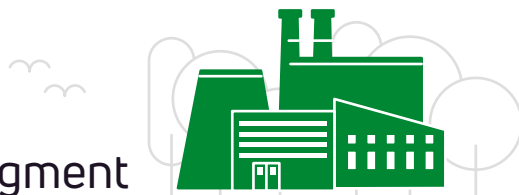


Opereerimiskulud MW kohta

Kui vaadata kitsamalt opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulusid, siis opereerimiskulud 2022. aastal (ärikulud ilma kulumi, bilansienergia ostuta ja PPA teenindamise ostukuludeta) installeeritud tootmisvõimsuse megavati kohta on võrreldes eelmise aastaga suurenenud 1,1% võrra tasemelt 35 tuhat €/MW tasemele 35,3 tuh €/MW. Kulude stabiilsus uute hoolduslepingute sõlmimisest on tasakaalustanud indekseerimisest tulenevat hoolduskulude naturaalsset kasvu.



Koostootmise segment



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

Elektritoodangud ja -hinnad

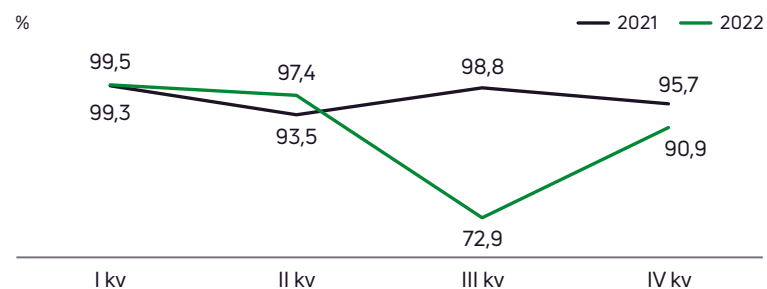
2022. aastal oli segmendi elektritoodang ligikaudu 173,1 GWh, mis on 6% madalam kui võrdlusperioodis (2021: 184,6 GWh). Elektritoodangu vähenemise põhjuseks oli Iru koostootmisjaama ligi 5 nädalat kestnud remondiseisak.

Iru ja Paide koostootmisjaamad saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mitte-taastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta. Alates detsembris keskaigast müüb Valka koostootmisjaam elektrit NP Läti turuhinnaga, enne seda oli määratud fikseeritud elektri hinnad vahemikus 79,75 €/MWh kuni 105,6 €/MWh. Broceni koostootmisjaam kaotas vastavalt BVKB oktoobris 2021 langetatud otsusele fikseeritud elektri hinna 143,6 €/MWh tagasiulatuvalt alates märtsist 2021. Viimase otsuse on Enefit Greeni tütarettevõtte SIA Technological Solutions kohtus vaidlustanud. Kuni kohtuvaidluse lõpplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pool Läti turuhinnaga.

Arvutuslik teenitud segmendi elektri hind on kasvanud NP Eesti turuhinna ja Broceni NP Läti turuhinna toel 84% võrra ja oli 2022. aastal keskmiselt 213 €/MWh (2021: 116 €/MWh).

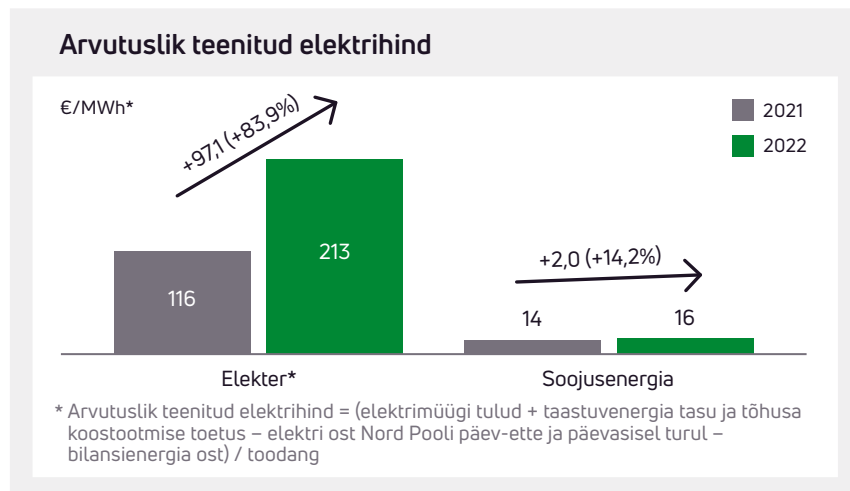
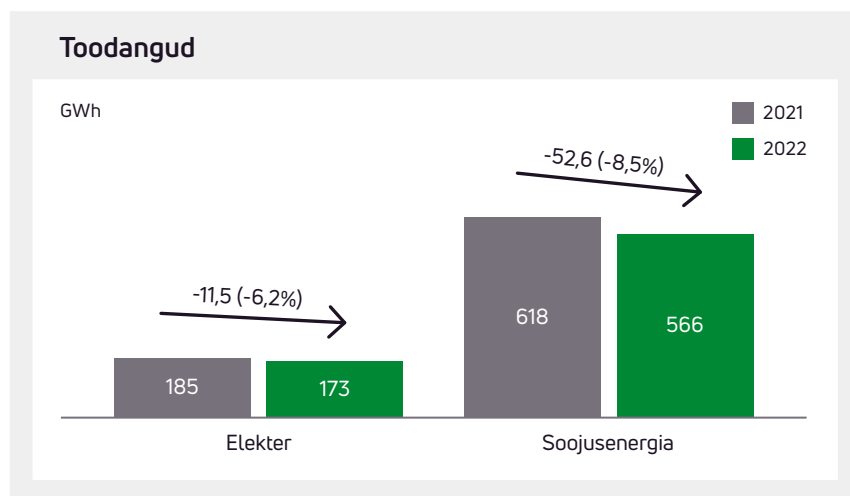
Koostootmisjaamade töökindlus oli 2022. aastal 90,1% (96,8% võrdlusperioodil), töökindluste vahe -6,7% avaldas aastate võrdluses muutuvkasumile mõju summas -6,7 mln eurot. Töökindluste temaatikat on käsitletud varahalduse peatükis.

