

# Vahearuanne

1. juuli - 30. september 2024



Eesti Energia



## Sisukord

See on Eesti Energia .....	3
Eesti Energia kontserni struktuur.....	4
Konserni tegevus- ja finantsnäitajad .....	6
Tegevuskeskkond .....	7
Olulisemad sündmused III kvartalis .....	11
Majandustulemused .....	14
Elekter.....	15
Võrguteenus .....	18
Vedelkütused.....	20
Muud tooted ja teenused .....	22
Rahavood .....	24
Investeeringimine .....	26
Finantseerimine .....	28
2024. aasta väljavaade.....	30
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne .....	31
Lühendatud konsolideeritud vahearuande lisad .....	37
Sõnastik .....	62

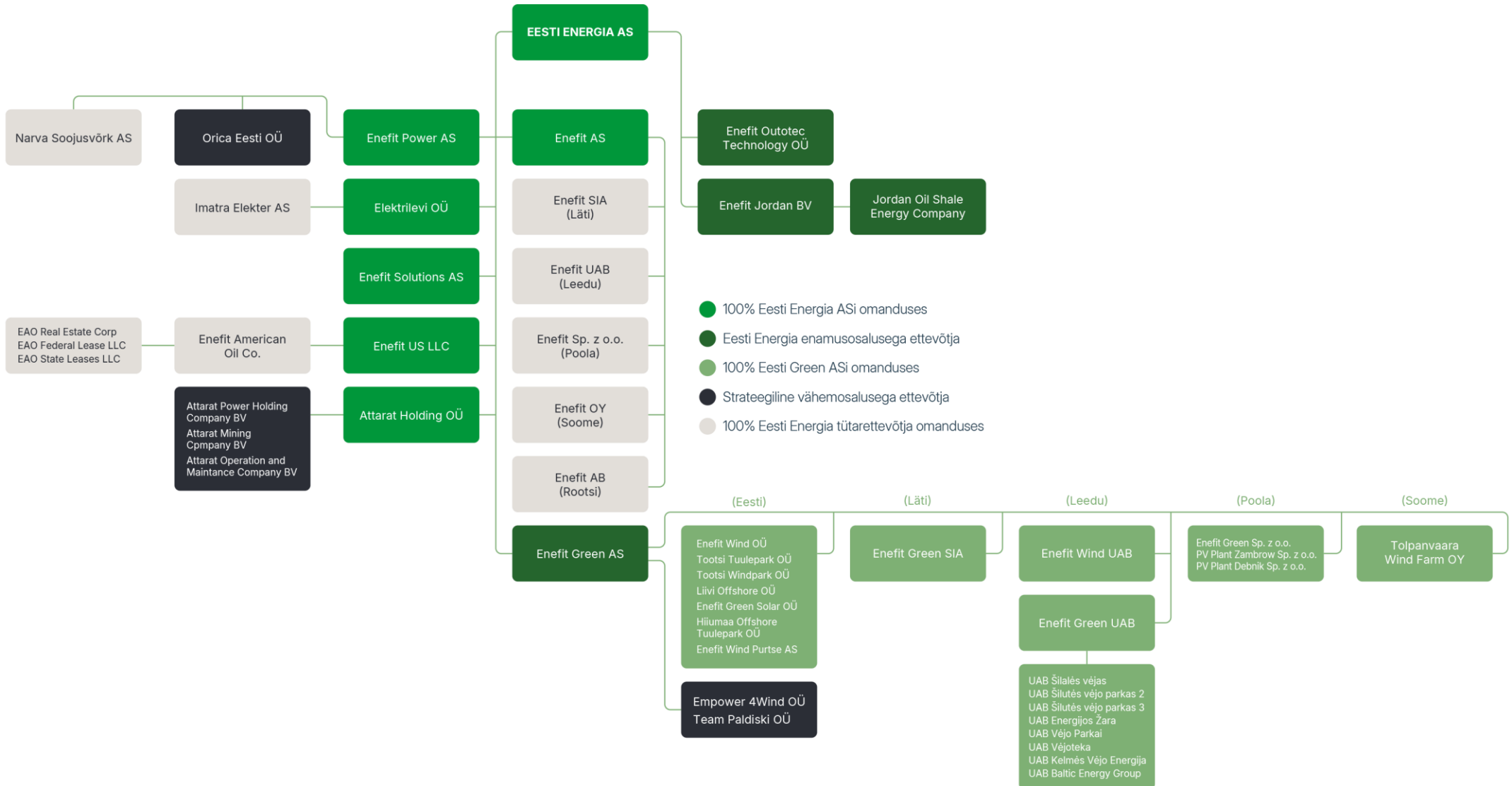
## See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **4 946 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu:** Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **5 tegevusvaldkonda:**
  - **Enefit** pakub personaalseid energialahendusi, mis arvestavad kliendi vajadustega. Ettevõtte müüb era- ja äriklientidele elektrit, soojust, gaasi ja energialahendusi.
  - **Enefit Green** on Eesti ja Baltikumi üks suuremaid taastuvenergia tootjaid. Ettevõtte toodab energiat tuulest, päikesest, biomassist, olmejäätmetest ja veest.
  - **Enefit Power** tegeleb põlevkivi kaevandamise, elektri ja vedelkütuse tootmise ning tuleviku keemiatööstuse arendamisega.
  - **Enefit Solutions** pakub tehnoloogilisi lahendusi energeetika- ja tööstusettevõtetele ning on elektrijaamade ja õlitehaste tehnoloogiliste teenuste peamine arendaja ning valmistaja.
  - **Elektrilevi** seisab töökindla jaotusvõrguteenuse eest. Ettevõtte toob elektri kohale pea kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse Eestis.



