

Vahearuanne

1. aprill - 30. juuni 2023



Eesti Energia

Sisukord

Juhatuse esimehe pöördumine	3
See on Eesti Energia.....	7
Eesti Energia kontserni struktuur	8
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	10
Tegevuskeskkond.....	11
Olulisemad sündmused II kvartalis	15
Majandustulemused	18
Elekter.....	19
Võrguteenus	21
Vedelkütused.....	23
Gaas.....	25
Muud tooted ja teenused.....	27
Rahavood.....	29
Investeerimine	31
2023. aasta väljavaade	36
Lühendatud konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne	37
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	39
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne.....	40
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne.....	41

Lühendatud konsolideeritud vahearuande lisad	42
1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted.....	42
2. Finantsriskide juhtimine	43
3. Segmendiaruandlus.....	50
4. Müügitulu	53
5. Muud äritulud.....	53
6. Kaubad, toore, materjal ja teenused	54
7. Tegevuskulud.....	54
8. Materiaalne põhivara	55
9. Tuletisinstrumendid	56
10. Aktsiakapital ja dividendid	57
11. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta.....	57
12. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses	58
13. Eraldised	59
14. Muud reservid	60
15. Äritegevusest saadud raha	61
16. Tehingud seotud osapooltega	62
Sõnastik.....	64

Juhatuse esimehe pöördumine

Hea lugeja!

Kui 2023. aasta algus tõi Läänemere regioonis möödunud aastal erakordselt kõrgele tõusnud energiahinnad alla, siis aasta teine kvartal tõi turule juba uut sorti väljakutsed. Kui esimeses kvartalis oli elektri hind Eestis 99,4, Lätis 100 ning Leedus 101,7 eurot megavatt-tunni eest, siis teises kvartalis langes see Eestis 74,4, Lätis 80,8 ja Leedus 81,3 euro tasemele megavatt-tunni eest.



Sagedased päevased nullilähedased ning kohati miinusesse langenud elektri hinnad tekitasid küsimusi tarbijates ning valmistasid muret mikrotootjatele. Klientidele vastu tulemiseks tegime täiendavat selgitustööd, kuidas negatiivne elektri hind mõjutab inimeste elektriarvet ja miks päikesepaneelide paigaldamine oma kodu tarbimise katmiseks on jätkuvalt tasuv investeering. Samal ajal kasvasid madalad turuhinnad ka klientide huvi turupõhiste elektrikpakettide vastu ning meelitasid Eestis kliente ära riigi poolt reguleeritud ja kalliks kujunenud universaalteenuselt.

Volatiilsed turuhinnad seadsid senisest suurema tähelepanu alla energia salvestamise vajaduse. Teises kvartalis nägime rekordilist mikrotootjate huvi kontserni pakutavate salvestuslahenduste vastu. Esiteks aitavad salvestid lõigata ära väga kõrged hinnatipud ajal, mil soodsat taastuvenergiat on võrgus vähe. Teiseks aitavad need taastuvenergiat salvestada ning selle kasutamist ajatada. Ilma salvestiteta tuleb tootjatel nii-öelda liigne energia väga odava hinnaga või tasuta ära anda. See ei mõju energiasüsteemile pikas perspektiivis hästi.

Teises kvartalis kuulutas Eesti Energia välja rahvusvahelise hanke, et käivitada kontserni esimene suuremahuline energiasalvesti pilootprojekt. Piisav salvestusvõimsus aitab tagada taskukohased elektri hinnad, energiasüsteemi töökindluse ja tõhusama taastuenergia kasutuse. Plaanitav salvesti võimaldab talletada ligikaudu 2 500 koduse päikesepargi toodangu 2 tunni jooksul ning kasutada seda õhtustel kallima hinnaga tundidel. Täiendavalt soovib Eesti Energia salvestitega opereerida erinevatel Baltikumi energiaturgudel ja seeläbi klientide jaoks elektri hinnad alla tuua. See aga eeldab Baltikumi süsteemioperaatoritelt süsteemiteenuste turu avamist.

Salvestite kasutuselevõtt on seda olulisem, mida kiiremini toimub üleminek taastuenergiale. Teises kvartalis jõudis taastuenergia arengus oluliste verstapostideni nii mikrotootmise kui ka tööstusliku tootmise vallas. Mikrotootmise kasv on teinud suurima kasvu Eesti turul. Juuni alguses ületas kontserni võrguettevõtte Elektrilevi jaotusvõrgus elektritootjate võrku antud kogus esmakordselt 500 megavati piiri. Elektrilevi võrgus on teise kvartali lõpu seisuga kokku 19 065 elektritootjat koguvõimsusega 724 megavatti.

Seda täiendab Eesti Energia kontserni taastuenergia ettevõtte Enefit Green, kes avas 15. juunil Eestis unikaalse taastuvelektri jaama. Purtse hübriidjaamas toodavad taastuvelektrit paralleelselt viie tuulikuga tuulepark ja ligi 49 000 paneeliga päikesepark, mis kokku annavad aastas ca 25 000 Eesti kodumajapidamise elektri. Unikaalse hübriidlahendusega liidab ettevõtte võrku sama ühendust kasutades rohkem tootmisvõimsust ning tulevikus on

võimalik samasse punkti lisada ka salvestus. Lisaks alustas Enefit Green ka Eesti suurima päikesepargi rajamist Sopi-Tootsi taastuenergia alale. Samuti tuulepargiga paralleelselt töötava päikesepargi prognoositav aastane toodang on 75 gigavatt-tundi, mis katab ligi 22 500 keskmise Eesti majapidamise aastase tarbimise.

Taastuenergia areng on hoo sisse saanud, kuid piisava taastuenergia ning salvestusvõimsuse puudumisel aitavad varustuskindlust tagada Enefit Poweri hübriidjaamad. Seoses madalate turuhindadega vähenes Enefit Poweri kuue kuu elektritoodang 2,4 teravatt-tunnilt 2022. aastal 1,3 teravatt-tunnile 2023. aastal. Enim pääses oma soodsama tootmishinnaga turule Auvere elektrijaam. Jaam näitas esimesel poolaastal väga head töökindlust ning tootis kuue kuuga 0,7 teravatt-tundi elektrit, mis on tervelt 27 protsenti kogu Eesti elektritoodangust. Seejuures ligikaudu 40 protsenti Auveres toodetud elektrienergiast tootsime alternatiivsetest energiaallikatest nagu uttegaas ja jäätmepuit. Selliste kütuste kasutamine vähendab oluliselt süsinikuheidet, mis omakorda vähendab elektri tootmiskulusid ja võimaldab pakkuda turule soodsama hinnaga elektrit.

2027. aastaks kavatseme taastuvelektri osakaalu kontserni elektritootmises kasvatada 60 protsendini. Põlevkivist toodetud elektri vähenemine ning taastuenergia toodangu suurenemine esimesel poolaastal kasvatas kontserni taastuvelektri toodangu osakaalu kogu elektritoodangust 43 protsendini. See on ligi kahekümne protsendipunkti võrra suurem kui aasta varem.

Taastuvenergiale üleminekut soodustab täiendavalt ka üldine elektrifitseerimine nii küttesüsteemides kui transpordis. Panustame elektromobiilsuse arengusse läbi Enefit Volt laadimisvõrgu arendamise, kus edendame tarkade kodulaadijate kõrval ka avalikku laadimistaristut kogu Baltikumis ja Poolas. Elektriautode kasutuselevõtu kannustamiseks paigaldame järgmise aasta lõpuks üle Baltikumi ja Poola 1 000 uut elektriautode laadijat. Täiendavalt uuendame Eestis kümme aastat tagasi paigaldatud 130 Elmo laadimisjaama uute kaasaegsete laadijatega.

Kontserni kogu investeeringud kasvasid teises kvartalis mullusega võrreldes 85 protsenti 181 miljoni euroni, millest arendusinvesteeringud moodustasid 127 miljonit ning baasinvesteeringud 53 miljonit eurot. Kontserni esimese poolaasta investeeringud ulatusid seega 340 miljoni euroni.

Eesti Energia kontserni teise kvartali müügitulu kahanes aasta võrdluses 0,1 protsendi võrra ja ulatus 416,1 miljoni euroni. Sellest 37 protsenti teenis

kontsern Eestis ning 63 protsenti teistel turgudel. Vedelkütuste müügimaht kasvas 18 protsenti ja moodustas ligi 125 000 tonni. Tänavu juunis toodeti Enefit 280 tehases üle 25 000 tonni vedelkütuseid, mis on tehase absoluutrekord.

Normaliseeritud EBITDA ehk kulumieelne ärikasum kasvas teises kvartalis 45 protsenti ja oli 115,7 miljonit eurot. Normaliseeritud puhaskasum kasvas teises kvartalis 50,6 miljoni euroni, mis on 17,3 miljoni euro võrra enam kui 2022. aasta teises kvartalis.

Andrus Durejko

Eesti Energia juhatuse esimees

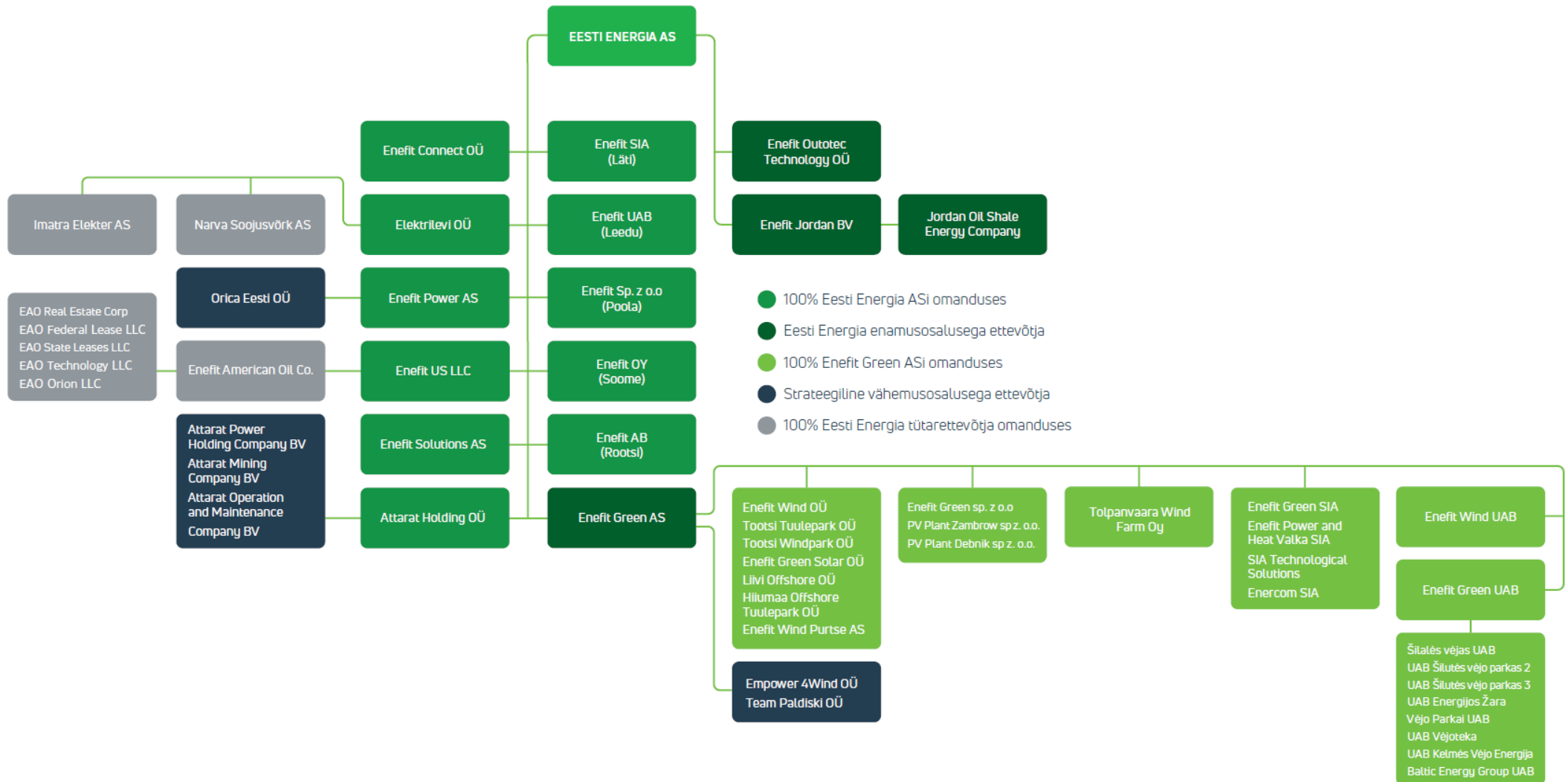
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **5 368 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu:** Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **4 tegevusvaldkonda:**
 - o **Klienditeenuste** valdkond pakub klientidele kasulikke energialahendusi ja suurepärase 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 30.06.2023



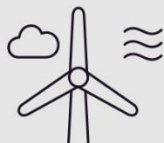
Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

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

TOOTMINE



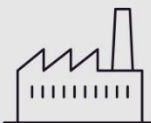
PÄIKESEPARGID



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

		II kv 2023	II kv 2022
Elektrienergia müük	GWh	2 358	2 505
Võrguteenuse müük	GWh	1 416	1 570
Vedelkütuste müük	tuh t	125	105
Töötajate keskmine arv	in.	5 287	4 690
Elektrienergia toodang	GWh	706	1 408
Vedelkütuste toodang	tuh t	125	106
Soojusenergia toodang	GWh	210	237
Müügitulud	mln €	416,1	416,6
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	107,7	91,7
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	115,7	79,8
Puhaskasum	mln €	42,7	45,2
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	50,6	33,3
Investeeringud	mln €	180,6	97,7
Äritegevuse rahavood	mln €	61,9	303,1
Põhivara	mln €	4 102,9	3 783,3
Omakapital	mln €	2 834,1	3 077,9
Netovõlg	mln €	1 278,1	435,7
Netovõlg / EBITDA	korda	3,1	0,9
Investeeringut kapitali tootlus (ROIC)	%	5,9	10,8
EBITDA marginaal	%	25,9	22,1

*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 II kvartalis toimusid turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad liikumised (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga):

- elektri hinnad langesid Eestis 48%, Lätis ja Leedus 51%, Poolas 25% ning Soomes 63%;
- heitmekvootide keskmine hind kasvas 6%;
- toornafta hind langes 30% ja kütteõli hind langes 32%.