Koostootmisjaamade töökindlus



Soojusenergia toodang ja hinnad

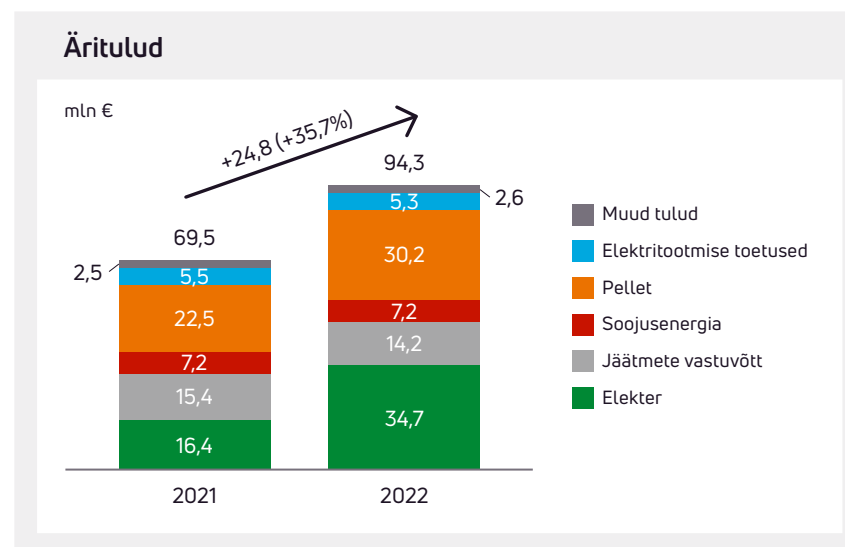
Aastavõrdluses vähenes soojusenergia toodang 9% 566 GWh-ni. Soojusenergia toodangu vähenemise taga oli ülalmainitud Iru koostootmisjaama remondiseisak.



Aastate võrdluses suurenes keskmine müüdud soojusenergia MWh-i hind 14%, olles 2022. aastal ligikaudu 16 €/MWh (2021: 14 €/MWh). Iru soojusenergia toodangu piirhind on võrreldavates perioodides olnud sama ehk 7,98 €/MWh, kuid Paines ja Valkas on hind tõusnud tingituna sisseostetava biomassi kallinemisest.

Äritulud

Äritulud suurenesid aasta võrdluses 69,5 miljonilt eurolt 94,3 miljoni euroni (+36%). Enim kasvasid elektrimüügitulud (+18,3 miljonit eurot, +112%) tänu kasvanud turuhinnale ning pelletite müügitulu (+7,7 miljonit eurot, +34%) tingituna suurenenud müügihinnast. Mõnevõrra vähenesid jäätmete vastuvõtutulud (1,2 miljonit eurot) ja elektritootmise toetused (0,2 miljonit eurot) väiksema toodangu tõttu. Soojuse müügitulu jäi aasta võrdluses sarnasele tasemele olenemata väiksemast toodangust ning muud äritulud suurenesid 0,1 miljoni võrra 2,6 miljonile eurole.