# Eesti Energia kontserni struktuur

seisuga 30.09.2024





# Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

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







## Tootmine

-  **Eesti**
  -  Tuulepargid
  -  Päikesepargid
  -  Hüdroelektrijaam
  -  Soojuselektrijaam
  -  Vedelkütuste tehas
  -  Koostootmisjaamad

-  **Soome**
  -  Tuulepark

-  **Läti**
  -  Päikesepargid

-  **Leedu**
  -  Tuulepargid

-  **Poola**
  -  Päikesepargid

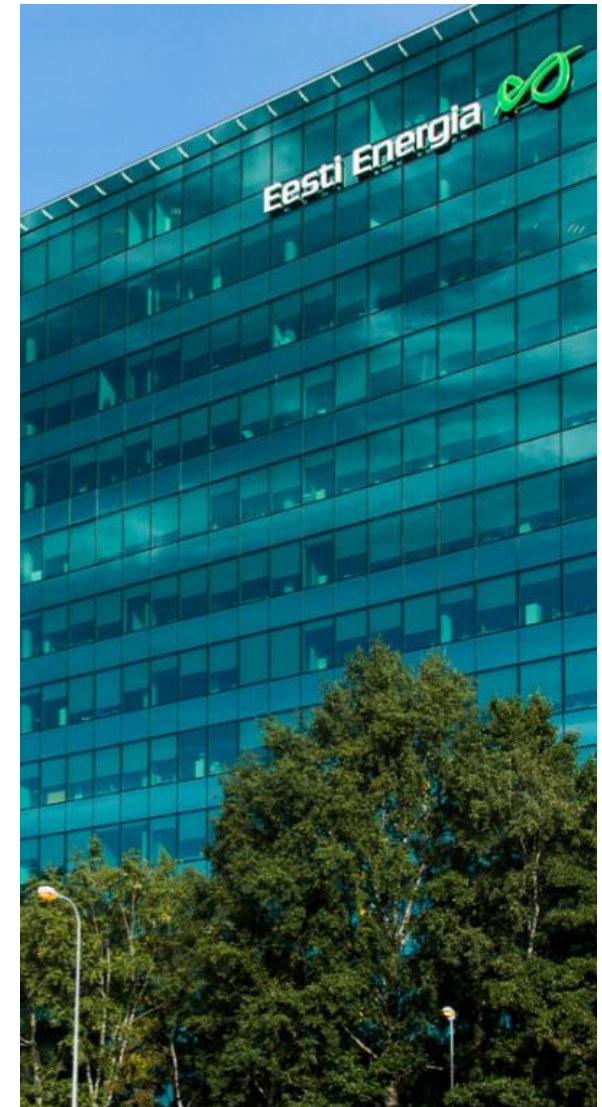
## Teenused

-  Päikeselahendused koos salvestusega
-  Kiire internet
-  Elektripaketid
-  Elektriautode laadimislahendused
-  Elekritööd
-  Valgustuslahendused
-  Tarbimise tarkjuhtimine

## Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		III kv 2024	III kv 2023
Elektrienergia müük	GWh	2 287	2 126
Võrguteenuse müük	GWh	1 356	1 334
Vedelkütuste müük	tuh t	94	114
Töötajate keskmine arv	in.	4 870	5 236
Elektrienergia toodang	GWh	689	570
Vedelkütuste toodang	tuh t	87	93
Soojusenergia toodang	GWh	136	146
Müügitulud	mln €	387,6	408,7
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	40,6	92,1
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	43,4	103,6
Puhaskasum	mln €	-8,4	27,4
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	-5,6	38,9
Investeeringud	mln €	164,4	199,9
Äritegevuse rahavood	mln €	31,8	16,0
Põhivara	mln €	4 145	4 243
Omakapital	mln €	2 585	2 724
Netovõlg	mln €	1 108	1 211
Netovõlg / EBITDA	korda	2,9	4,0
EBITDA marginaal	%	10,5	22,5

\*Kasum ilma pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuste ümberhindluse mõjudeta



## Tegevuskeskkond

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

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

- elektri hinnad langesid Lätis ja Leedus 5%, Poolas 9% ning Soomes 36%, Eestis elektri hind tõusis 1%;
- heitmekvootide keskmine hind langes 20%;
- toornafta hind langes 8% ja kütteõli hind langes 12%;
- gaasihinnad kasvasid 4% tulenevalt hooldustöödest LNG jaamades.

### III kvartalis keskmised elektri hinnad meie koduturgudel valdavalt langesid

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

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

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

Keskmine elektri hind (€/MWh)	2024 III kv	2023 III kv	Muutus
Eesti	96,5	95,6	0,9%
Läti	96,3	101,0	-4,7%
Leedu	96,4	101,0	-4,5%
Poola	101,3	110,7	-8,5%
Soome	28,1	44,2	-36,3%
Norra	21,0	23,6	-11,2%
Taani	68,7	78,7	-12,6%
Rootsi	17,8	27,3	-34,8%

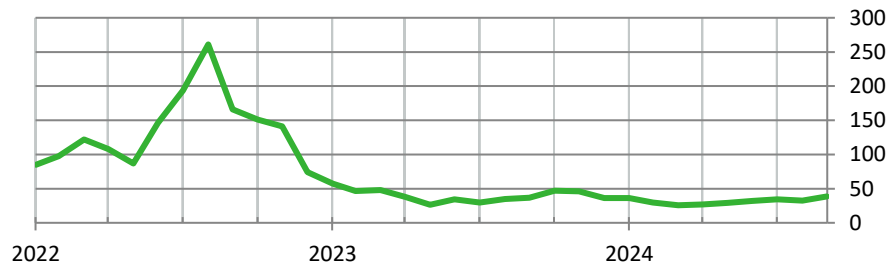
Nord Pooli päevisene elektri hinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määrab tiputundidel elektri hinna kallim CO<sub>2</sub> intensiivne tootmine ja baastundidel sisuliselt null muutuvkuluga taastuenergia.

Käesoleval aastal on elektri hinda Eestis enim mõjutanud EstLink 2 elektrikaabli katkestus, mille parandustööd kestsid käesoleva aasta septembri keskpaigani. Samuti on elektri hindsid mõjutanud võrreldes eelmise aastaga vähenenud taastuenergia tootmine Eestis. Enim langes päikesenergia toodang Eestis võrreldes eelmise aasta III kvartaliga 19,2% võrra (-84,3 GWh). Kui juulis ja

augustis oli keskmine elektri hind Eestis 102,45 €/MWh, siis septembris langes hind 84,15 €/MWh tasemele. Elektri hinna langus septembris tulenes peamiselt EstLink 2 ülekandekaabli taaskäivitamisest.

Tiputundide elektri hinnad on käesoleva aasta III kvartali jooksul olnud madalamad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. 2024. aasta III kvartali kõrgeim päeva keskmine elektri hind oli 13. septembril 196,5 €/MWh (-47,2 €/MWh võrreldes 2023. aasta III kvartaliga) ning madalaim 9. septembril 4,7 €/MWh (-0,3 €/MWh võrreldes 2023. aasta III kvartaliga).

