

Vahearuanne

1. jaanuar - 31. märts 2024



Eesti Energia

Sisukord

See on Eesti Energia	3
Eesti Energia kontserni struktuur	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	6
Tegevuskeskkond	7
Olulisemad sündmused I kvartalis	11
Majandustulemused	14
Elekter	15
Võrguteenus	18
Vedelkütused	20
Gaas	22
Muud tooted ja teenused	24
Rahavood	26
Investeerimine	28
Finantseerimine	30
2024. aasta väljavaade	32
Lühendatud konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne	33
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	35
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne	36
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	37
Sõnastik	38

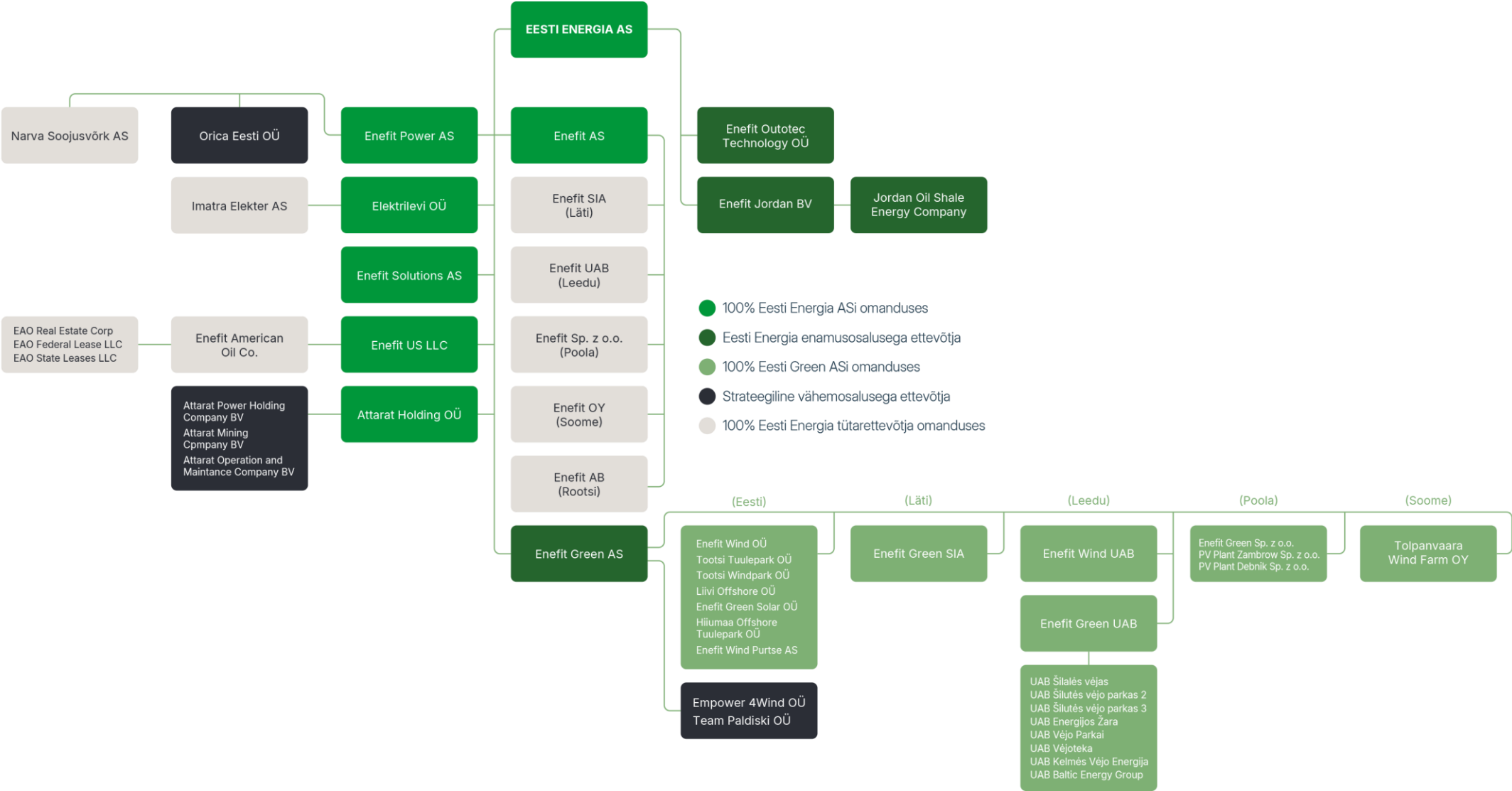
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **5 053 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu:** Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **4 tegevusvaldkonda:**
 - **Klienditeenuste** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Enefit, kes pakub klientidele kasulikke energialahendusi ja suurepärasest kliendikogemust. Müüme era- ja äriklientidele elektrit, soojust, gaasi ja energialahendusi.
 - **Taastuvenergia** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Enefit Green, mille taastuvenergia tootmise allikad on Läänemere piirkonna kõige mitmekesisemad. Toodame energiat tuulest, päikesest, biomassist, olmejäätmetest ja veest.
 - **Suureenergeetika** valdkonda kuuluvad meie põlevkivi kaevandamise, elektri ja vedelkütuse tootmise ning nende äridega seotud varahaldusega tegelevad üksused.
 - **Võrguteenuste** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Elektrilevi, kes toob elektri kohale pea kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse Eestis.



Eesti Energia kontserni struktuur

seisuga 31.03.2024



Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

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



Tootmine



Soome



Tuulepark



Eesti



Tuulepargid



Päikesepargid



Hüdroelektrijaam



Soojuselektrijaam



Vedelkütuste tehas



Läti



Päikesepark



Leedu



Tuulepargid



Poola



Päikesepargid

Teenused



Päikeselahendused
koos salvestusega



Kiire internet



Elektripaketid



Elektriautode
laadimislahendused



Soojus- ja
jahutuslahendused



Elektritööd



Valgustus-
lahendused



Tarbimise tark
juhtimine

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		I kv 2024	I kv 2023
Elektrienergia müük	GWh	2 849	2 868
Võrguteenuse müük	GWh	1 994	1 879
Vedelkütuste müük	tuh t	110	112
Töötajate keskmine arv	in.	5 036	5 339
Elektrienergia toodang	GWh	1 225	1 296
Vedelkütuste toodang	tuh t	129	128
Soojusenergia toodang	GWh	390	360
Müügitulud	mln €	500,3	582,7
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	127,8	178,3
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	137,4	202,3
Puhaskasum	mln €	79,1	118,6
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	88,6	142,6
Investeeringud	mln €	167,7	159,5
Äritegevuse rahavood	mln €	165,0	71,2
Põhivara	mln €	3 781	3 976
Omakapital	mln €	2 038	2 922
Netovõlg	mln €	1 470	866
Netovõlg / EBITDA	korda	3,8	2,2
Investeeringud kapitali tootlus (ROIC)	%	6,6	7,9
EBITDA marginaal	%	25,5	30,6

*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.

2024. aasta I kvartalis toimusid turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad liikumised (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga):

- elektri hinnad langesid Eestis 9%, Lätis 13%, Leedus 14%, Poolas 38% ning Soomes 6%;
- heitmekvootide keskmine hind langes 31%;
- toornafta hind langes 1% ja kütteõli hind kasvas 7%.
- gaasihinnad langesid 40% tulenevalt muutustest tarneahelates ning ajalooliselt suurtest maagaasi varudest Euroopas.

I kvartalis keskmised elektri hinnad meie koduturgudel langesid

Eesti on osaline elektrikörsil 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, Poola ja Soome elektri hinnad, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool

meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides, piirkonna tuuleolud ning maagaasi turuhind.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	2024 I kv	2023 I kv	Muutus
Eesti	90,4	99,4	-9,1%
Läti	87,0	100,0	-13,0%
Leedu	87,1	101,7	-14,4%
Poola	81,7	130,9	-37,6%
Soome	72,8	77,6	-6,1%
Norra	58,1	79,0	-26,5%
Taani	64,9	103,1	-37,0%
Rootsi	53,3	68,0	-21,6%

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 taastuenergia.

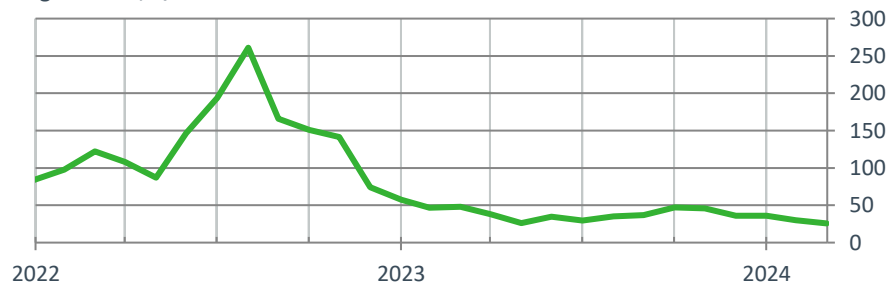
Eesti elektri hinna on 2024. aasta I kvartalis oluliselt mõjutanud ilmastikuolud, Nord Pooli piirkonnas elektrijaamade tõrked ning nendega seotud hooldustööd ja elektri tootmine naaberriikide hüdrojaamades.

Ilmastikuolude tõttu olid elektri hinnad jaanuaris oluliselt kõrgemad. Peamine mõjur oli 5. jaanuari ilm, mis oli viimase 25 aasta külmim päev osades meie

naaberriikides. Selle tõttu oli nõudlus elektri vastu oluliselt suurem. Samal ajal oli elektri tootmine madalamal tasemel tulenevalt elektrijaamade tõrgetest ja plaanilistest hooldustöödest. Elektri hinda mõjutas vastassuunas suurem tuule- ja hüdroenergia toodang. Hüdroelektrijaamad tootsid I kvartali alguses tavapärasest rohkem tulenevalt kõrgetest veetasemetest.

Traditsiooniliselt määravad piirkonna tiputundidel elektriinna gaasielektrijaamad. Kuigi maagaasi hinnad on langenud võrreldes eelmise aasta esimese kvartaliga, on ilmastikuoludest tulenevalt tiputundide elektri hinnad käesoleva aasta I kvartali jooksul olnud kõrgemad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. 2024. aasta I kvartali kõrgeim päeva keskmine elektri hind oli 5. jaanuaril 890,5 €/MWh (+717,1 €/MWh võrreldes 2023. aasta I kvartaliga) ning madalaim 29. märtsil 24,8 €/MWh (+6,9 €/MWh võrreldes 2023. aasta I kvartaliga).