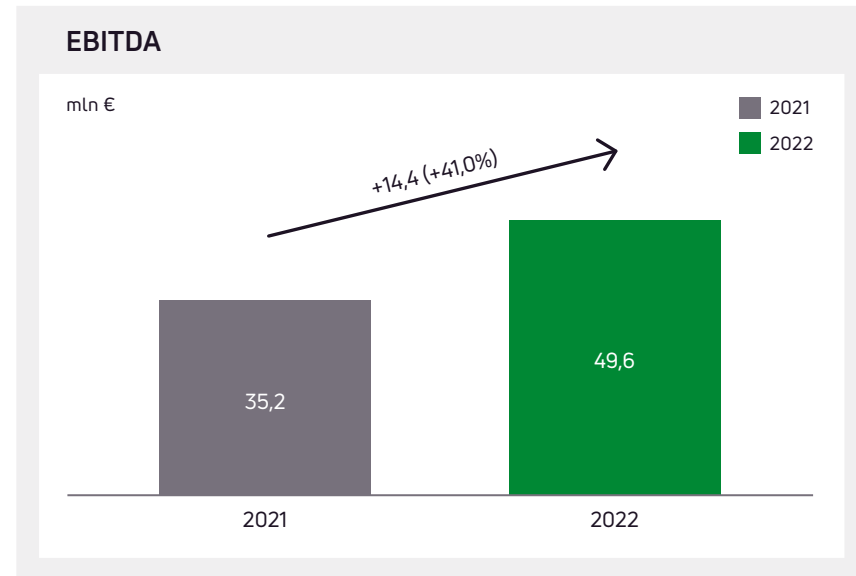


Ärikulud

Valmistoodangu varude jääkide muutus oli 2022. aastal negatiivne (-3,3 miljonit eurot) pelletite toodangust väiksema müügi tõttu, samas kui 2021. aastal oli olukord vastupidine ning varude muutus oli positiivne (+3,7 miljonit eurot). Muutuvkulud suurenesid 2022. aastal 16,7 miljoni euro võrra kõrgema biomassi hinna tõttu. Püsikulud suurenesid 0,6 miljoni euro võrra 10,1 miljoni euroni. Peamine kasvuallikas oli palgakulude kasv 0,6 miljoni euro võrra segmendis.

EBITDA

Segmendi EBITDA kasvas 14,4 miljonit euro võrra ehk 41% võrreldes eelmise aastaga, olles 2022. aastal 49,6 miljonit eurot. Kasvu põhjustasid peamiselt kõrge elektri turuhind ja pelletitootmisest tuleneva EBITDA suurenemine.





Päikeseenergia segment

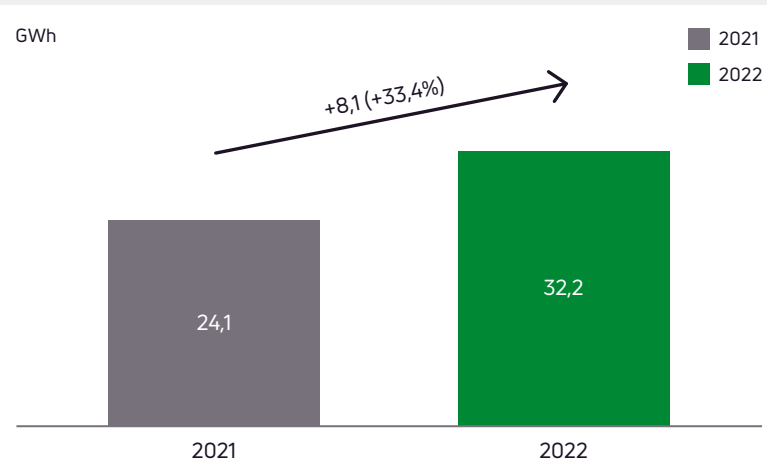
Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka päikeseпаркide arendusi ja päikeseteenuseid.

Toodangud

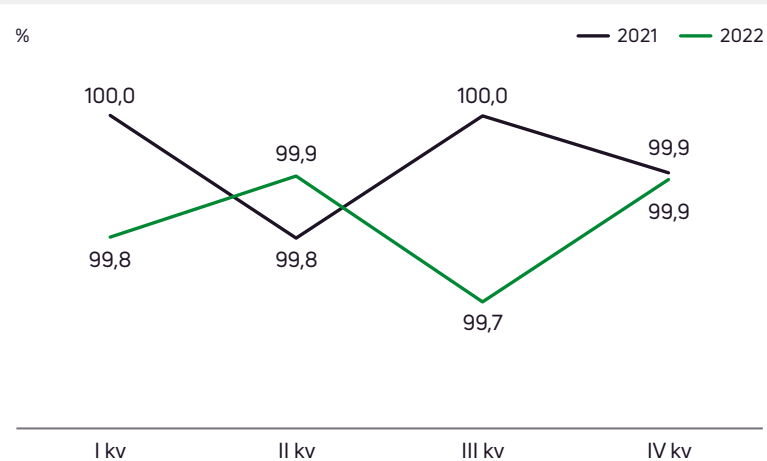
2022. aastal tootsime päikeseelektrit 32,2 GWh. Päikse segmendi elektritoodangud kasvasid aastavõrdluses 8,1 GWh võrra ehk 33%. Päikeselised ilmad suurendasid toodangut nii Eestis kui ka Poolas.

Päikeseпаркide töökindlus oli 2022. aastal 99,8% (2021 99,9%), töökindluste vahe -0,1% ei avaldanud aastate võrdluses olulist mõju muutuvkasumile.

Elektritoodangud



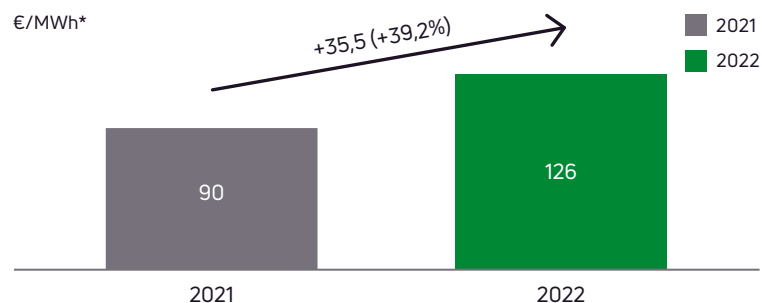
Päikeseпаркide töökindlus



Elektrihinnad

Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna suhtes, Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2022. aastal oli 430- 460 zloti/MWh (aasta keskmise Poola zloti kursiga arvestades 92-98 €/MWh).

