

Vahearuanne

1. jaanuar - 31. märts 2023



Eesti Energia

Sisukord

Juhatuse esimehe pöördumine	3
See on Eesti Energia.....	6
Eesti Energia kontserni struktuur	7
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	9
Tegevuskeskkond.....	10
Olulisemad sündmused I kvartalis	14
Majandustulemused	16
Elekter.....	17
Võrguteenus	19
Vedelkütused.....	21
Gaas	23
Muud tooted ja teenused.....	25
Rahavood	27
Investeerimine	29
2023. aasta väljavaade	34
Lühendatud konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne	35
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	37
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne.....	38
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne.....	39
Lühendatud konsolideeritud vahearuande lisad	40

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted.....	40
2. Finantsriskide juhtimine	41
3. Segmendiaruandlus.....	48
4. Müügitulu	51
5. Muud äritulud.....	51
6. Kaubad, toore, materjal ja teenused.....	52
7. Tegevuskulud.....	52
8. Materiaalne põhivara	53
9. Tuletisinstrumendid	54
10. Aktsiakapital ja dividendid	55
11. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta.....	55
12. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses	56
13. Eraldised	57
14. Muud reservid	58
15. Äritegevusest saadud raha	59
16. Tehingud seotud osapooltega	60
17. Tingimuslikud kohustused.....	61
18. Sündmused pärast aruandekuupäeva.....	62
Sõnastik.....	63

Juhatuse esimehe pöördumine

Hea lugeja!

2023. aasta algus tõi Läänemere regioonis erakordselt kõrgele tõusnud energiahinnad taaskord alla. Kui detsembrikuu keskmine elektri börsihind küündis Baltikumi riikides 265 euro lähedale megavatt-tunni kohta, siis jaanuaris langes see juba 100 euro piirimaile ning märtsis koguni alla 90 euro megavatt-tunni eest.



Turuhindade langemine oli kindlasti leevenduseks kümnetele tuhandetele tarbijatele, kuid niivõrd drastiline hinnamuutus tõi kaasa ka väljakutseid. Suur hinnalangus tõi kaasa ka suurenenud koormuse meie klienditeenindusele, kus pöördumiste arv püsis rekordilisel tasemel nii veebruaris kui ka veel märtsis. Peamiselt soovisid kliendid nõu elektripaketi valikul.

Eriti kõrgeks kasvas koormus Eestis, kus täiendavaid pöördumisi tekitas riiklik universaalteenus.

Universaalteenusele oli 2022. aasta neljandas kvartalis automaatselt üle viidud üle 200 000 Eesti Energia kliendi, kes turuhindade alanedes nüüd elektri

eest kuni 45% kõrgemat hinda maksid. Klienti automaatselt muule soodsamale pakatile tagasi viia aga seadus ei luba.

Seetõttu otsustasime veebruarikuus teha kõigile oma universaalteenuse klientidele pakkumise universaalteenuselt lahkumiseks. Märtsi lõpuks oli selle tulemusena universaalteenuselt odavamale elektrile lahkunud üle poolte pakkumise saanud klientidest ehk enam kui 100 000 klienti.

Kuivõrd turuhinnad on jätkuvalt väga muutlikud, siis tulime klientidele vastu ka uue lühiajalise fikseeritud hinnaga paketiga. Veebruarikuus loodud kuuekuuline fikseeritud hinnaga Kindel 6 elektripakett on edukas alternatiiv

kalliks kujunenud universaalteenusele. Pakett võimaldab klientidel end kaitsta börsihindade kõikumise eest ning fikseerida oma elektri hind kuueks kuuks ilma, et tuleks end pikaajaliselt fikseeritud hinnaga siduda. Samuti puudub Kindel 6 paketil ka ennetähtaegse lepingu lõpetamise tasu. Kokku on 2023. aasta algusest saadik universaalteenuselt lahkunud üle 130 000 kliendi, kellest üle poole on valinud fikseeritud hinnaga paketi.

Kõrgetest elektri hindadest aitab meid pikas perspektiivis päästa taastuvenergia, mille arendamisega tegeleb kontserni börsil noteeritud ettevõtte Enefit Green. Kui möödunud aasta esimeses kvartalis moodustas taastuvelekter ligi 25% kogu kontserni elektritoodangust, siis tänavu oli taastuvelektri osakaal juba üle 40%. Võrreldes möödunud aasta esimese kvartaliga kasvas kontserni taastuvelektri toodang tänavu 125 megavatt-tunni võrra 539 megavatt-tunnini.

Esimeses kvartalis jätkas Enefit Green arendustöid, et alustada suures mahus taastuvelektri tootmist juba enne 2030. aastat. Börsiettevõttel on praegu ehituses kuus tuuleparki Eestis, Soomes ja Leedus (koguvõimsus 546 megavatti), lisaks ehitab Enefit Green kahte päikeseparki Eestis ja kahte Poolas (koguvõimsus 50 megavatti). Lisaks jätkuvad arendustööd Liivi meretuulepargiga, mis on üks Baltimaade kõige kaugemale jõudnud meretuulepargi projektidest. Arendustööde eesmärk on enne kümnendi lõppu tootmist alustada, kuivõrd meretuulepargis on elektri tootmine stabiilsem ning vaid poolsada tuulikut suudavad anda poole Eestis praegu tarbitavast elektrist.

Kuni uusi taastuvenergia tootmisvõimsusi pole veel piisavalt lisandunud aitavad Eestis varustuskindlust tagada põlevkivil töötavad soojuselektrijaamad. Esimeses kvartalis toodeti Eestis 1,3 teravatt-tundi elektrienergiat, sellest 0,9 teravatt-tundi ehk ligi 70% on Enefit Poweri toodang. 2022. aasta lõpus vahetati Auvere elektrijaamas välja kaks probleemset soojusvahetit, mis aitasid jaama töökindlust suurendada. Esimeses kvartalis oli jaama töökindlus üle 99% ning see tootis enam kui veerandi kogu Eestis toodetud elektrist. Ülejäänud kaks soojusvahetit on plaanis välja vahetada tänavuse aastahoolduse käigus.

Põlevkivi kasutamisel liigume järjepidevalt süsinikuheite vähendamise ja süsinikneutraalsuse poole. Nii ka elektritootmises Narva soojuselektrijaamades. Kolmandik Enefit Poweris esimeses kvartalis toodetud elektrienergiast oli toodetud jäätmepuidust ja vedelkütuste tootmisel tekkivast uttegaasist. Selliste kütuste kasutamine vähendab oluliselt süsinikuheidet, mis omakorda vähendab elektri tootmiskulusid ja võimaldab pakkuda turule soodsama hinnaga elektrit.

Taastuvenergia osakaalu suurendamisel on oluline roll ka mikrotootjatel. Meie ülesanne on olla klientidele võimalikult heaks toeks ning lahenduste pakkujaks, et mikrotootjate hüppeline kasv jätkuks. Mikrotootjate liitumisavaldused jätkavad rekordite löömist - 2023. aasta esimeses kvartalis lisandus kontserni jaotusvõrguettevõtte Elektrilevi võrku 1 331 uut elektri tootjat. Kokku on Elektrilevi võrgus juba ligi 17 000 elektritootjat, kellest ligi 9 000 on mikrotootjad ja kelle elektritootmise võimsus on 649 megavatti.

Nii mikrotootjate võrguga liitumise võimaldamiseks kui ka võrgu töökindluse parandamiseks investeerisime elektrivõrku esimeses kvartalis 32 miljonit eurot, mis on kümne miljoni võrra enam kui aasta varem. Kontserni kogu investeeringud kasvasid mullusega võrreldes enam kui kaks korda 160 miljoni euroni, millest arendusinvesteeringud moodustasid 123 miljonit ning baasinvesteeringud 37 miljonit eurot.

Eesti Energia kontserni esimese kvartali müügitulu kasvas aasta võrdluses 2% võrra ja ulatus 583 miljoni euroni. Sellest 43% teenis kontsern Eestis ning 57% teistel koduturgudel. Vedelkütuste toodang kasvas 20% ja moodustas 128

tuhat tonni ning müügimaht kasvas 8% ja oli kokku 112 tuhat tonni. Normaliseeritud EBITDA ehk kulumieelne ärikasum kasvas esimeses kvartalis 59% ja oli 202 miljonit eurot. Normaliseeritud puhaskasum oli esimeses kvartalis 143 miljonit eurot, mida on ligi 85% võrra enam kui 2022. aasta esimeses kvartalis.

Andrus Durejko

Eesti Energia juhatuse esimees

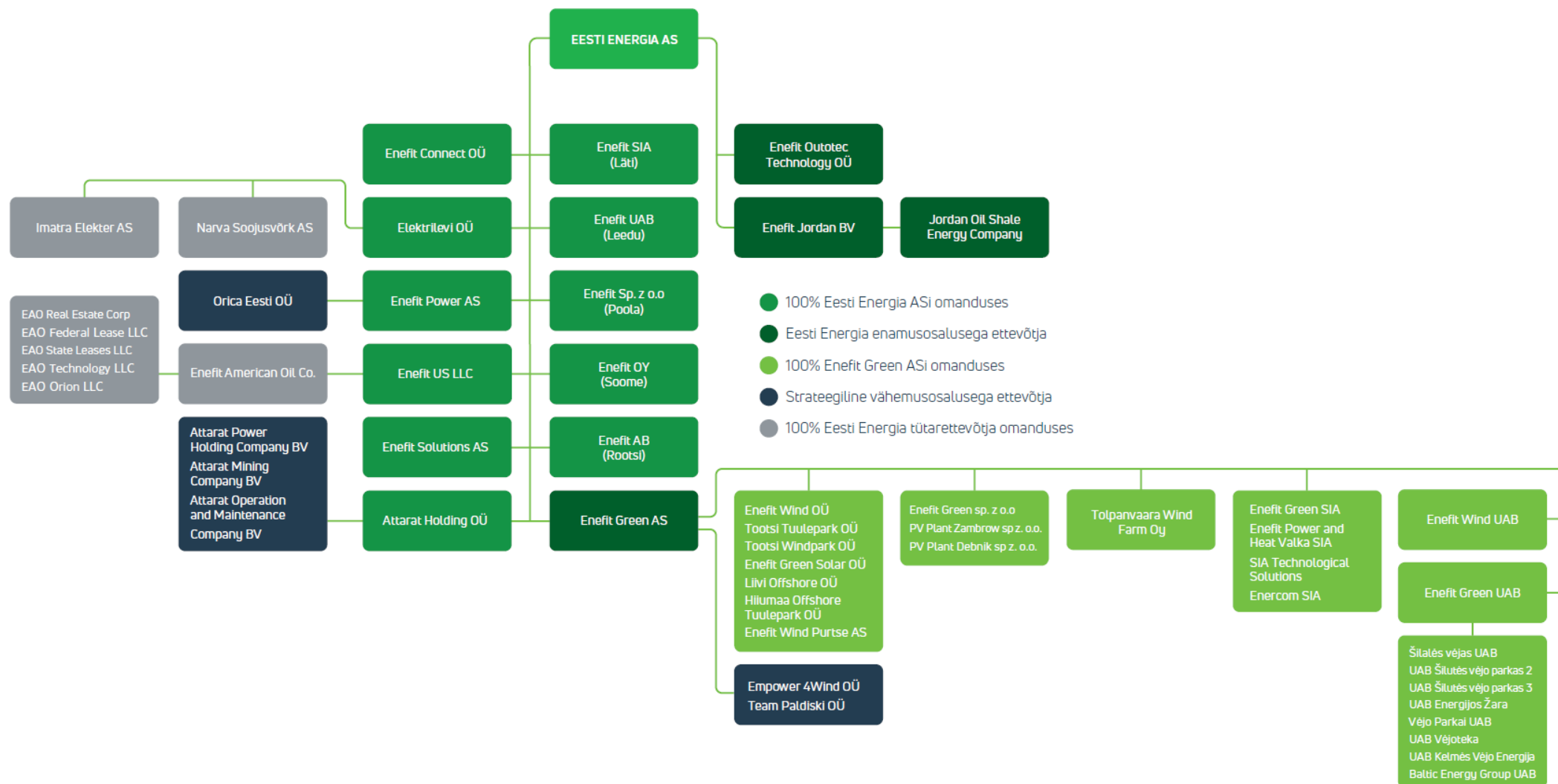
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **5 463 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu:** Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **4 tegevusvaldkonda:**
 - o **Klienditeenuste** valdkond pakub klientidele kasulikke energialahendusi ja suurepärast kliendikogemust. Müüme era- ja äriklientidele elektrit, soojust, gaasi ja energialahendusi.
 - o **Taastuvenergia** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Enefit Green, mille taastuvenergia tootmise allikad on Läänemere piirkonna kõige mitmekesisemad. Toodame energiat tuulest, päikesest, biomassist, olmejäätmetest ja veest.
 - o **Suureenergeetika** valdkonda kuuluvad meie põlevkivi kaevandamise, elektri ja vedelkütuse tootmise ning nende äridega seotud varahaldusega tegelevad üksused.
 - o **Võrguteenuste** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Elektrilevi, kes toob elektri kohale pea kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse Eestis.



Eesti Energia kontserni struktuur

seisuga 31.03.2023



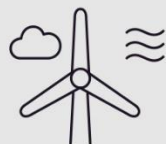
Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

Pakume klientidele kasulikke
ja mugavaid energialahendusi
ning toodame energiat aina
keskkonnasäästlikumalt.

TOOTMINE



PÄIKESEPARGID



TUULEPARGID



HÜDROELEKTRIAAM



SOOJUSELEKTRIAAMAD



VEDELKÜTUSTE
TEHAS



KOOSTOOTMISJAAMAD



KOOSTOOTMISJAAMAD



PELLETITEHAS



TUULEPARGID



PÄIKESEPARGID

TEENUSED



PÄIKESELAHENDUSED
KOOS SALVESTUSEGA



KIIRE INTERNET



ELEKTRIPAKETID



ELEKTRIAUTODE
LAADIMISLAHENDUSED



SOOJUS- JA
JAHUTUSLAHENDUSED



VALGUSTUSLAHENDUSED



ELEKTRITÖÖD



TARBIMISE TARK JUHTIMINE

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		I kv 2023	I kv 2022
Elektrienergia müük	GWh	2 868	2 880
Võrguteenuse müük	GWh	1 879	1 967
Vedelkütuste müük	tuh t	112	104
Töötajate keskmine arv	in.	5 341	4 551
Elektrienergia toodang	GWh	1 298	1 661
Vedelkütuste toodang	tuh t	128	106
Soojusenergia toodang	GWh	397	419
Müügitulud	mln €	582,7	571,5
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	178,3	213,0
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	202,3	127,3
Puhaskasum	mln €	118,6	163,0
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	142,6	77,2
Investeeringud	mln €	159,5	59,3
Äritegevuse rahavood	mln €	71,2	268,1
Põhivara	mln €	3 975,8	3 636,5
Omakapital	mln €	2 921,8	2 766,9
Netovõlg	mln €	866,4	599,7
Netovõlg / EBITDA	korda	2,2	1,3
Investeeringut kapitali tootlus (ROIC)	%	5,6	9,8
EBITDA marginaal	%	30,6	37,3

*Kasum ilma pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuste ümberhindluse mõjudeta



Tegevuskeskkond

Rahvusvahelise energiaettevõttena mõjutavad meie äri peamiselt nafta-, elektri- ja heitmekvootide hinnad, konkurents energia- ja klienditurgudel, energeetikasektori regulatsioonid ning uute tehnoloogiate areng.

2023. aasta I kvartalis toimusid turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad liikumised (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga):

- elektri hinnad langesid Eestis 26%, Lätis ja Leedus 28%, Poolas 3% ja Soomes 15%;
- heitmekvootide keskmine hind kasvas 8%;
- toornafta hind langes 16% ja kütteõli hind langes 25%.

I kvartalis keskmised elektri hinnad meie koduturgudel langesid

Eesti on osaline elektrik Börsil Nord Pool, kus kauplevad elektri tootjad, kes müüvad Börsile oma toodetud elektrit, ja elektri müüjad, kes ostavad Börsilt elektrit, 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. Lisaks müüme elektrit ka Soomes.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides, piirkonna tuuleolud ning maagaasi turuhind.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	2023 I kv	2022 I kv	Muutus
Eesti	99,4	133,4	-25,5%
Läti	100,0	139,7	-28,4%
Leedu	101,7	141,4	-28,1%
Poola	130,9	135,4	-3,3%
Soome	77,6	91,7	-15,4%
Norra	79,0	85,9	-8,0%
Taani	103,1	152,6	-32,4%
Rootsi	68,0	65,2	+4,2%

Nord Pooli päevasisene elektri hinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määrab tiputundidel elektri hinna kallim CO₂ intensiivne tootmine ja baastundidel sisuliselt null muutuvkuluga taastuvenergia.