Maagaasi hind, €/MWh



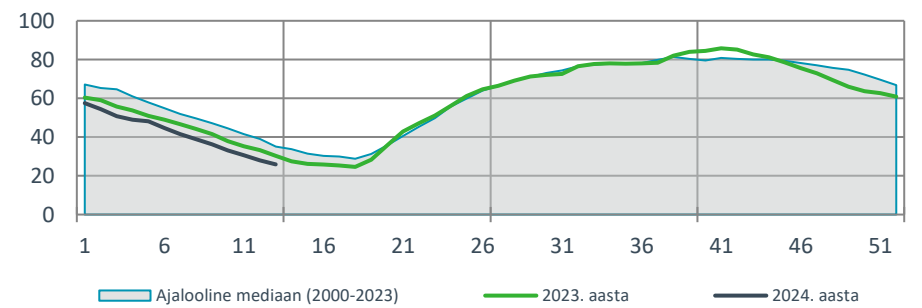
Allikas: Intercontinental Exchange

2024. aasta I kvartalis oli maagaasi keskmine hind 30,5 €/MWh (-20,1 €/MWh, -39,7% võrreldes 2023. aasta I kvartaliga). Võrreldes 2023. aasta I kvartaliga on maagaasi hinna languse peamiseks põhjusteks LNG toodangu maht ning

tarneprobleemide puudumine. Nõudlust on mõjutanud asjaolu, et periood eelmise aasta detsembrist käesoleva aasta veebruarini on olnud läbi ajaloo soojuselt kolmas, mis tähendab, et nõudlus kütte vastu on olnud oluliselt madalam. Samuti on kütteperioodi soojemate temperatuuride tõttu gaasimaardlate varud Euroopas prognoositust oluliselt paremal tasemel ning varude olemasolu käesoleval aastal suurt muret ei tekita. Viimaste mõõtude kohaselt olid gaasimaardlate varud 60% täituvuse juures ning prognooside kohaselt varud täienevad 89% tasemele juuli lõpuks.

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.

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes, % maksimumist



Allikas: Nord Pool

Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on teistel viisidel toodetud elektrist odavam. 2024. aasta I kvartalis oli keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 41,4%

reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 4,6 protsendipunkti madalam kui 2023. aasta I kvartalis.

Käesoleva aasta jooksul hüdroreservidesse kogunenud lume ning pinnavee maht on 5,7 TWh madalam eelmise aasta mahust, mille tulemusena on oodata 2024. aastal hüdroenergia toodangu langust võrreldes eelmise aastaga. Hüdroenergia toodangu langus tõstab regionaalseid elektrihindasid, kuna vajalikku elektrit on vaja toota suuremas koguses kõrgemate muutuvkuludega tootmisliikidest.

CO₂ heitmekvootide hinnad langesid võrreldes 2023. aasta I kvartaliga

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 tootmiseladmete puhul. Samal ajal soodustab kõrgem CO₂ heitmekvootide hind meie konkurentsivõimet taastuenergia tootmisüksustes.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t

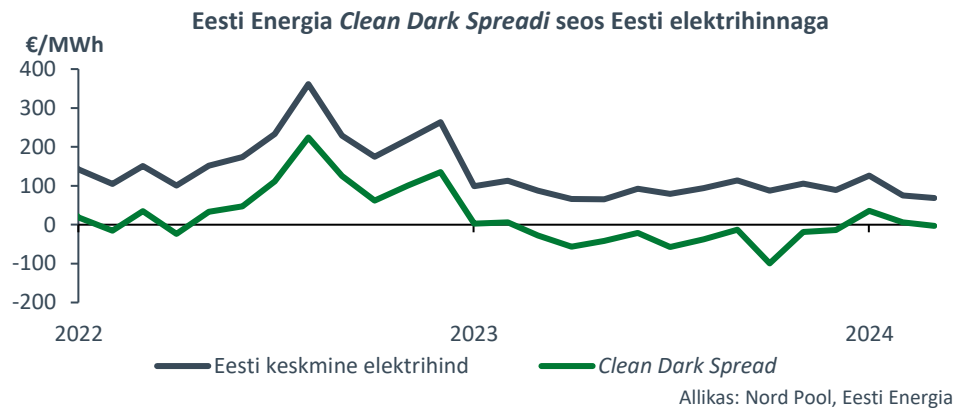


Allikas: Intercontinental Exchange

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2024. aasta I kvartalis 61,7 €/t langes 2023. aasta I kvartaliga võrreldes 31,4% (-28,2 €/t). CO₂ heitmekvootide hind langes märtsis viimase kahe aasta madalaimale tasemele. Peamised mõjurid hinna languse taga on riikide nõrgem majanduslik seisund ning I kvartalis Euroopa Komisjoni poolt müüdud lisakvoodid.

Energiatootmises on oluliseks näitajaks *Clean Dark Spread*, mis peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast keskmisest elektri turuhinnast kütuse- ja CO₂ heitmekulude mahaarvamist.

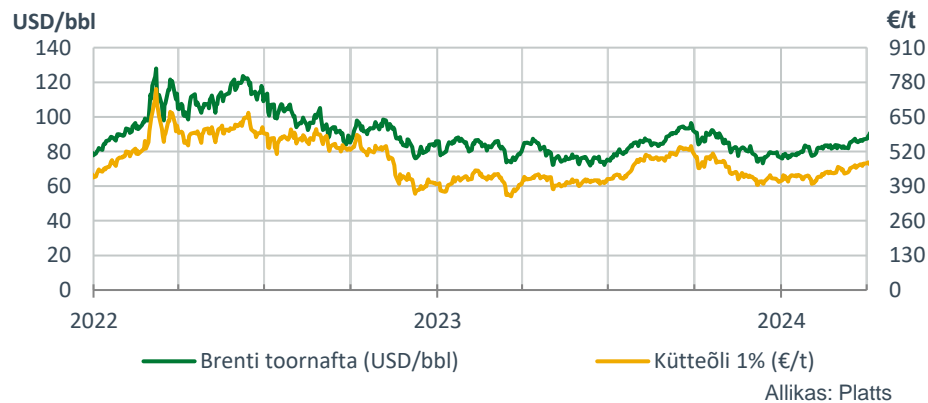
Eesti Energia Clean Dark Spread oli 2024. aasta I kvartalis 11,6 €/MWh (+17,6 €/MWh võrreldes 2023. aasta I kvartaliga). Põlevkivi kulu hinnakomponent *Clean Dark Spread*'is kasvas 3,0 €/MWh ning CO₂ ja põlevkivi kulu hinnakomponent langes 29,5 €/MWh võrreldes 2023. aasta I kvartaliga.



Kütteõli hinnad tõusid 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 2024. aasta I kvartalis 81,7 USD/bbl ehk 1% madalam (-0,5 USD/bbl) kui 2023. aasta I kvartalis. Naftatoodete hindasid on mõjutanud käesoleva aasta I kvartalis peamiselt geopoliitilised konfliktid, tarneraskused, OPEC+ toodangu vähendamine ning USA ja Hiina majanduslik seis, mis oli prognoositust parem. Sellest olenemata prognoosib Rahvusvaheline Energiaagentuur, et käesoleva aasta jooksul nõudlus naftatoodete vastu pakkumist ei ületa, ning selle tõttu on ka hinnad madalamad.

Sellegipoolest esines 1% väävlisisaldusega kütteõli tarnimisega 2024. aasta I kvartalis raskusi, mis kergitas ka kütteõli hinda eelmise aasta I kvartaliga võrreldes. 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2024. aasta I kvartalis 436,7 €/t ehk 7% kõrgem (+29,4 €/t) kui 2023. aasta I kvartalis.

Olulisemad sündmused I kvartalis

Klienditeenused

Enefit Connect ja Eesti Energia jaeäri ühinesid uueks äriühinguks Enefit AS

2024. aasta algusest juhib Eesti Energia tütarettevõtte Enefit AS kogu kontserni rahvusvahelist jaeäri viiel koduturul Soomest Poolani. Enefit pakub energiatooteid ja -teenuseid: elektrit ja gaasi, päikese- ja salvestuslahendusi, Enefit Volti koduseid ja avalikke elektriautode laadimislahendusi, kindlustust, kiire interneti valmidust, elektritöid ning küttelehendusi. Kõik senised Eesti Energia kliendid on alates 2024. aastast Enefiti kliendid.

Restruktureerimise eesmärk on parandada kliendikogemust, vähendades kliendi jaoks kontaktide hulka ning lühendades ooteaega esimesest kontaktist tellitud toote või teenuse kasutama hakkamiseni. Muudatus võimaldab optimeerida ka ettevõttesiseseid tööprotsesse ning püsikulusid.

Enefit aitab kohalikel omavalitsustel säästlikumalt roheteekonnal edasi liikuda

Alates sellest aastast laiendas Enefit oma tegevust valitsuse ja avaliku sektori (B2G) kasvusuunal, tuues nendeni innovatiivsed ja kasulikud energialahendused, mis aitavad suurendada rahalist kokkuhoidu ja vähendada keskkonnajalajälge. Kohalikele omavalitsustele on seatud nõudmised näiteks hoonete energiatõhususe parandamiseks ja elektriautode laadimisvõrgustiku

rajamiseks. Enefiti energiaekspertid aitavad leida parimad lahendused, võttes arvesse piirkonna eripärad ja vajadused ning viivad läbi seminare ja konsultatsioone, et aidata kaasa säästva arengu ja energiatõhususe edendamisele kohalikul tasandil.

Enefit Volt laienes Poola ning arendab Eestis personaalseid laadimisvõimalusi kortermajade juures

Enefit avas Poolas Bielsko-Biala linnas ja selle lähiümbruses oma esimesed 22 elektriauto avalikku laadimisjaama, ostes ära kohaliku võrguoperaatori Tauroni laadijad. Võrreldes ise ehitamisega võimaldab juba olemasoleva võrgustiku ülevõtmine võita kiiresti turuosa ning hakata oluliselt lühemas ajaraamis teenust pakkuma.

Lisaks rajas Enefit esimeses kvartalis koos Arco Varaga Tallinnas Rannakalda uusarenduse korteriomanikele personaalse elektriautode laadimislahenduse, mis võimaldab igale parkimiskohale paigaldada isikliku Enefit Volti elektriauto laadija. Laadijad ühendati võrku targalt, mis aitab kasutada ära maja olemasolevat liitumisvõimsust ilma, et peaks tegema lisakulutusi liitumisvõimsuse tõstmiseks või muretsema kaitsmete väljalöömise ja ülekoormuse pärast.

Taastuenergia

Kliimaministerium kiitis heaks Loode-Eesti meretuulepargi keskkonnamõjude hindamise aruande

Kliimaministerium andis heakskiidu Enefit Greeni arendatava Loode-Eesti meretuulepargi keskkonnamõjude hindamise aruandele, mille alusel saab merepargi arendusega edasi liikuda. Arenduse järgmised sammud hõlmavad tehnilist projekteerimist hoonetusloa menetlusprotsessis ja mereala planeeringut.