Arvutuslik teenitud elektrihind

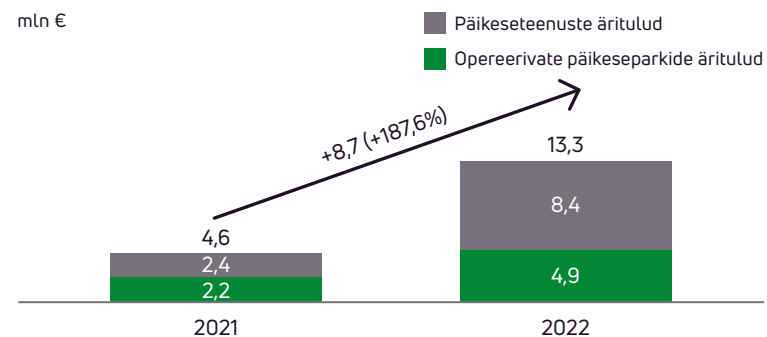


* Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

Äritulud

Opereerivate päikeseparkide äritulud kasvasid 2,7 mln euro võrra suurenenud koguste ja kõrgema arvutusliku teenitud elektrihinna tõttu. Päikeseteenuste tulud kokku olid 8,4 mln eurot. Tegu oli küll kiiresti kasvava, kuid madala marginaaliga äriaga ning seetõttu otsustasime 2022. aastal päikeseteenuse „võtmed kätte“ ärisuunast väljuda.

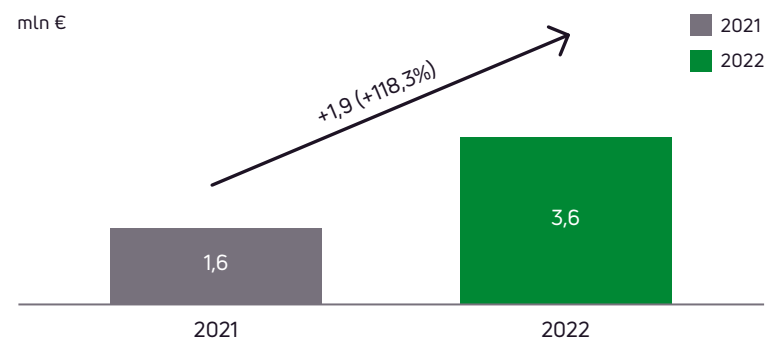
Äritulud



EBITDA

Päikesesegmendi EBITDA oli 2022. aastal 3,6 miljonit eurot, mis on 118% kõrgem kui võrdlusperioodil (1,9 miljonit eurot) põhjustatuna suuremast päikesenergia toodangust ning kõrgematest elektrihindadest Eestis.

EBITDA



Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

IV kvartal ja 12 kuud 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne	105	5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumendid ja riskimaandamisarvestus	115
Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne	106	6. Aktsiakapital ja dividendid	119
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	107	7. Muud reservid	120
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanded	108	8. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses	121
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne	109	9. Müügitulu	122
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad		10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	122
1. Oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõte	110	11. Kaubad, toore, materjal ja teenused	122
2. Finantsriskide juhtimine	110	12. Äritegevusest laekunud raha	123
3. Segmendiaruandlus	111	13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega	124
4. Materiaalne põhivara	114	14. Neto finantskulud	125
		15. Bilansipäevajärgsed sündmused	125

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	Lisa	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Müügitulu	9	76 381	59 346	233 280	153 002
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	10	6 372	9 562	23 735	30 705
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		-1 304	-1 468	3 303	-3 708
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-30 486	-13 854	-85 954	-44 038
Tööjõukulud		-2 470	-1 781	-9 111	-6 713
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-8 847	-9 553	-37 777	-38 146
Muud tegevuskulud		-2 690	-2 236	-10 411	-7 790
ÄRIKASUM		36 956	40 016	117 065	83 312
Finantstulud	14	240	503	337	721
Finantskulud	14	-1 688	-669	-2 342	-2 833
Neto finantskulud		-1 448	-166	-2 005	-2 112
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		27	36	714	46
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		35 535	39 886	115 774	81 246
Tulumaks		-126	-516	-5 567	-1 585
ARUANDEPERIOODI KASUM		35 409	39 370	110 207	79 661
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta					
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	256 405	264 276	86 707
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	0,15	0,42	0,92
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	0,15	0,42	0,92
Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga					
IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, tuh	6	0,13	0,15	0,42	0,30

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

tuhandetes eurodes	Lisa	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
ARUANDEPERIOODI KASUM		35 409	39 370	110 207	79 661
Muu koondkasum					
Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (2022: s.h. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse; 2021: ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse puuduvad)	5,7	909	0	14 626	-12 426
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	884	57	203	-131
Aruandeperioodi muu koondkasum		1 793	57	14 829	-12 557
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU		37 202	39 427	125 036	67 104