Maagaasi hind, €/MWh



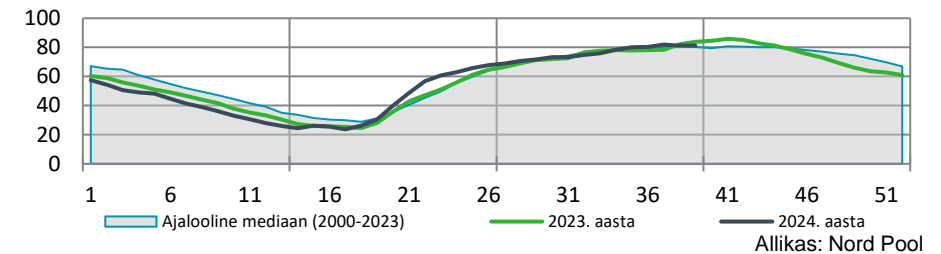
Allikas: Intercontinental Exchange

2024. aasta III kvartalis oli maagaasi keskmine hind 35,1 €/MWh (+1,3 €/MWh, +3,9% võrreldes 2023. aasta III kvartaliga). Võrreldes 2023. aasta III kvartaliga on maagaasi hinna kasvu peamiseks põhjuseks LNG jaamade hooldustööd Norras. Lisaks toimusid käesoleva aasta III kvartalis erakorralised LNG jaamade hooldustööd Austraalias ja Malaisias, mille tõttu globaalne LNG pakkumine oli oluliselt madalam. Euroopa gaasimaardlate varud jõudsid 90% täituvuse tasemele augusti keskpaigaks, mis on ligi kaks kuud enne Euroopa Liidu poolt sätestatud tähtaega. Viimaste mõõtude kohaselt olid Euroopa gaasimaardlate

varud 94% täituvuse juures. Maagaasi hinnad kasvasid võrreldes käesoleva aasta II kvartaliga tulenevalt suurenenud nõudlusest LNG vastu Aasia turul ning oodatust külmematest ilmastikuoludest.

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

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes, % maksimumist



Allikas: Nord Pool

Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on teistel viisidel toodetud elektrist odavam. 2024. aasta III kvartalis oli keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 76,3% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 0,6 protsendipunkti kõrgem kui 2023. aasta III kvartalis.

Hüdroenergia toodangu kasv langetab regionaalseid elektri hindasid, kuna vajalikku elektrit on vaja toota väiksemas koguses kõrgemate muutuvkuludega tootmisliikidest.



### CO<sub>2</sub> heitmekvootide hinnad langesid võrreldes 2023. aasta III kvartaliga

Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO<sub>2</sub> heitmete õhku paiskamist üle Euroopa. Selleks soovitakse suunata energiatootjaid kasutama vähem saastavaid tooraineid ja investeerima efektiivsematesse tootmistehnoloogiatesse.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti meie vanemate ja suurema CO<sub>2</sub>-mahukusega tootmisadmetel puhul.

#### CO<sub>2</sub> heitmekvootide hinnad, €/t

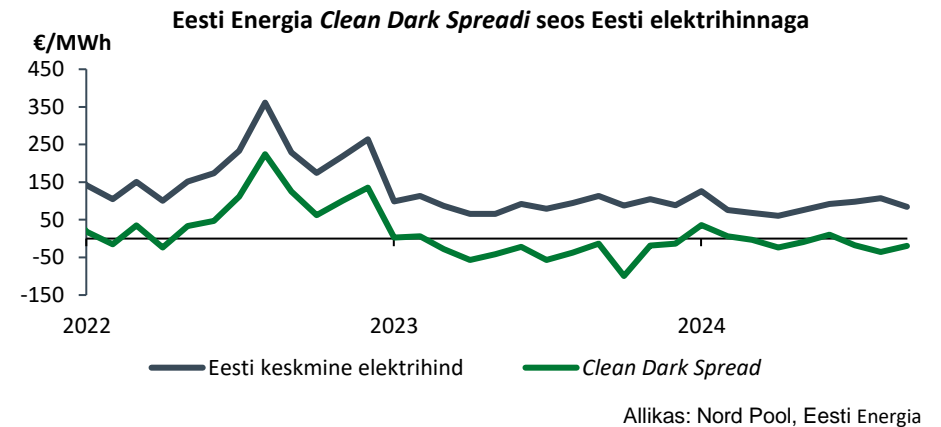


CO<sub>2</sub> heitmekvootide keskmine hind oli 2024. aasta III kvartalis 68,5 €/t langedes 2023. aasta III kvartaliga võrreldes 20,1% (-17,2 €/t). CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind langes võrreldes käesoleva aasta II kvartaliga, mis on peamiselt seotud nõrgema nõudlusega ja suurenenud taastuvenergia toodanguga. Analüütikute hinnangute kohaselt jääb selle aasta keskmine CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind 64,0 €/t ning järgmise aasta hind 74,0 €/t juurde.