Loode-Eesti meretuulepark on plaanitud 1 gigavattise võimsusega ning selles võib olla kuni 60 tuulikut. Pargi aastane elektritoodang on ca 4 teravatt-tundi. Kõige varasemalt võiks meretuulepark tööd alustada 2030ndatel.

Baltikumi võimsaima taastuenergiaala Sopi-Tootsi ehitustööd jõudsid tuulikute paigaldamise etapini

Enefit Greeni poolt Põhja-Pärnumaale rajatav Baltikumi võimsaim tuule- ja päikesepark hakkab tootma aastas üle 770 gigavatt-tunni taastuvelektrit. Praeguseks on valminud kõik tuulepargi maaparandussüsteemid, teed, kraanaplatsid ja betoneeritud on pea kõigi tuulikute vundamendid. Samuti on alanud tuuliku osade transport tuuleparki. Päikesepargi alal on alustatud päikesepaneelide paigaldusega.

Tuulepark peaks praeguste plaanide kohaselt valmima 2025. aasta alguses ja päikesepark 2025. aasta lõpus.

Jõustus Paide ja Valka koostootmisjaamade müügitehing

Enefit Green sõlmis 29. novembril 2023 lepingu Paide ja Valka koostootmisjaamade müügiks Eesti suurimale kaugkütteettevõttele Utilitas. Tehing jõustus 1. märtsist 2024 pärast vajalike kooskõlastuste saamist. Enefit Green otsustas fookuse teravdamise ja kapitali vabastamise eesmärgil müüa biomassi kasutavad koostootmisärid Eestis ja Lätis ning pelletitootmise Lätis. See samm võimaldab keskenduda veelgi rohkem strateegilisele ärisuunale, st tuule- ja päikeseenergia arendamisele Baltikumis ja Poolas.

Suureenergeetika

Eesti elektrijaamas eksploatatsioonist välja viidud esimene plokk aitab Ukrainas 150 000 inimest

Ekspluatatsioonist välja viidud ploki seadmed loovutatakse Ukrainale, et Ukrainal oleks võimalik taastada sealne Venemaa rünnakus purustatud 200-megavattise tootmisvõimsusega energiablokk, mis aitab varustada elektrienergiaga regiooni, kus elab üle 150 000 inimese. Osa esimese ploki seadmeid anti Ukrainale üle 2024. aasta esimeses kvartalis. Demonteerimis- ja transpordikulud katab Euroopa Liit.

Enefit Power konserveerib Balti elektrijaama koostootmisploki

Enefit Power otsustas alates 1. aprillist konserveerida kahjumliku Balti elektrijaama koostootmisploki vähemalt aastaks. Soojusenergia tootmine jätkub elektrijaama gaasikatlamajas. Juhitava reservvõimsuse hoidmise kohustus tagatakse Auvere elektrijaama ja Eesti elektrijaama energiablokkidega.

Maagaasi- ja elektriinna languse ning CO₂ kõrge hinna tõttu ei ole põlevkivil põhinev elektritootmine enam turul konkurentsivõimeline. See tähendab, et põlevkivi kasutavad elektrijaamad, sh Balti elektrijaam, jäävad senisest märgatavalt vähem turule ning jaamadel puudub suures osas võimekus turult tulu teenida.

Balti elektrijaama konserveerimine tähendab seadmete deaktiveerimist ja säilitamist võimaliku tulevase kasutamise jaoks.

Enefit Solutions osales riikliku tähtsusega projektis

Käesoleva aasta jaanuari alguses lõppes kolme sünkroonkompensaatori ehitamise projekt, kus Enefit Solutions osales elektri- ja mehaanikaseadmete paigaldaja ning võrku ühendajana. Sünkroonkompensaatorite ehitamise eesmärgiks on luua võimalus Eesti elektrisüsteemi lahti sidumiseks Venemaa ja Valgevene elektrisüsteemist, mis peaks aset leidma järgmisel aastal.

Võrguteenus

Elektrilevis panustab uuest aastast elektrivõrgu arengusse 850 töötajat

Elektrilevi on Eesti suurim võrguettevõtte, vastutades peaaegu kogu Eestis võrgu jätkusuutliku arendamise ja hoidmise eest. Kui veel 2023. aastal oli Elektrilevi tegevus üles ehitatud peaaesjalikult sisseostumudelile, siis alates 2024. aasta esimesest päevast kuuluvad Elektrilevi struktuuri kõik elektrivõrgu juhtimise ja haldusega seotud funktsioonid. Elektrilevist sai selle muudatusega tööandja 850 töötajale.

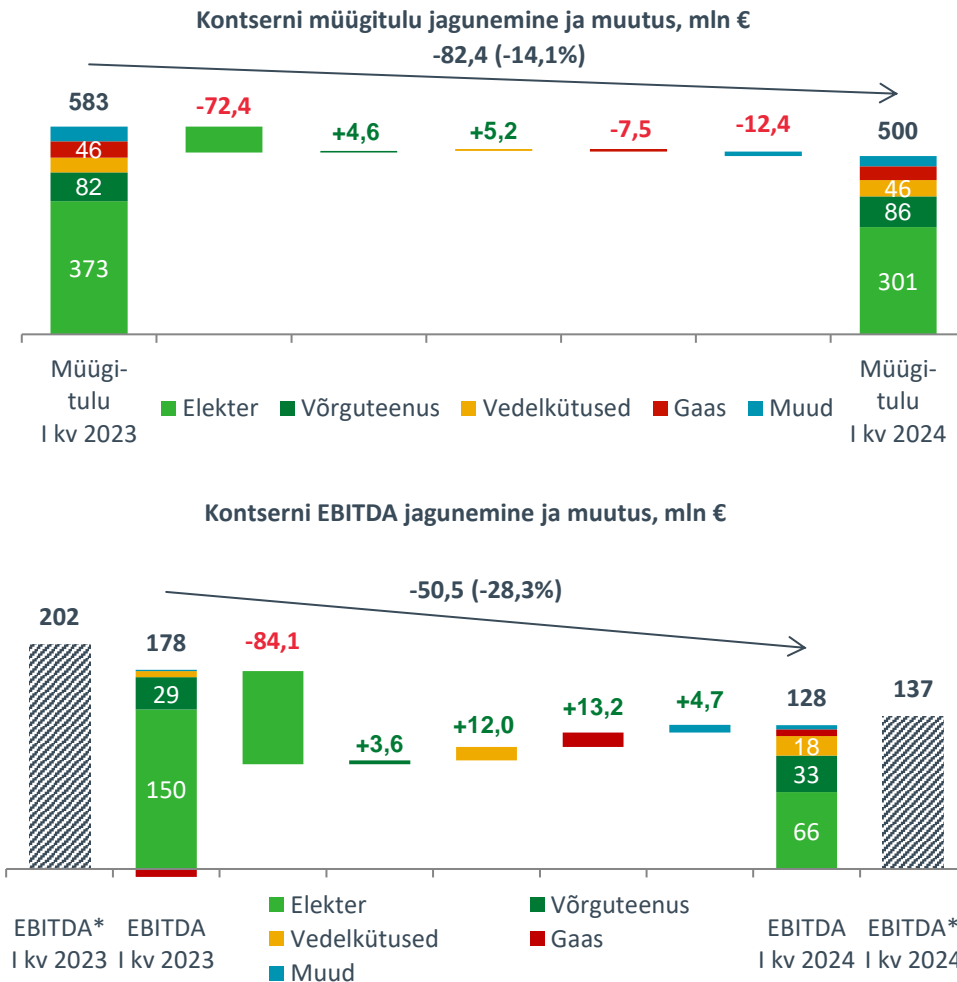
Muudatuse eesmärk oli suurendada Elektrilevi kriisireageerimise võimekust ja tagada klientidele võimalikult soodne ja kvaliteetne võrguteenus.

Organisatsiooni restruktureerimisega koos kinnitas Elektrilevi nõukogu ka juhtkonna koostatud tegevuskava ja pikendas juhatuse esimehe ja juhatuse liikmete volitusi järgmiseks kolmeks aastaks. Tegevuskava on suunatud jätkuvalt võrgu töökindluse kasvatamisele läbi fokuseeritud investeeringute ilmastikukindla võrgu rajamiseks ja hajatootmise võimaluste kasvatamiseks.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2024. aasta I kvartali müügitulu ulatus 500,3 mln euroni. Müügitulu vähenes 2023. aasta I kvartaliga võrreldes 14% (-82,4 mln eurot).

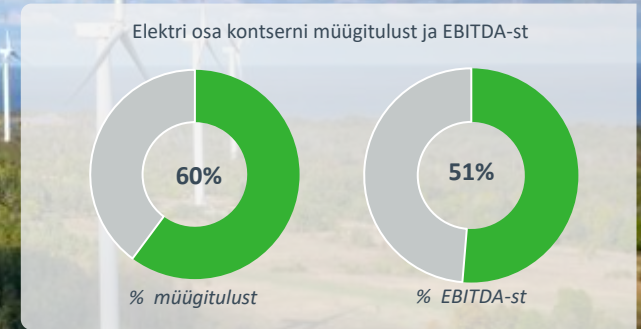


*Normaliseeritud EBITDAst on elimineeritud pikaajaliste elektrienergia ostulepingute (PPA) õiglase väärtuse kõikumise mõju

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 127,8 mln eurot, kahanedes aastaga 28% (-50,5 mln eurot). I kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -9,5 mln eurot (2023. aasta I kvartalis -24,0 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2024. aasta I kvartalis 137,4 mln eurot (-65,0 mln eurot, -32%). I kvartali puhaskasumiks kujunes 79,1 mln eurot (-39,5 mln eurot, -33%). Normaliseeritud puhaskasum oli 88,6 mln eurot (-54,0 mln eurot, -38%).

Enamus müügitulude vähenemisest on seotud elektriga, kus elektri müügitulud kahanesid aastavõrdluses 72,4 mln euro võrra (-19%) seoses madalama müügihinnaga. Põhitoodetest kasvasid võrguteenuse ja vedelkütuste müügitulud, vastavalt 6% ja 13%. Võrguteenuse tulude kasv tuleneb suuremast müügi kogusest, edastatud võrguteenuse maht kasvas aastavõrdluses 6% võrra. Vedelkütuste tulude kasv on seotud kõrgema keskmise hinnaga. Gaasi müügitulud vähenesid 16%, mis on seotud aastavõrdluses langenud energiahindadega. Muude toodete ja lisateenuste müügitulu kahanes 30%, enim mõju avaldas vähenenud tulu pelletite müügist seoses äri müügiga.