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

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.

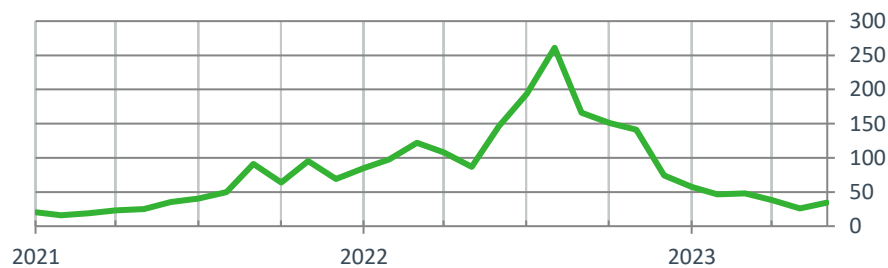
Eesti elektri hinda on 2023. aasta II kvartalis oluliselt mõjutanud madalamad maagaasi hinnad, tavapärasest soojemad ja tuulisemad ilmad ning Soome Olkiluoto 3 tuumajaamas ja naaberriikide hüdrojaamades elektri tootmine.

Tulenevalt tavapärasest soojematest ilmadest langes II kvartalis nõudlus elektri vastu. II kvartalis toodeti elektrit Balti riikidest ainult Lätis rohkem kui I kvartalis, mis suuresti tulenes võimalusest toota madala hinnaga elektrit hüdroelektrijaamades.

Lisaks hüdroelektrijaamade suuremale toodangule mõjutas elektrihindasid II kvartalis Soome Olkiluoto 3 tuumajaama toodang. Soome tuumajaama suurim mõju elektrihindadele oli maikuus, mil Soome elektri hinnad osadel päevadel olid negatiivsed. Selle tõttu jäid Eesti elektri hinnad aprilli tasemele, kuid samal ajal tõusid elektri hinnad Lätis ja Leedus ligi 18% võrreldes aprilli keskmise hinnaga. Juunis mõjutasid elektri hindasid Balti riikides regiooni elektrijaamade hooldustööd ning tuuleparkide toodangu langus tuule puudumise tõttu.

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

TTF maagaasi hind, €/MWh



Allikas: TTF

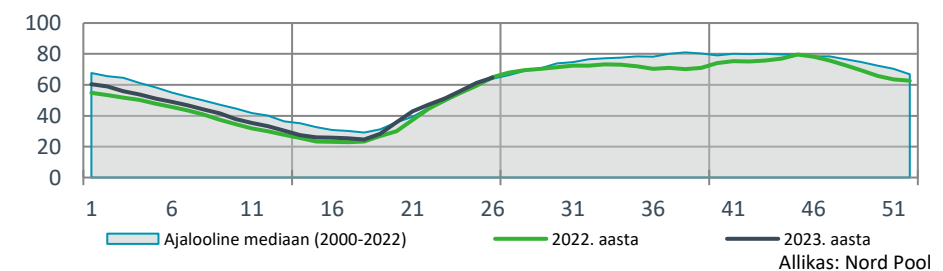
2023. aasta II kvartalis Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind oli 32,9 €/MWh (-80,9 €/MWh, -71,1% võrreldes 2022. aasta II kvartaliga).

Maagaasi hinnalanguse peamiseks põhjusteks II kvartalis olid võrdlemisi soojad ning tuulised ilmad, mis tähendab, et maagaasi kasutus oli madalam ning rohkem oli võimalik toota tuuleenergiat. Lisaks sellele on kütteperiood läbi ning käesoleval aastal on 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. 2023. aasta esimese kuue kuu jooksul on nõudlus maagaasi vastu vähenenud 93 TWh võrreldes eelneva aastaga. Tulenevalt suurematest varudest, kasvavast LNG impordist ning langenud nõudlusest on maagaasi hinnad langenud viimase kahe aasta madalaimale tasemele.

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes, % maksimumist



Allikas: Nord Pool

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

keskmise hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 39,7% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 2,4 protsendipunkti kõrgem kui 2022. aasta II kvartalis.

Käesoleva aasta jooksul hüdroreservidesse kogunenud lume ning pinnavee maht on 39 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.

CO₂ heitmekvootide hinnad jätkavad esimese kvartali tasemel

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

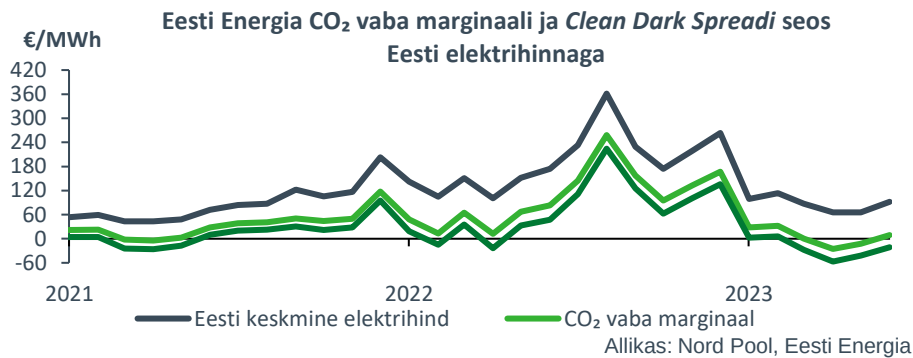
CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2023. aasta II kvartalis 88,6 €/t kasvades 2022. aasta II kvartaliga võrreldes 6% (+4,8 €/t). Aprillis võttis Euroopa Parlament vastu otsuse muuta heitmekvootide poliitikat ning uuendada Euroopa-üleseid emissioonide vähendamise eesmärgi. Uue otsuse alusel kaotatakse tasuta heitmekvootide jaotamine tootmisüksustele aastaks 2034 ning 2030. aasta eesmärgiks on vähendada emissioone 55% võrra, mis on 15 protsendipunkti rohkem võrreldes varasema eesmärgiga.

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

Eesti Energia *Clean Spread* oli 2023. aasta II kvartalis -9,3 €/MWh (-64,1 €/MWh võrreldes 2022. aasta II kvartaliga). *Clean Spread*'i languse peamiseks põhjuseks on eelkõige Eesti elektrihinna langus (-67,6 €/MWh võrreldes 2022.

aasta II kvartaliga). CO₂ heitmekulude komponent langes 3,6 €/MWh võrreldes 2022. aasta II kvartaliga.

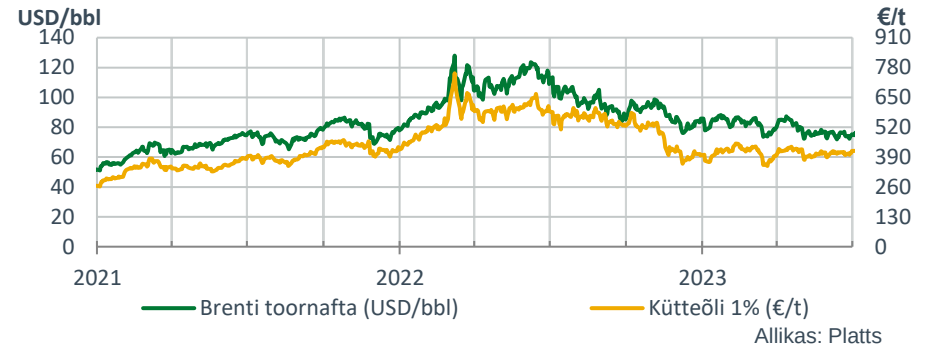
Eesti Energia Clean Dark Spread oli 2023. aasta II kvartalis -40,0 €/MWh (-59,7 €/MWh võrreldes 2022. aasta II kvartaliga). Põlevkivi kulu hinnakomponent *Clean Dark Spread*'is langes 4,4 €/MWh ning CO₂ ja põlevkivi kulu hinnakomponent langes 8,0 €/MWh võrreldes 2022. aasta II kvartaliga.



Toornafta ja kütteõli hinnad langesid võrreldes eelmise aasta II 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 II kvartalis 77,7 USD/bbl ehk 30% madalam (-34,0 USD/bbl) kui 2022. aasta II kvartalis. Võrreldes 2023. aasta I kvartaliga on Brenti toornafta keskmine hind langenud 4,5 USD/bbl võrra.

2023. aasta II kvartalis langes sarnaselt toornaftale ka vedelkütuste hindade tase, mille peamiseks mõjuriks oli maailmamajanduse jahenemine ning sellest tingitud nõudluse vähenemine. Vedelkütuste hindasid on tõstnud OPEC+ otsus vähendada tootmist 1,16 miljoni barreli võrra päevas. Samal ajal on hindasid vastassuunas mõjutanud Ameerika Ühendriikide naftavarude suurenemine ning Hiina majanduse aeglustumine, mis on oluliselt nõudlust vedelkütuste vastu vähendanud.

Naftatoodete ja kütteõli hindasid mõjutavad suures osas samad tegurid, mistõttu nafta ning kütteõli hinnad liikusid II kvartalis sarnaselt. 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2023. aasta II kvartalis 408,9 €/t ehk 32% madalam (-189,5 €/t) kui 2022. aasta II kvartalis

Olulisemad sündmused II kvartalis

Klienditeenused

Langetasime enam kui 91 000 börsipaketi marginaali

Eesti Energia soovib oma klientide jaoks olla pikaajaline, läbipaistev ja usaldusväärne energiapartner ning pakkuda kvaliteetseid teenuseid ja mõistliku hinnaga elektrienergiat. Seetõttu viisime Eestis börsipaketi hinnastamise ühtsetele alustele, mis alates 1. juulist tähendas enam kui 91 000 kliendi jaoks marginaali langust. Ühest küljest tegi hinnalanguse võimalikuks energiaturu stabiliseerumine, aga samal ajal arendame pidevalt oma prognoosimudeleid, mis võimaldab samuti elektrienergiat soodsamalt pakkuda. Teenustasu ühtlustamine puudutas ka umbes 11 000 börsipaketi kliente, kelle marginaal ja kuutasu möödunud talve energiakriisi ajal ei kerkinud. Nemad peavad arvestama teenustasu tõusuga. Sellest hoolimata jäid Eesti Energia pakutavad tingimused turu parimate sekka.

Ühtne kõnekeskuse süsteem tagab kõrgema klienditeeninduse kvaliteedi

Alates märtsist alustasime kõigil koduturgudel ühtse kõnekeskuse süsteemi kasutuselevõttu, et muuta meie kliendisuhtlus kiiremaks ja sujuvamaks ning kõnekeskuse töö efektiivsemaks. Kui seni oli meil viis eraldi lahendust, mille täiendamine vajas viit erinevat arendust koos vajalike inimestega, siis nüüd saab tarvilikud tööd teha ära korraga. Kliendi jaoks tähendab see ühtlaselt kõrgemat klienditeeninduse kvaliteeti, mida saame tänu arenduste kiiremale tempole varasemast nobedamalt edasi arendada.

Madalad turuhinnad kasvasid huvi salvestuslahenduste vastu

Teises kvartalis langesid päevased elektri turuhinnad sageli nulli lähedale või kohati isegi miinusesse, mis pani päikeseparkide omanikke otsima kaitset energiaturu volatiilsuse eest. Nii meedias kui sotsiaalmeedias levis eksitav info, et päikesepark kui investering ei ole enam tasuv. Valeinfo kummutamiseks harisime kliente erinevates infokanalites ja meedias ning selgitasime, et oma tarbimise katmiseks mõeldud päikesepark on tasuv ka negatiivse turuhinna korral. Lisaks tõime esile, et elektritootjana on võimalik end miinushindade eest kaitsta salvestuslahenduse abil. Olenemata muutlikust turuolukorrast kasvas teises kvartalis huvi salvestuslahenduste vastu hüppeliselt.