Oodatava kasvu põhjuseks on Euroopa Liidu reguleeritud muutused, mille alusel vähendatakse tasuta kvote ning mille eesmärk on piirata CO<sub>2</sub> emissioone.

Energiatootmises on oluliseks näitajaks *Clean Dark Spread*, mis peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast keskmisest elektri turuhinnast kütuse- ja CO<sub>2</sub> heitmekulude mahaarvamist.

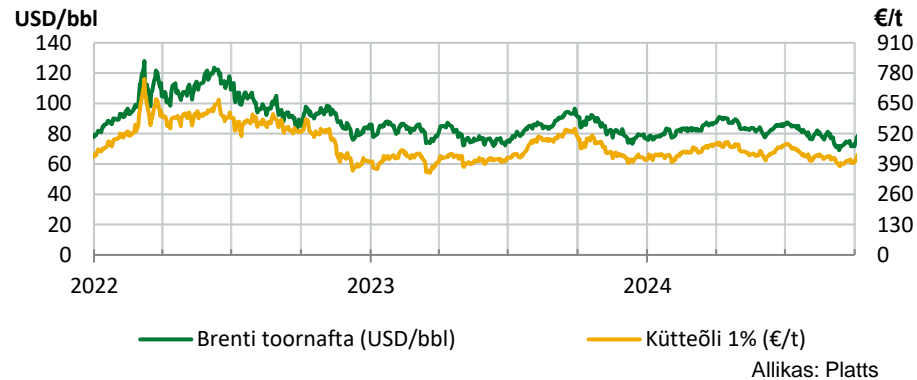
Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2024. aasta III kvartalis -21,1 €/MWh (+15,0 €/MWh võrreldes 2023. aasta III kvartaliga). Negatiivse *Clean Dark Spreadi* puhul ei ole põlevkivist elektri tootmine konkurentsivõimeline, kuna tootmise kulud ületavad keskmist elektri turuhinda. Põlevkivi kulu hinnakomponent *Clean Dark Spread*'is kasvas 6,7 €/MWh ning CO<sub>2</sub> kulu hinnakomponent langes 20,8 €/MWh võrreldes 2023. aasta III kvartaliga.



## Kütteõli hinnad langesid võrreldes eelmise aasta III kvartaliga

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

### Vedelkütuste hinnad



Brenti toornafta keskmine hind oli 2024. aasta III kvartalis 78,7 USD/bbl ehk 8% madalam (-7,2 USD/bbl) kui 2023. aasta III kvartalis. Naftatoodete hindasid on mõjutanud käesoleva aasta III kvartalis peamiselt geopoliitilised sündmused, OPEC+ toodangu vähendamine ning muutused globaalses majanduslikus seisus. Tulenevalt nõudluse langusest Hiinas, mis on globaalselt suurim naftatoodete importija, langesid naftatoodete hinnad olenemata toodangu vähenemisest.

1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2024. aasta III kvartalis 423,2 €/t ehk 12% madalam (-60,3 €/t) kui 2023. aasta III kvartalis.

## Olulisemad sündmused III kvartalis

### Klienditeenused

#### **Jätkasime elektriautode avaliku laadimisvõrgu laiendamist ning vahetame Eestis aasta lõpuks välja kõik Elmo laadijad**

Ülemiste keskus sai suvel Eesti suurimaks elektriautode kiirlaadimispunktiks. Keskuse sise- ja välisparklas saavad nüüd korraga laadida 20 elektriautot. Enefit uuendab elektriautode avalikku laadimisvõrku, vahetades 2024. aasta lõpuks järk-järgult välja kõik 2011. kuni 2013. aastal paigaldatud CHAdeMO-pistikuga Elmo laadijad. CHAdeMO laadimisvõimalus säilib kohtades, kus selle laadimisstandardiga autosid kasutusstatistika kohaselt enim laetakse.

Enefit avas Lätis koostöös tuntud jaekaubandusketiga Top! oma esimesed 28 avalikku laadimisjaama. Uued laadimispunktid paiknevad Top! toidupoodide juures Iecavas, Dobeles, Tukumsis ja Riias. Selle olulise verstapostiga suurendas Enefit oluliselt reisimismugavust oma klientidele, kes saavad nüüd reisida Eestist Saksamaa piirini ilma laadimisvõimaluste pärast muretsemata. Tänapäevaks rohkem kui 900 laadimisotsiku seast üle Baltikumi ja Poola leiab endale sobivaima Enefit Volti laadimisäpist.