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	Lisa	31.12.2022	31.12.2021
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	776 870	612 503
Immateriaalne põhivara		60 382	68 239
Varade kasutusõigus		4 239	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	19 412	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara		1 321	442
Investeeritud sidusettevõtjatesse		506	578
Tuletisinstrumendid	5, 7	11 277	0
Pikaajalised nõuded		40	78
Kokku põhivara		874 047	705 300
Käibevara			
Varud		14 227	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		41 091	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		131 456	80 454
Tuletisinstrumendid	5, 7	3 349	0
Kokku käibevara		190 123	112 356
Kokku varad		1 064 170	817 656

tuhandetes eurodes	Lisa	31.12.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid			
Aksiakapital		264 276	264 276
Ütekurss	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		3 259	479
Muud reservid	5, 7	166 419	151 793
Realiseerimata kursivahed	7	-762	-965
Jaotamata kasum		225 190	157 673
Kokku omakapital		718 733	633 607
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	255 755	93 884
Sihtfinantseerimine		7 115	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5, 7	18 086	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 326	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		9	13
Kokku pikaajalised kohustused		296 291	140 130
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	23 808	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		20 215	14 291
Eraldised		2	56
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5, 7	5 121	0
Kokku lühiajalised kohustused		49 146	43 919
Kokku kohustused		345 437	184 049
Kokku omakapital ja kohustused		1 064 170	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

tuhandetes eurodes	Lisa	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	12	30 481	48 634	136 223	121 532
Makstud intressid ja laenukulud		-1 360	-1 016	-3 202	-3 377
Laekunud intressid		239	3	251	25
Makstud tulumaks		-829	-270	-7 046	-970
Neto rahavood äritegevusest		28 531	47 351	126 226	117 210
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-60 487	-23 119	-190 436	-74 844
Laekunud materiaalse põhivara müügist		0	74	3	96
Sidusettevõtjalt laekunud dividendid		0	0	62	68
Laekunud osaluse müügist sidusettevõtjas		0	0	724	0
Neto rahavood investeerimistegevusest		-60 487	-23 045	-189 647	-74 680
Rahavood finantseerimisest					
Arvelduskrediidi saldo muutus		0	0	0	33 312
Saadud pangalaenud	8	100 000	0	270 000	10 000
Tagasi makstud pangalaenud	8	-100 131	-52 529	-115 277	-83 634
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	8	-168	-291	-431	-262
Makstud dividendid		0	0	-39 906	-27 100
Laekunud aktsiate emiteerimisest		0	100 000	0	100 000
Tasutud uute aktsiate emiteerimisega seotud kulud		0	-5 166	0	-5 166
Muud korrigeerimised		0	0	37	0
Neto rahavood finantseerimistegevusest		-299	42 014	114 423	27 150
Neto rahavoog		-32 255	66 320	51 002	69 680
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		163 711	14 134	80 454	10 774
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		131 456	80 454	131 456	80 454
Netomuutus raha ja raha ekvivalentides		-32 255	66 320	51 002	69 680

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

tuhandetes eurodes	Aksiakapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
Omakapital seisuga 01.01.2021	4 794	0	479	400 000	-834	105 111	509 550
Aruandeperioodi kasum	0	0	0	0	0	79 661	79 661
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	0	0	0	-12 426	-131	0	-12 557
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	0	0	0	-12 426	-131	79 661	67 104
Fondiemissioon vabatahtliku omakapitali reservi arvelt	225 000	0	0	-225 000	0	0	0
Emiteeritud aksiakapital (lisa 6)	34 482	60 351	0	0	0	0	94 833
Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide tehingute esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus	0	0	0	-10 781	0	0	-10 781
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-27 100	-27 100
Muud korrigeerimised	0	0	0	0	0	1	1
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	259 482	60 351	0	-235 781	0	-27 099	56 953
Omakapital seisuga 31.12.2021	264 276	60 351	479	151 793	-965	157 673	633 607
Omakapital seisuga 01.01.2022	264 276	60 351	479	151 793	-965	157 673	633 607
Aruandeperioodi kasum	0	0	0	0	0	110 207	110 207
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	0	0	0	14 626	203	0	14 829
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	0	0	0	14 626	203	110 207	125 036
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	0	2 780	0	0	-2 780	0
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-39 906	-39 906
Muud korrigeerimised	0	0	0	0	0	-4	-4
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	0	0	2 780	0	0	-42 690	-39 910
Omakapital seisuga 31.12.2022	264 276	60 351	3 259	166 419	-762	225 190	718 733

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 tavaliselt sisaldab raamatupidamise aastaaruanne, mistõttu tuleks seda lugeda koos grupi 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruandega, mis on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

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

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

Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud 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 vahearuanne lugeda koos grupi 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega.

Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatused grupi intressimäära riskide juhtimises seoses intressimäära vahetustehingute sõlmimisega 2022. aasta märtsikuu lõpus. Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib grupi ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud

intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ja osaliselt ujuva intressimääraga laenude võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitab kapitalina omakapitali ja võörkapitali (laenukohustusi). Kapitalistruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta dividendi määra, maksta tagasi sisse makstud kapitali, emiteerida uusi aktsiaid, müüa varasid eesmärgiga vähendada finantskohustusi ja kaasata võörkapitali (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

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

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

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

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

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

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ning kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse ei jaotata segmentide vahel.