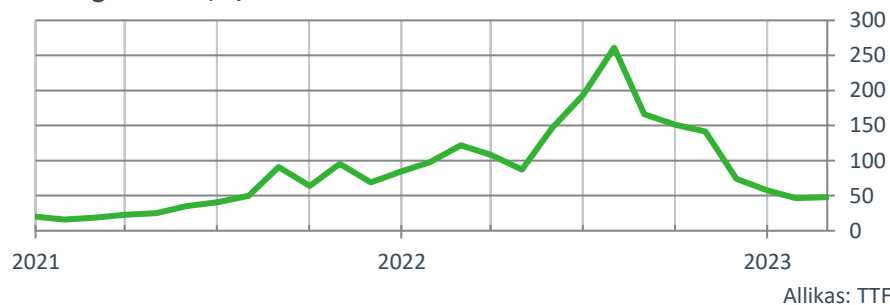
Eesti elektri hinda on oluliselt mõjutanud 2023. aasta I kvartalis madalamad maagaasi hinnad, tavapärasest soojemad ja tuulisemad ilmad, Soome Olkiluoto 3 tuumajaamas ning naaberriikide hüdrojaamades elektri tootmine.

Tulenevalt ilmast on esimeses kvartalis tuuleparkides toodetud rohkem elektrit võrreldes tavapärase tasemega. Lisaks tuuleparkide suuremale toodangule on suurenenud ka toodang hüdrojaamades tänu sademeterohkele perioodile. Lätis on jõgede veetase esimeses kvartalis viimase 10 aasta

kõrgeim, mistõttu on nii Plavinase kui ka Daugava hüdroelektrijaamad tootnud suuremas mahus elektrit. Elektri hindasid langetas I kvartali teises pooles Soome Olkiluoto 3 tuumajaama testperiood, mille jooksul jaam töötas täisvõimsusel.

Traditsiooniliselt määravad piirkonna tiputundidel elektrihinna gaasielektrijaamad. Sellest ning madalatest maagaasi hindadest tulenevalt on tiputundide elektri hinnad käesoleva aasta I kvartali jooksul olnud madalamad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. 2023. aasta I kvartali kõrgeim päeva keskmine elektri hind oli 23. jaanuaril 173,4 €/MWh (-75,3 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga) ning madalaim 15. jaanuaril 17,9 €/MWh (-6,3 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga).

TTF maagaasi hind, €/MWh



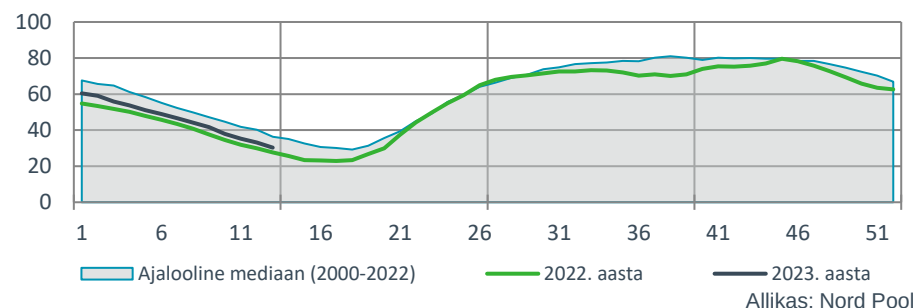
2023. aasta I kvartalis Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind oli 50,6 €/MWh (-50,8 €/MWh, -50,1% võrreldes 2022. aasta I kvartaliga). Maagaasi hinnalanguse peamisteks põhjusteks I kvartalis on võrdlemisi soojad ning tuulised ilmad, mis tähendab, et maagaasi kasutus on madalam ning

rohkem on võimalik toota tuuleenergiat. Lisaks sellele on käesoleval aastal maagaasi varud Euroopas oluliselt suuremad võrreldes viimaste aastatega.

Maagaasi ladustatakse varustuskeemi kohaselt suvel gaasihoidlates. Talvel kasutatakse tarbimiseks gaasimaardlates ladustatud gaasi. Sellest tulenevalt on maagaasi hind tsükliline ning kevad on tavapäraselt selle tsükli madalpunktiks.

Lisaks sellele on Euroopa Liidu liikmesriigid oluliselt vähendanud maagaasi tarbimist. Möödunud aasta augustist kuni novembrini vähenes Euroopa Liidus maagaasi kasutus 20% võrreldes 2017-2021. aastate keskmise kasutusega samal perioodil. Enim on maagaasi kasutust vähendanud liikmesriikidest Soome ning Balti riigid. Suurenenud tuule- ning päikeseparkide tootluse tõttu on maagaasist toodetava elektri maht vähenenud 90 TWh alates möödunud aasta märtsist.

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes, % maksimumist



Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on teistel viisidel toodetud elektrist odavam. 2023. aasta I kvartalis oli

keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 46,0% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 3,7 protsendipunkti kõrgem kui 2022. aasta I kvartalis.

Käesoleva aasta jooksul hüdroreservidesse kogunenud lume ning pinnavee maht on 63 TWh kõrgem eelmise aasta mahust, mille tulemusena on oodata 2023. aastal hüdroenergia toodangu kasvu võrreldes eelmise aastaga. Hüdroenergia toodangu kasv langetab regionaalseid elektrihindasid, kuna vajalikku elektrit on võimalik toota suuremas koguses madalamate muutuvkuludega tootmisliikidest.

Kivisõejaamade kasutus tõstab CO₂ heitmekvootide hindasid

Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO₂ heitmete õhku paiskamist üle Euroopa. Selleks soovitakse suunata energiatootjaid kasutama vähem saastavaid tooraineid ja investeerima efektiivsematesse tootmistehnoloogiatesse.

CO₂ heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti meie vanemate ja suurema CO₂-mahukusega tootmisseadmete puhul. Samal ajal soodustab kõrgem CO₂ heitmekvootide hind meie konkurentsivõimet taastuvenergia tootmisüksustes.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t



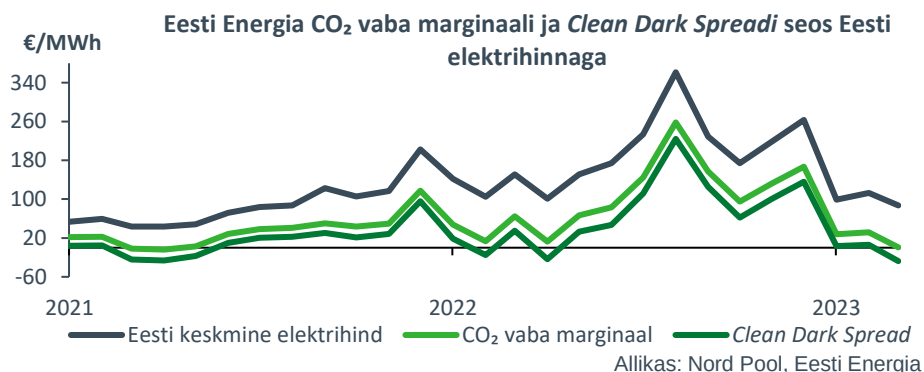
Allikas: Intercontinental Exchange

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2023. aasta I kvartalis 89,9 €/t kasvades 2022. aasta I kvartaliga võrreldes 8% (+6,7 €/t). Käesoleva aasta I kvartali alguses jätkus heitmekvootide hinnakasv tulenevalt kivisõejaamade laialdasemast kasutusest. 2023. aasta veebruaris ületasid CO₂ hinnad esimest korda 100 €/t piiri, mille peamiseks põhjuseks oli heitmekvootide korralise tsükli lõppemine esimese kvartali järgselt. Tulenevalt Euroopa Parlamendi Tööstuse, teadusuuringute ja energeetikakomisjoni otsusest rahastada taastuvenergia ja energiatõhususe eesmärkide täitmist CO₂ heitmekvootide müügiga varem kui esialgu planeeritud langesid hinnad kvartali lõpuks 92 €/t tasemele.

Energiatootmises on oluliseks näitajaks *Clean Dark Spread*, mis peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast keskmisest elektri turuhinnast kütuse- ja CO₂ heitmetulude mahaarvamist. Keskmisest elektri turuhinnast CO₂ heitmetulude mahaarvamise tulemusel kujuneb CO₂ kulu vaba elektri müügmarginaal (ingl *Clean Spread*).

Eesti Energia *Clean Spread* oli 2023. aasta I kvartalis 20,3 €/MWh (-21,5 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga). *Clean Spread*'i languse peamiseks põhjuseks on eelkõige Eesti elektriinna langus (-34,0 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga). CO₂ heitmekulude komponent langes 12,5 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga.

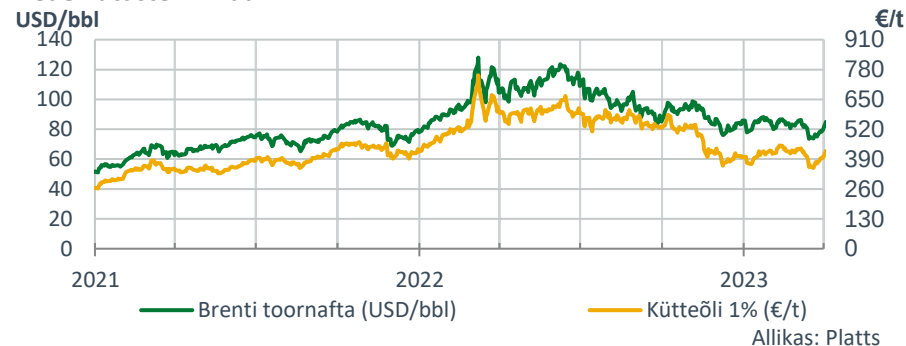
Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2023. aasta I kvartalis -5,9 €/MWh (-18,3 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga). Põlevkivi kulu hinnakomponent *Clean Dark Spread*'is langes 3,2 €/MWh ning CO₂ ja põlevkivi kulu hinnakomponent langes 15,7 €/MWh võrreldes 2022. aasta I kvartaliga.



Toornafta ja kütteõli hinnad langesid võrreldes eelmise aasta I kvartaliga

Meie toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Eesti Energia jaoks on toornafta ja kütteõli hinnatõus positiivse mõjuga, kuna see tõstab meie põlevkiviõli hinda ning kasvatab müügitulu.

Vedelkütuste hinnad



Brenti toornafta keskmine hind oli 2023. aasta I kvartalis 82,2 USD/bbl ehk 16% madalam (-15,6 USD/bbl) kui 2022. aasta I kvartalis. Võrreldes 2022. aasta IV kvartaliga on Brenti toornafta keskmine hind langenud 6,4 USD/bbl võrra ning märtsi lõpuks langes hind 79 USD/bbl tasemele.

2023. aasta I kvartalis langes sarnaselt toornaftale ka vedelkütuste hindade tase, mille peamiseks mõjuriks oli maailmamajanduse jähinemine ning sellest tingitud nõudluse vähenemine. Tulenevalt üldisest turuolukorras on olnud vedelkütuste hinnad I kvartali vältel volatiilsed. Seda on peamiselt põhjustanud inflatsioon ja selle ohjeldamiseks tõstetud intressid keskpankade poolt. Lisaks on volatiilsust mõjutanud ka Hiina Covid-19 piirangute leevendamine, mis on tõstnud nõudlust vedelkütuste vastu.

Naftatoodete ja kütteõli hindasid mõjutavad suures osas samad tegurid, mistõttu nafta ning kütteõli hinnad liikusid I kvartalis sarnaselt. 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2023. aasta I kvartalis 407,4 €/t ehk 25% madalam (-136,9 €/t) kui 2022. aasta I kvartalis.

Olulisemad sündmused I kvartalis

Eesti Energia nõukogu kinnitas uue juhatuse koosseisu

Märtsi lõpus andis senine juhatus eesotsas Hando Sutteriga ettevõtte juhtimise üle 1. aprillist ametisse asunud Andrus Durejkole ja tema meeskonnale. Eesti Energia juhatuses vastutab aprillist kliendilahenduste müügi ja teeninduse eest Kelli Toss-Kaasik, finantsjuhi rollis on Marlen Tamm, kontserni energialahenduste arendusjuht on Kristjan Kuhi ning kontserni strateegiliste arendusprojektide ja teadustegevuse eest vastutab Raine Pajo.

Klienditeenused

Pakkusime 200 000-le universaalteenuse kliendile odavamalt elektripaketti

Möödunud sügisel turule tulnud riiklikult reguleeritud hinnaga elektri universaalteenus pakkus inimestele paari kuu jooksul mõnevõrra soodsamat elektri hindu, kuid turuhinnad on 2023. aasta esimeses kvartalis nii palju langenud, et universaalteenusel olevad kliendid maksavad juba mitmendat kuud turuhinnast mitukümmend protsenti rohkem.

Eesti Energia tegi märtsi alguses pakkumise oma 200 000-le universaalteenusel olevale kliendile valida odavam fikseeritud hinnaga pakett või börsipakett. Pooled universaalteenuse klientidest vahetasid elektripaketti.

Kokku on 2023. aasta algusest saadik universaalteenuselt lahkunud üle 130 000 kliendi, kellest üle poole on valinud fikseeritud hinnaga paketi.

Taastuvenergia

Enefit Green omandas Liivi meretuulepargi projekti

Enefit Green jätkab arendustöid, et alustada suures mahus taastuvelektri tootmist enne 2030. aastat. Liivi meretuulepark on üks Baltimaade kõige kaugemale jõudnud projektidest ning arendustööde eesmärk on enne kümnendi lõppu tootmist alustada.

Keskkonnahoidlikult toodetud ja soodsa hinnaga elektrit on üha rohkem vaja, sest paljud senised tehnoloogiad on asendumas elektril põhinevate lahendustega. Meretuulepargis on elektri tootmine stabiilsem ning vaid poolsada tuulikut suudavad anda poole Eestis praegu tarbitavast elektrist.

Suureenergeetika

Auvere elektrijaama töökindlus ületas 99%

Eelmisel aastal vahetati Auvere elektrijaama iga-aastase hoolduse käigus välja kaks soojusvahetit eesmärgiga parandada jaama töökindlust. Tehtud tööd täitsid eesmärgi ja Auvere elektrijaama töökindlus ületas 2023. aasta esimeses

kvartalis 99%. Auvere elektrijaam tootis esimeses kvartalis ligikaudu 27% Eestis toodetud elektrienergiast. Kaks ülejäänud soojusvahetit vahetatakse tänava hoolduse käigus.

Võrguteenused

Elektrilevi koolituskeskus valmib Mustermaja projekteerimissüsteemis

Eelmisel kevadel alustasime koostööd EKA Puitarhitektuuri Kompetentsikeskusega, et projekteerida madala süsiniku jalajäljega, tehases toodetav modulaarne ja ringmajanduslikke põhimõtteid järgiv puidust õppehoone. Ehitushanke võitis Estnor OÜ, kelle juhtimisel valmib esimene Mustermaja Kiili vallas 2024. aastal. Koolituskeskusest saab hea näide, kuidas teadus ja innovatsioon aitavad avalikul sektoril jätkusuutlikult ja nutikalt ehitada.

Mikrotootmise uued rekordid

2022. aastal investeeris Elektrilevi kokku ligi 120 miljonit eurot elektrivõrguga liitumisteks ja töökindluse tõstmiseks, kuid uus aasta toob kindlasti uued rekordid. Oleme esimese kvartali jooksul saanud 400 mikrotootja taotlust rohkem kui eelmise aasta sama perioodi jooksul.