Elektriautode laadimisvõrk kasvab hüppeliselt ja muutub kaasaegsemaks

Eesti suurim avalik elektriautode laadimisvõrk Enefit Volt plaanib laieneda meie koduturgudel, paigaldades Baltimaadesse ja Poola kokku 1000 laadijat. Ühtlasi asendatakse järgmise kahe aasta jooksul kaks kolmandikku varem Elmo võrku kuulunud laadijaid, et muuta kõigile elektriautodele sobiv laadimine kättesaadavamaks nii linnades kui maapiirkondades. Järgmise aasta lõpuks uuendame 79 avalikku laadimispunkti, mis loovad laadimisvõimaluse 260 sõidukile.

Taastuenergia

Enefit Green rajab Sopi-Tootsi taastuenergeetika alale suure päikesepargi

Enefit Green tegi investeerimisotsuse ja alustas Eesti suurima päikesepargi rajamist Sopi-Tootsi taastuenergeetika alale. Sopi päikesepark võimsusega 74 MW on plaanitud alustama tööd 2025. aasta alguses. Pargi prognoositav aastane toodang on 75 GWh, mis katab ligi 22 500 keskmise Eesti majapidamise aastase tarbimise. Ligikaudu 112 000 kahepoolse päikesepaneeli paigaldusega alustatakse 2024. aasta alguses.

Enefit Green avas Eesti esimese tuule ja päikese hübriidpargi

15. juunil avas Enefit Green Eestis unikaalse taastuvelektri jaama. Purtse hübriidjaamas toodavad taastuvelektrit viie tuulikuga tuulepark, mille võimsus on 21 MW ja ligi 49 000 paneeliga päikesepark, mille võimsus on 32 MW. Kokku annab hübriidpark aastas ca 25 000 Eesti kodumajapidamise elektri. Purtse pargis on üle aastate esimesed Eestisse püstitatud uued ja kaasaegse tehnoloogiaga tuulikud. Unikaalse hübriidlahendusega liidame võrku sama ühendust kasutades rohkem tootmisvõimsust ning tulevikus on võimalik samasse punkti lisada ka salvestus.

Suurenergeetika

Tootsime rekordkoguse õli, millest saab tulevikus keemiatööstuse tooraine

Tänavu juunis toodeti Enefit 280 tehases üle 25 000 tonni vedelkütuseid. See on tehase absoluutrekord, mis kinnitab, et tehases kasutatav tehnoloogia on

toimiv ja jätkusuutlik. Kokku toodeti Enefit tehastes teises kvartalis üle 124 000 tonni õli, mis on 18% rohkem, kui mullu teise kvartalis. Poole aasta lõikes kasvas tootmismaht samas suurusjärgus 19%. Toimiv Enefit-tehnoloogia on alus ringmajandusel põhineva süsinikuneutraalse keemiatööstuse arendamiseks, mille suunas Eesti Energia liigub. Enefit-tehnoloogia võimaldab jäätmeid – vanu rehve ja seni taaskasutamatuna käsitletud segaplastprügi – koos põlevkiviga pürolüüsida. Pärast järeltöötlust on neist võimalik uuesti igapäevaeluks vajalikke materjale ja esemeid valmistada. See tõelisel ringmajandusel põhinev arenguväljavaade muudab ka tööstuse Ida-Virumaal jätkusuutlikuks.

Võrguteenused

Esmakordselt ületas elektritootjate võrku antud kogus 500 MW piiri

Juuni alguses ületas Elektrilevi jaotusvõrgus elektritootjate võrku antud kogus esmakordselt 500 MW piiri. Sellest valdav enamus ehk 499 MW oli päikeseelektrijaamade poolt toodetud elekter.

Elektrilevi võrgus on teise kvartali lõpu seisuga kokku 19 065 elektritootjat koguvõimsusega 724 MW. Elektrilevi võrku lisandus teises kvartalis 2 172 uut elektritootjat võimsusega 75 MW. Sellel aastal on võrku lisandunud tootjaid ligi 1,5 korda rohkem ja tootmisvõimsust ligi 1,8 korda rohkem kui eelmise aasta samal perioodil. Kui võrku lisandunud tootjate arv näitab tugevat tõusu võrreldes eelmise aastaga, siis uute liitumistaotluste numbrid on langustrendis. Võrreldes eelmise aasta sama ajaga on elektritootjate

liitumistaotluste mahud vähenenud ca 34%, mikrotootjate liitumistaotlusi on esitatud ca 800 taotlust vähem, kui eelmisel aastal samal ajal.

Ohutus on oluline!

Maikuu jooksul korraldasime koostöös Eleringi ja Päästeametiga elektriohutuse teavituskampaania. Kampaania põhisõnum oli – „Et elektrist ei saaks õudus“. Kampaania esimene osa keskendus sel aastal kodustele ohtudele, kuna Päästeameti statistika järgi saab iga kolmas tulekahju alguse elektrist. Teises osas teavitasime ohuteguritest elektriliinide ja alajaamade juures.

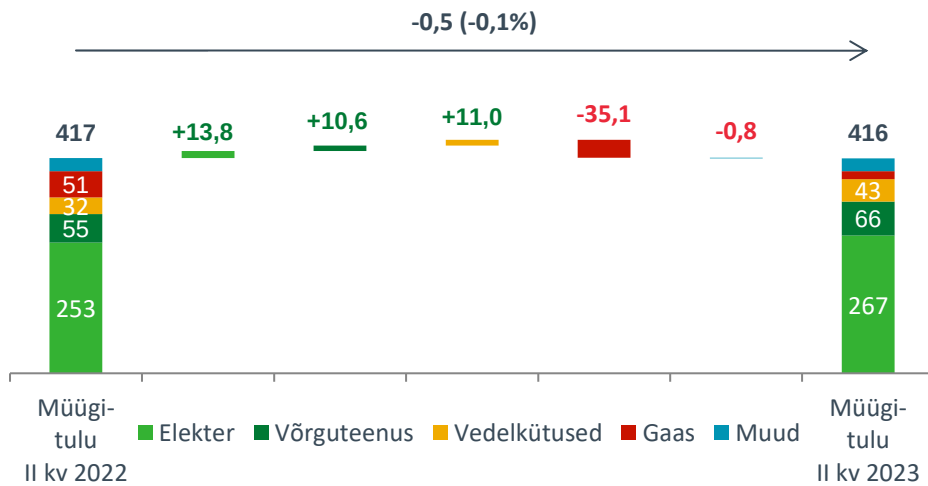
Lisaks oleme läbi aastate käinud lastele jagamas elektriohutuse alaseid teadmisi nii lasteaedades, koolides kui laagrites ja ohutuspäevadel. See kevad ja suve algus on olnud meie koolitajate väga tegus ning ohutusinfot on jagatud juba üle 600 lapsele ja noorele Hiiumaast Paideni. Lisaks toimus neli väga põhjalikku koolitust 4 000 päästjale ja vabatahtlikule üle Eesti.

Majandustulemused

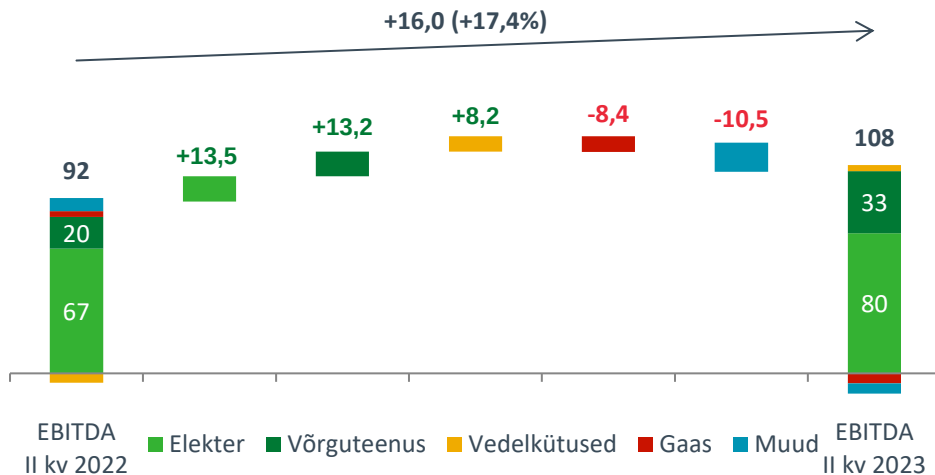
Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2023. aasta II kvartali müügitulu ulatus 416,1 mln euron. Müügitulu oli 2022. aasta II kvartaliga samal tasemel (-0,5 mln eurot, -0,1%).

Kontserni müügitulu jagunemine ja muutus, mln €



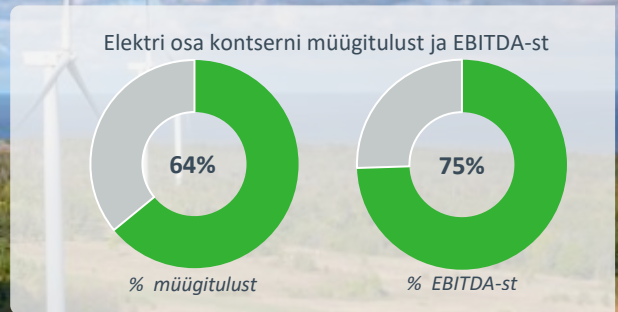
Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 107,7 mln eurot, kasvades aastaga 17% (+16,0 mln eurot). II kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -8,0 mln eurot (2022. aasta II kvartalis +11,9 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2023. aasta II kvartalis 115,7 mln eurot (+35,8 mln eurot, +45%). II kvartali puhaskasumiks kujunes 42,7 mln eurot (-2,6 mln eurot, -6%). Normaliseeritud puhaskasum oli 50,6 mln eurot (+17,3 mln eurot, +52%).

Elektrienergia müügitulud kasvasid aastavõrdluses 5% seoses kõrgema müügihinnaga. Põhitoodetest kasvasid ka võrguteenuse ja vedelkütuste müügitulud, vastavalt 19% ja 34%. Võrguteenuse tulude kasv tuleneb kõrgematest võrgutariifidest, vedelkütuste tulude kasv on seotud nii suurema müügi koguse kui kõrgema keskmise hinnaga. Gaasienergia müügitulud vähenesid 69% tulenevalt väiksemast müügi kogusest ning madalamast hinnast. Muude toodete ja lisateenuste müügitulu kahanes 3%.

Elektrienergia EBITDA kasvas seoses kõrgema marginaaliga, mida toetas ka kasum realiseerunud tuletistehingutest. Võrguteenuse EBITDA kasvas kõrgema keskmise müügi hinna toel. Vedelkütuste EBITDA kasvu toetas suurem müügi kogus. Põhitoodetest vähenes gaasienergia EBITDA, mis on seotud madalama muutuvkasumiga ning kahjumiga realiseerunud tuletistehingutest. Muude toodete EBITDA aastavõrdluses kahanes.



Elekter

Elektri müügitulu

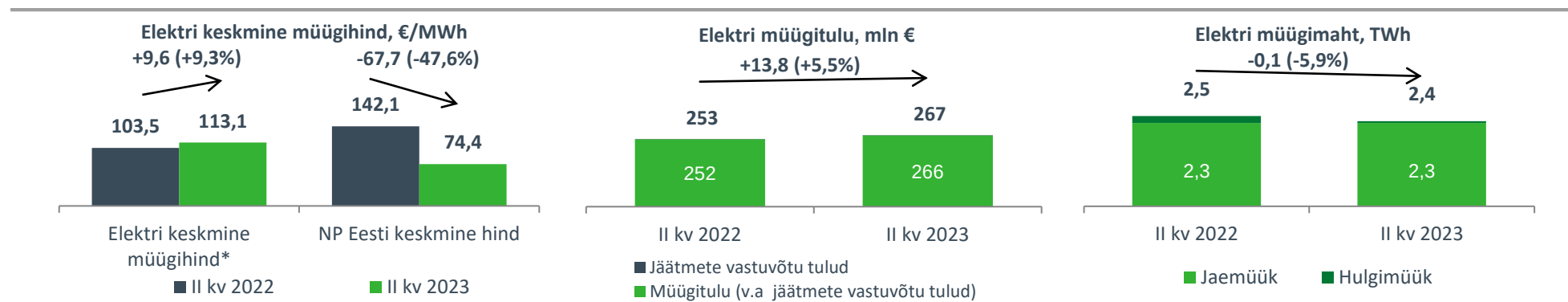
Võrreldes 2022. aasta II kvartaliga elektri müügihind suurenes ja müügi kogus veidi vähenes. Elektri müügitulu 2023. aasta II kvartalis kasvas 5,5% 266,7 mln euronit (+13,8 mln eurot).

Keskmine elektri müügihind

Eesti Energia kontserni keskmine elektri müügihind oli 2023. aasta II kvartalis 113,1 €/MWh ehk 9,3% kõrgem (+9,6 €/MWh) kui 2022. aasta II kvartalis.

Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute mõju. Koos tuletistehingutega oli keskmine müügihind 2023. aasta II kvartalis 112,7 €/MWh ehk 12,0% kõrgem (+12,1 €/MWh) kui eelmise aasta samal perioodil.

Tuletistehingutest teenisime 2023. aasta II kvartalis kahjumit 1,0 mln eurot. Aasta varem saime samal perioodil tuletistehingutest kahjumit 7,4 mln eurot.