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

Majandustulemused segmentide kaupa

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
MÜGITULU				
Tuuleenergia	43 582	37 419	130 709	84 409
Koostootmine	31 778	20 208	88 288	63 579
Päikeseenergia	765	1 427	13 597	4 149
Kokku avalikustatavad segmendid	76 125	59 054	232 595	152 138
Muud	255	292	686	864
Kokku	76 380	59 346	233 280	153 002
TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD				
Tuuleenergia	4 273	7 833	18 088	24 114
Koostootmine	1 994	1 719	6 015	5 906
Päikeseenergia	178	-37	-323	465
Kokku avalikustatavad segmendid	6 446	9 515	23 780	30 485
Muud	-74	47	-44	220
Kokku	6 372	9 562	23 735	30 705
EBITDA				
Tuuleenergia	30 331	39 768	109 423	89 860
Koostootmine	17 520	11 311	49 610	35 181
Päikeseenergia	211	28	3 553	1 628
Kokku avalikustatavad segmendid	48 062	51 108	162 585	126 669
Muud	-2 259	-1 538	-7 743	-5 211
Kokku EBITDA	45 803	49 569	154 842	121 457
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-8 847	-9 553	-37 777	-38 145
Netofinantskulud	-1 142	-166	-2 005	-2 112
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse	-27	-36	714	46
Kasum enne maksustamist	35 841	39 886	115 774	81 246
ÄRIKASUM				
Tuuleenergia	25 031	32 998	83 646	62 729
Koostootmine	14 908	8 743	39 366	24 998
Päikeseenergia	-679	-160	1 984	917
Kokku avalikustatavad segmendid	39 260	41 580	124 997	88 645
Muud	-2 305	-1 564	-7 932	-5 333
Kokku	36 955	40 016	117 065	83 312

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
INVESTEERINGUD PÕHIVARASSE				
Tuuleenergia	56 362	23 283	174 729	72 866
Koostootmine	432	619	1 367	2 217
Päikeseenergia	2 431	195	16 548	953
Kokku avalikustatavad segmendid	59 225	24 098	192 643	76 036
Muud	927	272	1 913	435
Kokku	60 152	24 370	194 556	76 471

tuhandetes eurodes	31.12.2022	31.12.2021
PÕHIVARA		
Tuuleenergia	673 650	535 000
Koostootmine	134 352	141 286
Päikeseenergia	49 965	25 691
Kokku avalikustatavad segmendid	857 968	701 977
Muud	4 802	3 322
Kokku	862 770	705 300

4. Materiaalne põhivara

tuhandetes eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021							
Soetusmaksumus	39 944	25 415	42 067	744 494	33 883	20 710	906 513
Kogunenud kulum	0	-9 745	-23 746	-239 791	-18	0	-273 300
Jääkmaksumus	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Investeeringud põhivara soetusse	23 986	0	15	1 068	169 109	-1 684	192 494
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	-6	-2	-177	-5	1	-189
Ümberklassifitseerimine	23	164	138	6 136	650	385	7 496
Arvestatud kulum ja allahindlus	0	-640	-1 268	-34 824	0	0	-36 732
Kokku perioodil 2022 toimunud liikumised	24 009	-482	-1 117	-27 797	169 754	-1 298	163 069
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2022							
Soetusmaksumus	63 953	25 573	42 218	751 521	203 637	19 412	1 106 314
Kogunenud kulum	0	-10 385	-25 014	-274 615	-18	0	-310 032
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2022	63 953	15 188	17 204	476 906	203 619	19 412	796 282

Seisuga 31. detsember 2022 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingustest tulenevaid kohustusi 89 623 tuhat eurot (31. detsember 2021: 194 691 tuhat eurot).

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumendid ja riskimaandamisarvestus

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglasel 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 riskimaandamisinstrumendina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Grupp kasutab 31.12.2022 seisuga rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenudest.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib grupp riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute sooritamisestrateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistehingutes kasutatavate tuletisinstrumentide ja maandatavate objektide rahavoogude muutuste vahel on majanduslik seos. Riskimaandamise alustamisel dokumenteerib grupp riskimaandamise ebaefektiivsuseallikad. 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 12kuud, 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 kohe kasumiaruandes saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes. Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide esmasel kajastamisel tekkinud õiglast väärtust kajastatakse otse omakapitali kaudu, kui selle tehingu majanduslik sisu on majanduslikku kasu sisaldavate ressursside jaotamine emaettevõttele.

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

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

Finantsinstrumentide õiglase väärtuse määramise erinevad tasemed on määratletud järgmiselt:

- **TASE 1:** identsete varade või kohustuste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel;
- **TASE 2:** muud sisendid kui 1. tasemele liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- **TASE3:** vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglane 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

Grupp kasutas 2021. aasta jooksul rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada elektrienergia muutmise riski.