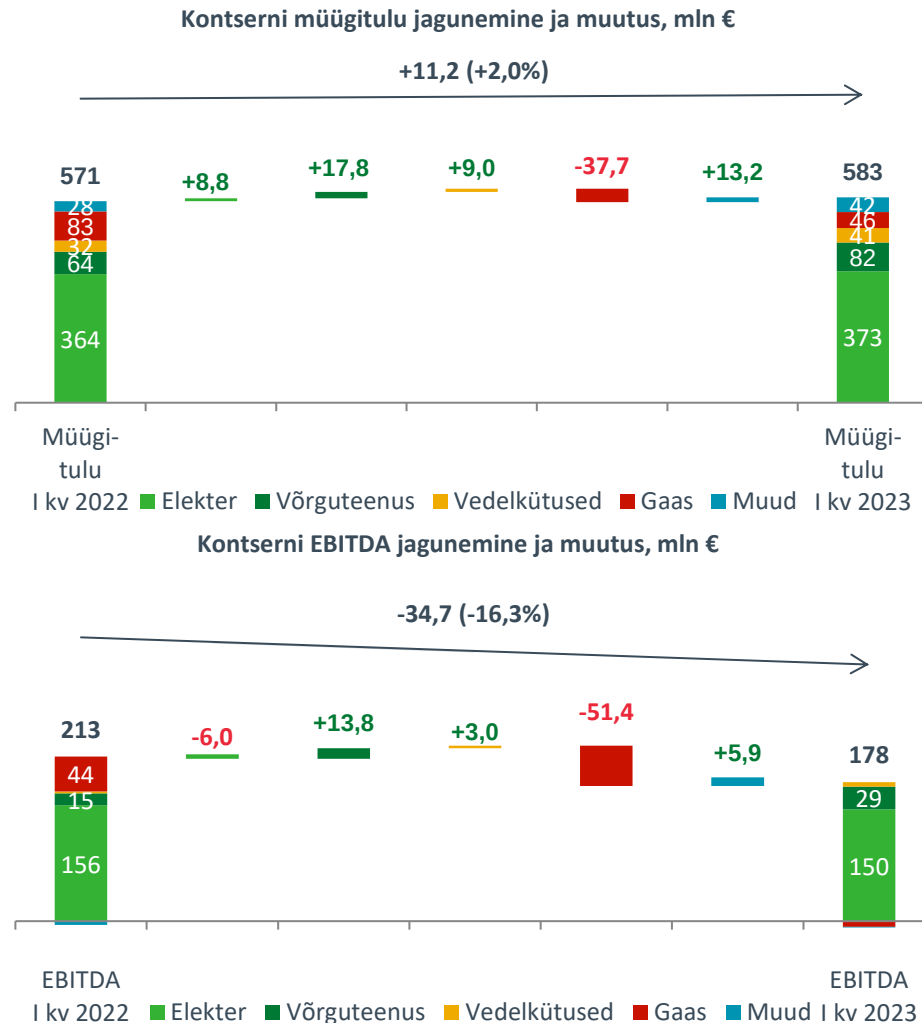
Aprillikuu alguse seisuga on Elektrilevi võrgus 16 893 elektritootjat, kellest 8 982 on mikrotootjad. Võrguga ühendatud elektritootmise võimsus on 649 MW. Esimese kvartali jooksul lisandus võrku 1 331 uut elektritootjat, kellest 1 121 olid mikrotootjad. Käesoleva aasta esimeses kvartalis on lisandunud pea 1,5 korda rohkem tootjaid kui eelmisel aastal ja pea 2,5 korda rohkem tootmisvõimsust kui aasta tagasi.

Fikseeritud hinnaga mikrotootjate liitumispakkumised saadame välja keskmiselt 11 päevaga.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

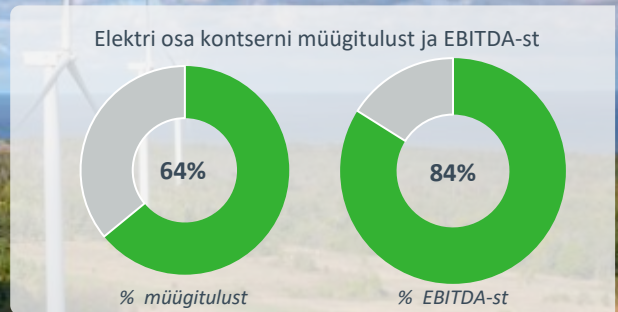
Eesti Energia 2023. aasta I kvartali müügitulu ulatus 582,7 mln euron. Müügitulu kasvas 2022. aasta I kvartaliga võrreldes 2% (+11,2 mln eurot).



Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 178,3 mln eurot, kahanedes aastaga 16% (-34,7 mln eurot). I kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -24,0 mln eurot (2022. aasta I kvartalis +85,7 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2023. aasta I kvartalis 202,3 mln eurot (+75,0 mln eurot, +59%). I kvartali puhaskasumiks kujunes 118,6 mln eurot (-44,4 mln eurot, -27%). Normaliseeritud puhaskasum oli 142,6 mln eurot (+65,4 mln eurot, +85%).

Elektrienergia müügitulud kasvasid aastavõrdluses 2%, peamiselt kõrgema müügihinna tõttu. Põhitoodetest kasvasid võrguteenuse ja vedelkütuste müügitulud, vastavalt 28% ja 29%. Võrguteenuse tulude kasv tuleneb kõrgematest võrgutariifidest, vedelkütuste tulude kasv on seotud nii suurema müügi koguse kui kõrgema keskmise hinnaga. Gaasienergia müügitulud vähenesid 45% peamiselt väiksema müügi koguse tõttu. Muude toodete ja lisateenuste müügitulu kasvas 47%.

Põhitoodetest vähenesid elektri- ning gaasienergia EBITDA, mõlemad on seotud realiseerumata tuletistehingute ümberhindlusega. Normaliseeritud elektri EBITDA samas näitas aastavõrdluses tugevat kasvu. Võrguteenuse EBITDA kasvas kõrgema keskmise müügihinna toel. Vedelkütuste EBITDA kasvu toetas suurem müügi kogus. Muude toodete EBITDA aastavõrdluses kasvas tulenevalt lisateenuste suurematest mahtudest.



Elekter

Elektri müügitulu

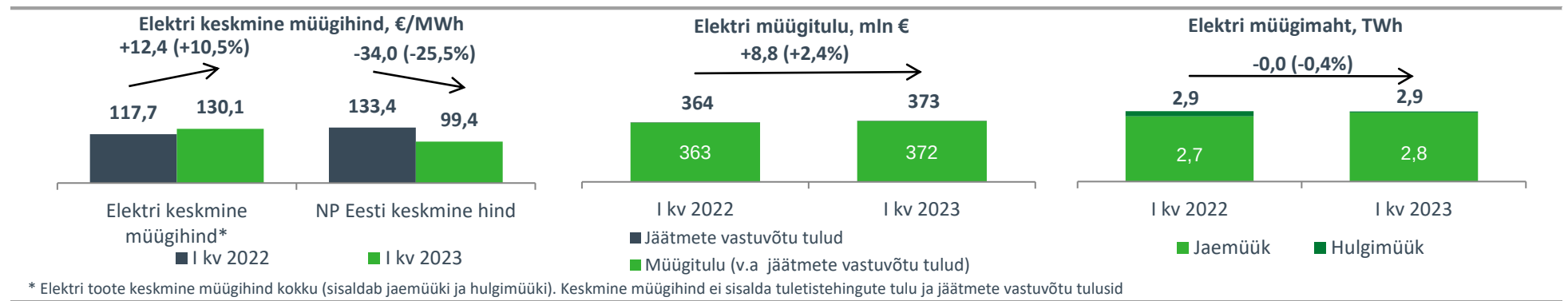
Võrreldes 2022. aasta I kvartaliga elektri müügihind suurenes ja müügi kogus veidi vähenes. Elektri müügitulu 2023. aasta I kvartalis kasvas 2,4% 373,3 mln euronit (+8,8 mln eurot).

Keskmine elektri müügihind

Eesti Energia kontserni keskmine elektri müügihind oli 2023. aasta I kvartalis 130,1 €/MWh ehk 10,5% kõrgem (+12,4 €/MWh) kui 2022. aasta I kvartalis.

Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute mõju. Koos tuletistehingutega oli keskmine müügihind 2023. aasta I kvartalis 129,8 €/MWh ehk 2,9% kõrgem (+3,6 €/MWh) kui eelmise aasta samal perioodil.

Tuletistehingutest teenisime 2023. aasta I kvartalis kahjumit 0,8 mln eurot. Aasta varem saime samal perioodil tuletistehingutest kasumit 24,5 mln eurot.



Elektri müügiimaht ja Eesti Energia turuosa

2023. aasta I kvartalis müüsiime 2 868 GWh elektrit, mida on 12 GWh ehk 0,4% vähem kui 2022. aasta samal perioodil.

Hulgimüük vähenes 2022. aasta I kvartaliga võrreldes 169 GWh (-81,4%) tasemeni 39 GWh. Jaemüük suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 157 GWh (+5,9%), jõudes tasemeni 2 829 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel: Eesti 1 204 GWh (-16 GWh), Läti 460 GWh (+1 GWh), Leedu 659 GWh (+97 GWh), Poola 487 GWh (+74 GWh) ning Soome 19 GWh (+1 GWh).

Klientide tarbitud elektrienergia mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2023. aasta I kvartalis Eestis 59%, tõustes aastataguse ajaga võrreldes (57%), tõus 2,5 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2023. aasta I kvartalis vastavalt 18% ja 21%.

Elektri tootmismah

2023. aasta I kvartalis tootsime 1 298 GWh elektrienergiat ehk 21,9% (-364 GWh) vähem kui 2022. aasta I kvartalis. Toodangu langus oli põhjustatud madalast elektri hinnast, mis oli tingitud madalatest maagaasi hindadest ning soojemast talvest tingitud elektrienergia tarbimise vähenemisest. Lisaks pärssis tootmist kõrge CO₂ heitmekvootide hind.

2023. aasta I kvartalis tootsime 539 GWh taastuvenergiat (+30,2%, +125 GWh), sh Enefit Greenis 383 GWh (+10,9%, +38 GWh). Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 351 GWh elektrit (+13%, +39 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on eelmise aastaga võrreldes lisandunud uued tuulepargid Eestis ja Leedus.

Elektri peamised tootenäitajad

		I kv 2023	I kv 2022
Põhivarade tootlus	%	16,8	10,0
Elektri EBITDA	€/MWh	52,2	54,0

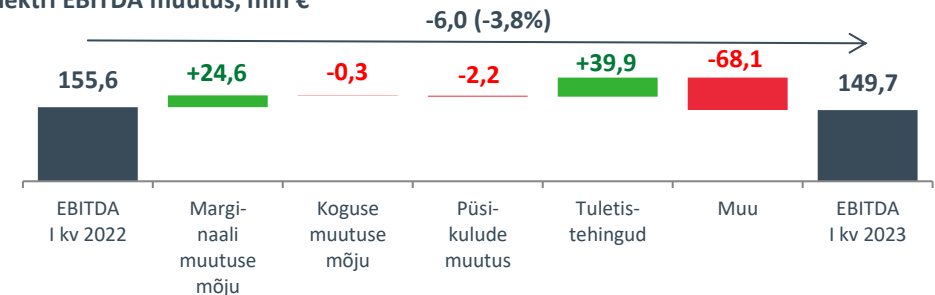
Elektri EBITDA

Elektri EBITDA oli I kvartalis 149,7 mln eurot (-4%, -6,0 mln eurot).

Kõrgema marginaali mõju EBITDA-le oli +24,6 mln eurot (+8,6 €/MWh). Keskmine elektri tulu megavatt-tunni kohta (ilma tuletistehinguteta) kasvas 11,2 euro võrra (mõju +32,2 mln eurot). Keskmine muutuvkulu kasvas 2,7 €/MWh võrra ning avaldas EBITDA-le mõju -7,6 mln eurot, eelkõige tulenevalt kõrgematest elektrienergia ning biokütuste ostukuludest.

Elektri müügi mahu vähenemise mõju EBITDA-le oli -0,3 mln eurot ja tuletistehingute mõju +39,9 mln eurot.

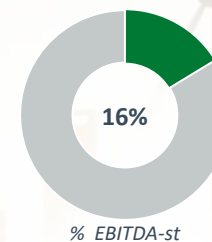
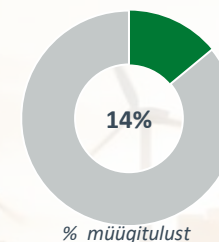
Elektri EBITDA muutus, mln €



Püsikulude muutuse mõju EBITDA-le oli -2,2 mln eurot. Püsikulude kasv on seotud peamiselt kasvanud tööjõukuludega (mõju -3,3 mln eurot). Muud mõjud summas -68,1 mln eurot on peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sh -109,8 mln eurot pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutus.



Võrguteenuse osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



Võrguteenus

Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2023. aasta I kvartalis kasvas võrguteenuse müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 28,0% võrra ja müügimaht langes 4,5% võrra. Võrguteenuse müügituluks kujunes 81,5 mln eurot (+17,8 mln eurot) ja müügitulumahtuks 1 879 GWh (-88,6 GWh).

Keskmine võrguteenuse hind oli I kvartalis 43,4 €/MWh, tõustes võrreldes eelmise aasta sama ajaga +11,0 €/MWh.

Võrgukaod

Võrgukaod olid 2023. aasta I kvartalis 84,5 GWh ehk 4,2% võrku sisenenud elektrist (2022. aasta I kvartalis 74,5 GWh ehk 3,6%).

Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2023. aasta I kvartalis 61,5 minutit (2022. aasta I kvartalis 110,8 minutit) seoses ootuspäraste ilmastikuoludega antud perioodil – tavapäraselt on jaanuaris tormisem ja nii ka sellel aastal.

Võrguteenuse keskmine müügihind, €/MWh

+11,0 (+34,0%)

32,4 43,4

■ I kv 2022 ■ I kv 2023

Võrguteenuse müügitulu, mln €

+17,8 (+28,0%)

63,7 81,5

■ I kv 2022 ■ I kv 2023

Võrguteenuse müügitulumaht, TWh

-0,1 (-4,5%)

2,0 1,9

■ I kv 2022 ■ I kv 2023

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 18,8 minutit (2022. aasta I kvartalis 19,2 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		I kv 2023	I kv 2022
Põhivarade tootlus	%	1,0	-0,9
Võrgukaod	GWh	84,5	74,5
SAIFI	indeks	0,5	0,8
SAIDI (plaaniväline)	indeks	61,5	110,8
SAIDI (plaaniline)	indeks	18,8	19,2
Korrigeeritud RAB	mln €	889	848

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2023. aasta I kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 95,0% ja keskpingevõrgus 43,1%.

Võrguteenuse EBITDA

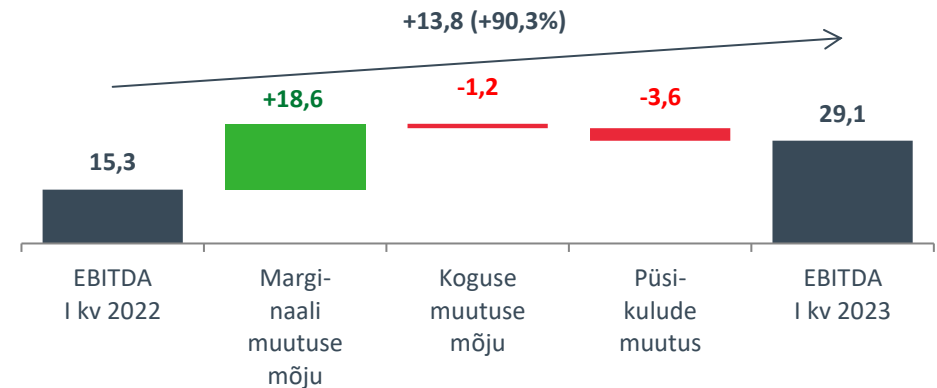
Võrguteenuse EBITDA oli 2023. aasta I kvartalis 29,1 mln eurot (+90%, +13,8 mln eurot).

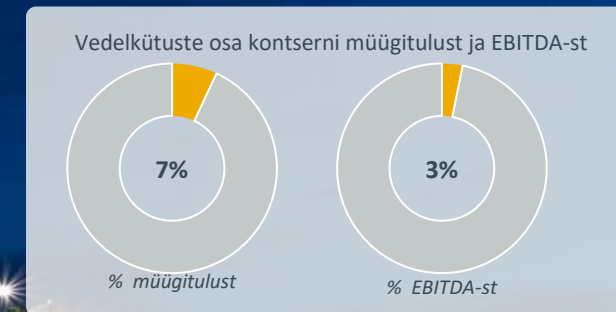
Võrguteenuse müügiimaht vähenes 5%, mõju EBITDA-le oli -1,2 mln eurot.

Eelmise aasta sama perioodiga võrreldes kasvasid võrguteenuse püsikulud 2023. aasta I kvartalis 3,6 mln eurot, mis on seotud kõrgemate tööjõukuludega ning remondikuludega.