* Elektri toote keskmine müügihind kokku (sisaldab jaemüüki ja hulgimüüki). Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute tulu ja jäätmete vastuvõtu tulusid

Elektri müügimaht ja Eesti Energia turuosa

2023. aasta II kvartalis müüsimise 2 358 GWh elektrit, mida on 147 GWh ehk 6% vähem kui 2022. aasta samal perioodil.

Hulgimüük vähenes 2022. aasta II kvartaliga võrreldes 145 GWh (-74%) tasemeni 50 GWh. Jaemüük vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 2 GWh (-0,1%) tasemeni 2 309 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel: Eesti 836 GWh (-138 GWh), Läti 382 GWh (-57 GWh), Leedu 544 GWh (+39 GWh), Poola 535 GWh (+152 GWh) ning Soome 12 GWh (+1 GWh).

Klientide tarbitud elektrienergia mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2023. aasta II kvartalis Eestis 51%, langedes aastataguse ajaga võrreldes (54%), langus 3,2 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2023. aasta II kvartalis vastavalt 30% ja 23%.

Elektri tootmismah

2023. aasta II kvartalis tootsime 706 GWh elektrienergiat ehk 49,8% (-702 GWh) vähem kui 2022. aasta II kvartalis. Toodangu langus oli põhjustatud madalast elektri hinnast, mis oli tingitud madalatest maagaasi hindadest ning päikeseelektrijaamade ja -paneelide poolt toodetud elektrienergia koguse kasvust. Lisaks pärssis tootmist kõrge CO₂ heitmekvootide hind.

2023. aasta II kvartalis tootsime 324 GWh taastuvenergiat (-11,0%, -40 GWh), sh Enefit Greenis 243 GWh (-2,2%, -5 GWh). Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 191 GWh elektrit (-9,2%, -19 GWh). Toodangu vähenemise peamiseks põhjuseks on eelmise aastaga võrreldes tagasihoidlikumad tuuleolud nii Eestis kui ka Leedus.

Elektri peamised tootenäitajad

		II kv 2023	II kv 2022
Põhivarade tootlus	%	17,7	3,6
Elektri EBITDA	€/MWh	34,0	26,7

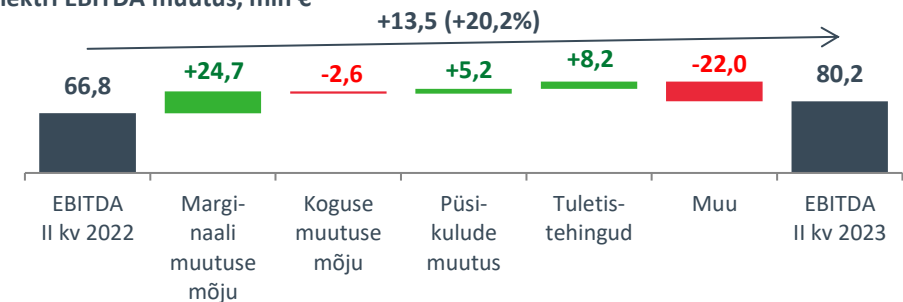
Elektri EBITDA

Elektri EBITDA oli II kvartalis 80,2 mln eurot (+20%, +13,5 mln eurot).

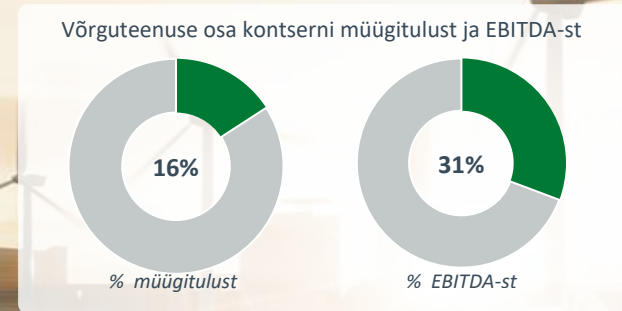
Kõrgema marginaali mõju EBITDA-le oli +24,7 mln eurot (+10,5 €/MWh). Keskmine elektri tulu megavatt-tunni kohta (ilma tuletistehinguteta) kasvas 9,1 euro võrra (mõju +21,4 mln eurot). Keskmine muutuvkulu kahanes 1,4 €/MWh võrra ning avaldas EBITDA-le mõju +3,3 mln eurot.

Elektri müügitulu vähenemise mõju EBITDA-le oli -2,6 mln eurot ja tuletistehingute mõju +8,2 mln eurot.

Elektri EBITDA muutus, mln €



Püsikulude muutuse mõju EBITDA-le oli +5,2 mln eurot. Püsikulude langus on seotud peamiselt kahanenud tööjõukuludega (mõju +3,4 mln eurot). Muud mõjud summas -22,0 mln eurot on peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sh -19,9 mln eurot pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutus.



Võrguteenus

Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2023. aasta II kvartalis kasvas võrguteenuse müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 19,1% võrra ja müügimaht langes 9,8% võrra. Võrguteenuse müügituluks kujunes 65,9 mln eurot (+10,6 mln eurot) ja müügimahuks 1 416 GWh (-153,7 GWh).

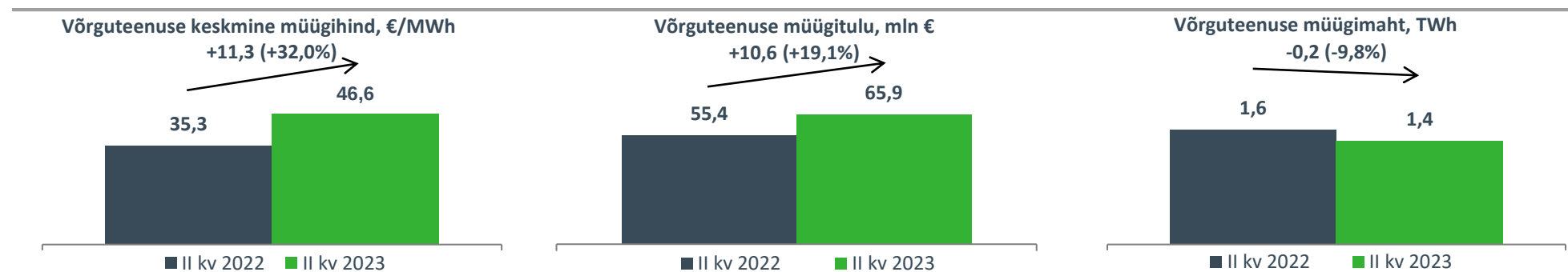
Keskmine võrguteenuse hind oli II kvartalis 46,6 €/MWh, tõustes võrreldes eelmise aasta sama ajaga +11,3 €/MWh.

Võrgukaod

Võrgukaod olid 2023. aasta II kvartalis 71,5 GWh ehk 4,4% võrku sisenenud elektrist (2022. aasta II kvartalis 64,2 GWh ehk 3,7%).

Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2023. aasta II kvartalis 16,9 minutit (2022. aasta II kvartalis 21,6 minutit) seoses ootuspäraste ilmastikuoludega antud perioodil.



Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 19,3 minutit (2022. aasta II kvartalis 16,7 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		II kv 2023	II kv 2022
Põhivarade tootlus	%	2,2	-0,8
Võrgukaod	GWh	71,5	64,2
SAIFI	indeks	0,36	0,39
SAIDI (plaaniväline)	indeks	16,9	21,6
SAIDI (plaaniline)	indeks	19,3	16,7
Korrigeeritud RAB	mln €	900	849

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2023. aasta II kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 95,1% ja keskpingevõrgus 43,3%.

Võrguteenuse EBITDA

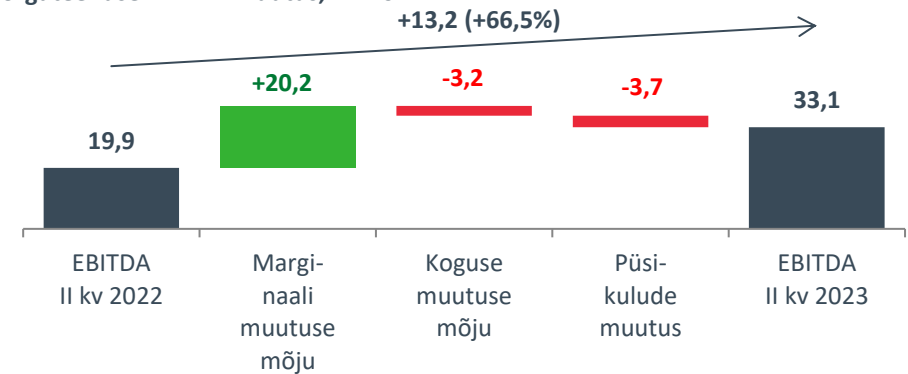
Võrguteenuse EBITDA oli 2023. aasta II kvartalis 33,1 mln eurot (+66%, +13,2 mln eurot).

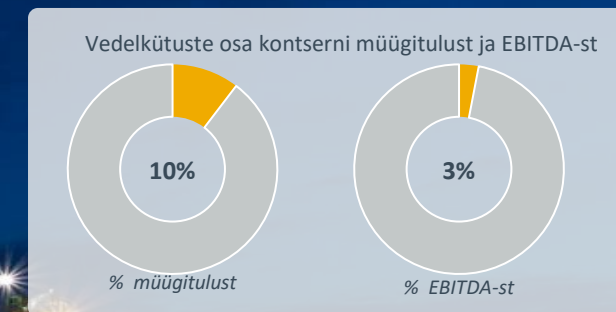
Võrguteenuse müügiimaht vähenes 10%, mõju EBITDA-le oli -3,2 mln eurot.

Eelmise aasta sama perioodiga võrreldes kasvasid võrguteenuse püsikulud 2023. aasta II kvartalis 3,7 mln eurot, mis on seotud kõrgemate tööjõukuludega ning remondikuludega.

Võrguteenuse marginaal 2023. aasta II kvartalis kasvas (mõju kokku +20,2 mln eurot). Keskmine müügitulu kasvas 11,3 €/MWh, samas kui keskmine muutuvkulu kahanes 2,9 €/MWh.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





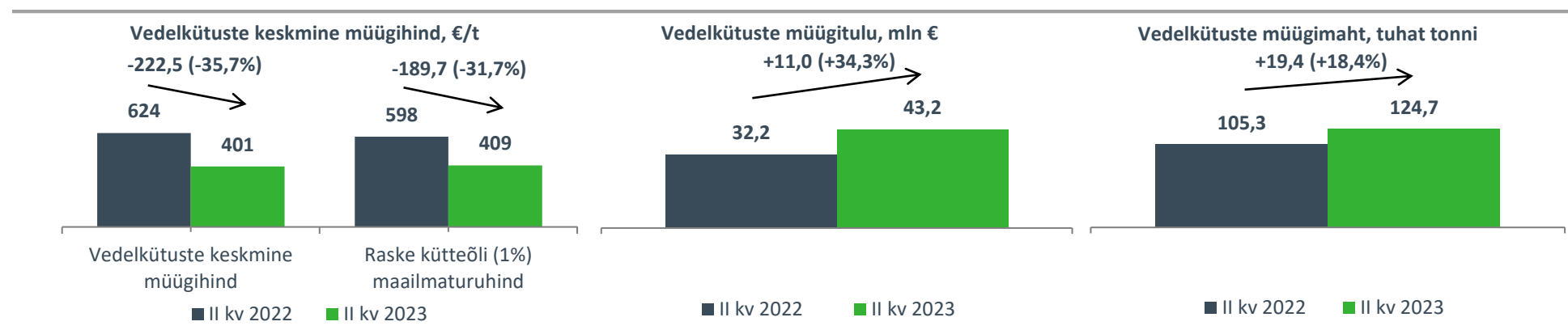
Vedelkütused

Vedelkütuste müügitulu ja müügiimaht

2023. aasta II kvartalis müüsimise 124,7 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 43,2 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 34,3% (+11,0 mln eurot). Müügiimaht kasvas võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 18,4% (+19,4 tuhat tonni) tootmise suurenemise ja valmistatud toodete müügi optimeerimise tõttu.

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) langes eelmise aasta II kvartaliga võrreldes 35,7% tasemele 401,1 €/t (-222,5 €/t).



Tuletistehingutest teenisime 2023. aasta II kvartalis kahjumit 54,5 €/t. Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2023. aasta II kvartalis 346,6 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +13,4%, +41,0 €/t).

Vedelkütuste tootmismaht

2023. aasta II kvartalis tootsime 124,8 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismaht suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 17,7% (+18,8 tuhat tonni). Toodangu suurenemist soodustas tootmisplaani kohaselt planeeritud suurem tööaeg võrreldes eelmise aasta sama perioodiga ning Enefit-280 uttegaasi jahutusploki prognoositust varasem kasutuselevõtt.