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

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

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

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

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

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

EFET-i üldleping vastab oma tarbe („own use“) erandile ja seetõttu ei loeta seda finantsinstrumendiks, mis IFRS 9 kohaselt peab olema kajastatud õiglasest väärtuses, vaid lepinguks IFRS 15 „Müügitulu lepingutelt klientidega“ alusel, kusjuures müügitulu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles 2023–2027 ehk elektrienergia tarnimise hetkel. Tuletislepingute asendamise hetkel EFETi üldlepinguga ei kajastata kasumit ega kahjumit. EFET-i üldlepingu sõlmimisel klassifitseeritakse tuletisinstrumentide kohustuse bilansiline maksumus vastaval kuupäeval (-23 207 tuhat eurot) ümber tuletisvabaks lepinguliseks kohustuseks, mis suurendab järk-järgult kajastatud tulusid kuni EFET-i üldlepingu täitmiseni. Antud tulude

kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi kogunenud -12 426 tuhande euro ümberklassifitseerimine kasumiaruandesse. Antud summa on tuletisinstrumentide 17. augusti 2021 seisuga õiglase väärtuse (-23 207 tuhat eurot) ja tuletisinstrumentide tehingupäeva õiglase väärtuse (-10 781 tuhat eurot) vahe, mis kajastatakse otse omakapitali kaudu. Vaata reservide detailsemat infot Lisast 7.

Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 31. detsember 2022 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 80 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 50 000 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 38 334 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

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

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

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

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

	Nominaal-summa	Bilansiline maksumus (vara)	Bilansiline maksumus (kohustus)	Finantsseisundi aruande kirje nimetus	Õiglase väärtuse muutus*	Kasumi-aruandes kajastatud ebaefektiivsus	Riskimaandamis-reservist kasumiaruandesse ümber liigitatud summad
Swap-tehingud	168 334	14 626	0	Tuletisinstrumentid	909	0	0

*võrreldes 30.09.2022 seisuga, kajastatud muus koondkasumiaruandes

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

	Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel	Riskimaandamisreservis kajastatud summad	Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata
Ujuva intressimääraga laenuid	14 626	14 626	0

Õiglase väärtus on arvatud 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 ja dividendid

Seisuga 31. detsember 2022 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (31. detsember 2021: 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.

Kuna ettevõtte aktsiate arv muutus võrdlusperioodil fondiemissiooni ning uute aktsiate müümise tagajärjel, siis lisaks ülaltoodud IFRS-i

nõuetele vastava suhtarvu analüüsimisele võib olla informatiivselt väärtuslik analüüsida ka puhaskasumit aruandeperioodi lõpu aktsiate arvu kohta (st. arvestades 2021. aasta jooksul toimunud fondiemissiooni ning IPOt).

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

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

	Ühik	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Emaettevõtja omanike osa kasumist	tuh euro	35 408	39 370	110 206	79 661
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	264 276	256 405	264 276	86 707
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	0,15	0,42	0,92
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	0,15	0,42	0,92

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

	Ühik	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
IPO järgne aktsiate arv	tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,13	0,15	0,42	0,30

Dividendid

Vastavalt 17. mail 2022 toimunud aktsionäride üldkoosoleku otsusele maksti 8. juunil 2022 välja dividende kokku summas 39 906 tuhat eurot (0,151 eurot aktsia kohta).

7. Muud reservid

tuhandetes eurodes	31.12.2022	31.12.2021
Muud reservid perioodi algul	150 828	399 165
sh realiseerimata kursivahede reserv	-965	-835
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	0
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	0
sh muud reservid	175 000	400 000
Aktsiakapitali suurendamine fondiemissiooni teel	0	-225 000
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	0	-12 426
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	0	-12 426
Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	0	-10 781
Intressimäära vahetustehingud	14 626	0
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	203	-130
Muud reservid perioodi lõpul	165 657	150 828
sh realiseerimata kursivahede reserv	-762	-965
sh Intressimäära vahetustehingud	14 626	0
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-12 426
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel	-10 781	-10 781
sh muud reservid	175 000	175 000

8. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused		Kokku
	Pangalaenu	Rendikohustused	Pangalaenu	Rendikohustused	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2021	29 348	224	91 049	2 835	123 456
Aruandeperioodil toimunud liikumised					
Rahalised liikumised					
Lisandunud võlakohustus	0	115	270 000	0	270 115
Võlakohustuse tagasimaksmine	-115 277	-431	0	0	-115 708
Mitterahaline liikumine					
Rendikohustuse esmane kajastamine	0	108	0	1 745	1 853
Ümberklassifitseerimine	109 348	396	-109 348	-396	0
Muud liikumised	-23	0	-124	-6	-153
Kokku perioodil 2022 toimunud liikumised	-5 952	188	160 528	1 343	156 107
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2022	23 396	412	251 577	4 178	279 563

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

9. Müügitulu

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Pelleti müük	13 618	7 517	30 234	22 507
Vanametalli müük	293	304	1 049	1 090
Muu kaupade müük	-14	92	3 343	243
Kokku kaupade müük	13 897	7 913	34 626	23 840
Teenuste müük				
Soojusenergia müük	2 555	2 119	7 227	7 187
Elektrienergia müük	55 251	43 696	170 456	103 213
Jäätmete vastuvõtt ja edasimüük	3 806	3 913	14 195	15 371
Vara rent ja hooldus	392	1 333	6 015	2 961
Muude teenuste müük	480	373	761	430
Kokku teenuste müük	62 484	51 433	198 654	129 162
Kokku müügitulu	76 381	59 346	233 280	153 002