Elektri EBITDA kahanemine on seotud pikaajaliste elektri ostulepingute ning universaalteenuse tuletistehingute väärtuse muutuse mõjudega. Samuti vähenes kasum realiseerunud tuletistehingutest. Võrguteenuse EBITDA kasvas kõrgema marginaali ja suurema müügi koguse toel, samal ajal kasvasid märgatavalt ka võrguteenuse püsikulud. Vedelkütuste EBITDA kasvu toetas peamiselt kõrgem marginaal. Põhitoodetest suurimat kasvu näitas gaasi EBITDA. Võrdlusperioodis oli gaasi tulemus negatiivne, 2024. aasta esimese kvartali lõpetasime kasumiga. Muude toodete EBITDA aastavõrdluses kasvas, segmendi tulemusel on kajastatud ka ühekordne tulu äri müügist.



Elekter

Elektri müügitulu

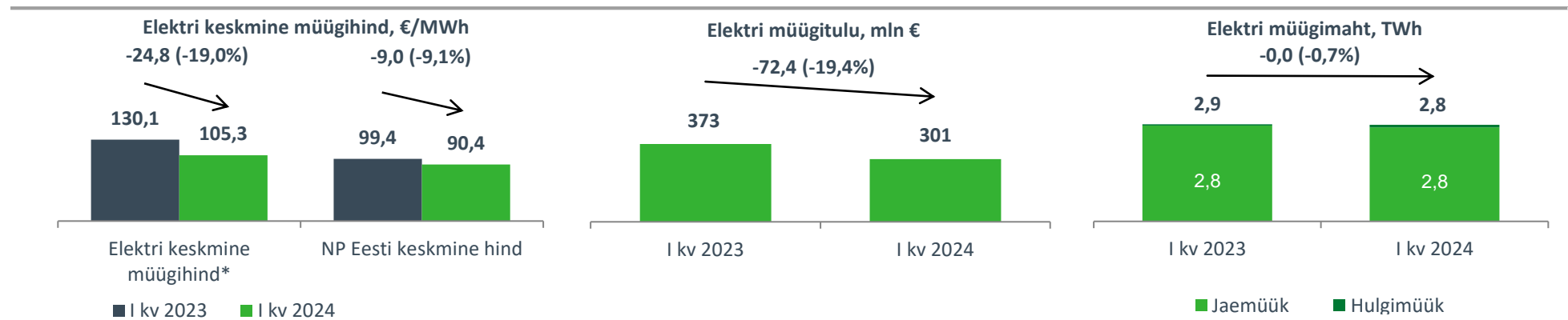
Võrreldes 2023. aasta I kvartaliga elektri müügihind ja müügi kogus langesid. Elektri müügitulu 2024. aasta I kvartalis vähenes 19% 301,0 mln euronit (-72,4 mln eurot).

Keskmine elektri müügihind

Eesti Energia kontserni keskmine elektri müügihind oli 2024. aasta I kvartalis 105,3 €/MWh ehk 19% madalam (-24,8 €/MWh) kui 2023. aasta I kvartalis.

Madalam müügihind tuleneb energiaturgude stabiliseerumisest võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute mõju. Koos tuletistehingutega oli keskmine müügihind 2024. aasta I kvartalis 105,3 €/MWh ehk 19% madalam (-24,5 €/MWh) kui eelmise aasta samal perioodil.



*Elektri toote keskmine müügihind kokku (sisaldab jaemüüki ja hulgemüüki). Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute tulujäätmete vastuvõttutulusid

Elektri müügi maht ja Eesti Energia turuosa

2024. aasta I kvartalis müüsimise 2 849 GWh elektrit, mida on 19 GWh ehk 1% vähem kui 2023. aasta samal perioodil.

Jaemüük vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 50 GWh (-2%) tasemeni 2 779 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel: Eesti 1 106 GWh (-98 GWh), Läti 423 GWh (-37 GWh), Leedu 732 GWh (+73 GWh), Poola 504 GWh (+17 GWh) ning Soome 14 GWh (-5 GWh). Hulгимüük suurenes 2023. aasta I kvartaliga võrreldes 31 GWh (+81%) tasemeni 70 GWh.

Klientide tarbitud elektrienergia mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2024. aasta I kvartalis Eestis 54%, langedes aastataguse ajaga võrreldes (59%), langus 5,7 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2024. aasta I kvartalis vastavalt 30% ja 11%.

Elektri tootmismah

2024. aasta I kvartalis tootsime 1 225 GWh elektrienergiat ehk 5,5% (-71 GWh) vähem kui 2023. aasta I kvartalis. Reguleeritavate elektrijaamade toodang langes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes ligi viiendiku võrra ja selle peamiseks põhjuseks oli aastatagusest 9% madalam elektrihind (-9,0 €/MWh) ja oodatust soojem talv.

2024. aasta I kvartalis tootsime 646 GWh taastuvenergiat (+20,0%, +108 GWh), sh Enefit Greenis 475 GWh (+24,2%, +92 GWh). Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 451 GWh elektrit (+28%, +100 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on uute ja ehitusjärgus tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse, mis ulatus ligi 163 GWh-ni.

Taastuvenergia toodangu mahu suurenemisele avaldas positiivset mõju ka tavapärasest varem alanud suurvesi Lätis.

Elektri peamised tootenäitajad

		I kv 2024	I kv 2023
Põhivarade tootlus	%	-38,9	11,6
Põhivarade normaliseeritud tootlus	%	-35,9	13,5
Elektri EBITDA	€/MWh	23,0	52,2
Normaliseeritud elektri EBITDA	€/MWh	26,4	60,6

Elektri EBITDA

Elektri EBITDA oli I kvartalis 65,6 mln eurot (-56%, -84,1 mln eurot). I kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -9,5 mln eurot (2023. aasta I kvartalis -24,0 mln eurot). Normaliseeritud elektri EBITDA (ilma ülaloodud mõjudeta) oli 2024. aasta I kvartalis 75,2 mln eurot (-98,5 mln eurot, -57%).

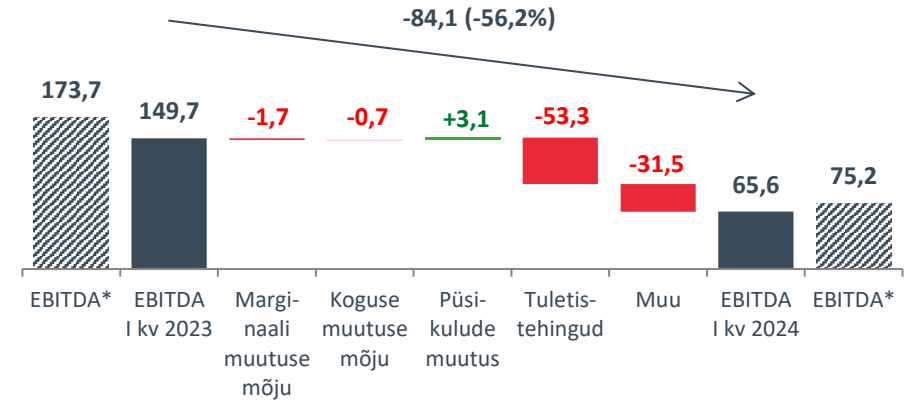
Elektrienergia keskmine marginaal muutus aastavõrdluses vähe, mõju EBITDA-le oli -1,7 mln eurot (-0,6 €/MWh). Keskmine elektri tulu kahanes aastavõrdluses 25 €/MWh võrra, samal ajal vähenes keskmine elektri muutuvkulu samuti 24 €/MWh võrra.

Arvutuslik keskmine marginaal ei sisalda realiseerunud tuletistehingute mõjusid, mis on näidatud graafikul tulbas „Tuletistehingud“ ja mille väiksem kasum mõjutas EBITDA-t -53,3 mln euro ulatuses (realiseerunud kasum 2023. aasta I kvartalis +64,0 mln eurot, 2024. aasta I kvartalis +10,7 mln eurot).

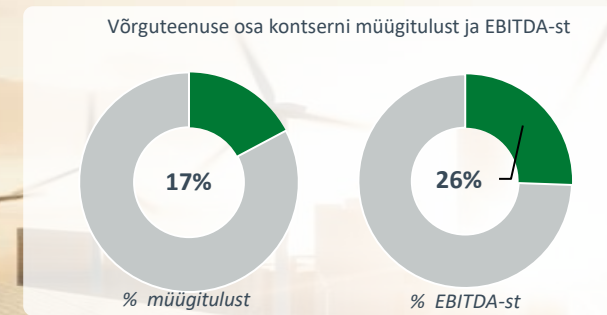
Lisaks mõjutasid EBITDA-t 1% võrra vähenenud elektri müügimaht summas -0,7 mln eurot ning väiksemad püsikulud mõjuga summas +3,1 mln eurot.

Muud mõjud summas -31,5 mln eurot on peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sh +14,5 mln eurot on pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutusest ja -55,2 mln eurot on universaalteenusega seotud instrumentide väärtuse muutusest.

Elektri EBITDA muutus, mln €



*Normaliseeritud EBITDAst on elimineeritud pikaajaliste elektrienergia ostulepingute (PPA) õiglase väärtuse kõikumise mõju



Võrguteenus

Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2024. aasta I kvartalis kasvas võrguteenuse müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 5,7% võrra ja müügimaht kasvas 6,1% võrra. Võrguteenuse müügituluks kujunes 86,1 mln eurot (+4,6 mln eurot) ja müügimahuks 1 994 GWh (+115,4 GWh).

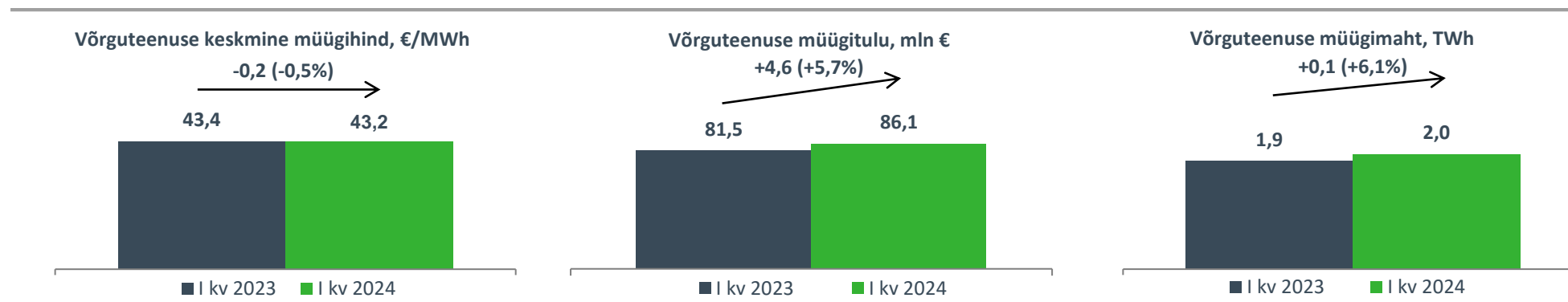
Keskmine võrguteenuse hind oli I kvartalis 43,2 €/MWh, langes võrreldes eelmise aasta sama ajaga -0,2 €/MWh.