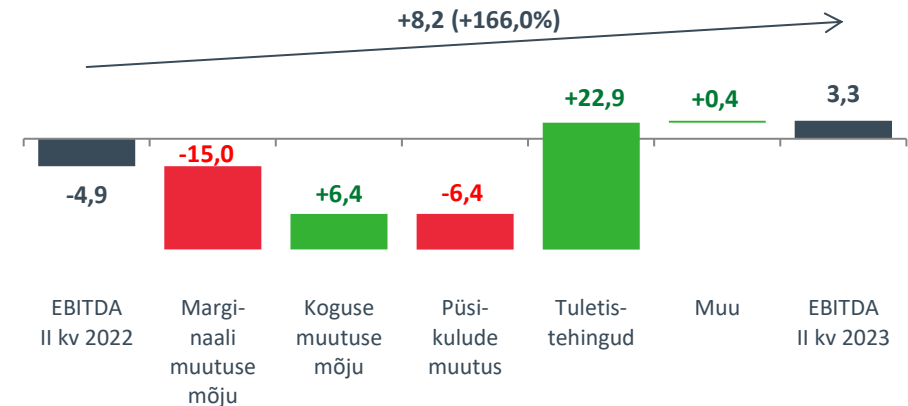
Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		II kv 2023	II kv 2022
Põhivarade tootlus	%	-7,0	-1,0
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	26,1	-46,8

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2023. aasta II kvartalis 3,3 mln eurot (+8,2 mln eurot).

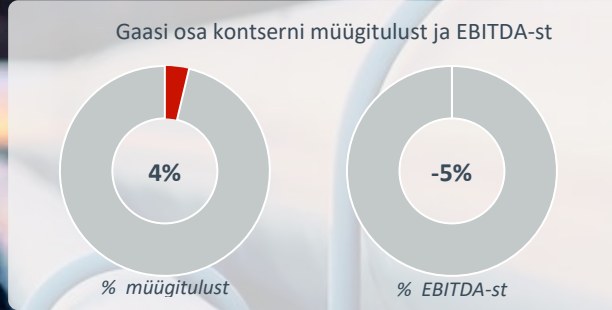
Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €



Vedelkütuste marginaali vähenemise mõju EBITDA-le oli -15,0 mln eurot (-121 €/t). Keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) kahanes aastavõrdluses 222 €/t. Keskmine muutuvkulu kahanes samas 102 €/t.

Vedelkütuste müügiimaht kasvas võrreldes 2022. aasta II kvartaliga 19,4 tuhat tonni (+18%) tasemeni 124,7 tuhat tonni. Vedelkütuste müügiimahu muutuse mõju EBITDA-le oli +6,4 mln eurot.

Vedelkütuste segmenti püsikulude mõju EBITDA-le oli -6,4 mln eurot, seotud eelkõige kõrgemate tööjõukuludega. Tuletistehingute mõju EBITDA-le oli võrreldes eelmise aastaga +22,9 mln eurot. Muud mõjud summas +0,4 mln eurot tulenesid peamiselt realiseerumata tuletistehingute ümberhindlusest.



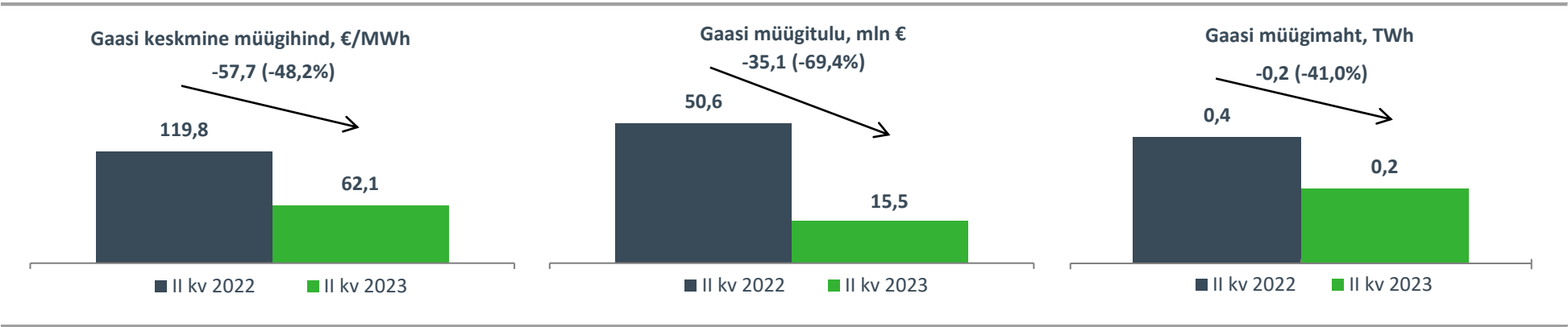
Gaas

Gaasi müügitulu ja müügimaht

2023. aasta II kvartalis vähenes gaasi müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 69,4% võrra ja müügimaht langes 41,0% võrra. Gaasi müügituluks kujunes 15,5 mln eurot (-35,1 mln eurot) ja müügituluks 249 GWh (-173 GWh). Gaasi müük jagunes meie turgude vahel järgnevalt: Eesti 16 GWh (-81 GWh), Läti 23 GWh (-21 GWh), Leedu 11 GWh (-128 GWh) ning Poola 168 GWh (+26 GWh).

Gaasi hind

Keskmine gaasi müügihind oli 2023. aasta II kvartalis 62,1 €/MWh ehk 48,2% madalam (-57,7 €/MWh) kui 2022. aasta II kvartalis.



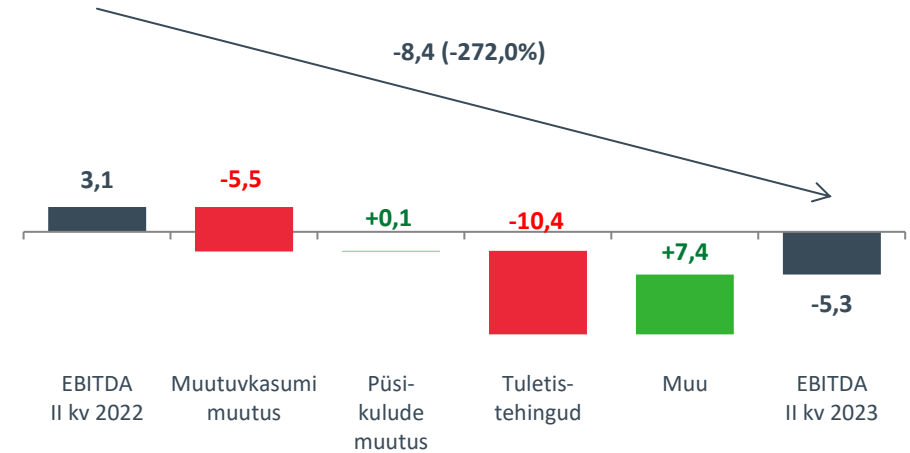
Gaasi peamised tootenäitajad

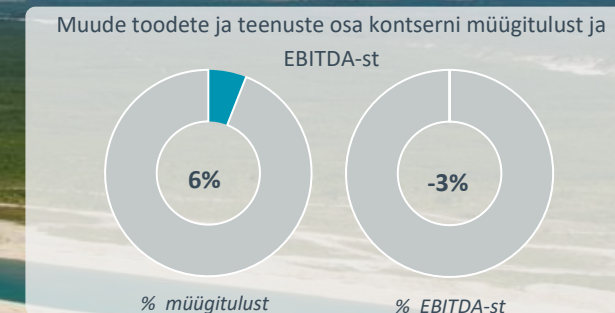
		II kv 2023	II kv 2022
Gaasi EBITDA	€/MWh	-21,3	7,3

Gaasi EBITDA

Gaasi EBITDA oli 2023. aasta II kvartalis -5,3 mln eurot (-272%, -8,4 mln eurot).

Gaasi muutuvkasum kahanes 5,5 mln euro võrra, püsikulude kahanemise mõju EBITDA-le oli +0,1 mln eurot ning realiseerunud tuletistehingute mõju oli aastavõrdluses -10,4 mln. Positiivselt mõjutas gaasi EBITDA-t realiseerumata tuletisinstrumentide väärtuse muutus, mille mõju oli kokku +7,4 mln eurot (-10,0 mln eurot 2022. aasta II kvartalis; -2,5 mln eurot 2023. aasta II 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.

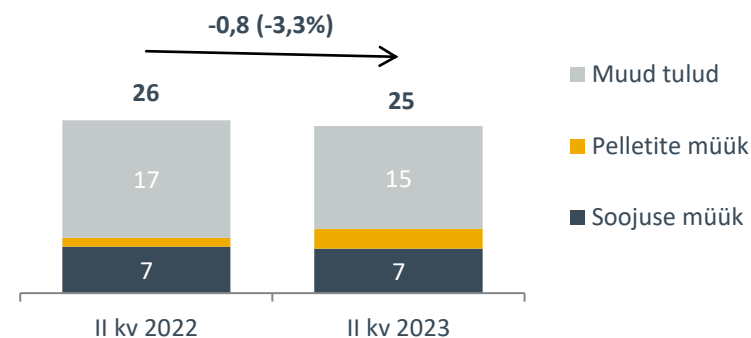
Muude toodete ja teenuste müügitulu

2023. aasta II kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 24,8 mln eurot. Müügitulu kahanes eelmise aasta II kvartaliga võrreldes 3% (-0,8 mln eurot).

Soojuse müügitulu kahanes 0,3 mln eurot tulenevalt madalamast müügikogusest.

Pelletite müügitulu kasvas aastavõrdluses 1,6 mln eurot võrra, kahanesis sagedusreservi teenuste ning kaevandustoodete müügitulud.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



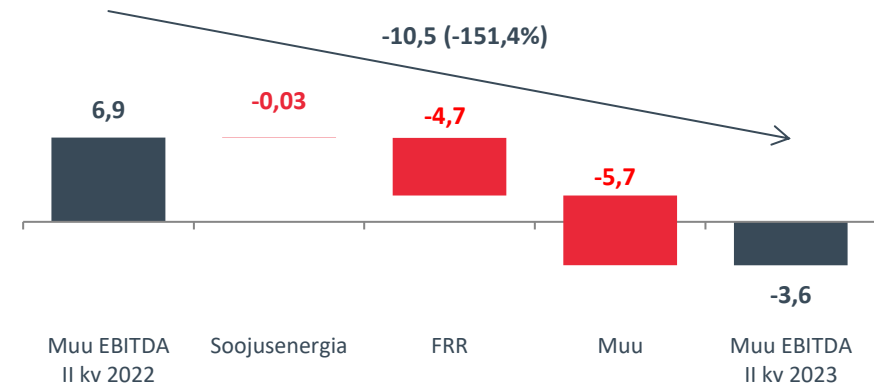
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kahanes 2023. aasta II kvartalis aastatagusega võrreldes 10,5 mln euro võrra -3,6 mln euroni.

Soojuse EBITDA püsis eelmise aasta tasemel (-1%, -0,03 mln eurot).

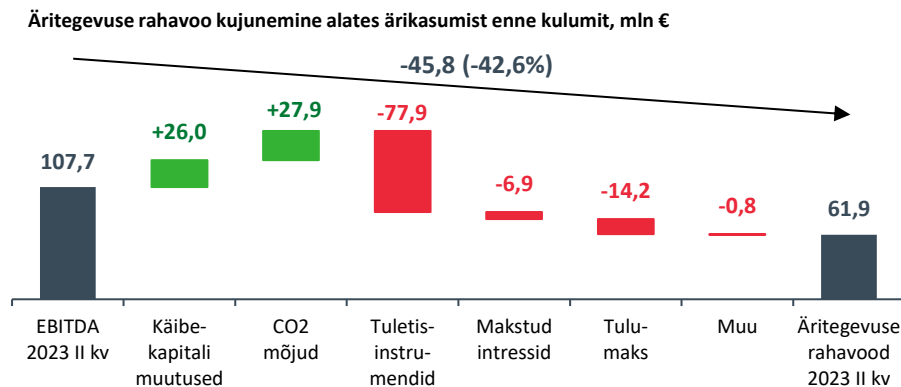
Sagedusreservi (FRR) teenuste kasum langes aastavõrdluses enim, mõjutades segmendi EBITDA-t -4,7 mln eurot.

Muud EBITDA mõjud olid summaarselt -5,7 mln eurot.

Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €

Rahavood

2023. aasta II kvartali äritegevuse rahavood olid 61,9 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (107,7 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood II kvartalis 42,6% ehk 45,8 mln euro võrra madalamaks.



Seoses käibekapitali muutustega kujunesid rahavood EBITDA-st 26,0 mln eurot suuremaks. Käibekapitali mõjutasid lühiajaliste nõuete kahanemine +62,2 mln eurot, varude suurenemine -24,0 mln eurot, muude käibevarede suurenemine -12,9 mln eurot ning +0,7 mln lühiajaliste kohustuste suurenemine.