Võrguteenuse marginaal 2023. aasta I kvartalis kasvas (mõju kokku +18,6 mln eurot). Keskmine müügitulu kasvas 11,0 €/MWh, samas kui keskmine muutuvkulu kasvas 1,1 €/MWh.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





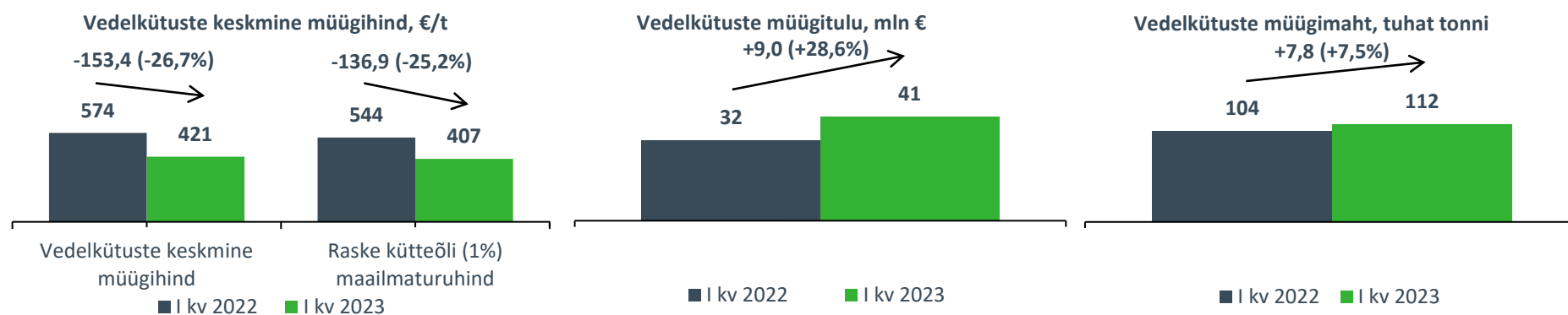
Vedelkütused

Vedelkütuste müügitulu ja müügihaht

2023. aasta I kvartalis müüsimise 111,9 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 40,6 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 28,6% (+9,0 mln eurot). Müügihaht kasvas võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 7,5% (+7,8 tuhat tonni) tootmise suurenemise ja müügi optimeerimise tõttu.

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) langes eelmise aasta I kvartaliga võrreldes 26,7% tasemele 420,7 €/t (-153,4 €/t).



Tuletistehingutest teenisime 2023. aasta I kvartalis kahjumit 57,4 €/t. Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2023. aasta I kvartalis 363,3 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +19,6%, +59,5 €/t).

Vedelkütuste tootmiskaht

2023. aasta I kvartalis tootsime 127,6 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmiskaht suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 20,3% (+21,5 tuhat tonni). Suurem toodang oli tingitud paremast töökindlusest.

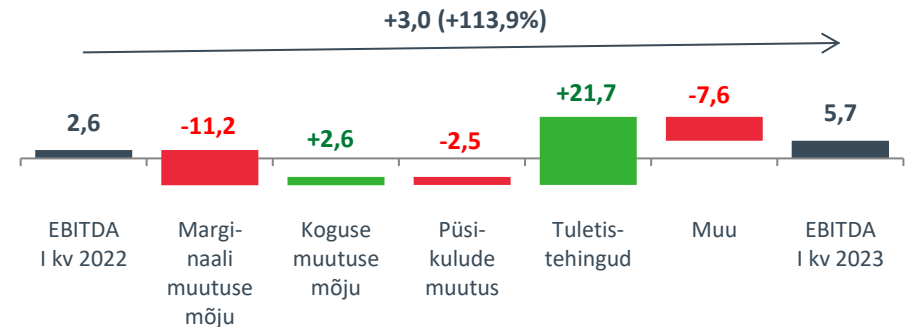
Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		I kv 2023	I kv 2022
Põhivarade tootlus	%	-10,1	-0,9
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	50,7	25,5

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2023. aasta I kvartalis 5,7 mln eurot (+114%, +3,0 mln eurot).

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €



Vedelkütuste marginaali vähenemise mõju EBITDA-le oli -11,2 mln eurot (-100 €/t). Keskmine müügihind kahanes aastavõrdluses 153 €/t. Keskmine muutuvkulu kahanes samas 53 €/t, eelkõige madalamate kasvuhoonegaasi emissioonikulude tõttu.

Vedelkütuste müügiimaht kasvas võrreldes 2022. aasta I kvartaliga 7,8 tuhat tonni (+8%) tasemeni 111,9 tuhat tonni. Vedelkütuste müügiimahu muutuse mõju EBITDA-le oli +2,6 mln eurot.

Vedelkütuste segmenti püsikulude mõju EBITDA-le oli -2,5 mln eurot, seotud eelkõige kõrgemate tööjõukuludega. Tuletistehingute mõju EBITDA-le oli võrreldes eelmise aastaga +21,7 mln eurot. Muud mõjud summas -7,6 mln eurot tulenesid peamiselt realiseerumata tuletistehingute ümberhindlusest.



Gaas

Gaasi müügitulu ja müügimaht

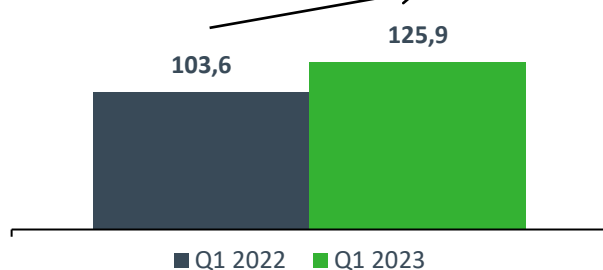
2023. aasta I kvartalis vähenes gaasi müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 45,3% võrra ja müügimaht langes 55,0% võrra. Gaasi müügituluks kujunes 45,6 mln eurot (-37,7 mln eurot) ja müügituluks 362 GWh (-442 GWh). Gaasi müük jagunes meie turgude vahel järgnevalt: Eesti 39 GWh (-173 GWh), Läti 80 GWh (-36 GWh), Leedu 24 GWh (-202 GWh) ning Poola 218 GWh (-32 GWh).

Gaasi hind

Keskmine gaasi müügihind oli 2023. aasta I kvartalis 125,9 €/MWh ehk 21,6% kõrgem (+22,3 €/MWh) kui 2022. aasta I kvartalis.

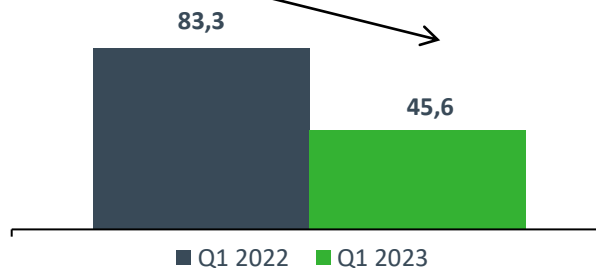
Gaasi keskmine müügihind, €/MWh

+22,3 (+21,6%)



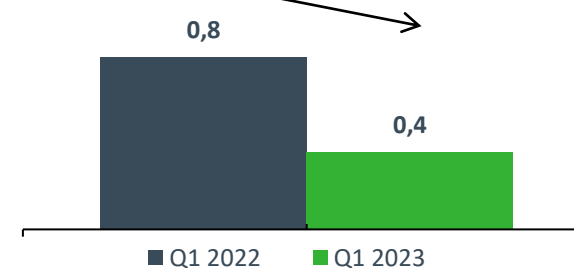
Gaasi müügitulu, mln €

-37,7 (-45,3%)



Gaasi müügimaht, TWh

-0,4 (-55,0%)



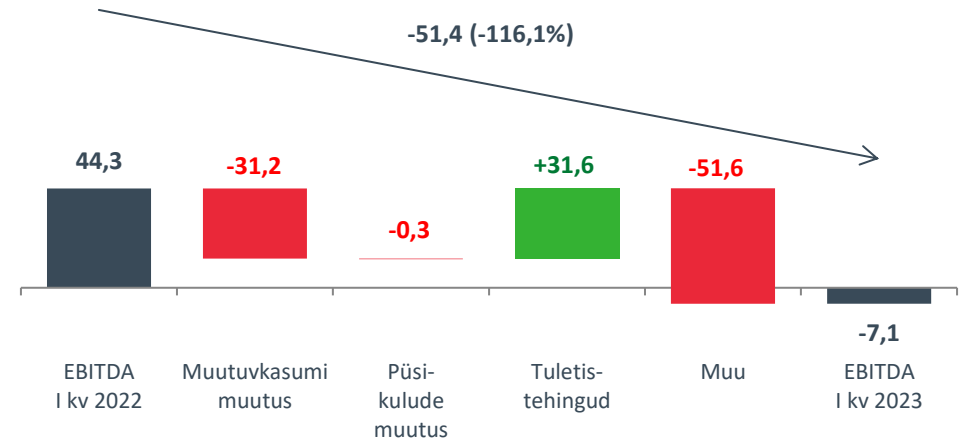
Gaasi peamised tootenäitajad

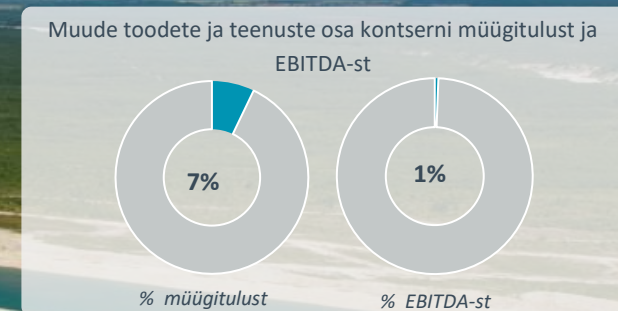
		I kv 2023	I kv 2022
Gaasi EBITDA	€/MWh	-19,7	55,1

Gaasi EBITDA

Gaasi EBITDA oli 2023. aasta I kvartalis -7,1 mln eurot (-116%, -51,4 mln eurot).

Gaasi muutuvkasum kahanes 31,2 mln euro võrra, püsikulude kasvu mõju EBITDA-le oli -0,3 mln eurot ning realiseerunud tuletistehingute mõju oli aastavõrdluses +31,6 mln eurot – seega EBITDA ilma tuletistehingute ümberhindluse mõjuta oli eelmise aasta tasemel. Enim mõjutas gaasi EBITDA-t realiseerumata tuletisinstrumentide väärtuse muutus, mille mõju oli kokku -51,6 mln eurot (+45,3 mln eurot 2022. aasta I kvartalis; -6,2 mln eurot 2023. aasta I kvartalis).

Gaasi EBITDA muutus, mln €



Muud tooted ja teenused

Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad soojuse, tööstusseadmete ja lisateenuste müük. Meie põhilisteks lisateenusteks on laadimisteenus, valgustusteenus, päikese teenused, paindlikkusteenus ning sooja- ja jahutusseadmetega seotud teenused. Samuti kajastame selle segmendi all ühekordsete tehingute mõju.

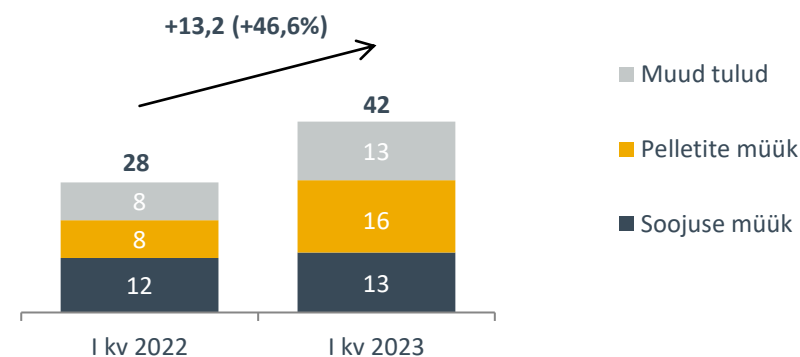
Muude toodete ja teenuste müügitulu

2023. aasta I kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 41,6 mln eurot. Müügitulu kasvas eelmise aasta I kvartaliga võrreldes 47% (+13,2 mln eurot).

Soojuse müügitulu kasvas 1,2 mln eurot tulenevalt kõrgemast müügihinnast.

Pelletite müügitulu kasvas aastavõrdluses 7,5 mln eurot võrra, samuti mõjutasid tulusid positiivselt kaevandustoodete ja erinevate lisateenuste müügitulud.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €

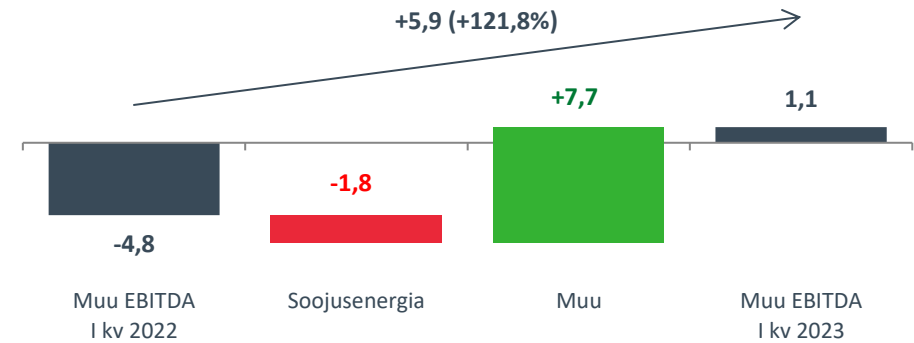


Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2023. aasta I kvartalis aastatagusega võrreldes 5,9 mln euro võrra 1,1 mln euroni.

Soojuse EBITDA kahanes 1,8 mln euro võrra seoses kõrgemate muutuv- ning püsikuludega.

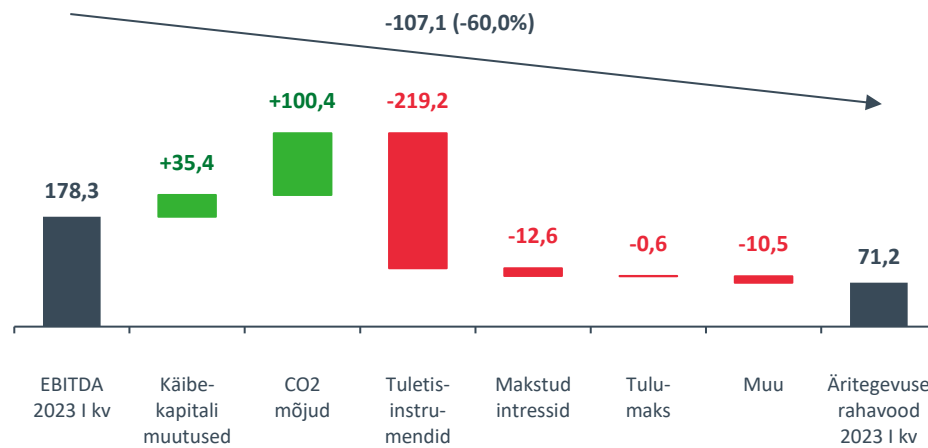
Muud EBITDA mõjud olid summaarselt +7,7 mln eurot, suurimad positiivsed mõjud on pelletite, sagedusreservi teenuste ning päikeseteenuste müügist.

Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €

Rahavood

2023. aasta I kvartali äritegevuse rahavood olid 71,2 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (178,3 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood I kvartalis -60,0% ehk 107,1 mln euro võrra madalamaks.

Äritegevuse rahavoo kujunemine alates ärikasumisest enne kulumit, mln €



Seoses käibekapitali muutustega kujunesid rahavood EBITDA-st 35,4 mln eurot suuremaks. Käibekapitali mõjutasid oluliselt lühiajaliste nõuete kahanemine +55,2 mln eurot, varude kahanemine +22,8 mln eurot, muude käibevarade suurenemine -28,6 mln eurot ning lühiajaliste kohustuste kahanemine -14,0 mln eurot.

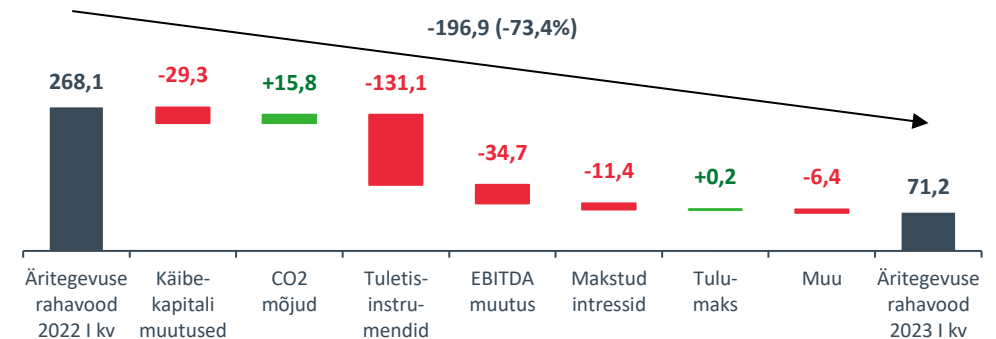
CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +100,4 mln eurot.