#### **Ühtne makseviis üle koduturgude suurendab Enefit Volti avaliku laadimisvõrgu kasutusmugavust**

Suvel läbi viidud uuendus võimaldab iga laadimise eest tasuda kohe pärast laadimisessiooni lõppu. Laadimine Enefit Volti võrgus toimub alati 100% rohelise energiaga.

#### **Enefit lõi käed Kehtna vallaga tänavavalgustuse põhjalikuks uuendamiseks**

Enefit ja Kehtna vald sõlmisid 10-aastase täisteenuslepingu, mille raames paigaldab Enefit valda 1 160 kaasaegset LED-valgustit, mis hakkavad tööle energiat säästva hämardusgraafiku alusel. Tänu uuele lahendusele paraneb nii valgustuse kvaliteet kui ka energiatarbimise efektiivsus.

Projekti terviklik valmimine on planeeritud 2025. aasta esimestele kuudele. Kusjuures valgustite töös hoidmiseks kasutatakse sajaprotsendiliselt taastuvatest energiaallikatest toodetud energiat, mis aitab vallal kokku hoida ligikaudu 300 tonni CO<sub>2</sub> emissiooni aastas.

#### **Tallinna esimene elektrijaam alustas Enefiti abiga taas elektritootmist**

Energia avastuskeskus, mille ruumides asus kunagine Tallinna esimene elektrijaam, tähistas sel suvel oma kümnendat tegutsemisaastat. Sünnipäeva puhul paigaldas Enefit keskuse katusele ligi 69 kW võimsuses päikesepaneeli, mis võimaldavad kohapeal vajamineva elektrienergia ise toota.

Tööde käigus paigaldati hoone katusele kokku 188 päikesepaneeli, mis toodavad Energia avastuskeskusele aastas ligikaudu 63 MWh elektrienergiat.



Paneelid toovad keskusele aastase säästu keskmiselt 10 000 eurot ning hoiavad kokku umbes 76 tonni CO<sub>2</sub> heitmeid aastas.

## Taastuenergia

### Enefit Greeni Sopi-Tootsi tuulepark andis võrku esimese elektri

Augusti keskpaigas alustasid esimesed tuulikud Sopi-Tootsi tuulepargis roheelektri tootmist. Kõikide 38 tuuliku paigaldamine lõppes septembris. Tuulepargi lõplik valmimine on plaanitud 2025. aasta esimesse poole. Valmimisel saab Sopi-Tootsi tuulepargis olema 38 Nordexi tuulikut. Ühe tuuliku nimivõimsus on 6,7 MW ja labade diameeter 163 meetrit. Tuuliku generaator ja käigukast asuvad 159 meetri kõrgusel gondlis. Tuuliku kõige kõrgem punkt maapinnast ehk labade tipu kõrgus saab olema 241,5 meetrit. Pargi koguvõimsus on 255 MW.

Tuulikute püstitamise lõpuleviimisega Sopi-Tootsi tuulepargis ületab nüüd Enefit Greeni kõikide installeeritud elektritootmiseadmete koguvõimsus 1 000 MW piiri.

### Enefit Green avas Leedus tuulepargi ja asetask nurgakivi ehituses projektile

Enefit Green avas Šilale II tuulepargi Leedus, mis on ettevõtte esimene uus tuulepark Leedus mitme aasta jooksul. See on oluline verstapost, kuna tegu oli esimese investeerimisotsusega, mis tähistas Enefit Greeni kasvutsükli algust 2021. aastal.

Lisaks asetati nurgakivi Kelmé II tuulepargi vundamendile, mis tähistab ühtlasi ka verstaposti naabruses asuvalle Kelmé I tuulepargile. Kelmé II tuulepargis on käimas vundamentide rajamine ning tuulikute paigaldamine on planeeritud 2025. aasta II kvartalsisse. Kelmé I tuulepargis on kõik tuulikud paigaldatud.

### Enefit Green sõlmis koostöölepe Pärnu linnaga

Augusti keskpaigas allkirjastati hea koostöö lepe Pärnu linna, Enefit Greeni ja Sunly vahel, mis võimaldab Põlendmaa tuulepargi valmides panustada kohaliku kogukonna heaolusse. Koostööleppega kinnitavad osapooled, et Põlendmaa tuulepargi rajamisel tehakse tihedat koostööd ja keskendutakse kohaliku elu edendamisele ning võimalikke takistusi lahendatakse heatahtlikult.

Enefit Green ja Sunly arendavad Põlendmaa tuuleparki 2020. aastast heas dialoogis kohaliku kogukonnaga.