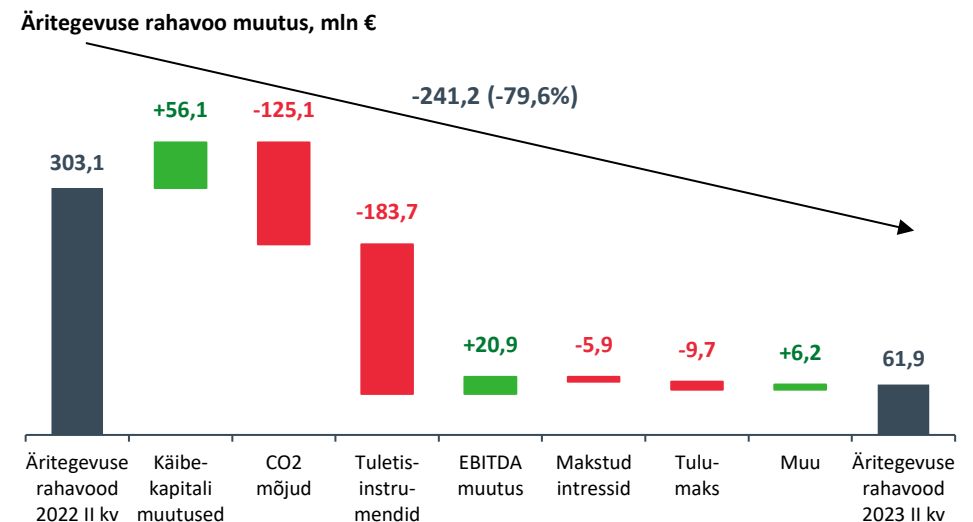
CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +27,9 mln eurot.

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -77,9 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -72,8 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -5,0 mln eurot ning muude instrumentide mõju -0,1 mln

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

Makstud laenuintresside mõjul vähenesid äritegevuse rahavood 6,9 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2023. aasta II kvartalis 14,2 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -0,8 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta II kvartaliga kahanesid äritegevuse rahavood 79,6% (-241,2 mln eurot).



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes eelmise aasta II kvartaliga oli +56,1 mln eurot, sh lühiajaliste nõuete muutuse mõju käibekapitalile +42,2 mln eurot, varude muutuse mõju -3,7 mln eurot, lühiajaliste kohustuste muutuse mõju +11,6 mln eurot ning muude käibevarede muutuste mõju +6,0 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju oli -125,1 mln eurot.

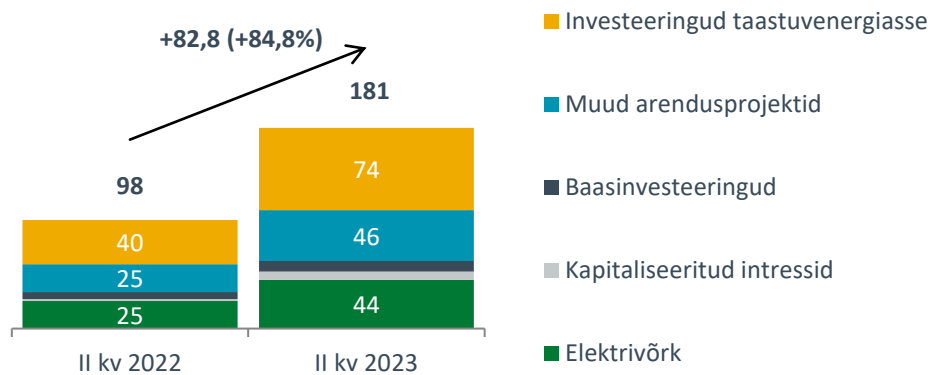
Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -183,7 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -183,8 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -6,0 mln eurot ja gaasiga seotud instrumentide mõju +5,1 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +1,0 mln eurot.

2023. aasta II kvartalis tasusime võrreldes 2022. aasta II kvartaliga 9,7 mln eurot rohkem tulumaksu. Laenuintresse tasusime 5,9 mln eurot rohkem võrreldes 2022. aasta II kvartaliga. Muude muutuste mõjud olid kokku +6,2 mln eurot.

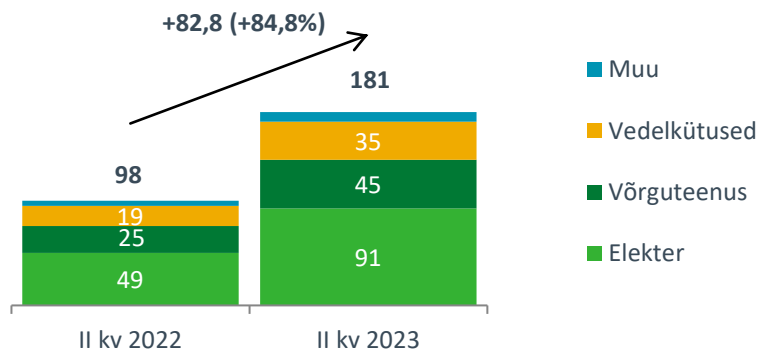
Investeeringud

Investeeringusime 2023. aasta II kvartalis kokku 180,6 mln eurot, mida on 84,8% rohkem kui 2022. aastal samal ajal (+82,8 mln eurot). Elektrivõrguga seotud investeeringud moodustasid 43,9 mln eurot (+77,5%, +19,2 mln eurot) ja baasinvesteeringud (v.a elektrivõrk) 9,6 mln eurot (+51,8%, +3,3 mln eurot).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine toodete lõikes, mln €



Taastuvenergia osakaalu suurendamine

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeeringusime 31,7 mln eurot Soomes, 15,0 mln eurot Eestis ja 6,1 mln eurot Leedus asuvate tuuleparkide arendamisse. Eestis investeeringusime peamiselt Sopi ja Tootsi tuuleparkide ning Leedus Akmene, Šilale II ja Kelme tuuleparkide arendamisse. Soomes jätkasime investeerimist Tolpanvaara tuuleparki.

Päikesearendustesse investeeringusime Eestis 18,2 mln eurot, millest poole moodustas Vändra päikesepark. Investeeringuid tegime veel Seinapalu, Sopi ja Pärnu-Jaagupi päikesearendustesse. II kvartalis andsid võrku esimesed toodangud Eestis Purtse päikesepark ning Poolas Zambrow päikesepark.

Suureenergeetika efektiivsuse kasvatamine

Keemiatööstuse arendamisse investeeringusime II kvartalis 32,1 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.

Lisaks soetasime 2023. aasta II kvartalis toodangu suurendamiseks Narva karjääri ühe frontaallaaduri ja kaks üle 100 tonni kaaluvat buldooserkobestit kogumaksumusega 3,2 mln eurot ning Estonia kaevandusse kolm allmaa laadurveokit summas 1,6 mln eurot.

Võrguteenuse kvaliteedi parandamine

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeerisime 2023. aasta II kvartalis 29,0 mln eurot (2022. aasta II kvartalis 13,9 mln eurot). Ehitasime 85 alajaama ja 230 km liini (2022. aasta II kvartalis 86 alajaama ja 269 km liini).

2023. aasta II kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 95,1% (2022. aasta II kvartali lõpus 93,7%). Kokku suurenes II kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 80 km ning paljasjuhtmetega

võrk vähenes 41 km võrra. 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 73,0% (2022. aasta II kvartali lõpus 71,7%).

2023. aasta II kvartali lõpu seisuga oli Imatra Elektri madalpinge võrgust ilmastikukindel 93,5% (2022. aasta II kvartali lõpus 93,2%). 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kogu Imatra Elektri madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 66,5%.

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 investeerimislaenu 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 II kvartali lõpus nominaalväärtuses 1690 mln eurot (1093 mln eurot 2023. aasta I kvartali lõpus). Korrigeeritud soetusmaksumuses oli võlakohustuste maht 1 687 mln eurot (1100 mln eurot 2023. aasta I kvartali lõpus).

Pikaajalised võlakohustused koosnesid 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga Londoni börsil noteeritud eurovõlakirjadest nominaalväärtuses 500 mln eurot, sündikaatlaenust 600 mln eurot, EIB-lt saadud laenudest nominaalväärtuses 85

mln eurot, NIB-lt nominaalväärtuses 117 mln eurot, EBRD-lt väärtuses 7 mln eurot (29,3 mln Poola zlotti) ja kommertspankade laenudest nominaalväärtuses 381 mln eurot (korduvkasutatavaid likviidsuslaene 50 mln eurot). Kontserni laenudest moodustasid 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga Enefit Greeni pangalaenu 354 mln eurot, sealhulgas eelpool mainitud EBRD laen väärtuses 7 mln eurot ja NIB laenu väärtuses 117 mln eurot ja 50 mln eurot korduvkasutatavaid likviidsuslaene SEB-lt. Eesti Energia emaettevõtte laenu kommertspankadelt olid 2023. aasta II kvartali lõpus summas 150 mln eurot, mis on laenu Swedbankilt tähtajaga juuni 2024. II kvartalis Enefit Green tegi korralisi pangalaenu tagasimakseid summas 2,5 mln eurot kohalikule kommertspankale SEB ja 1 mln eurot kohalikule kommertspankale Swedbank. II kvartalis võttis Enefit Green kasutusele korduvkasutatavad likviidsuslaenu 50 mln eurot SEB-lt. II kvartalis võttis Eesti Energia emaettevõtte kasutusele sündikaatlaenu 600 mln eurot ja 30 mln eurot laenu EIB-lt.

2023. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 409 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga välja võtmata laenu summas 730 mln eurot, millest 445 mln eurot kuulusid emaettevõtjale ja 285 mln eurot tütarettevõtjale Enefit Green.

Kontserni korduvkasutatavad likviidsuslaenu ulatusid 2023. aasta II kvartali lõpus 320 mln euroni (OP Corporate Bankilt 150 mln eurot, SEB-lt 100 mln eurot, Swedbankilt 70 mln eurot), millest kasutuses 50 mln eurot SEB-lt.

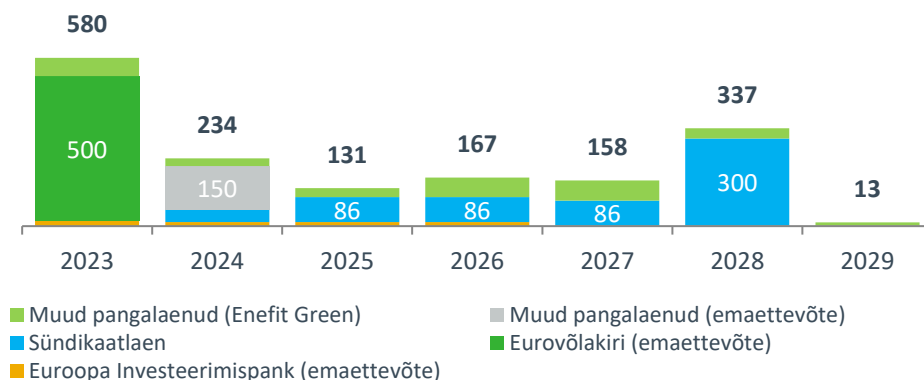
Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emaettevõtja poolt, ning 50 mln eurot tütarettevõtja Enefit Greeni tasemel.

Kontserni kasutamata pikaajalised investeerimislaenud olid 2023. aasta II kvartali lõpus summas 175 mln eurot. Pikaajalised kasutusele võtmata investeerimislaenud koosnesid 2019. aasta detsembris sõlmitud laenulepingust Eesti Energia ja Euroopa Investeerimispanka (EIB) vahel mahus 175 mln eurot.

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

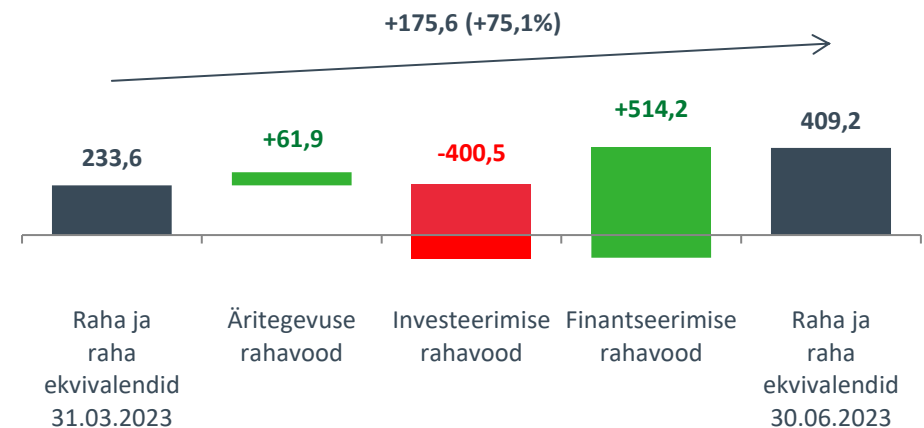
Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga 4,65% (2,63% 2023. aasta I kvartali lõpus).

Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



2023. aasta II kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 718 mln eurot (2023. aasta I kvartali lõpus 719 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 970 mln eurot (2023. aasta I kvartali lõpus 374 mln eurot). Kontserni võlakohustustest 99% on nomineeritud eurodes, Poola zlottidest on nomineeritud üks laen summas 7 mln eurot (EBRD-ga sõlmitud laenuleping).