Võrgukaod

Võrgukaod olid 2024. aasta I kvartalis 91,2 GWh ehk 4,3% võrku sisenenud elektrist (2023. aasta I kvartalis 84,5 GWh ehk 4,2%).

Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2024. aasta I kvartalis 23,5 minutit (2023. aasta I kvartalis 64,8 minutit) ja see on olnud selle aasta esimeses kvartalis plaanipärane tulenevalt perioodi ilmastikuoludest.



Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 21,5 minutit (2023. aasta I kvartalis 19,2 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		I kv 2024	I kv 2023
Põhivarade tootlus	%	4,1	4,2
Võrgukaod	GWh	91,2	84,5
SAIFI	indeks	0,41	0,55
SAIDI (plaaniväline)	indeks	23,5	64,8
SAIDI (plaaniline)	indeks	21,5	19,2
Korrigeeritud RAB	mln €	940	889

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2024. aasta I kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 95,9% ja keskpingevõrgus 44,6%.

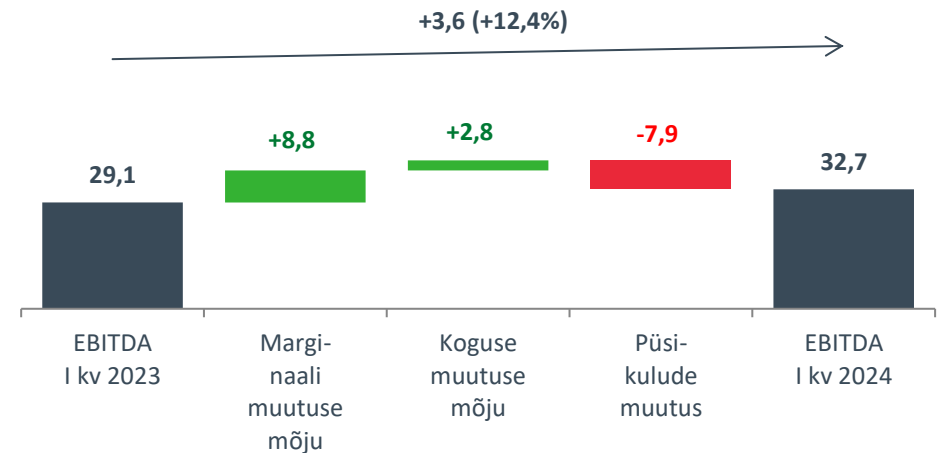
Võrguteenuse EBITDA

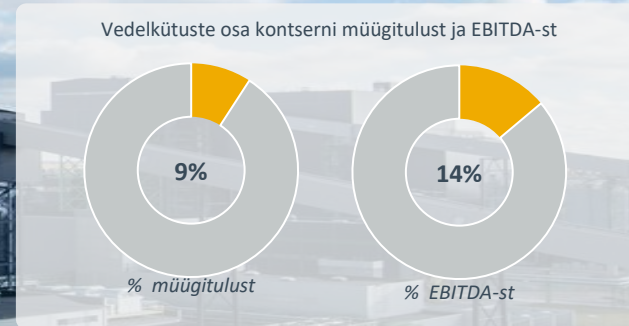
Võrguteenuse EBITDA oli 2024. aasta I kvartalis 32,7 mln eurot (+12%, +3,6 mln eurot), suurim mõju oli kasvanud marginaalil (+8,8 mln eurot). Keskmine müügitulu kahanes 0,2 €/MWh, samas kui keskmine muutuvkulu kahanes 4,6 €/MWh. Aastavõrdluses vähenenud kulud on peamiselt seotud madalama elektri turuhinnaga, kuna võrguteenuse pakkuja ostab võrgukadude katteks elektrienergia turuhinnaga.

Võrguteenuse müügitulu kasvas aastavõrdluses 6% ehk 115 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +2,8 mln eurot.

Lisaks mõjutas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes kasumit püsikulude kasv ulatuses -7,9 mln eurot, mis on eeskätt seotud oluliselt suuremate remondimahtudega.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





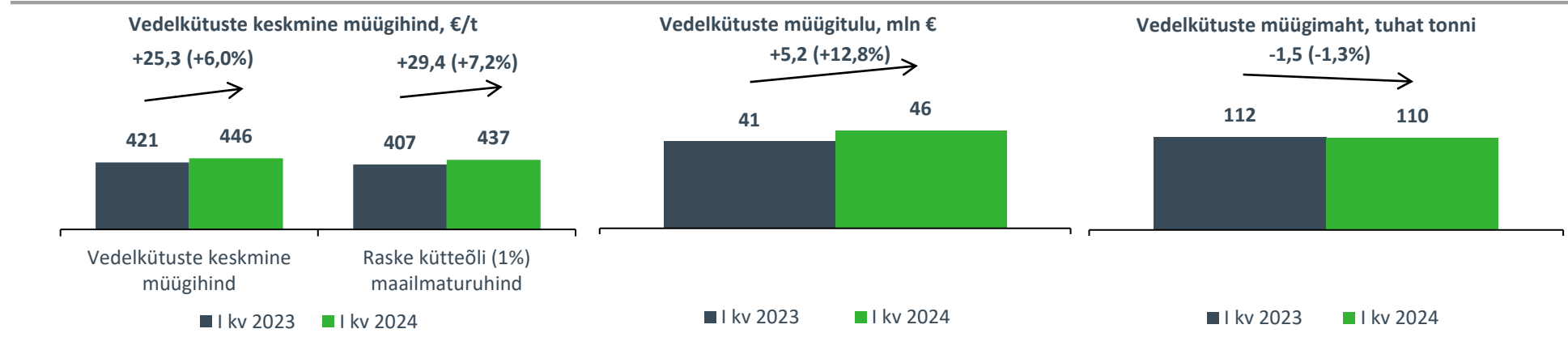
Vedelkütused

Vedelkütuste müügitulu ja müügimaht

2024. aasta I kvartalis müüsimise 110,4 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 45,8 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 13% (+5,2 mln eurot). Müügimaht langes võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 1% (-1,5 tuhat tonni).

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) tõusis eelmise aasta I kvartaliga võrreldes 6% tasemele 445,9 €/t (+25,3 €/t).



Tuletistehingutest teenisime 2024. aasta I kvartalis kahjumit 30,7 €/t. Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2024. aasta I kvartalis 415,2 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +14%, +52,0 €/t).

Vedelkütuste tootmiskaht

2024. aasta I kvartalis tootsime 128,6 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmiskaht suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 1% (+1,0 tuhat tonni). Toodangu suurenemine oli seotud Enefit-280 uttegaasi jahutusploki ehk Chilleri kasutuselevõttuga põlevkivibensiini tootmise protsessis (alates 2023. aasta maist).

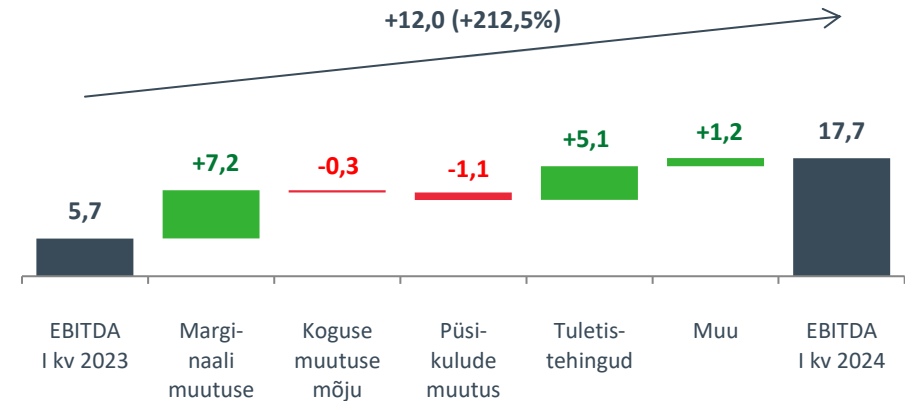
Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		I kv 2024	I kv 2023
Põhivarade tootlus	%	-6,5	-3,7
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	160,5	50,7

Vedelkütuste EBITDA

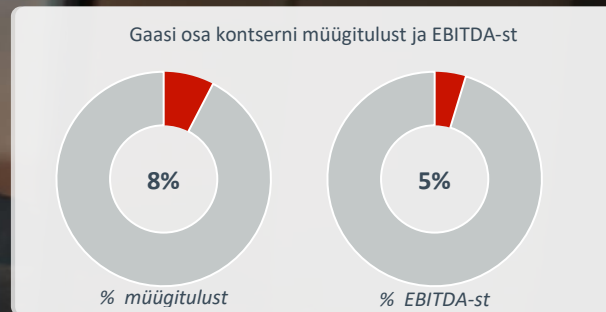
Vedelkütuste EBITDA oli 2024. aasta I kvartalis 17,7 mln eurot (+12,0 mln eurot), mida toetasid nii kasvanud müügi marginaal kui parem tulemus tuletistehingutest.

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €



Vedelkütuste marginaali suurenemise mõju EBITDA-le oli +7,2 mln eurot (+66 €/t). Keskmine tulu oli aastavõrdluses 25 €/t kõrgem, samas kui keskmine muutuvkulu vähenes 40 €/t võrra. Muutuvkulude vähenemisest üle poole on seotud madalamate kasvuhoonegaasi emissioonikuludega.

Vedelkütuste müügi maht kahanes võrreldes 2023. aasta I kvartaliga 1,5 tuhat tonni (-1%) tasemeni 110,4 tuhat tonni, mille mõju EBITDA-le oli -0,3 mln eurot. Realiseerunud tuletistehingute mõju kasumile oli aastavõrdluses 5,1 mln eurot parem.



Gaas

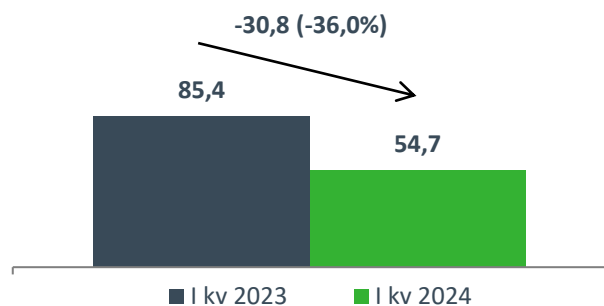
Gaasi müügitulu ja müügimaht

2024. aasta I kvartalis vähenes gaasi müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 16% võrra, kuid müügimaht suurenes 31%. Gaasi müügituluks kujunes 38,1 mln eurot (-7,5 mln eurot) ja müügimahuks 698 GWh (+164 GWh). Gaasi müük jagunes meie turgude vahel järgnevalt: Eesti 32 GWh (-7 GWh), Läti 60 GWh (-20 GWh), Leedu 98 GWh (+74 GWh) ning Poola 424 GWh (+206 GWh).