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -219,2 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -200,5 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -21,1 mln eurot ja gaasiga seotud instrumentide mõju +1,6 mln eurot. Tuletisinstrumentide mõjud kujunevad nii mitterahalistest kui ka rahalistest mõjudest EBITDA-le ja äritegevuse rahavoogudele.

Makstud laenuintresside mõjul vähenesid äritegevuse rahavood 12,6 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2023. aasta I kvartalis 0,6 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -10,5 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta I kvartaliga kahanesid äritegevuse rahavood 73,4% (-196,9 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes eelmise aasta I kvartaliga oli -29,3 mln eurot, sh lühiajaliste nõuete muutuse mõju käibekapitalile +45,9 mln eurot,

varude muutuse mõju +32,3 mln eurot, lühiajaliste kohustuste muutuse mõju -78,4 mln eurot ning muude käibevarade muutuste mõju -29,1 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju oli +15,8 mln eurot.

Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -131,1 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -88,8 mln eurot, vedelkütustega seotud

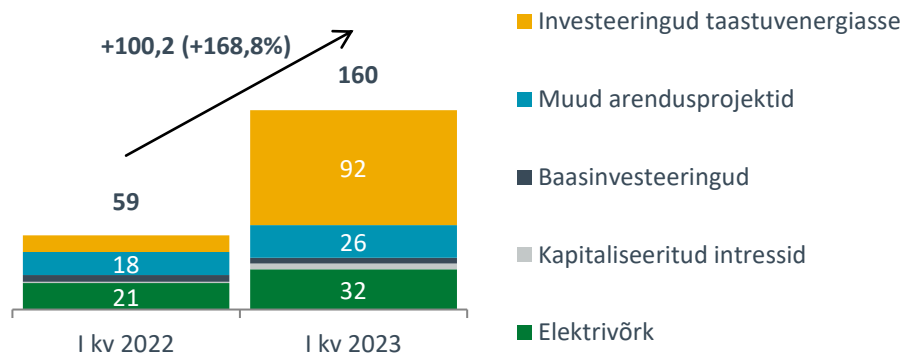
instrumentide mõju -18,2 mln eurot ja gaasiga seotud instrumentide mõju +3,8 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +0,7 mln eurot.

2023. aasta I kvartalis tasusime võrreldes 2022. aasta I kvartaliga 0,2 mln eurot vähem tulumaksu. Laenuintresse tasusime 11,4 mln eurot rohkem võrreldes 2022. aasta I kvartaliga. Muude muutuste mõjud olid kokku -6,4 mln eurot.

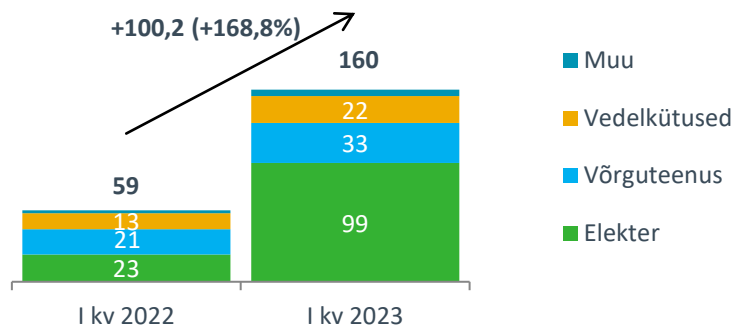
Investeeringimine

Investeeringisime 2023. aasta I kvartalis kokku 159,5 mln eurot, mida on 168,8% rohkem kui 2022. aastal samal ajal (+100,2 mln eurot). Elektrivõrguga seotud investeeringud moodustasid 32,2 mln eurot (+52,7%, +11,1 mln eurot) ja baasinvesteeringud (v.a elektrivõrk) 4,6 mln eurot (-11,1%, -0,6 mln eurot).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine toodete lõikes, mln €



Taastuenergia osakaalu suurendamine

Taastuenergia mahtude kasvatamiseks investeeringisime 48,6 mln eurot Eestis, 26,9 mln eurot Leedus ja 2,3 mln eurot Soomes asuvate tuuleparkide arendamisse. Eestis investeeringisime peamiselt Purtse ja Tootsi tuuleparkide ning Leedus Kelme, Akmene ja Silale tuuleparkide arendamisse.

75-megavatises Akmene tuulepargis on esimesed tuulikud juba elektri tootmiseni jõudnud, samuti on esimese elektri võrku andnud 43-megavatine Šilale II tuulepark. Põhja-Soome rajatavas 72-megavatises Tolpanvaara tuulepargis on lõppenud vundamenditööd ja tuulikute paigaldamine algab teises kvartalis. Leetu rajatava 80-megavatisel Kelme I tuulepargi alal on eeltööd samuti alanud.

Lisaks investeeringisime Eestis päikeseparkide arendamisse 12,0 mln eurot, millest peamise moodustas Purtse päikesepark.

Suureenergeetika efektiivsuse kasvatamine

Keemiatööstuse arendamisse investeeringisime kvartalis 20,4 mln eurot. Tehas valmib 2024. aastal ning tõstab vedelkütuste aastatoodangu 700 000 tonnini.

Lisaks jätkasime põlevkivibensiini tootmise projektiga meie vedelkütuste tehases E280. Antud projekti elluviimisega suurendame põlevkivibensiini toodangut ca 8 400 tonni aastas, millega väärtustame veelgi põlevkivi kasutust olemasolevas keemiatööstuses.

Võrguteenuse kvaliteedi parandamine

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeerisime 2023. aasta I kvartalis 18,0 mln eurot (2022. aasta I kvartalis 12,1 mln eurot). Ehitasime 62 alajaama ja 348 kilomeetrit liini (2022. aasta I kvartalis 68 alajaama ja 244 kilomeetrit liini).

2023. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 95,0% (2022. aasta I kvartali lõpus 93,5%). Kokku suurenes esimese kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 157 km ning

paljasjuhtmetega võrk vähenes 132 km võrra. 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 72,9% (2022. aasta I kvartali lõpus 71,4%).

2023. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Imatra madalpinge võrgust ilmastikukindel 93,4% (2022. aasta I kvartali lõpus 93,1%). 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Imatra madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 66,2%.

Finantseerimine

Energeetikasektori arendused on üldjuhul kapitalimahukad. Nii uute tootmisüksuste rajamiseks kui ka äri oluliseks laienemiseks ei piisa alati vaid ettevõtte olemasolevatest vabadest vahenditest. Seetõttu kaasame suuremate arendusprojektide elluviimiseks turult võõrkapitali.

Finantseerimisotsuste tegemisel lähtume kontserni finantspoliitikast, kus on kindlaks määratud finantseerimise põhimõtted, lubatud võõrkapitali kaasamise määr ning võla finantseerimise allikad. Finantspoliitika järgi on Eesti Energia eesmärk hoida netovõla ja EBITDA suhtarv pikaajalises vaates allpool taset 3,5 (lubatud on lühemaajaline sihtmäär ületamine suuremate investeeringute või omandamiste puhul).

Meie peamised võõrkapitali allikad on rahvusvaheline võlakirjaturg ning investeerimislaenud Euroopa Investeerimispangalt (EIB), Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD), Põhjamaade Investeerimispangalt (NIB) ja kommertspankadelt. Neid täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt pankadelt.

Kontserni võlakohustuste maht oli 2023. aasta I kvartali lõpus nominaalväärtuses 1 093 mln eurot (1 050 mln eurot 2022. aasta lõpus). Korrigeeritud soetusmaksumuses oli võlakohustuste maht 1 100 mln eurot (1 055 mln eurot 2022. aasta lõpus).

Pikaajalised võlakohustused koosnesid 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga Londoni börsil noteeritud eurovõlakirjadest nominaalväärtuses 500 mln eurot, EIB-lt

saadud laenudest nominaalväärtuses 55 mln eurot, NIB-lt nominaalväärtuses 77 mln eurot, EBRD-lt väärtuses 7 mln eurot (31,1 mln Poola zlotti) ja kommertspankade laenudest nominaalväärtuses 454 mln eurot (korduvkasutatavaid likviidsuslaene 120 mln eurot). Kontserni laenudest moodustasid 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga Enefit Greeni pangalaenud 268 mln eurot, sealhulgas eelpool mainitud EBRD laen väärtuses 7 mln eurot ja NIB laen väärtuses 77 mln eurot. Eesti Energia emaettevõtte laenud kommertspankadelt olid 2023. aasta I kvartali lõpus summas 270 mln eurot, millest 150 mln eurot on laen Swedbankilt tähtajaga juuni 2024 ja 120 mln eurot (70 mln eurot Swedbankilt ja 50 mln eurot OP-lt) korduvkasutatavaid likviidsuslaene.

Enefit Green tegi I kvartalis korralisi pangalaenude tagasimakseid summas 2,5 mln eurot kohalikule kommertspangale SEB, 1 mln eurot kohalikule kommertspangale Swedbank ja 3,5 mln eurot NIB'ile. I kvartalis võttis Eesti Energia emaettevõtte kasutusele korduvkasutatava likviidsuslaenu 50 mln eurot OP-lt.

2023. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 233,6 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 1 370 mln eurot, millest 995 mln eurot kuulusid emaettevõtjale ja 375 mln eurot tütarettevõtjale Enefit Green. 2023. aasta I kvartalis sõlmis Enefit Green NIB-ga laenulepingu 100 mln eurot ja SEB-ga 225 mln eurot. Eesti Energia emaettevõtte sõlmis 2023. aasta veebruaris jätkusuutliku sündikaatlaenu lepingu (*Sustainability Linked Loan*) mahus 600 mln

eurot, 5 aastase tähtaja ja ujuva intressimääraga finantseerimaks 2023. aasta septembris aeguvate võlakirjade tagasiostu ja grupi süsinikuneutraalsuse strateegia investeringuid.

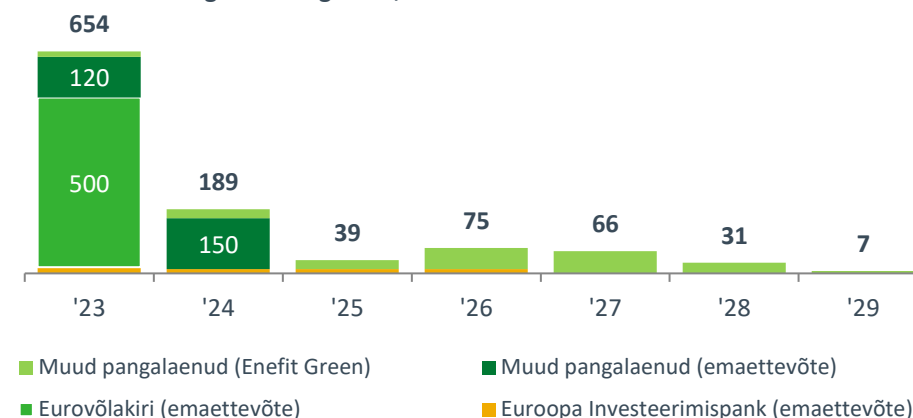
Kontserni korduvkasutatavad likviidsuslaenud ulatusid 2023. aasta I kvartali lõpus 320 mln euroni (OP Corporate Bankilt 150 mln eurot, SEB-lt 100 mln eurot, Swedbankilt 70 mln eurot), millest oli kasutuses 70 mln eurot Swedbankilt ja 50 mln eurot OP-lt. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emaettevõtja poolt, ning 50 mln eurot tütarettevõtja Enefit Greeni tasemel.

Kontserni kasutamata pikaajalised investeerimislaenud olid 2023. aasta I kvartali lõpus summas 245 mln eurot. Pikaajalised kasutusele võtmata investeerimislaenud moodustuvad 2019. aasta detsembris ja 2020. aasta juunis sõlmitud laenulepingutest Eesti Energia ja Euroopa Investeerimispangaga (EIB) mahus vastavalt 175 mln eurot ja 70 mln eurot.

Eesti Energia emaettevõtja korduvkasutatavate likviidsuslaenulepingute tähtjad on 2026. aasta augustis summas 70 mln eurot (kasutamata 0 mln eurot) ning 2025. aasta septembris summas 200 mln eurot (kasutamata 150 mln eurot). Enefit Greeni korduvkasutatavate likviidsuslaenulepingute tähtjad on 2024. ja 2026. aasta septembris summades 20 mln ja 20 mln eurot (mõlemad lepingud täies ulatuses kasutamata) ning ka 2025. aasta mais summas 10 mln eurot (kasutamata 10 mln eurot).

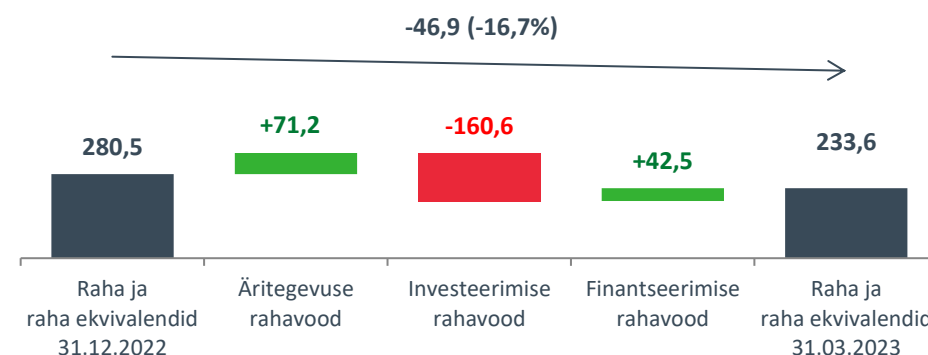
Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga 2,63% (2,47% 2022. aasta lõpus).

Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



2023. aasta I kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 719 mln eurot (2022. aasta lõpus 723 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 374 mln eurot (2022. aasta lõpus 327 mln eurot). Kontserni võlakohustustest 99% on nomineeritud eurodes, Poola zlottides on nomineeritud üks laen summas 7 mln eurot (EBRD-ga sõlmitud laenuleping).

Likviidsete varade muutus 2023. aasta I kvartalis, mln €

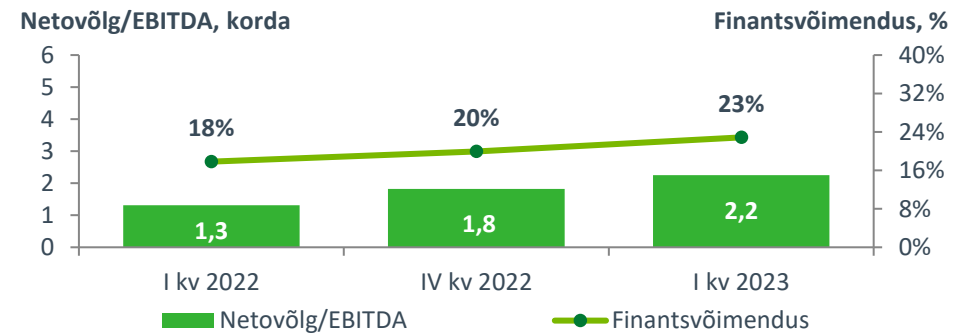


Kontserni netovõlg oli 2023. aasta I kvartali lõpus 866,4 mln eurot (2022. aasta lõpus 774,1 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv oli 2023. aasta I kvartali lõpus tasemel 2,2 (2022. aasta lõpus tasemel 1,8). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on alla finantspoliitikaga ettenähtud 3,5 taseme. Krediidireitinguagentuur S&P uuendas 2023. aasta märtsis Eesti Energia krediidianalüüsi, krediidireiting jäi endiseks, kuid väljavaade tõusis negatiivse pealt stabiilse peale. 2023. aasta I kvartali lõpu seisuga olid Eesti Energia krediidireitingud endised.

Eesti Energia krediidireitingud on tasemetel BBB- (Standard and Poor's, väljavaade stabiilne) ja Baa3 (Moody's, väljavaade stabiilne). Eesti Energia finantspoliitika

eesmärgiks on investeerimisjärgu tasemel krediidireiting rahvusvahelistelt krediidireitinguagentuuridelt.