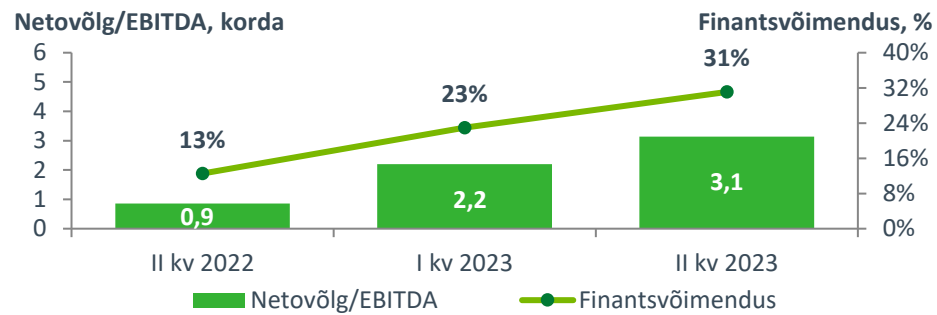
Likviidsete varade muutus 2023. aasta II kvartalis, mln €



Kontserni netovõlg oli 2023. aasta II kvartali lõpus 1 278,1 mln eurot (2023. aasta II kvartali lõpus 435,7 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv oli 2023. aasta II kvartali lõpus tasemel 3,1 (2023. aasta II kvartali lõpus tasemel 0,9). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on alla finantspoliitikaga ettenähtud 3,5 taseme. Krediidireitinguagentuur Moody's uuendas 2023. aasta mais Eesti Energia krediidianalüüsi, krediidireiting jäi endiseks, väljavaade samuti. 2023. aasta II kvartali lõpu seisuga olid Eesti Energia krediidireitingud endised.

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

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



2023. aasta väljavaade

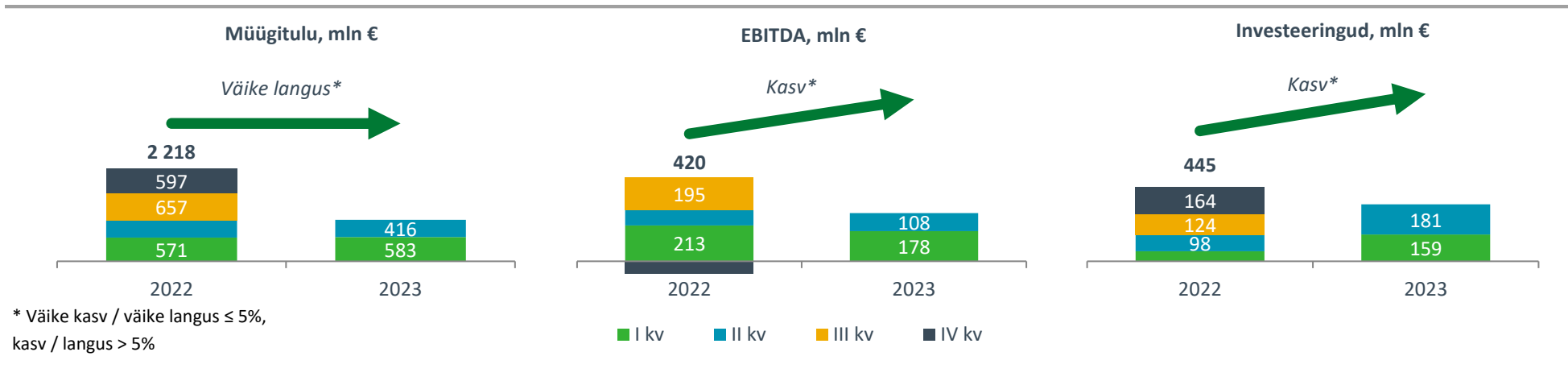
2023. aasta majandustulemuste väljavaadet mõjutavad oluliselt energiaturgude ja üldised majanduskeskkonna muutused.

2023. aastal ootame energiaturgude rahunemist. Vedelkütuste turul toimus hindade langus Venemaa agressiooni eelsele tasemele juba 2022. aasta lõpus. Elektri turuhindade osas ootame 2023. aastal hindade stabiliseerumist võrreldes eelmise aasta seisuga.

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

Investeeringuid planeerime 2023. aastal teha suuremas mahus kui 2022. aastal. Suurimad investeeringud on planeeritud taastuvenergia portfelli, võrgu töökindluse parandamiseks ja keemiatööstuse arendamiseks.



Lühendatud konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruanne

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE

miljonites eurodes	Lisa	II kvartal		Poolaasta	
		2023	2022	6k 2023	6k 2022
Müügitulu	4	416,1	416,6	998,8	957,3
Muud äritulud	5	112,6	80,1	228,3	147,9
Sihtfinantseerimine		0,3	-	0,6	-
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		10,7	1,2	17,1	-5,5
Kaubad, toore, materjal ja teenused	6	-249,6	-299,2	-613,8	-688,4
Tööjõukulud		-50,0	-42,1	-102,0	-82,8
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-46,1	-43,9	-91,8	-87,5
Muud tegevuskulud	7	-132,4	-64,9	-243,0	-23,8
ÄRIKASUM		61,6	47,8	194,2	217,2
Finantstulud		2,6	-	3,5	0,1
Finantskulud		-7,5	-2,5	-17,4	-8,5
Neto finantskulud		-4,9	-2,5	-13,9	-8,4
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		1,3	1,0	1,5	-1,0
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		58,0	46,3	181,8	207,8
Tulumaksukulu		-15,3	-1,1	-20,6	0,4
ARUANDEPERIOODI KASUM		42,7	45,2	161,2	208,2
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist		42,1	40,2	153,7	195,1
mittekontrolliva osaluse osa kasumist		0,6	5,0	7,5	13,1
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	11	0,06	-0,01	-0,01	-0,01
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	11	0,06	-0,01	-0,01	-0,01

KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE

	Lisa	II kvartal		Poolaasta	
		2023	2022	6k 2023	6k 2022
miljonites eurodes					
ARUANDEPERIOODI KASUM		42,7	45,2	161,2	208,2
Muu koondkasum					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a.ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)		-46,6	317,7	-360,2	455,4
sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest		0,3	-	-3,1	-
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju		-	4,4	-1,6	4,4
Välismaiste tütaretevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed		-2,3	-0,6	-0,7	-
Aruandeperioodi muu koondkahjum		-48,9	321,5	-365,6	459,8
ARUANDEPERIOODI KOONDKAHJUM KOKKU		-6,2	366,7	-204,4	668,0
sh emaettevõtja omaniku osa kahjumist		-7,1	361,7	-208,8	654,9
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist		0,9	5,0	4,4	13,1

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	Lisa	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
PÕHIVARA				
Materiaalne põhivara	8	3 472,9	3 044,3	3 253,6
Varade kasutusõigus		11,0	11,7	11,2
Immateriaalne põhivara		83,7	89,0	81,9
Ettemaksed põhivara eest	8	74,0	46,8	44,9
Investeeringud sidusettevõtjatesse		78,6	2,4	76,9
Edasilükkunud tulumaksuvara		4,3	522,6	3,8
Tuletisinstrumentid	9	377,4	65,5	496,5
Pikaajalised nõuded		1,0	1,0	1,0
Kokku põhivara		4 102,9	3 783,3	3 969,8
KÄIBEVARA				
Varud		179,3	143,8	176,8
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid		18,0	19,5	444,1
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded		684,6	389,1	430,8
Tuletisinstrumentid	9	134,2	286,3	204,2
Raha ja raha ekvivalendid		409,2	436,9	280,5
Kokku käibevara		1 425,3	1 275,6	1 536,4
Kokku varad	3	5 528,2	5 058,9	5 506,2

miljonites eurodes	Lisa	30.06.2023	30.06.2022	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	348,5	679,6	711,0
Jaotamata kasum		1 245,5	1 166,0	1 160,7
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid		2 675,4	2 927,0	2 953,1
Mittekontrolliv osalus		158,7	150,9	166,9
Kokku omakapital		2 834,1	3 077,9	3 120,0
KOHUSTUSED				
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	12	945,3	832,4	449,0
Edasilükkunud tulumaksukohustused		19,9	12,4	22,1
Muud võlad ja ettemaksud		9,1	3,0	4,8
Tuletisinstrumentid	9	21,9	72,2	32,1
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine		375,3	316,9	351,1
Eraldis	13	23,3	27,8	22,7
Kokku pikaajalised kohustused		1 394,8	1 264,7	881,8
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	12	742,0	41,3	605,6
Võlad hankijatele ja muud võlad		287,7	309,7	293,2
Tuletisinstrumentid	9	148,1	167,7	169,1
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine		1,5	0,6	0,5
Eraldis	13	120,0	197,0	436,0
Kokku lühiajalised kohustused		1 299,3	716,3	1 504,4
Kokku kohustused		2 694,1	1 981,0	2 386,2
Kokku kohustused ja omakapital		5 528,2	5 058,9	5 506,2

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	Lisa	II kvartal		Poolaasta	
		2023	2022	6k 2023	6k 2022
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	15	81,6	308,6	168,0	575,8
Makstud intressid ja laenukulud		-6,9	-1,0	-19,6	-2,2
Saadud intressid		1,4	-	2,3	-
Makstud tulumaks		-14,2	-4,5	-14,8	-5,3
Kokku rahavood äritegevusest		61,9	303,1	135,9	568,3
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel		-159,3	-81,7	-320,6	-178,4
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	16	2,1	-	3,2	-
Laekunud materiaalse põhivara müügist	16	0,1	-	0,2	2,0
Raha ekvivalentidena mittekajastatavate hoiuste netomuutus		-245,0	-	-245,0	-
Sisse makstud sidusettevõtjate aktsiakapitali		-	-	-3,3	-9,3
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid		1,6	-	1,6	1,5
Laekunud äri müügist		-	0,7	-	0,7
Kokku rahavood investeerimisest		-400,5	-81,0	-563,9	-183,5
Rahavood finantseerimisest					
Saadud laenud	12	770,0	40,0	820,5	40,0
Tagasi makstud pangalaenud	12	-174,0	-75,1	-181,7	-129,7
Tagasi makstud rendikohustused		-0,3	-0,2	-0,6	-0,5
Makstud dividendid		-81,5	-55,7	-81,5	-55,7
Kokku rahavood finantseerimisest		514,2	-91,0	556,7	-145,9
Puhas rahavoog		175,6	131,1	128,7	238,9
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		233,6	305,8	280,5	198,0
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		409,2	436,9	409,2	436,9
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		175,6	131,1	128,7	238,9

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital						Mitte-kontrolliv osalus	Kokku
	Aksiakapital (lisa 10)	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku		
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	-	-	-	-	195,1	195,1	13,1	208,2
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	459,8	-	459,8	-	459,8
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	459,8	195,1	654,9	13,1	668,0
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-46,7	-46,7	-9,0	-55,7
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-46,7	-46,7	-9,0	-55,7
Omakapital seisuga 30.06.2022	746,6	259,8	75,0	679,6	1 166,0	2 927,0	150,9	3 077,9
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	-	-	-	-	153,7	153,7	7,5	161,2
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-362,5	-	-362,5	-3,1	-365,6
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-362,5	153,7	-208,8	4,4	-204,4
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-68,9	-68,9	-12,6	-81,5
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-68,9	-68,9	-12,6	-81,5
Omakapital seisuga 30.06.2023	746,6	259,8	75,0	348,5	1 245,5	2 675,4	158,7	2 834,1

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 juhatusest 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 – 30. juuni 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 ja aprillis sõlmis Enefit Green eelpoolmainitud laenudele intressimäära vahetustehingud laenu intressimäära riski maandamiseks. Seisuga 30.06.2023 oli sõlmitud intressimäära vahetustehingute nominaalsumma jääk 163,2 miljonit eurot.

Intressimäära vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. juuni 2023 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutad, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab grupp hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase

väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega. Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

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

2.3 Elektrienergia ostuga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektrihinna kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuureid, forwardid ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrihinna 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 müügikogustest.

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 müügitahu protsent kõrgem. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustused, mida kajastatakse õiglasest väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 30. juuni 2023 ja 31. detsember 2022:

30.06.2023

miljonites eurodes	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisa 10)	56,5	25,5	165,3	247,3
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisa 10)	9,1	13,8	241,4	264,3
Kokku finantsvarad	65,6	39,3	406,7	511,6
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisa 10)	68,3	23,9	10,1	102,3
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid (lisa 10)	56,6	11,1	-	67,7
Kokku finantskohustused	124,9	35,0	10,1	170,0

2.8 Õiglase väärtuse hindamine

Alljärgnevas tabelites on toodud õiglasest 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 õiglase väärtuse leidmisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb erinevatel sisenditel. Turuhinna väärtuse leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX noteeringutel ning Nordpool'i regiooni fundamentaalmudelil, millele sisend tuleb Voluelt ja SKM'lt. Õiglase väärtuse hindamise arvutused tehakse igapäevaselt.