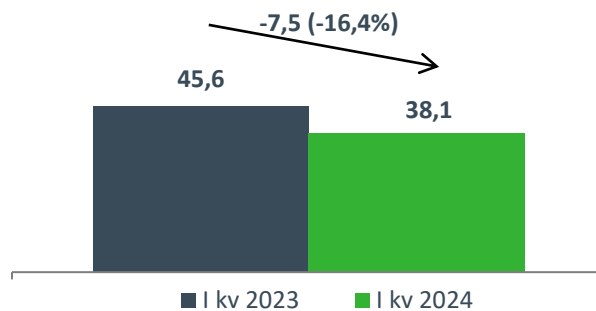
Gaasi hind

Keskmine gaasi müügihind oli 2024. aasta I kvartalis 54,7 €/MWh ehk 36% madalam (-30,8 €/MWh) kui 2023. aasta I kvartalis. Madalam müügihind tuleneb energiaturgude stabiliseerumisest võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

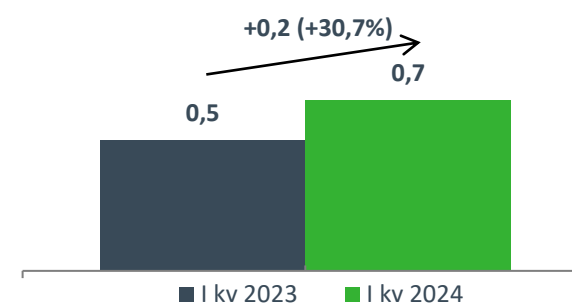
Gaasi keskmine müügihind, €/MWh



Gaasi müügitulu, mln €



Gaasi müügimaht, TWh



Gaasi peamised tootenäitajad

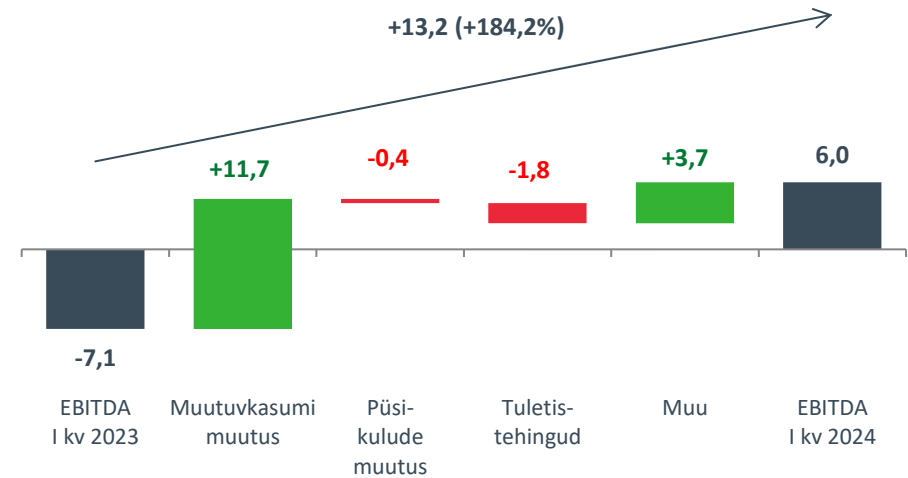
		I kv 2024	I kv 2023
Gaasi EBITDA	€/MWh	8,6	-13,4

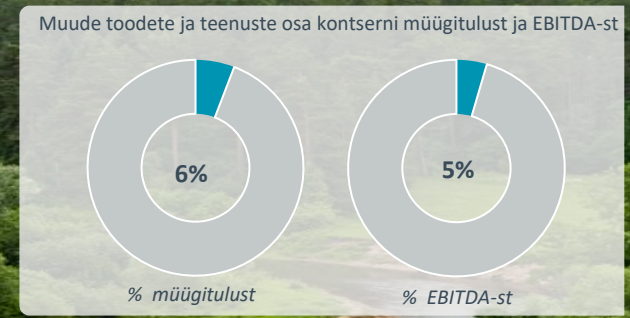
Gaasi EBITDA

Gaasi EBITDA oli 2024. aasta I kvartalis 6,0 mln eurot (+13,2 mln eurot), mida peamiselt mõjutas muutuvkasumi kasv 11,7 mln euro võrra. Eelmisel aastal kasutasime gaasitarnete katmiseks olulises mahus hoidlasse kogutud gaasi, mille hind oli kõrge ja seetõttu kajastasime 2023. aasta I kvartalis negatiivset muutuvkasumit.

Realiseerunud tuletistehingute mõju kasumile oli -1,8 mln eurot ning realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutuse mõju +3,7 mln eurot. Püsikulude suurenemise mõju EBITDA-le oli -0,4 mln eurot.

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 ning osa kontserni kesketest arenduskuludest ja püsikuludest.

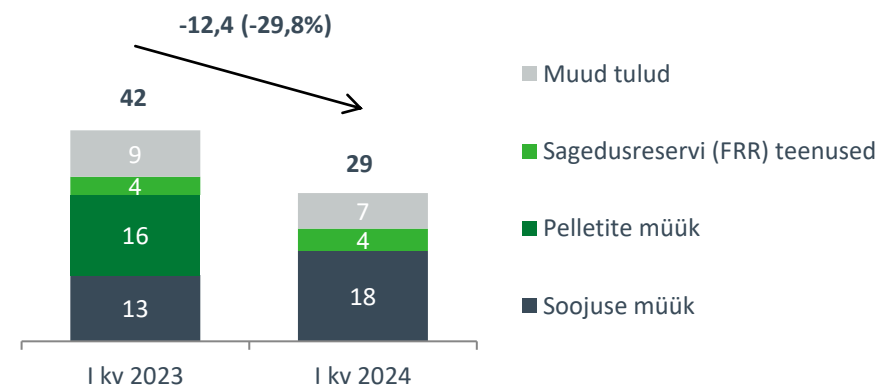
Muude toodete ja teenuste müügitulu

2024. aasta I kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 29,2 mln eurot. Müügitulu kahanes eelmise aasta I kvartaliga võrreldes 30% võrra (-12,4 mln eurot).

Segmendi müügitulude kahanemine on peamiselt seotud pelletite müügituluga, mille käive 2023. aasta I kvartalis oli 15,8 mln eurot. Kontsern on pelletite äri maha münud ning käesoleval aastal vastavat müügitulu enam ei teeni.

Soojuse müügitulu kasvas 4,7 mln eurot, mis on seotud kõrgemate soojusenergia tariifidega. Sagedusreservi teenuste tulud kasvasid 0,9 mln euro võrra. Muud müügitulud vähenesid summaarselt 2,2 mln euro võrra.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



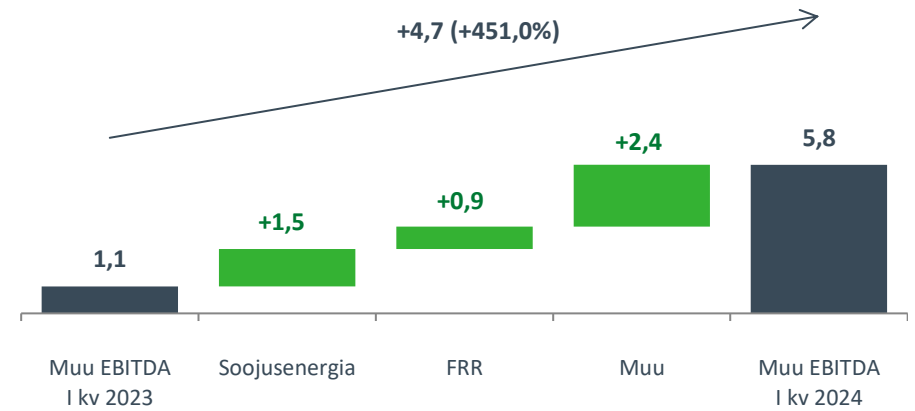
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2024. aasta I kvartalis aastatagusega võrreldes 4,7 mln euro võrra 5,8 mln euroni.

Soojuse EBITDA kasvas võrreldes eelmise aastaga 1,5 mln euro võrra. Sagedusreservi (FRR) teenuste kasum kasvas aastavõrdluses mõjutades segmendi EBITDA-t +0,9 mln eurot.

Muud EBITDA mõjud olid summaarselt +2,4 mln eurot. Olulisim mõju on ühekordsetel tuludel äri müügist 2024. aasta I kvartalis, mis ulatusid 5,0 mln euroni.

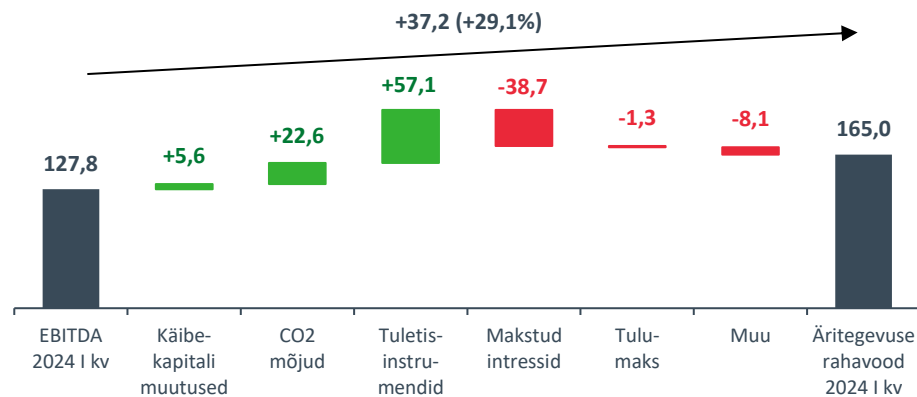
Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2024. aasta I kvartali äritegevuse rahavood olid 165,0 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (127,8 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood I kvartalis 29,1% ehk 37,2 mln euro võrra suuremaks.

Äritegevuse rahavoo kujunemine alates ärikasumist enne kulumit, mln €



Seoses käibekapitali muutustega kujunesid rahavood EBITDA-st 5,6 mln eurot suuremaks. Käibekapitali mõjutasid lühiajaliste kohustuste vähenemine -32,3 mln eurot, lühiajaliste nõuete kahanemine +22,5 mln eurot, varude kahanemine +6,0 mln eurot ning muu käibekapitali mõju +9,4 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +22,6 mln eurot.