10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Taastuvenergia toetus	6 076	8 955	22 827	29 546
Sihtfinantseerimine	94	183	435	588
Muud äritulud	202	424	473	571
Kokku muud äritulud	6 372	9 562	23 735	30 705

11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Hooldus- ja remonditööd	3 681	3 689	15 038	15 354
Tehnoloogiline kütus	8 382	4 212	23 187	12 381
Elektrienergia	15 795	3 279	32 712	8 169
Tuhakäitlusega seotud teenused	502	875	2 137	2 812
Transporditeenused valmistoodangu müügiks	554	483	1 815	1 769
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	907	963	9 578	2 303
Ülekandeteenused	104	68	309	344
Jäätmete käitlemine	436	101	683	385
Loodusvarade ressursimaks	2	2	8	7
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	51	106	228	232
Saastemaks	72	77	259	282
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	30 486	13 854	85 954	44 037

12. Äritegevusest laekunud raha

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Kasum enne maksustamist	35 535	39 886	115 774	81 246
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	8 536	9 470	37 355	38 028
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	310	83	422	118
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-94	-148	-435	-554
Intressikulu võlakohustustelt	664	632	1 697	2 816
Kasum äri müügist	0	0	-645	0
Kasum kapitaliosaluse meetodil sidusettevõtjatesse	-27	-104	-7	-115
(Kasum)/kahjum põhivara müügist	0	17	-3	19
Intressi- ja muud finantstulud	-239	-2	-251	-26
Liitumistasude ja muude teenustasude amortisatsioon	0	0	0	-8
Kahjum (kasum) muudest mitterahalistest tehingutest	0	-691	0	-691
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	230	36	-147	-67
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	44 915	49 179	153 760	120 766
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Nõuded ostjate vastu muutus	-7 954	-1 921	-686	-712
Varude muutus	1 116	1 513	-4 699	1 556
Äritegevusega seotud muude nõuete muutus	-9 609	-3 644	-16 803	-2 361
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-16 447	-4 053	-22 188	-1 517
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus				
Eraldiste muutus	-26	-57	-58	-57
Võlgnevuse muutus hankijatele	2 635	-1 201	4 814	-2 062
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-596	4 766	-105	4 402
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	2 013	3 508	4 651	2 283
Äritegevusest saadud raha	30 481	48 634	136 223	121 532

13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASi emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 31.12.2022 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 tütaretevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile haldus-teenuseid seoses nimetatud müügiprotseduuriga. Mainitud teenusega seotud kulud kajastatakse ülaltoodud tabelis real "Teenuste ost".

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

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

Seisuga 31.12.2022 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolle Eesti Energia AS-ga mahus 9 315 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil 2023 kuni 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 69,5 EUR/MWh.

tuhandetes eurodes	IV kvartal 2022	IV kvartal 2021	2022	2021	tuhandetes eurodes	31.12.2022	31.12. 2021
TEHINGUD					SALDOD		
EMAETTEVÕTE							
Teenuste ost	5 682	3 530	15 252	8 664	Nõuded	11 967	3 293
Kaupade müük	0	0	0	3			
Teenuste müük	19 500	4 815	32 320	8 090	Kohustused	26 412	24 755
					sh tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	23 207
TEISED KONTSERNIETTEVÕTTED							
Kaupade ost	65	0	73	304	Nõuded	31	908
Teenuste ost	1 636	1 341	6 180	2 387	Kohustused	731	941
Tulu kaupade müügist	-50	46	3 155	106			
Tulu teenuste müügist	379	1 469	7 907	3 222			
TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)							
Teenuste ost	338	654	1 587	1 833	Nõuded	21	0
Tulu teenuste müügist	16	16	18	16	Kohustused	251	454
ELERING AS							
Teenuste ost	10 967	72	11 139	330	Nõuded	2 064	2 718
Teenuste müük	5 944	9 105	23 891	29 441	Kohustused	29	43

14. Neto finantskulud

2022. aasta varem avaldatud auditeerimata vahearuannetes on finantskulud ja -tulud olnud võrdselt raporteeritud suurematena kapitaliseeritud intressikulude võrra. Enefit Greeni 9 kuu vahearuanandes oli erinevus nii finantskulude kui tulude osas 985 tuhat eurot. Neto finantskulud on olnud raporteeritud õigesti.

tuhandetes eurodes	9 kuud 2022		
	Raporteeritud	Korrigeeritud	Erinevus
Finantstulud	1 703	718	-985
Finantskulud	-2 261	-1 276	+985
Neto finantskulud	-588	-588	0

15. Bilansipäevajärgsed sündmused

6. jaanuaril 2023 allkirjastas Enefit Green 325 miljoni euro ulatuses finantseerimiskokkuleppeid SEB ja Põhjamaade Investeerimispangaga. Põhjamaade Investeerimispangaga sõlmitud laenulepingu summa on 100 miljonit eurot ja laenu periood 12 aastat. SEB-ga sõlmitud finantseerimiskokkulepete kogumahuks on kuni 225 miljonit eurot ja perioodiks seitse aastat.