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 2022	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 2022	360,7	136,5
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-119,3	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	18,7
Lõppsaldo seisuga 30 Juuni 2023	241,4	155,2

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	30.06.2023	31.12.2022
Võlakirjade nominaalväärtus	500,0	500,0
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	496,4	493,8
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	55,0	55,0
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	53,2	52,2
Fikseeritud intressimäärade vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	163,2	168,3
Fikseeritud intressimäärade vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	163,2	168,3
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	970,9	326,7
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	970,9	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. Finantstulusid 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

	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
miljonites eurodes				
Elektrienergia	266,7	252,9	640,0	586,6
Võrguteenused	65,9	55,4	147,4	119,0
Vedelkütused	43,2	32,2	83,8	63,8
Maagaas	15,5	50,6	61,1	133,5
Kokku	391,3	390,9	932,3	910,1
Muud	24,8	25,7	66,4	47,2
Kokku (Lisa 5)	416,1	416,6	998,7	957,3

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	30.06.2023	31.12.2022
Elektrienergia	2 768,8	2 989,3
Võrguteenused	1 450,5	1 292,6
Vedelkütused	586,0	547,7
Gaas	162,1	154,7
Kokku	4 967,2	4 984,3
Muud	561,0	521,9
Kokku	5 528,2	5 506,2

EBITDA

	II kvartal	Poolaasta		
miljonites eurodes	2023	2022	2023	2022
Elektrienergia	80,2	66,7	229,9	222,4
Võrguteenused	33,1	19,9	62,2	35,1
Vedelkütused	3,3	-4,9	9,0	-2,3
Gaasienergia	-5,3	3,1	-12,4	48,3
Muud tooted ja teenused	-3,6	6,9	-2,5	1,2
Kokku	107,7	91,7	286,0	304,7
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-46,2	-43,9	-91,8	-87,5
Neto finantstulud (kulud)	-4,8	-2,5	-13,8	-8,4
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	1,3	1,0	1,3	-1,0
Kasum enne tulumaksustamist	58,0	46,3	181,7	207,8

4. Müügitulu

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Põlevkiviõli müük	43,2	32,2	83,9	70,9
Pelleti müük	2,7	1,3	18,3	9,4
Põlevkivi müük	0,9	2,3	0,9	3,1
Muude kaupade müük	3,6	1,4	4,7	2,3
Kokku kaupade müük	50,4	37,2	107,8	85,7
Teenuste müük				
Elektrienergia müük	263,2	252,9	632,2	586,6
Võrguga seotud teenuste müük	64,8	55,4	147,0	119,0
Gaasienergia müük	15,5	50,6	61,0	133,9
Soojusenergia müük	3,6	3,9	13,2	12,5
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3,9	3,9	8,5	8,2
Vara rent ja hooldus	0,3	0,3	0,6	0,5
Muude teenuste müük	14,4	12,4	28,5	10,9
Kokku teenuste müük	365,7	379,4	891,0	871,6
Kokku müügitulu	416,1	416,6	998,8	957,3

5. Muud äritulud

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	105,5	72,1	211,4	129,9
Taastuvenergia toetus	4,4	5,6	11,6	13,9
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	1,7	1,0	3,4	1,8
Kasum kasvuhoonegaasi heitkoguse ühikute müügist	1,0	-	1,0	-
Kasum materiaalse põhivara müügist	-	0,6	0,2	1,0
Muud äritulud	-	0,8	0,7	1,3
Kokku muud äritulud	112,6	80,1	228,3	147,9

6. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
Elektrienergia	117,9	80,2	247,9	232,8
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	39,4	92,9	112,9	189,5
Ostetud gaas edasimüügiks	17,8	46,5	69,7	107,2
Ülekandeteenused	11,6	13,1	40,6	38,0
Loodusvarade ressursimaks	6,2	16,1	13,8	29,5
Tehnoloogiline kütus	19,7	15,4	52,3	25,5
Materjalid ja varuosad	14,0	12,5	29,8	22,8
Hooldus- ja remonditööd	6,5	9,8	12,7	18,5
Ostetud tööd ja teenused	6,7	4,9	12,7	9,6
Hoolduskulud toodangu valmistamiseks	4,9	-	9,8	-
Keskkonnakaitselised saastemaksud	2,6	4,0	6,0	8,4
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine	-	0,1	-	-
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	2,3	3,7	5,6	6,6
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	249,6	299,2	613,8	688,4

7. Tegevuskulud

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	117,5	51,8	214,2	-
Mitmesugused bürookulud	4,7	3,8	8,8	7,1
Konsultatsioonikulud	1,7	1,4	3,3	2,5
Kindlustus	1,5	1,4	3,1	2,6
Hoonete ja rajatiste kulud	1,3	1,1	2,8	2,5
Rendikulud	1,4	1,1	2,8	2,1
Maksud	0,7	0,9	1,9	2,5
Uurimis- ja arengukulud	0,9	0,7	1,8	1,1
Makstud trahvid, hüvitised	0,2	0,1	0,3	0,2
Muud tegevuskulud	2,5	2,5	4,0	3,2
Muud tegevuskulud kokku	132,4	64,9	243,0	23,8

8. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad 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 soetusele	-	-	-	10,1	0,1	295,9	29,1	335,2
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-3,6	-18,5	-65,2	-0,3	-0,2	-	-87,8
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	0,5	-	0,5	-	1,0
Ümberklassifitseerimine	-	0,3	50,6	40,9	-	-91,8	-	-
Kokku perioodil toimunud liikumised	-	-3,3	32,1	-13,7	-0,2	204,4	29,1	248,4
Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2023								
Soetusmaksumus	94,5	331,0	1 468,5	3 401,3	7,0	627,0	74,0	6 003,3
Kogunenud kulum	-	-141,1	-621,4	-1 688,1	-5,8	-	-	-2 456,4
Jääkmaksumus	94,5	189,9	847,1	1 713,2	1,2	627,0	74,0	3 546,9
Kokku materiaalne põhivara seisuga 30.06.2023	94,5	189,9	847,1	1 713,2	1,2	627,0	74,0	3 546,9

Seisuga 30. juuni 2023 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 728,7 mln euro (31. detsember 2022: 484,6 mln euro) eest.

9. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	30.06.2023		31.12.2022	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	241,4	35,4	399,8	0,1
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud – kauplemisderivatiivid	154,5	8,7	206,4	0,8
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	4,0	6,0	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - kauplemisderivatiivid	79,0	79,4	63,0	60,3
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	9,1	28,3	3,5	89,8
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	-	-	0,4	0,4
Intressimäära swapid	13,8	-	14,6	-
Universaalteenus	6,0	-	-	37,1
Muud tuletisinstrumendid	7,8	14,2	7,0	12,7
Kokku tuletisinstrumendid	511,6	170,0	700,7	201,2
sealhulgas pikaajaline osa				
Elektrienergia ostu ja müügi forward ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	221,9	9,8	330,4	-
Elektrienergia ostu ja müügi forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	133,6	1,2	145,0	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	1,5	0,6	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - kauplemisderivatiivid	0,2	-	1,2	-
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	5,8	0,9	2,2	19,0
Intressimäära swapid	8,9	-	11,3	-
Universaalteenus	-	-	-	5,1
Muud tuletisinstrumendid	7,0	8,5	5,8	8,0
Kokku pikaajaline osa	377,4	21,9	496,5	32,1
Kokku lühiajaline osa	134,2	148,1	204,2	169,1

10. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. Juuni 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.

	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
miljonites eurodes				
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	42,1	40,2	153,7	195,1
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	746,6	746,6	746,6	746,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,06	0,05	0,21	0,26
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,06	0,05	0,21	0,26

12. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused			Kokku
	Pangalaenud	Emiteeritud võlakirjad	Liisingukohustused	Pangalaenud	Emiteeritud võlakirjad	Liisingukohustused	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2022	111,3	492,8	1,4	438,7	-	10,4	1 054,6
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Rahalised liikumised							
Lisandunud võlakohustus	150,5	-	-	670,0	-	-	820,5
Võlakohustuse tagasimaksmine	-181,7	-	-0,7	-	-	-	-182,4
Mitterahalised liikumised							
Rendikohustuse esmane kajastamine	-	-	-	-	-	0,3	0,3
Ümberklassifitseerimine	163,3	-	-	-163,3	-	-	-
Kogunenud intress	-	4,9	-	-11,3	-	-	-6,4
Muud liikumised	-	-	0,2	0,2	-	0,3	0,7
Kokku perioodil 6k 2023 toimunud liikumised	132,1	4,9	-0,5	495,6	-	0,6	632,7
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.06.2023	243,4	497,7	0,9	934,3	-	11,0	1 687,3

Seisuga 30. juuni 2023 oli kontsernil välja võtmata laene 730 mln euro eest (31. detsember 2022: 495,0 mln eurot), millest pikaajalised investeerimislaenud 460,0 mln eurot ja korduvkasutatavad likviidsuslaenud 270,0 mln eurot.

13. Eraldised

	Algjääk 31.12.2022	Moodustamine ja ümberhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lõppjääk 30.06.2023	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
miljonites eurodes						
Keskkonnakaitselised eraldised	16,2	-	0,4	-0,6	1,9	14,0
Töötajatega seotud eraldised	3,4	-	0,1	-0,3	0,5	2,7
Varade demonteerimise kulude eraldis	6,4	-	0,2	-	-	6,5
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	428,7	112,9	-	-429,0	112,6	-
Eraldis kahjulike lepingute suhtes	0,3	-	-	-	0,2	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	3,7	4,0	-	-	4,8	-
Kokku eraldised	458,7	116,9	0,7	-429,9	120,0	23,3

14. Muud reservid

miljonites eurodes	30.06.2023	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>-288,0</i>	<i>670,3</i>
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentid	-302,9	706,0
sh põlevkiviõli riskimaandamisinstrumentid	30,8	-76,7
sh gaasi riskimaandamisinstrumentid	-16,3	26,5
sh muud riskimaandamisinstrumentid	0,4	14,5
<i>Kajastatud müügitulu suurenemise/vähenemisena</i>	<i>-13,2</i>	<i>-155,0</i>
sh kajastatud elektrienergia müügitulu suurenemise/vähenemisena	-	-58,9
sh kajastatud põlevkiviõli müügitulu suurenemise/vähenemisena	-13,2	-96,1
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena/vähendamisenä	-87,2	-335,1
sh kajastatud elektrienergia kulu suurendamisena/vähendamisenä	-92,3	-304,4
sh kajastatud gaasi kulu suurendamisena	5,1	-30,7
<i>Kajastatud intressikulu suurendamisena/vähenemisena</i>	<i>-1,3</i>	<i>0,1</i>
<i>Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed</i>	<i>-0,7</i>	<i>-3,3</i>
<i>Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest (lisa 11)</i>	<i>3,1</i>	<i>-3,3</i>
<i>Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju</i>	<i>-1,6</i>	<i>7,6</i>
Muud reservid perioodi lõpul	348,5	711,0
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	338,3	698,5
sh realiseerimata kursivahede reserv perioodi lõpul	4,9	5,7
sh sidusettevõtjate muu koondkasum perioodi lõpul	5,3	6,8

15.Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2023	2022	2023	2022
Kasum enne tulumaksustamist	58,0	44,1	181,8	207,8
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	44,0	42,9	87,8	85,1
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,1	1,2	4,0	2,4
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-3,4	-3,1	-6,7	-6,1
Kasum materiaalse põhivara müügist	-	-0,6	-0,2	-1,0
Kahjum äri müügist	-	-0,6	-	-0,6
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,3	-0,2	-0,6	-0,5
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-1,3	1,8	-	1,6
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	-53,0	144,3	-205,5	80,4
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,3	-0,1	-1,2	-0,1
Intressikulu võlakohustustelt	11,0	5,2	17,7	10,7
Intressi- ja muud finantstulud	-2,6	-	-3,5	-
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	54,8	234,9	73,6	379,7
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	62,2	20,0	117,5	33,1
Varude muutus	-24,9	-20,3	-2,4	-29,8
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	393,2	125,1	299,0	60,1
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	430,5	124,8	414,1	63,4
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus				
Eraldiste muutus	-391,3	-100,4	-315,4	-1,4
Võlgnevuse muutus hankijatele	-4,9	-19,3	-37,2	19,0
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-7,6	68,6	32,9	115,1
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-403,8	-51,1	-319,7	132,7
Äritegevusest saadud raha	81,6	308,6	168,0	575,8

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

	II kvartal	Poolaasta		
miljonites eurodes	2023	2022	2023	2022
Kaupade ost	3,2	4,1	8,9	7,8
Teenuste ost	0,2	0,2	0,4	0,6
Tulu kaupade müügist	-	0,8	-	-
Tulu teenuste müügist	0,1	0,8	0,1	1,1
Laekunud äri müügist	-	0,7	-	0,7
Saadud dividendid	1,6	-	1,6	1,5

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 30. juuni 2023 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 2,4 mln eurot (1. jaanuar – 30. juuni 2022: 2,3 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.

NÕUDED SIDUSETTEVÕTJATELE NING VÕLAD SIDUSETTEVÕTJATELE

miljonites eurodes	30.06.2023	31.12.2022
Nõuded	12,3	12,6
sh pikaajalised laenunõuded	12,3	12,6
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-12,3	-12,6
Võlad	1,3	2,7

TEHINGUD ELERING AS-ga

	II kvartal	Poolaasta		
miljonites eurodes	2023	2022	2023	2022
Teenuste ost	29,0	13,5	58,2	39,4
Kaupade ost	3,9	8,2	13,3	22,3
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	6,6	0,3	6,6	2,2
Kaupade ja teenuste müük	8,7	16,5	21,7	31,9

NÕUDED ELERING AS-i VASTU NING KOHUSTUSED ELERING AS EES

miljonites eurodes	30.06.2023	31.12.2022
Nõuded	3,4	3,3
Kohustused	12,2	4,9

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 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

Maksujalajälg – 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.