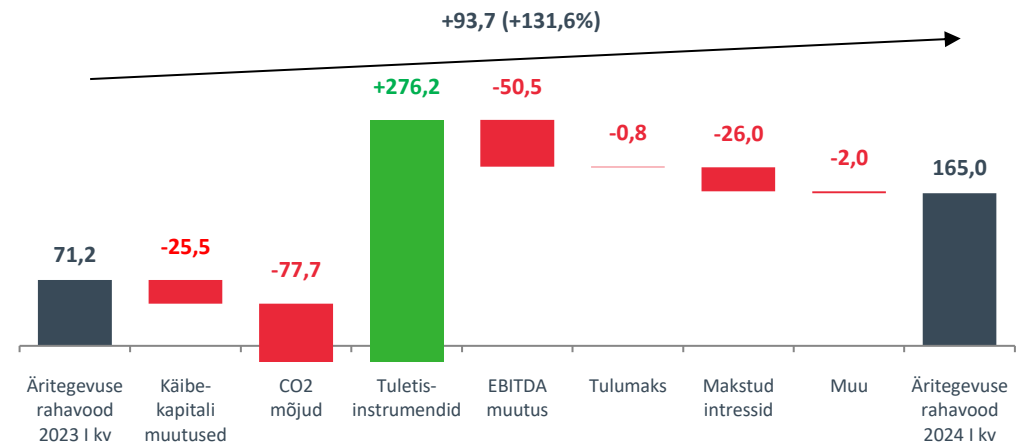
Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli +57,1 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +59,8 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -1,5 mln eurot ning muude instrumentide mõju -1,2 mln

eurot. Tuletisinstrumentide mõjud kujunevad nii mitterahalistest kui ka rahalistest mõjudest EBITDA-le ja äritegevuse rahavoogudele.

Makstud laenuintresside mõjul vähenesid äritegevuse rahavood 38,7 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2024. aasta I kvartalis 1,3 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -8,1 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta I kvartaliga suurenesid äritegevuse rahavood 131,6% (+93,7 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes eelmise aasta I kvartaliga oli -25,5 mln eurot, sh lühiajaliste nõuete muutuse mõju käibekapitalile -32,7 mln eurot, varude muutuse mõju -16,8 mln eurot, lühiajaliste kohustuste muutuse mõju +5,7 mln eurot ning muude käibevarade muutuste mõju +18,4 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju oli -77,7 mln eurot.

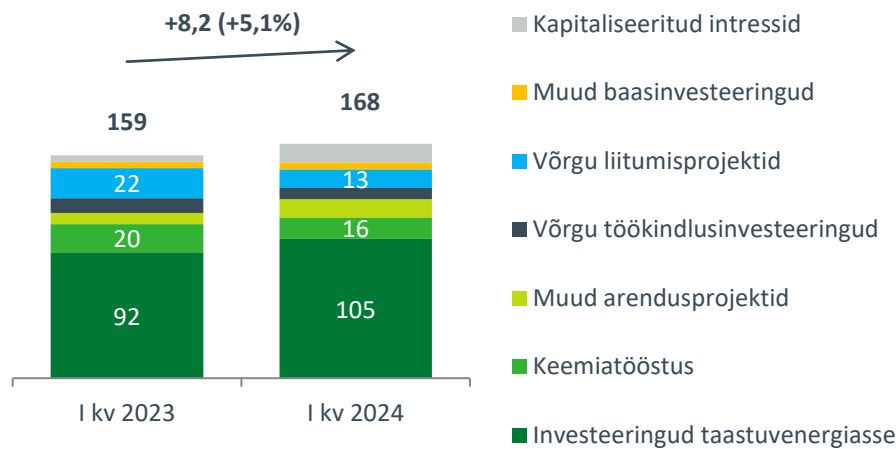
Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli +276,2 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +260,3 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +19,5 mln eurot ja gaasiga seotud instrumentide mõju -1,7 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju -1,9 mln eurot.

2024. aasta I kvartalis tasusime võrreldes 2023. aasta I kvartaliga 0,8 mln eurot rohkem tulumaksu. Laenuintresse tasusime 26,0 mln eurot rohkem võrreldes 2023. aasta I kvartaliga. Muude muutuste mõjud olid kokku -2,0 mln eurot.

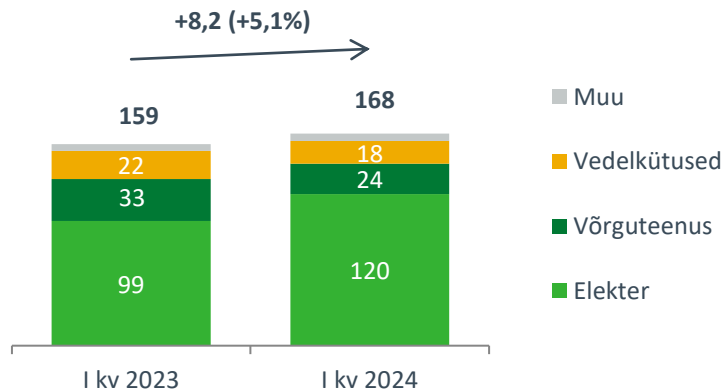
Investeeringud

Investeeringud 2024. aasta I kvartalis kokku 167,7 mln eurot, mida on 5,1% rohkem kui 2023. aastal samal ajal (+8,2 mln eurot). Investeeringud taastuenergia arendamiseks 104,8 mln eurot (+12,9 mln eurot, +14%).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine toodete lõikes, mln €



Taastuenergia osakaalu suurendamine

Taastuenergia mahtude kasvatamiseks investeeringud 65,4 mln eurot Eestis, 15,3 mln eurot Leedus ja 0,5 mln eurot Soomes asuvate tuuleparkide arendamiseks. Eestis investeeringud peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki ning Leedus Kelme ja Akmene tuuleparkide arendamiseks. Soomes jätkasime investeeringut Tolpanvaara tuuleparki.

Päikesearendustesse investeeringud Eestis 17,8 mln eurot, millest peamise moodustas Sopi päikesearendus.

Võrguteenuse kvaliteedi parandamine

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringud 2024. aasta I kvartalis 22,2 mln eurot (2023. aasta I kvartalis 32,2 mln eurot). Ehitasime 61 alajaama ja 206 km liini (2023. aasta I kvartalis 62 alajaama ja 348 km liini).

2024. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 95,9% (2023. aasta I kvartali lõpus 95,0%). Kokku suurenes I kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 98 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 74 km võrra. 2024. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 74,4% (2023. aasta I kvartali lõpus 73,2%).

2024. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Imatra Elektri madalpinge võrgust ilmastikukindel 94,3% (2023. aasta I kvartali lõpus 93,4%). 2024. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Imatra Elektri madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 67,0%.

Suureenergeetika efektiivsuse kasvatamine

Keemiatööstuse arendamisse investeerisime I kvartalis 15,5 mln eurot. Valmiv tehas tõstab vedelkütuste aastatoodangu 700 000 tonnini.

Lisaks jätkasime ka Estonia kaevanduse II päikeseelektrijaama ja Auvere tootmiskompleksile uue kesklae ehitustöödega – investeerisime perioodi jooksul kokku 0,7 mln eurot.

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).

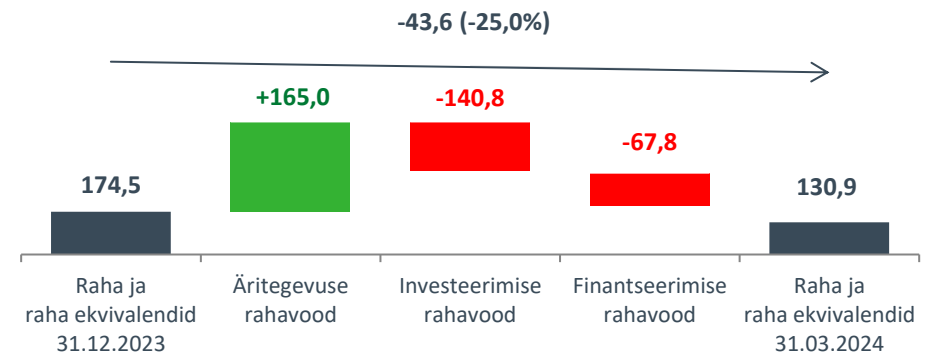
Kontserni võlakohustuste maht oli 2024. aasta I kvartali lõpus 1 591 mln eurot (1 660 mln eurot 2023. aasta lõpus).

Investeeringulaenu võlakohustused 2024. aasta I kvartali lõpu seisuga olid 1 456 mln eurot. Kontserni investeeringulaenu võlakohustustest moodustasid 2024. aasta I kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 992 mln eurot ja Enefit Greeni pangalaenu 464 mln eurot. I kvartalis ei teinud emaettevõtte korralisi laenu tagasimakseid ja Enefit Green tegi korralisi pangalaenu tagasimakseid summas 8,2 mln eurot.

9. aprillil 2024. aastal allkirjastasid Eesti Energia AS ja Swedbank AS laenulepingu muudatuse 2021. aasta märtsis sõlmitud 150 mln euro suuruse laenulepingu refinantseerimiseks. Refinantseerimise tulemusena on laenu tagasimakse tähtajaks 28. juuni 2027.

2024. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 130,9 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2024. aasta I kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 470 mln eurot, millest 165 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 305 mln eurot tütarvõttele Enefit Green.

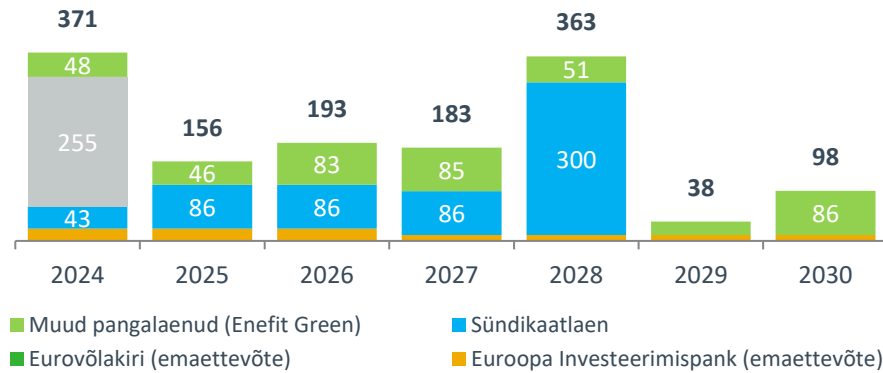
Likviidsete varade muutus 2024. aasta I kvartalis, mln €



Kontserni korduvkasutatavad likviidsuslaenu ulatusid 2024. aasta I kvartali lõpus 320 mln euroni. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emaettevõtte poolt ning 50 mln eurot tütarvõtte Enefit Greeni tasemel. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest olid kasutusel emaettevõttel 105 mln eurot ja Enefit Greenil 30 mln eurot.