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



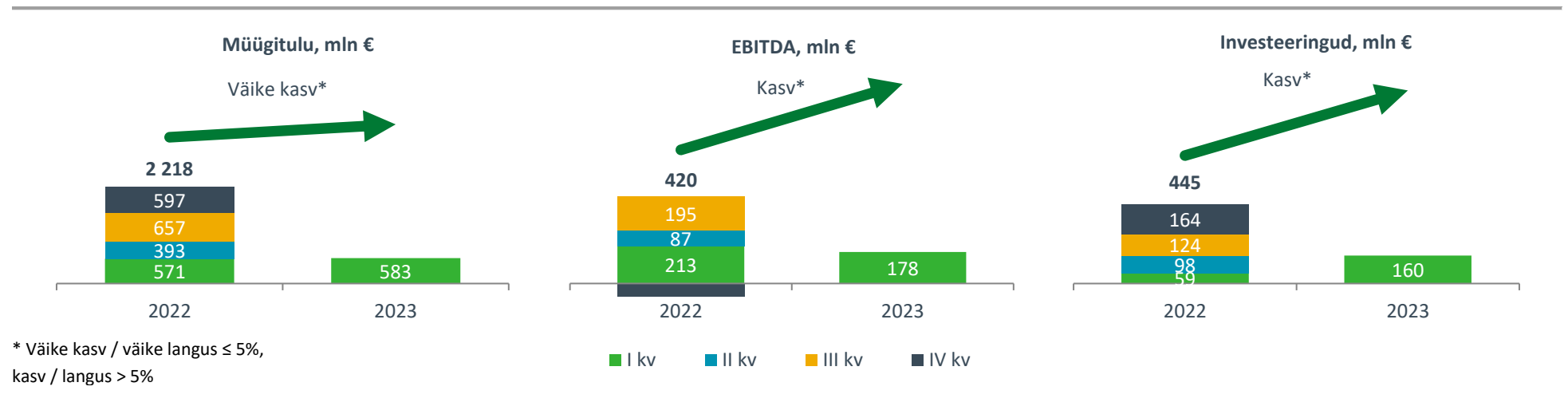
2023. aasta väljavaade

2023. aasta majandustulemuste väljavaadet mõjutavad oluliselt energiaturgude ja üldised majanduskeskkonna muutused.

2023. aastal ootame energiaturgude rahunemist. Vedelkütuste turul toimus hindade langus Venemaa agressiooni eelsele tasemele juba 2022. aasta lõpus, elektri turuhindade osas ootame hindade teatavat langust ja stabiliseerumist 2023. aastal. Lisaks energia hindadele mõjutavad meid oluliselt ka muud üldises majanduskeskkonnas toimuvad muutused. Erakordselt kõrge inflatsiooni tase mõjutab tugevalt sisse ostetavate kaupade ja teenuste hindasid ka 2023. aastal. Keskpankade poolt intressimäärade suurendamine mõjutab finantseerimise kulusid.

2023. aastaks prognoosime 2022. aastaga samal tasemel müügitulu. Investeeringute ja EBITDA osas prognoosime 2023. aastaks kasvu. Lisaks elektri, vedelkütuste, gaasi ja võrguteenuste müügile jätkame energialahenduste pakkumist. Meie põhilisteks energiateenusteks on laadimisteenus, valgustusteenus, päikeseenergia teenused, pindlikkusteenus ning sooja- ja jahutusseadmetega seotud teenused.

Investeeringuid planeerime 2023. aastal teha suuremas mahus kui 2022. aastal. Suurimad arendusinvesteeringud on planeeritud taastuvenergia portfelli ja keemiatööstuse arendamiseks.



Lühendatud konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE

	Lisa	I kvartal	
		2023	2022
miljonites eurodes			
Müügitulu	4	582,7	571,5
Muud äritulud	5	115,7	144,6
Sihtfinantseerimine		0,3	0,3
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		6,4	-6,7
Kaubad, toore, materjal ja teenused	6	-364,2	-419,9
Tööjõukulud		-51,9	-40,7
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-45,6	-43,6
Muud tegevuskulud	7	-110,6	-36,1
ÄRIKASUM		132,8	169,4
Finantstulud		0,9	0,2
Finantskulud		-9,9	-6,0
Neto finantskulud		-9,0	-5,8
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse		0,0	0,2
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		123,8	163,7
Tulumaksukulu		-5,2	-0,7
ARUANDEPERIOODI KASUM		118,6	163,0
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist		111,7	154,9
mittekontrolliva osaluse osa kasumist		6,9	8,1
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	11	0,16	0,21
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	11	0,16	0,21

KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE

miljonites eurodes	Lisa	I kvartal	
		2023	2022
ARUANDEPERIOODI KASUM		118,6	163,0
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a.ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)		-316,7	137,5
sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest		-3,4	0,2
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju		-1,5	-
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed		1,4	0,6
Aruandeperioodi muu koondkahjum		-316,8	138,2
ARUANDEPERIOODI KOONDKAHJUM KOKKU		-198,2	301,2
sh emaettevõtja omaniku osa kahjumist		-201,7	293,1
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist		3,5	8,1

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	Lisa	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
PÕHIVARA				
Materiaalne põhivara	8	3 349,8	2 991,6	3 253,6
Varade kasutusõigus		11,2	10,9	11,2
Immateriaalne põhivara		82,7	87,1	81,9
Ettemaksed põhivara eest	8	61,6	47,1	44,9
Investeeringud sidusettevõtjatesse		78,9	63,9	76,9
Edasilükkunud tulumaksuvara		3,8	2,0	3,8
Tuletisinstrumendid	9	386,8	434,0	496,5
Pikaajalised nõuded		1,0	-	1,0
Kokku põhivara		4 175,2	3 229,6	3 366,7
KÄIBEVARA				
Varud		154,3	123,5	176,8
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid		446,7	213,2	444,1
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded		478,6	342,2	430,8
Tuletisinstrumendid	9	133,1	294,4	204,2
Raha ja raha ekvivalendid		233,6	305,8	280,5
Kokku käibevara		1 446,3	1 279,1	1 536,4
Kokku varad	3	5 422,1	4 915,6	5 506,2

miljonites eurodes	Lisa	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
OMAKAPITAL				
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid				
Aktiivkapital	10	746,6	746,6	746,6
Ülekurs		259,8	259,8	259,8
Kohustuslik reservkapital		75,0	75,0	75,0
Muud reservid	14	397,6	358,0	711,0
Jaotamata kasum		1 272,4	1 172,5	1 160,7
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid		2 751,4	2 611,9	2 953,1
Mittekontrolliv osalus		170,4	154,9	166,9
Kokku omakapital		2 921,8	2 766,8	3 120,0
KOHUSTUSED				
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	12	445,8	797,5	449,0
Edasilükkunud tulumaksukohustused		27,2	21,7	22,1
Muud võlad ja ettemaksud		4,9	3,0	4,8
Tuletisinstrumendid	9	24,1	96,3	32,1
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine		362,3	308,4	351,1
Eraldised	13	23,1	27,6	22,7
Kokku pikaajalised kohustused		887,4	1 254,5	881,8
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	12	654,2	108,1	605,6
Võlad hankijatele ja muud võlad		285,3	251,9	293,2
Tuletisinstrumendid	9	160,4	236,5	169,1
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine		1,5	0,4	0,5
Eraldised	13	511,5	297,5	436,0
Kokku lühiajalised kohustused		1 612,9	894,4	1 504,4
Kokku kohustused		2 500,3	2 148,9	2 386,2
Kokku kohustused ja omakapital		5 422,1	4 915,6	5 506,2

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	Lisa	I kvartal	
		2023	2022
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	11	83,6	270,0
Makstud intressid ja laenukulud		-12,6	-1,2
Saadud intressid		0,8	-
Makstud tulumaks		-0,6	-0,8
Kokku rahavood äritegevusest		71,2	268,0
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel		-160,7	-103,2
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest		-	3,7
Laekunud materiaalse põhivara müügist		0,1	2,0
Sisse makstud sidusettevõtjate aktsiakapitali		-	-9,3
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid		-	1,5
Kokku rahavood investeerimisest		-160,6	-105,3
Rahavood finantseerimisest			
Saadud laenud		50,0	-
Tagasi makstud pangalaenud		-7,1	-54,6
Tagasi makstud liisingukohustused		-0,4	-0,3
Kokku rahavood finantseerimisest		42,5	-54,9
Puhas rahavoog		-46,9	107,8
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		280,5	198,0
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		233,6	305,8
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		-46,9	107,8

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital					Kokku	Mitte-kontrolliv osalus	Kokku
	Aksiakapital (lisa 10)	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum			
Omakapital seisuga 31.12.2021	746,6	259,8	75,0	219,8	1 017,6	2 318,8	146,8	2 465,6
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	154,9	154,9	8,1	163,0
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	138,2	-	138,2	-	138,2
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	138,2	154,9	293,1	8,1	301,2
Omakapital seisuga 31.03.2022	746,6	259,8	75,0	358,0	1 172,5	2 611,9	154,9	2 766,8
Omakapital seisuga 31.12.2022	746,6	259,8	75,0	711,0	1 160,7	2 953,1	166,9	3 120,0
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	111,7	111,7	6,9	118,6
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-313,4	-	-313,4	-3,4	-316,8
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-313,4	111,7	-201,7	3,5	-198,2
Omakapital seisuga 31.03.2023	746,6	259,8	75,0	397,6	1 272,4	2 751,4	170,4	2 921,8

Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolevad lühendatud konsolideeritud vahearuanDED on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS) ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud. Aruannete koostamisel on lähtutud standardi IAS 34 "VahearuanDlus" nõuetest lühendatud vahearuanDnete kohta. Käesolevaid konsolideeritud lühendatud vahearuanDdeid tuleks lugeda koos 31. detsembril 2022 lõppenud majandusaasta kohta koostatud aastaaruandega, mis oli koostatud kooskõlas IFRS-idega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

VahearuanDe koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembril 2022 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes.

VahearuanDnete koostamine nõuab juhatusele teatud otsuste tegemist, hinnangute ja eelduste kasutamist, mis mõjutavad arvestuspõhimõtetete rakendamist ja aruandes esitatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude väärtusi. Tegelikud tulemused võivad erineda nendest hinnangutest. Olulised juhatuse poolt tehtud hinnangud kontserni arvestuspõhimõtetete rakendamisel ja peamised ebakindluse allikad olid samad nagu 31. detsembri 2022 kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Juhatus hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2023 – 31. Märts 2023 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt kontserni finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi.

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

2. Finantsriskide juhtimine

2.1. Finantsriskide faktorid

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, õiglase väärtuse ja rahavoogude intressimäära riski ja hinnariski), krediidiriski ja likviidsusrisk. Lühendatud vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni kontserni finantsriskide juhtimise kohta, mille avalikustamine on nõutud raamatupidamise aasta-aruandes, mistõttu tuleks vahearuannet lugeda koos kontserni majandusaasta aruandega seisuga 31. detsember 2022.

2.2. Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

2021. aasta III kvartalis sõlmis Enefit Green kaks laenulepingut summas 50,0 miljonit eurot ja 40,0 miljonit eurot ning 2022 aasta I kvartalis sõlmiti laenuleping summas 80,0 miljonit eurot. Seisuga 30.09.2022 on varasemalt kasutusele võetud laenuleping summas 40,0 miljonit eurot ja III kvartalis 130,0 miljonit eurot. 2022. aasta märtsis aprillis sõlmis Enefit Green eelpoolmainitud laenudele intressimäära vahetustehingud laenu intressimäära riski maandamiseks. Intressimäära vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. juuni 2022 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutad, tähtjad, 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.

2.3 Elektrienergia ostuga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektriinna kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuureid, forwardid ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektriinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud elektrienergia ostutehingute riskikomponendid: Poola turul TGE Poola baaselektri ja tiputundide hinnad, muudel turgudel Nord Pooli süsteemihind ning süsteemihinna ja Soome piirkonna hinna vahe. Pikaajalised rahas arveldatavad elektrienergia ostulepingud maandavad Nord Pooli Leedu hinnapiirkonnaga seotud riskipositsiooni. Pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel Eesti, Läti, Leedu ja Poola klientidele müüdava elektrienergia hinna muutumise riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub järgmisteks perioodideks sõlmitud lepingute alusel prognoositud elektrienergia müügi kogustest. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1

2.4 Elektrienergia müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsernil on Eestis elektritootmise varad, mis töötavad täielikult või osaliselt põlevkivil, ja mis müüvad toodetud elektrienergiat Nord Pooli börsil. Kontsern kasutab elektrihinna kõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja forwardeid), mis sõlmitakse elektrienergia müügiks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud elektrienergia müügitehingute riskikomponendid: Nord Pooli süsteemihind ning süsteemihinna ja Eesti hinnapiirkonna hinna vahe. Elektrimüügi hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tootmisplaanist. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.5 Maagaasi müügi riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern müüb oma klientidele jaeturul maagaasi. Osa kliendilepingutest on sõlmitud muutuva hinnaga. Maagaasi hinna kõikumise riski maandamiseks Baltikumi turul kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuure ja forwardeid). Need instrumentid on alates 1. märts 2022 määratletud rahavoogude riskimaandamise instrumentidena.

Maandamaks hinnariski, mis tuleneb Baltikumi pikaajalistest muutuvhinnaga kliendilepingutest, mis võetakse Inčukalnsist, kus on fikseeritud hinnaga maagaas, müüb kontsern tuletisinstrumente, muutes Inčukalnsis oleva fikseeritud hinnaga gaasi ujuva hinna peale. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud muutuva hinnaga maagaasi müügi tehingud, mis on hinnastatud vastu TTF ICE Endex Future. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.6 Maagaasi ostu riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern müüb maagaasi oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Maagaasi hinna kõikumise riski maandamiseks Poola turul kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuure ja forwardeid), mis sõlmitakse teatava koguse maagaasi ostuks igas kuus. Tehingud, mille eesmärgiks on maagaasi hinna kõikumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil. Pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel Poola klientidele müüdava maagaasi hinna muutumise riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub järgmisteks perioodideks sõlmitud lepingute alusel prognoositud maagaasi müügi kogustest. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.7. Põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsernil on Eestis põlevkiviõli tootmise varad ja ta müüb toodetud põlevkiviõli ning põlevkivibensiini globaalsetel energiaturgudel. Kontsern kasutab põlevkiviõli ja -bensiini (põlevkivibensiini osas alates 01.01.2022) hinna kõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja swappe). Nendes tehingutes kohustub vastaspool maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe teataval ajaperioodil. Kontserni riskimaandamispoliitika kohaselt on riskimaandamise eesmärk tagada kindlaksmääratud kasum pärast muutuvkulusid. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisisaldusega raske kütteõli või selle eraldi

identifitseeritavad komponendid. Põlevikivibensiini maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevikivibensiini müügitehingu riskikomponendid: Naphtha Cargoes CIF NWE või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkiviõli ning põlevikivibensiini hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tulevasteks perioodideks sõlmitud pikaajalistest müügilepingutest ja tootmisplaanist. Vastavalt kontserni riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse tuletislepingud ulatuses, mis katab kuni 90% järgmise kolme aasta suure tõenäosusega prognoositud tehingute müügimahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning kontserni riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügimahu protsent kõrgem. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustused, mida kajastatakse õiglases väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. märts 2023 ja 31.detsember 2022:

31.03.2023

miljonites eurodes	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisa 10)	71,8	7,6	172,8	252,2
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisa 10)	5,9	14,4	247,4	267,7
Kokku finantsvarad	77,7	22,0	420,2	519,9
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisa 10)	85,2	3,9	10,9	100,0
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisa 10)	79,8	4,7	-	84,5
Kokku finantskohustused	165,0	8,6	10,9	184,5

2.8 Õiglase väärtuse hindamine

Alljärgnevates tabelites on toodud õiglases väärtuses kajastatavate finantsinstrumentide analüüs väärtuse hindamise meetodi järgi. Erinevaid tasemeid defineeritakse järgmiselt:

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

31.12.2022

miljonites eurodes	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisa 10)	58,2	35,3	183,3	276,8
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisa 10)	32,7	30,5	360,7	423,9
Kokku finantsvarad	90,9	65,8	544,0	700,7
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisa 10)	63,9	0,5	46,8	111,2
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisa 10)	89,8	0,2	-	90,0
Kokku finantskohustused	153,7	0,7	46,8	201,2

2.8 Õiglane väärtuse hindamine, järg

1. taseme finantsinstrumendid

Aktiivsetel turgudel kaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtuse aluseks on noteeritud turuhinnad aruandeperioodi lõpu seisuga. Turgu peetakse aktiivseks, kui noteeritud hinnad on lihtsalt ja regulaarselt kättesaadavad börsilt, vahendajalt, maaklerilt, tööstusharu grupilt, hindamisteenistusest või regulatiivselt asutuselt ja need kujutavad tegelike ja regulaarselt aset leidvate turutingimustel toimuvate tehingute hindasid. Kontserni finantsvarade noteeritud turuhinnaks on nende hetke pakkumishind. Kontserni elektri, maagaasi ning põlevkiviõli ja -bensiooni tuletisinstrumendid, millega kaubeldakse Nasdaq OMX, ICE, Platts European Marketscani, TGE, Argus ning Nymexi börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks.

Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglane väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

2. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglane väärtus hindamistehnika abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse 2. tasemele, kui kõik olulised õiglase väärtuse määramiseks vajalikud sisendid on jälgitavad. Kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel, liigitatakse instrument tasemele 3.

Kontserni Baltikumi elektri ja intressimäära vahetustehingutest tulenevate tuletisinstrumentide väärtuse leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX ja pankadevahelise intressi-swap'ide turu aruandekuupäeva noteeringutel.

3. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglane väärtus hindamistehnika abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse 3. tasemele, kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel. Kontsern liigitab universaalteenust, päritolusertifikaate ja pikaajalisi elektrienergia ostulepinguid 3. taseme instrumentideks.

Kontserni finantsriskide juhtimise osakond hindab kontserni finantsinstrumentide, sh 3. taseme instrumentide õiglast väärtust finantsaruandluse jaoks. Osakonna hindamismeeskond allub vahetult kontserni finantsriskide juhtimise komiteele, kes kinnitab osakonna poolt kasutatavad hindamistehnikad. Finantsriskide juhtimise komitee ja hindamismeeskond arutavad hindamisprotsesse ja -tulemusi vähemalt kord kvartalis vastavalt kontserni kvartaliaruandluse ajakavale.

Pikaajalise elektrienergia ostulepingute õiglane väärtus leitakse kontserni ja klientide vahel tegelikult sõlmitud pikaajaliste (enam kui viie aasta pikkuste) elektrienergia ostulepingute alusel. Õiglase väärtuse hindamise arvutused tehakse kord kuus. Arvutustes kasutatakse aruandekuupäevale eelneval kuul sõlmitud lepingute kaalutud keskmist hinda, mis konverteeritakse baaskoormuse elektri hinnaks, mida kasutatakse elektrienergia ostulepingute hindamiseks.

Päritolusertifikaatide 3. taseme tuletisinstrumentide õiglase väärtuse leidmisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb päritolutunnistustega kauplejate poolt kuvatud ostu- ja müügiäärtel. Õiglase väärtuse hindamise arvutused tehakse igapäevaselt.

Universaalteenuse 3. taseme tuletisinstrumentide õiglase väärtuse leidmisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb erinevatel sisenditel. Turuhinna väärtuse

leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX noteeringutel ning õiglase väärtuse leidmiseks kasutatakse turuhinna ning Konkurentsiameti poolt kehtestatud Universaalteenuse hinna vahet. Koguste prognoosimisel on Kontsern võtnud aluseks Kontserni välistelt edasimüüjatelt saadud koguste prognoosid ning sealjuures on võetud arvesse ka inimeste võimalikku liikumist pakettide vahel, mis baseerub turuhinna ning Universaalteenuse hinna võrdlusel. Universaalteenuse koguseid on võetud üles vaid kuni 2024 esimese kvartalini, kuna peale seda jääb juhtkonna hinnangul turuhind püsivalt madalamaks Universaalteenuse kehtestatud hinnast ning kliendid väljuvad Universaalteenuse paketist.

3. taseme finantsinstrumendid

miljonites eurodes	Rahavoo riskimaandamisinstrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumendid
Algsaldo seisuga 1. jaanuar 2021	95,5	83,7
Muus koondkasumis kajastatud kasum	265,2	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	99,6
Muus ärikulus kajastatud kahjum	-	-46,8
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2023	360,7	136,5
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-113,3	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	25,4
Lõppsaldo seisuga 31 Märts 2023	247,4	161,9

Muus koondkasumis kajastatav kasum kajastatakse real „Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)“. Muus äritulus kajastatav kasum kajastatakse real „Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest“.

2.9 Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste õiglane väärtus

Võlakirjade ja pangalaenude õiglane väärtus:

miljonites eurodes	31.03.2023	31.12.2022
Võlakirjade nominaalväärtus	500,0	500,0
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	495,0	493,8
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	55,0	55,0
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	53,0	52,2
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	164,0	168,3
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	164,0	168,3
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	373,9	326,7
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	373,9	326,7

Võlakiri on nomineeritud eurodes ning noteeritud Londoni börsil. Võlakirja turuväärtuse leidmisel on kasutatud õiglase väärtuse hierarhia tasemele 1 vastavaid sisendeid;

fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglase väärtuse leidmisel on kasutatud diskonteeritud rahavoogude meetodit tasemele 3 vastavate sisenditega. Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud.

Muud finantsvarad ja -kohustused, mille õiglane väärtus on ligilähedane nende bilansilisele väärtusele:

- nõuded ostjate vastu ja muud nõuded;
- raha ja raha ekvivalendid;
- võlad hankijatele ja muud võlad.

3. Segmendiaruandlus

Juhatus kasutab kontserni majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks tootepõhist raporteerimist. Kontsern on määranud põhitooted ja -teenused ehk väärtustloovad üksused, mis toodavad kontserniväliseid tulusid ja kasumit, ning on üles ehitanud metoodika, mille alusel jaotatakse tulud ja kulud ning varad toodetele.

Kontsernis on eristatud neli peamist toodet ja teenust, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja mitmed väiksemad tooted ja teenused, mis on esitatud koos kui “Muud segmendid”:

- 1) elektrienergia (nii taastuvatest kui ka mittetaastuvatest allikatest elektrienergia tootmine ja müük ning energiakaubandus);
- 2) võrguteenused (võrguteenuste müük reguleeritud turul ja Elektrilevi lisateenuste müük);
- 3) vedelkütused (vedelkütuste tootmine ja müük);
- 4) maagaas (maagaasi müük);
- 5) muud tooted ja teenused (sh soojuse tootmine ja müük, energeetikaseadmete ehitus ja sellega seotud teenused, vanametalli müük, kaevandustoodete müük, gaasienergia müük, muude toodete ja teenuste müük).

Alates 2022. aastast kajastatakse maagaasi segmenti eraldi, kuna segmendi müügitulu välisklientidele ületab IFRS 8-ga kehtestatud kvantitatiivseid piirmäärasid. Sellest tulenevalt on avalikustatud tegevussegmentide muudatused tehtud tagasiulatuvalt.

Muud segmendid sisaldavad kõrvaltooteid, mille osakaal üksikult on nii kontserni müügitulust kui ka EBITDA-st ebaoluline. Ükski nendest kõrvaltoodetest ei ületa

kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldi informatsiooni avalikustamine.

Segmendi tulud hõlmavad ainult tulusid välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate toodete ja teenuste müügist. Kuna segmendid põhinevad kontsernist välja müüdavatel toodetel ja teenustel (ja mitte juriidilistel isikutel), puuduvad segmentide vahelised tehingud, mida oleks vaja elimineerida.

Kõik kontserni ärikulud on jagatud toodetele ja teenustele, mille tootmise või osutamisega need on seotud. Kui toode (näiteks elektrienergia) on toodetud mitme kontserni äriüksuse poolt vertikaalselt integreeritud väärtusahelas, siis sellega seotud kulud hõlmavad kõigi üksuste tootmiskulusid, mis on selle toote valmistamises osalenud (näiteks elektrienergia kulu hõlmab selle tootmiseks kasutatud põlevkivi kulu). Kontserni üldkulud on jaotatud toodetele ja teenustele proportsionaalselt vastavatelt kuludelt teenitud müügitulule.

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulused ja -kulusid ning tulumaksukulu ei jaotata segmentide vahel. EBITDA ei ole IFRS-i kohaselt määratletud tulemuslikkuse näitaja. Kontserni EBITDA määratlus ei pruugi olla võrreldav sarnaselt pealkirjastatud tulemuslikkuse näitajate ja teiste majandusüksuste avalikustatavate andmetega.

Kontserni varad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi segmentidele ei jaotata, kuna neid juhitakse tsentraalselt kontserni finantsosakonna poolt.

Võrgutasude hinnad kuuluvad elektrituruseaduse kohaselt kooskõlastamisele Konkurentsiameti poolt. Konkurentsiamet on koostatud hindade kooskõlastamise

metoodika, mis võtab arvesse kulusid, mis on vajalikud õiguslike kohustuste täitmiseks ning tagab põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Reeglina loeb Konkurentsiamet investeeritud kapitaliks aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% välistuludest. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC). Ülejäänud segmentide müügihinnad ei ole reguleeritud õigusaktidega.

Müügitulu

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on kontserniväliste klientide müügitulu arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud kasumiaruande koostamisel.

KONTSERNIVÄLISTE KLIENTIDE MÜÜGITULU

	I kvartal	
miljonites eurodes	2023	2022
Elektrienergia	373,3	364,5
Võrguteenused	81,5	63,7
Vedelkütused	40,6	31,6
Maagaas	45,6	83,3
Elektrienergia	373,3	364,5
Kokku	541,1	543,1
Muud	41,6	28,4
Kokku (Lisa 5)	582,7	571,5

Samuti peavad vastavalt kaugkütteseadusele Konkurentsiametiga kooskõlastama müüdava soojuse piirhinna soojusettevõtjad, kes müüvad soojust tarbijatele või võrguettevõtjale edasimüügiks tarbijatele või toodavad soojust elektri ja soojuse koostootmise protsessis.

VARAD

miljonites eurodes	31.03.2023	31.12.2022
Elektrienergia	2 888,8	2 989,3
Võrguteenused	1 304,8	1 292,6
Vedelkütused	569,9	547,7
Gaas	143,5	154,7
Kokku	4 907,0	4 984,3
Muud	515,1	521,9
Kokku	5 442,1	5 506,2

EBITDA

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Elektrienergia	149,7	155,6
Võrguteenused	29,1	15,3
Vedelkütused	5,7	2,6
Gaasienergia	-7,1	44,3
Muud tooted ja teenused	1,1	-4,8
Kokku	178,3	213,0
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-45,6	-43,6
Neto finantstulud (kulud)	-9,0	-5,8
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-	0,2
Kasum enne tulumaksustamist	123,7	163,8

4. Müügitulu

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Põlevkiviõli müük	40,6	31,6
Pelleti müük	15,6	8,1
Põlevkivi müük	0,1	0,8
Muude kaupade müük	1,0	0,9
Kokku kaupade müük	57,3	41,4
Teenuste müük		
Elektrienergia müük	369,0	363,7
Võrguga seotud teenuste müük	82,2	63,2
Gaasienergia müük	45,6	83,3
Soojusenergia müük	9,6	8,7
Jäätmete käitlus ja edasimüük	4,6	4,3
Vara rent ja hooldus	0,3	0,3
Muude teenuste müük	14,1	6,6
Kokku teenuste müük	525,4	530,1
Kokku müügitulu	582,7	571,5

5. Muud äritulud

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	105,9	132,9
Taastuenergia toetus	7,3	8,3
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	1,7	0,9
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,1	0,4
Kasum kasvuhoonegaasi heitkoguse ühikute müügist	-	1,9
Muud äritulud	0,7	0,2
Kokku muud äritulud	115,7	144,6

6. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Elektrienergia	130,1	183,3
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	73,5	96,6
Ostetud gaas edasimüügiks	51,9	60,7
Tehnoloogiline kütus	32,6	10,1
Ülekandeteenused	29,0	24,9
Materjalid ja varuosad	15,7	10,4
Loodusvarade ressursimaks	7,6	13,3
Hooldus- ja remonditööd	6,2	8,6
Ostetud tööd ja teenused	6,0	4,6
Hoolduskulud toodangu valmistamiseks	4,8	-
Keskkonnakaitselised saastemaksud	3,4	4,3
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine	-	0,1
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	3,4	3,0
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	364,2	419,9

7. Tegevuskulud

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	96,7	23,1
Mitmesugused bürookulud	4,1	3,3
Konsultatsioonikulud	1,6	1,1
Kindlustus	1,5	1,2
Hoonete ja rajatiste kulud	1,5	1,4
Rendikulud	1,4	1,0
Maksud	1,2	1,6
Uurimis- ja arengukulud	1,0	0,4
Makstud trahvid, hüvitised	0,1	0,1
Muud tegevuskulud	1,5	2,9
Muud tegevuskulud kokku	110,6	36,1

8. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masina- ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2022								
Soetusmaksumus	94,5	330,7	1 418,2	3 351,9	6,9	422,6	44,9	5 669,7
Kogunenud kulum	-	-137,5	-603,2	-1 625,0	-5,5	-	-	-2 371,2
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2022	94,5	193,2	815,0	1 726,9	1,4	422,6	44,9	3 298,5
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Investeeringud põhivara soetusse	-	-	-	3,7	0,1	136,2	16,7	156,7
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-1,8	-9,2	-32,7	-0,1	-	-	-43,8
Ümberklassifitseerimine	-	0,2	20,4	22,3	-	-42,9	-	-
Kokku perioodil toimunud liikumised	-	-1,6	11,2	-6,7	-	93,3	16,7	112,9
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2023								
Soetusmaksumus	94,5	330,9	1 438,3	3 376,9	7,0	515,9	61,6	5 825,1
Kogunenud kulum	-	-139,3	-612,1	-1 656,7	-5,6	-	-	-2 413,7
Jääkmaksumus	94,5	191,6	826,2	1 720,2	1,4	515,9	61,6	3 411,4
Kokku materiaalne põhivara seisuga 30.09.2022	94,5	191,6	826,2	1 720,2	1,4	515,9	61,6	3 411,4

Seisuga 31. märts 2023 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 692,5 mln euro (31. detsember 2022: 484,6 mln euro) eest.

9. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	31.03.2023		31.12.2022	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	248,3	31,8	399,8	0,1
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud – kauplemisderivatiivid	162,2	11,4	206,4	0,8
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	-1,0	6,0	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - kauplemisderivatiivid	73,7	74,2	63,0	60,3
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	6,3	53,7	3,5	89,8
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	-	-	0,4	0,4
Intressimäära swapid	13,1	-	14,6	-
Universaalteenus	9,0	-	-	37,1
Muud tuletisinstrumendid	7,3	14,4	7,0	12,7
Kokku tuletisinstrumendid	519,9	184,5	700,7	201,2
sealhulgas pikaajaline osa				
Elektrienergia ostu ja müügi forward ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	257,4	6,8	330,4	-
Elektrienergia ostu ja müügi forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	109,3	1,3	145,0	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	0,6	0,6	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - kauplemisderivatiivid	0,4	-	1,2	-
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	3,7	7,6	2,2	19,0
Intressimäära swapid	9,2	-	11,3	-
Universaalteenus	-	-	-	5,1
Muud tuletisinstrumendid	6,8	7,8	5,8	8,0
Kokku pikaajaline osa	386,8	24,1	496,5	32,1
Kokku lühiajaline osa	133,1	160,4	204,2	169,1

10. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 31 märts 2023 oli Eesti Energia ASil registreeritud 746 645 750 aktsiat (31. detsember 2022: 746 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

30. märtsil 2023 tegi ainuaktsionär otsuse maksta 2022. aasta eest aktsionärile dividendina 68,9 mln eurot (0,09eurot aktsia kohta) ning mis maksti välja 11. aprillil 2023.

11. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

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

	I kvartal	
	2023	2022
miljonites eurodes		
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	111,7	154,9
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	746,6	746,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,15	0,21
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,15	0,21

12. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused			Kokku
	Pangalaenu	Emiteeritud võlakirjad	Liisingu-kohustused	Pangalaenu	Emiteeritud võlakirjad	Liisingu-kohustused	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2022	111,3	492,8	1,4	438,7	-	10,4	1 054,6
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Rahalisel liikumised							
Lisandunud võlakohustus	50,0	-		-	-		50,0
Võlakohustuse tagasimaksmine	-7,1	-	-0,4	-	-	-	-7,5
Mitterahalisel liikumised							
Rendikohustuse esmane kajastamine	-	-	-	-	-	0,3	0,3
Ümberklassifitseerimine	3,7	-	-	-3,7	-		
Kogunenud intress	-	2,4	-	-	-	-	2,4
Muud liikumised	-0,1	-	0,2	-	-	0,1	0,2
Kokku perioodil 3k 2023 toimunud liikumised	46,5	-	-0,2	-3,7	-	0,4	43,0
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.03.2023	157,8	495,2	1,2	435,0	-	10,8	1 100,0

Seisuga 31. märts 2023 oli kontsernil välja võtmata laene 1 370,0 mln euro eest (31. detsember 2022: 495,0 mln eurot), millest pikaajalised investeerimislaenu 245,0 mln eurot ja korduvkasutatavad likviidsuslaenu 200,0 mln eurot. Lisaks sõlmis Enefit Green 2023. aasta I kvartalis NIB-ga laenulepingu 100 mln eurot ja SEB-ga 225 mln eurot ning Eesti Energia emaettevõtte sõlmis 2023. aasta veebruaris jätkusuutliku sündikaatlaenu lepingu (Sustainability Linked Loan) mahus 600 mln eurot, 5 aastase tähtaja ja ujuva intressimääraga finantseerimaks 2023. aasta septembris aeguvate võlakirjade tagasiostu ja grupi süsinikuneutraalsuse strateegia investeringuid.

13. Eraldised

	Algjääk 31.12.2022	Moodustamine ja ümberhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Löppjääk 31.03.2023 Lühiajaline eraldis	Löppjääk 31.03.2023 Pikaajaline eraldis
miljonites eurodes						
Keskkonnakaitselised eraldised	16,2	-	0,2	-	2,5	13,8
Töötajatega seotud eraldised	3,4	-	-	-0,1	0,5	2,8
Varade demonteerimise kulude eraldis	6,4	-	0,1	-	-	6,5
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	428,7	73,5	-	-	502,2	-
Eraldis kahjulike lepingute suhtes	0,3	-	-	-	0,3	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	3,7	2,3	-	-	6,0	-
Kokku eraldised	458,7	75,8	0,3	-0,1	511,5	23,1

14. Muud reservid

miljonites eurodes	31.03.2023	31.12.2022
Muud reservid perioodi algul	711,0	219,7
sh riskimaandamise reserv perioodi algul	698,5	211,5
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul	5,7	9,0
sh sidusettevõtjate muu koondkasum perioodi lõpul	6,8	-0,8
<i>Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus</i>	<i>-324,9</i>	<i>670,3</i>
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentid	-325,9	706,0
sh põlevkiviõli riskimaandamisinstrumentid	16,4	-76,7
sh gaasi riskimaandamisinstrumentid	-14,5	26,5
sh muud riskimaandamisinstrumentid	-0,9	14,5
<i>Kajastatud müügitulu suurenemise/vähenemisena</i>	<i>-6,5</i>	<i>-155,0</i>
sh kajastatud elektrienergia müügitulu suurenemise/vähenemisena	-0,1	-58,9
sh kajastatud põlevkiviõli müügitulu suurenemise/vähenemisena	-6,4	-96,1
<i>Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena/vähendamisenä</i>	<i>2,3</i>	<i>-335,1</i>
sh kajastatud elektrienergia kulu suurendamisena/vähendamisenä	-5,6	-304,4
sh kajastatud gaasi kulu suurendamisena	7,9	-30,7
<i>Kajastatud intressikulu suurendamisena/vähenemisena</i>	<i>-0,6</i>	<i>0,1</i>
<i>Välismaiste tütaretevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed</i>	<i>1,4</i>	<i>-3,3</i>
<i>Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest (lisa 11)</i>	<i>3,4</i>	<i>-3,3</i>
<i>Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju</i>	<i>-1,5</i>	<i>7,6</i>
Muud reservid perioodi lõpul	397,6	711,0
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	385,2	698,5
sh realiseerimata kursivahede reserv perioodi lõpul	7,1	5,7
sh sidusettevõtjate muu koondkasum perioodi lõpul	5,3	6,8

15.Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Kasum enne tulumaksustamist	123,8	163,7
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	43,8	42,3
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	1,9	1,3
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-3,3	-3,0
Kasum materiaalse põhivara müügist	-0,1	-0,4
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,3	-0,2
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-3,5	-0,2
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	-152,5	-63,9
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	-	-0,1
Intressikulu võlakohustustelt	6,7	5,5
Intressi- ja muud finantstulud	-0,9	-
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	15,6	145,0
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	55,2	9,3
Varude muutus	22,5	-9,5
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-95,2	-23,3
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-17,5	-23,5
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	75,9	98,9
Võlgnevuse muutus hankijatele	-32,3	44,7
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	41,9	4,9
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	85,5	148,5
Äritegevusest saadud raha	83,6	270,0

16. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile. Kontserni aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

TEHINGUD SIDUSETTEVÕTJATEGA

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Kaupade ost	5,8	0,1
Teenuste ost	0,2	0,3
Tulu teenuste müügist	0,1	-
Laekunud äri müügist	-	0,1

NÕUDED SIDUSETTEVÕTJATELE NING VÕLAD SIDUSETTEVÕTJATELE

miljonites eurodes	31.03.2023	31.12.2022
Nõuded	-	-
sh pikaajalised laenunõuded	12,3	12,6
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-12,3	-12,6
Võlad	2,0	2,7

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 31. märts 2023 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 1,5 mln eurot (1. jaanuar - 31. märts 2023: 0,9 mln eurot).

Võrguteenuse ostul-müügil kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehindu.

Kontsern müüb teistele riigi kontrolli või olulise mõju all olevatele üksustele elektrit, võrguteenust ja soojusenergiat tavapärase äritegevuse käigus. Kontsern on teinud aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil olulises summas ostu- ja müügitehinguid Elering ASiga, mis on 100%-liselt riigile kuuluv äriühing.

TEHINGUD ELERING AS-GA

miljonites eurodes	I kvartal	
	2023	2022
Teenuste ost	29,2	78,0
Kaupade ost	9,4	23,6
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	-	1,6
Kaupade ja teenuste müük	5,7	19,0
Taastuvenergia toetus	15,0	8,4

NÕUDED ELERING AS-I VASTU NING KOHUSTUSED ELERING AS EES

miljonites eurodes	31.03.2023	31.12.2022
Nõuded	4,3	4,6
Kohustused	24,4	21,3

17. Tingimuslikud kohustused

Pooleli olevad kohtuvaidlused

Eesti Energia AS-ile kuulub läbi oma tütarettevõtte Attarat Holding OÜ 10% osalus Jordaania ettevõttes Attarat Power Company (APCO). 19. detsembril 2020 esitasid Jordaania

Valitsus (JV) ja Jordaania riigile kuuluv National Electric Power Company (NEPCO) avaldused ICC vahekohtule vahekohtumenetluse algatamiseks. Nii JV kui NEPCO nõuavad oma avalduses, et poolte vahel kokku lepitud ja elektrienergia ostulepingus fikseeritud elektrienergia tariifi tuleb alandada. APCO juhatus on määranud oma esindajateks vahekohtumenetluses Slaughter and May advokaadibüroo ning Jordaania advokaadibüroo Obeidat Law APCO. APCO leiab, et nii JV kui ka NEPCO nõuded on täielikult alusetud ning keeldub nõuete täitmisest. Aruande kinnitamise hetkeks ei ole võimalik vahekohtumenetluse mõju mõistliku kindlusega hinnata. Vaidluse lahenemist oodatakse 2023. aastal. Seega ei ole kõnealuse vaidlusega seotud kulude katteks moodustatud eraldist ning nõue on avalikustatud tingimusliku kohustusena. Kui arbitraažiprotsess laheneb kontserni jaoks negatiivse tulemusega, võib finantsseisundi aruandes kajastatud investeering (seisuga 31. märts 2023: 70,0 miljon eurot; seisuga 31. detsember 2022: 68,8 miljon eurot) vajada allahindamist.

Singapuris registreeritud äriühing Soscor Energy PTE Ltd (edaspidi Soscor) osales 2021. aastal Eesti Energia AS poolt tütarettevõtja Enefit Power AS nimel korraldatud põlevkivibensiini müügikonkursil (Enefit Power AS müüja). Soscor esitas konkursil pakkumuse, mis esialgu tunnistati edukaks pakkumuseks. Hiljem läbi viidud taustauuringu järelkontrolli tulemusena selgus, et Soscor ei vasta tehingupartneritele esitatavatele nõuetele, mistõttu Soscor kõrvaldati konkursilt ning otsustati Soscor'iga müügilepingut mitte sõlmida. Soscor ei nõustunud konkursilt kõrvaldamisega ja luges lepingu juba sõlmituks. Soscor on 2022. a esitanud vahekohtumenetluses nõude Enefit Power AS vastu. Soscor'i nõue vahekohtumenetluses on vahemikus USD 5.6 miljonit kuni USD 11.9 miljonit. Juhtkonna hinnangul on vastaspoole kaebus alusetu ning seeläbi mainitud summade realiseerumine Eesti Energia kahjuks ebatõenäoline.

Eesti Energia AS-i tütarettevõtja Enefit sp. z o.o. on algatanud kohtumenetluse Nova Ceramica sp. z o.o. vastu, nõue 1,7 miljon eurot (8,0 miljonit zlotti), kohtumenetluse algus 22.02.2023, vaidluse lahenemist oodatakse 2024 aastal. Nõue on 17.03.2023 seisuga osaliselt tasutud. Eesti Energia kontsern eeldab, et nõue rahuldatakse täies ulatuses. Kontsern on vaidlusaluse nõude seisuga 31. märts 2023 100% allahinnanud.

Eesti Energia AS-i tütarettevõtja Enefit Connect OÜ esitas 16.11.2022 lepingu rikkumisele tuginedes Energo Veritas OÜ vastu hagi leppetrahvi (1 182 888,62 eurot) ja kahju (3 874 673,87 eurot) nõudes, kokku summas 5 057 562,49 eurot. Käesoleval hetkel peavad pooled läbirääkimisi vaidluse kompromissiga lõpetamise üle.

Eesti Energia AS tütarettevõtja Enefit Power AS sai 2023 esimeses kvartalis Konkurentsiametilt negatiivsed otsused nii universaalteenuse tootjahinna kui kaugkütte soojuse piirhinna kooskõlastamise osas.

Universaalteenusele kehtestas Konkurentsiamet 2022. aastal ajutise tootmishinna 154,08 €/MWh, samas esitatud taotluste põhjal on põhjendatud hinnaks keevkihtplokkidega elektri tootmisel 172,59 €/MWh ja tolmpõletusplokkidega elektri tootmisel 188,43 €/MWh. Kuna Enefit Power AS on sunnitud garanteerima elektri müüjatele hinna tasemel, mis ei taga Enefit Powerile AS-ile põhjendatud kulude katmist, siis oleme 2023. aasta esimese kvartali tulemustes arvesse võtnud vastavate tuletisinstrumentide tulevastes perioodides realiseeruva kasumi Eesti Energia kontserni tasemel 9,0 miljon eurot (Enefit Power AS-is 19,0 miljon eurot). 17. märtsil 2023 teatas Konkurentsiamet, et jättis hinnataotluse kooskõlastamata.

Kaugkütte soojuse piirhinna taotlust ei ole Konkurentsiamet kooskõlastanud rohkem kui aasta jooksul. Viimase esitatud taotluse alusel on põhjendatud soojuse hinnaks 65,01 €/MWh, kuid hetkel soojuse müügihind on 31,23 €/MWh. 10. märtsil 2023 teatas Konkurentsiamet, et jättis hinnataotluse kooskõlastamata, mille peale esitas Enefit Power AS 10.04 kaebuse halduskohtusse.

18.Sündmused pärast aruandekuupäeva

Aprillis sõlmis Eesti Vabariigi valitsus uue koalitsioonileppe, milles räägitakse energia varustuskindlusest ja roheenergia arendamisest. Seoses sellega on antud indikatsioon, et soovitakse viia lõpuni Elektrilevi ja põlevkivi kaevandamise eraldamine Eesti Energia kontsernist. Selle elluviimine võib oluliselt väheneda Eesti Energia kontserni bilansimaht ja omada mõju kontserni finantseerimisevõimalustele.

Samuti on koalitsioonil ootus, et lõpetatakse puidu põletamine tööstuslikus elektritootmises, mis võib kaasa tuua Eesti Energias elektri omahinna tõusu.

Koalitsioonilepe käsitleb taastuvenergeetikat kui ülekaalukat avalikku huvi ja soovib muuta kiiremaks taastuvvõimsuste planeerimise, rajamise ja võimaluse võrku pääseda. See võib oluliselt mõjutada Eesti Energia roheenergeetika osatähtsuse kasvu.

Eesti Energia on alustanud analüüside koostamist eeltoodud punktide osas, et teha kindlaks nende muutuste mõju kontserni finantstulemustele.

Sõnastik

Baasinvesteeringud – investeeringud, mis on vajalikud olemasolevate tootmisvõimsuste hoidmiseks

MWh – megavatt-tund. 1 MWh on energiahulk, mille toodab (või tarbib) ühe tunni jooksul ühtlase 1 MW (megavatt) võimsusega töötav seade. 1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh

Clean Dark Spread (CDS) – Eesti Energia põlevkivi ja CO₂ kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ja CO₂ kulud (arvestades CO₂ detsembri tulevikutehingu hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO₂ kogust)

CO₂ heitmekvoot – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO₂) emitteerimiseks. Kvootide hulk on piiratud, mistõttu kujuneb kvootidele rahaline väärtus

EBITDA (earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization) – kasum enne finantstulusid ja –kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi-, ja väärtuse languse kulusid

EBITDA marginaal – kasum enne finantstulusid ja –kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi-, ja väärtuse languse kulusid jagatud müügituluga

FFO – ingl Funds From Operations. Äritegevuse rahavoog, v.a käibekapitali muutused

Finantsvõimendus – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

Hüdroressursside tase – hüdroelektrijaamade reservuaaride täituvuse tase protsendina maksimaalsest võimalikust tasemest. Suurim osa Põhjamaade elektrienergia toodangust põhineb hüdroenergial, mille tootmismahd sõltub hüdroreservuaaride veetasemest

Juhitavad energiatootmisvarad – tootmisvarad, mis töötavad energiaallikatel nagu põlevkivi, põlevkivigaas, hakkepuu, turvas, rehvihaake

Keevkihttehnoloogia (CFB) – keevkihtpõletuse tehnoloogia (ingl circulating fluidised bed), kus toimub suuremate (põlemata) osakeste tagasitoide koldesse

Likviidsus – likviidsete varade maht. Raha ja ekvivalentide, lühiajaliste finantsinvesteeringute ja üle 3-kuulise tähtajaga deposiitide summa

Maksujalajalg – näitaja, mis väljendab maksude maksmise kaudu loodud ettevõtte panust ühiskonda

Muutuvkasum – kasum pärast müügitulust muutuvkulude lahutamist

Netovõlg – võlakohustused (amortiseeritult) miinus raha ja raha ekvivalendid, rahaturu fondiosakud ja intressivõlakirjad

NP süsteemihind – Nord Pooli elektribörsi hind, mille arvutamise aluseks on kõik tehtud ostu ja müügi pakkumised, arvestamata sealjuures ülekandevõimsuste piiranguid

Põhivarade tootlus – ingl Return On Fixed Assets – ROFA. Jooksva 12 kuu ärikasum jagatud keskmise põhivarade mahuga, v.a lõpetamata ehitused (jaotatud tootele)

RAB – ingl Regulated Asset Base ehk reguleeritud varade maht

ROIC – ingl Return On Invested Capital ehk ärikasum jagatud keskmise investeeritud kapitaliga

SAIDI – ingl System Average Interruption Duration Index ehk süsteemi katkestuskestuse indeks. Kliendikatkestuste kogukestus minutites jagatud teenindatud klientide arvuga

SAIFI – ingl System Average Interruption Frequency Index ehk süsteemi katkestussageduse indeks. Kliendikatkestuste koguarv jagatud teenindavate klientide arvuga

Võrgukaod – tarbijateni jõudev elektrienergia kogus on mõnevõrra väiksem elektrijaamadest võrku antud kogusest, kuna ülekandmisel muundub osa elektrienergiast elektriliinides ja trafodes soojuseks. Väiksemal määral põhjustavad kadu ka elektrivargused ja ebatäpne mõõtmine.