## Suureenergeetika

### Auvere elektrijaam kvalifitseerus Euroopa manuaalse sagedusreservi pakkujaks

Juulis toimunud katsete tulemusel kinnitas Elering, et Auvere elektrijaam vastab manuaalse sageduse taastamise reservi (mFRR) pakkujana Euroopa sagedusjuhtimise platvormi nõuetele. Kvalifitseerumise tulemusena jätkab Auvere manuaalse sageduse taastamise reservi pakkumist pärast mFRR turu

avanemist ja uute nõuete rakendumist oktoobris 2024. Jaamaga saab pakkuda mFRR turule kuni 50 MW üles- ja allareguleerimise võimsust.

### **Balti elektrijaam viiakse pooleks aastaks konserveeritud seisust külma reservi**

II kvartalis Eleringiga sõlmitud kokkuleppel viis Enefit Power konserveeritud Balti elektrijaama külma reservi, et aidata tagada varustuskindlust Vene võrgust desünkroniseerimise perioodil. Elektrijaama käivitatakse, kui vastav tellimus peaks tulema Eleringi poolt.

## **Võrguteenused**

### **Elektrilevi uut kliendiinfo- ja arveldussüsteemi hakkab pakkuma kodumaine ettevõtte ERPLY Development OÜ**

Elektrilevi kinnitas juulikuus uue kliendiinfo- ja arveldussüsteemi hanke võitjaks kodumaise ettevõtte ERPLY Development OÜ. Hanke juurutuse ja 5-aastase kasutusperioodi kogumaksumus on 3,3 mln eurot ilma käibemaksuta. Uus süsteem toob nii töötajatele kui klientidele mugavama kasutuskogemuse, tõstab turvalisust, on tunduvalt kiiremini ja tõhusamalt elektrituru kiirete muudatuse vastu kohandatav ning toob kliendihalduse- ja IT kulude kokkuhoiu ligikaudu 20%.

### **Võrgutasu tõus tagab klientidele stabiilsema elektriühenduse ja varustuskindluse**

Konkurentsiameti otsusega tõusid alates 1. oktoobrist 2024 Elektrilevi võrgutasud keskmiselt 7,1% ja keskmine tariif on 4,40 s/kWh. Hinnatõus on tingitud suurenenud investeeringu- ja hooldusvajadustest, et tagada klientidele stabiilne elektriühendus ja varustuskindlus ning kiirest inflatsioonist tingitud üleüldisest tööde ja materjalide hinnatõusust.

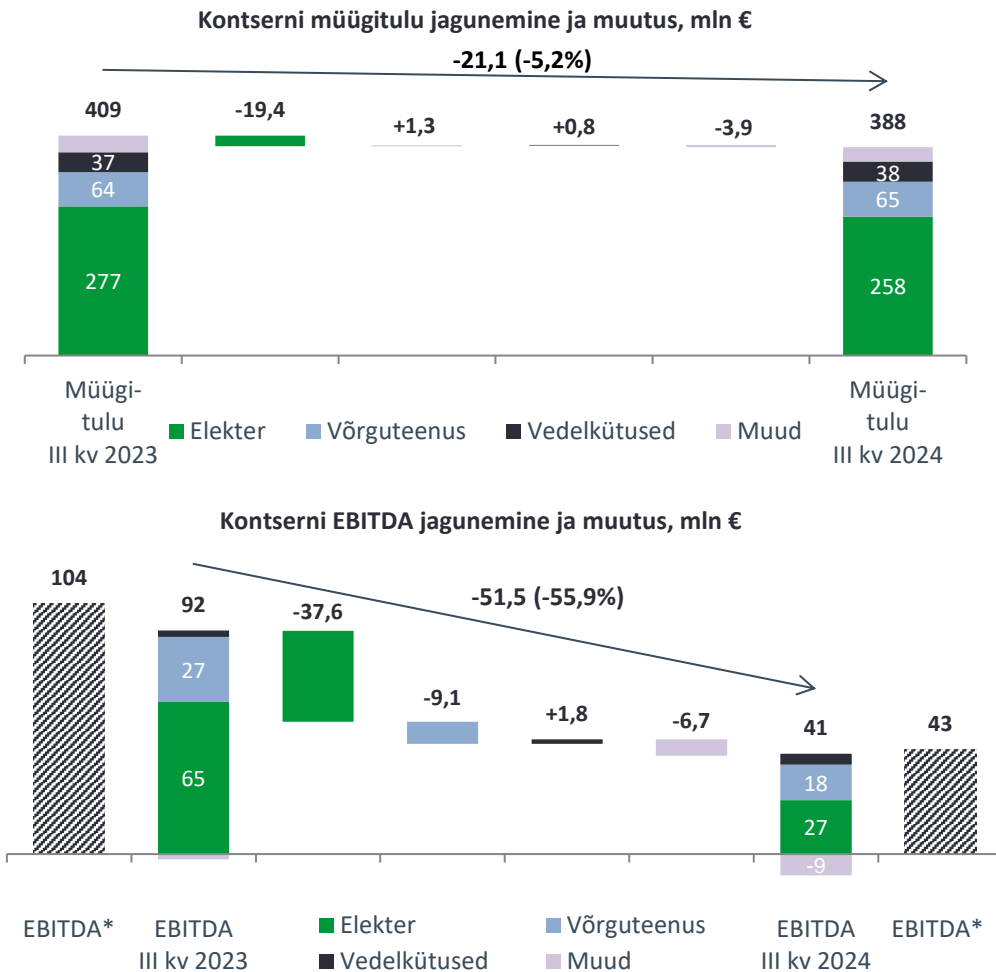
Elektrilevi haldab ja hooldab üle Eesti 61 000 km elektrivõrku ja üle 24 000 alajaama. Selleks, et tagada tarbijatele stabiilne elektriühendus ja varustuskindlus ning kiire rikete lahendamine, vajab vananev elektrivõrk iga-aastaselt tunduvalt suuremaid investeeringuid kui senine võrgutasu on võimaldanud. Viimase kolme aasta jooksul on inflatsioon olnud ligi 37%, mille tagajärjel on kasvatanud enamik võrguteenuse osutamiseks tehtavatest kuludest.