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2024. aasta I kvartali lõpu seisuga 5,76% (5,76% 2023. aasta lõpus).

Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €

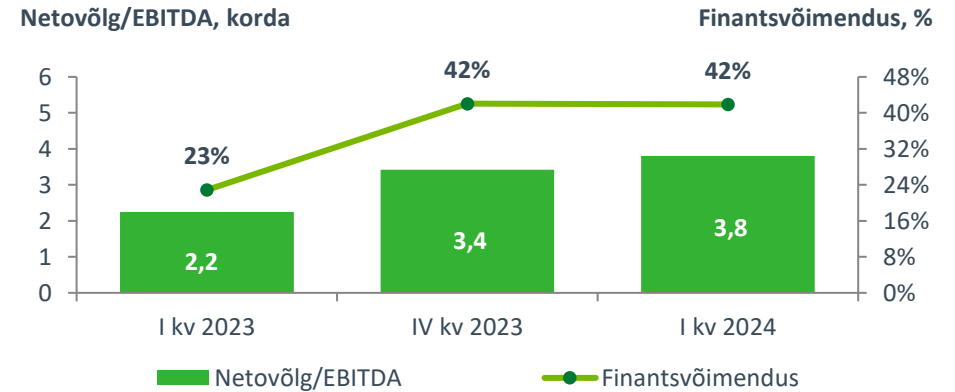


2024. aasta I kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 189 mln eurot (2023. aasta lõpus 194 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 401 mln eurot (2023. aasta lõpus 1 464 mln eurot).

Kontserni netovõlg oli 2024. aasta I kvartali lõpus 1 470 mln eurot (2023. aasta lõpus 1 495 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2024. aasta I kvartali lõpus tasemel 3,8 (2023. aasta lõpus tasemel 3,4). Kontserni netovõla ja EBITDA

suhtarvu tase on üle finantspoliitikaga ettenähtud 3,5 taseme. Eeldame 2024. aasta II kvartali lõpuks olla finantspoliitikaga seatud eesmärkide piires läbi täiendava omakapitali kaasamise.

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



Eesti Energia krediitireitingud on tasemetel BBB- (Standard and Poor's, väljavaade negatiivne) ja Baa3 (Moody's, väljavaade stabiilne). Eesti Energia finantspoliitika eesmärgiks on investeerimisjärgu tasemel krediitireiting rahvusvahelistelt krediitireitinguagentuuridelt.

2024. aasta väljavaade

2024. aastal liigume edasi roheteekonnal, kus meile on olulisteks märksõnadeks kliendikesksus, uuendusmeelsus ja tõhusus. Täna seisame silmitsi mitmete väljakutsetega, kuid meie suund on selge – liikuda edasi roheteekonnal ja teha seda tasakaalukalt: muudame roheenergia kättesaadavaks, kuid peame ka silmas, et energia varustuskindlus oleks tagatud. Taastuvenergia tootmine, sellel põhinevad mõistliku hinnaga ja kasulikud energialahendused, tugev elektrivõrk ja jätkusuutlik keemiatööstus on valdkonnad, millele Eesti Energia ehitab oma tuleviku.

Majanduskeskkond meie koduturgudel näitab paranemise märke, mis loob soodsa aluse meie jätkuvale arengule. Ootame inflatsiooni pidurdumist ja majanduskasvu taastumist, Eestis eeldatavasti mõnevõrra aeglasemalt kui teistel koduturgudel. Intressimäärade osas ootame mõningast langust 2024. teisel poolaastal, kuid eeldatavasti jäävad intressimäärad siiski oluliselt kõrgemale tasemele, kui olid mõned aastad tagasi ning see avaldab survet meie investeerimisvõimekusele ja suurendab finantseerimise kulusid.

Energiaturgudel ootame stabiilsemat väljavaadet, kui on olnud viimased aastad. Madalamad elektri turuhinnad võimaldavad meil pakkuda klientidele

taskukohasemat energiat, küll aga mõjutavad elektri hinnad samal ajal negatiivselt elektri tootmise kasumlikkust. Põlevkivi kasutavad elektrijaamad ei ole eeldatavate elektri hinna tasemete juures enam konkurentsivõimelised ja turult oma kulusid tagasi teenida ei suuda.

Müügitulu prognoosime 2024. aastaks sarnasel tasemel eelneva aastaga. Elektri turuhinna langusest tingitud tulude vähenemise eeldame kompenseerida müügi mahtude suurenemisega, mida toetavad uued valmivad taastuvenergia tootmise üksused. EBITDA osas ootame mõningast langust, mille toob kaasa eelkõige põlevkivi kasutavate elektrijaamade konkurentsivõime vähenemine.

Meie fookus 2024. aastal on suunatud taastuvenergia arendamisele, võrguteenuste kvaliteedi parendamisele, jätkusuutliku keemiatööstuse arendamisele ja klientide rahulolu parandamisele. Kui 2023. aastal tegime investeeringuid rekordilises mahus, siis 2024. aastal eeldame investeeringute teatavat vähenemist. Oluline fookus on valmis saada mahukad projektid, mis on jõudnud lõpufaasi. 2024. aastal on investeeringute plaani järgi valmimas mitmed Enefit Greeni ehituses olevad tuule- ja päikesepargid, samuti eeldame uue Enefit 280-2 õlitehase valmimist aasta lõpuks.

Lühendatud konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE

	I kvartal	
miljonites eurodes	2024	2023
Müügitulu	500,3	582,7
Muud äritulud	50,4	115,7
Sihtfinantseerimine	0,4	0,3
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	4,4	6,4
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-319,8	-364,2
Tööjõukulud	-48,1	-51,9
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-38,9	-45,6
Muud tegevuskulud	-59,8	-110,6
ÄRIKASUM	88,9	132,8
Finantstulud	1,5	0,9
Finantskulud	-12,9	-9,9
Neto finantstulud (-kulud)	-11,4	-9,0
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	1,8	-
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	79,3	123,8
Tulumaksukulu	-0,2	-5,2
ARUANDEPERIOODI KASUM	79,1	118,6
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	70,0	111,7
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/-kahjumist	9,1	6,9
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,11	0,16
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,11	0,16

KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE

miljonites eurodes	I kvartal	
	2024	2023
ARUANDEPERIOODI KASUM(-KAHJUM)	79,1	118,6
Muu koondkasum		
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:		
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	-101,5	-316,7
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa</i>	0,3	-3,4
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	-0,1	-1,5
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	0,9	1,4
Aruandeperioodi muu koondkasum	-100,7	-316,8
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM(-KAHJUM) KOKKU	-21,6	-198,2
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	-31,0	-201,7
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/-kahjumist	9,4	3,5

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	miljonites eurodes	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
Põhivara				OMAKAPITAL			
Materiaalne põhivara	3 276,9	3 349,8	3 152,0	Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Varade kasutusõigus	16,3	11,2	17,0	Aktiivkapital	746,6	746,6	746,6
Immateriaalne põhivara	88,5	82,7	82,8	Ülekurss	259,8	259,8	259,8
Ettemaksud põhivara eest	83,3	61,6	84,5	Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	75,0
Investeeringud sidusettevõtjatesse	78,3	78,9	4,5	Muud reservid	54,0	397,6	155,0
Edasilükkunud tulumaksuvara	4,6	3,8	257,8	Jaotamata kasum	726,5	1 272,4	656,5
Tuletisinstrumendid	224,4	386,8	78,3	Kokku emasettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	1 861,9	2 751,4	1 892,9
Pikaajalised nõuded	8,3	1,0	3,6	Mittekontrolliv osalus	176,6	170,4	167,2
Kokku põhivara	3 780,6	3 975,8	3 680,5	Kokku omakapital	2 038,5	2 921,8	2 060,1
Käibevara				KOHUSTUSED			
Varud	152,8	154,3	158,7	Pikaajalised kohustused			
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	218,2	446,7	216,5	Võlakohustused	1210,3	445,8	1226,1
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	410,1	478,6	516,9	Edasilükkunud tulumaksukohustused	13,2	27,2	13,7
Tuletisinstrumendid	40,4	133,1	59,7	Muud võlad ja ettemaksud	5,3	4,9	5,3
Raha ja raha ekvivalendid	130,9	233,6	174,5	Tuletisinstrumendid	19,1	24,1	16,6
	952,4	1 446,3	1 126,3	Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	403,5	362,3	396,7
Müügiootel vara	-	-	16,1	Eraldised	30,9	23,1	30,5
Kokku käibevara	952,4	1 446,3	1 142,4	Kokku pikaajalised kohustused	1 682,2	887,4	1 688,9
Kokku varad	4 733,0	5 422,1	4 822,9	Lühiajalised kohustused			
				Võlakohustused	390,5	654,2	468,0
				Võlad hankijatele ja muud võlad	274,8	285,3	319,9
				Tuletisinstrumendid	87,8	160,4	67,8
				Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	2,1	1,5	2,1
				Eraldised	257,0	511,5	211,1
				Müügiootel varadega seotud kohustused	-	-	5,0
				Kokku lühiajalised kohustused	1 012,3	1 612,9	1 068,9
				Kokku kohustused	2 694,5	2 500,3	2 762,8
				Kokku kohustused ja omakapital	4 733,0	5 422,1	4 822,9

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	I kvartal	
	2024	2023
Rahavood äritegevusest		
Äritegevusest saadud raha	203,5	83,6
Makstud intressid ja laenukulud	-38,7	-12,6
Saadud intressid	1,5	0,8
Makstud tulumaks	-1,3	-0,6
Kokku rahavood äritegevusest	165,0	71,2
Rahavood investeerimisest		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-164,6	-160,7
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	5,0	-
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,3	0,1
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	1,6	-
Laekunud äri müügist	16,9	-
Kokku rahavood investeerimisest	-140,8	-160,6
Rahavood finantseerimisest		
Saadud laenud	60,0	50,0
Tagasi makstud pangalaenud	-129,0	-7,1
Tagasi makstud rendikohustused	-0,5	-0,4
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	1,7	-
Kokku rahavood finantseerimisest	-67,8	42,5
Puhas rahavoog	-43,6	-43,9
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	174,5	280,5
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	130,9	233,6
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	-43,6	-46,9

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital						Mitte-kontrolliv osalus	Kokku
	Aktiivkapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku		
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
Omakapital seisuga 31.12.2023	746,6	259,8	75	155,0	656,5	1 892,9	167,2	2 060,1
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	70,0	70,0	9,1	79,1
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-101,0	-	-101,0	0,3	-100,7
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-101,0	70,0	-31,0	9,4	-21,6
Omakapital seisuga 31.03.2024	746,6	259,8	75,0	54,0	726,5	1 861,9	176,6	2 038,5

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) emiteerimiseks. 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 kulused

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

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 depositide summa

Maksujalajälj – 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.