Lisaks on Elektrilevi alustanud keerulistes ilmastikuoludes tekkivate rikete ennetamiseks liinikoridoride laiendamistega. Liinikoridoride laiendamist on kavandatud teha ligi 4 200 hektaril aastas ja selleks kulub lähiaastatel enam kui 10 mln eurot igal aastal.

## Majandustulemused

### Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2024. aasta III kvartali müügitulu ulatus 387,6 mln euroni. Müügitulu vähenes 2023. aasta III kvartaliga võrreldes 5% võrra (-21,1 mln eurot).



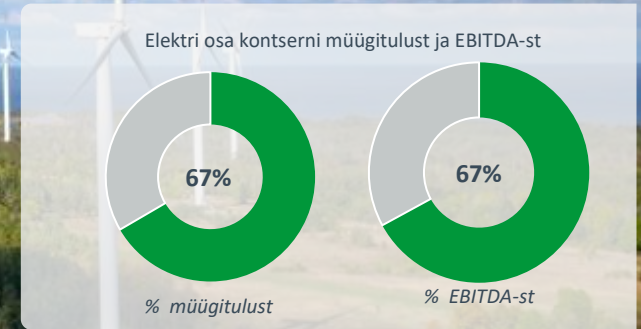
Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 40,6 mln eurot, kahanedes aastaga 56% (-51,5 mln eurot). III kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -2,8 mln eurot (2023. aasta III kvartalis -11,5 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2024. aasta III kvartalis 43,4 mln eurot (-60,3 mln eurot, -58%). III kvartali puhaskasumiks kujunes -8,4 mln eurot (-35,8 mln eurot, -131%). Normaliseeritud puhaskasum oli -5,6 mln eurot (-44,5 mln eurot, -114%).

Elektrienergia müügitulud vähenesid eelmise aastaga võrreldes 7% tulenevalt madalamatest hindadest. Võrguteenuse ja vedelkütuste müügitulud kasvasid mõlemad 2% võrra. Võrguteenuse müügitulude kasv on seotud suurema müügikogusega, vedelkütuste tulude kasv on seotud tuletistehingute tuludega. Muude toodete ja lisateenuste müügitulu kahanes 13%, enim mõju avaldas vähenenud tulu pelletite müügist, kuna kontsern on pelletite ärisuuna maha münud.

Elektri EBITDA kahanemine on seotud väiksema realiseerunud kasumiga tuletistehingutest. Võrguteenuse EBITDA vähenes kõrgemate muutuv- ja püsikulude tõttu. Vedelkütuste EBITDA kasvas, segmendi tulemust mõjutavad paremad tulemused tuletistehingutelt. Muude toodete EBITDA aastavõrdluses kahanes.

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





## Elekter

### Elektri müügitulu

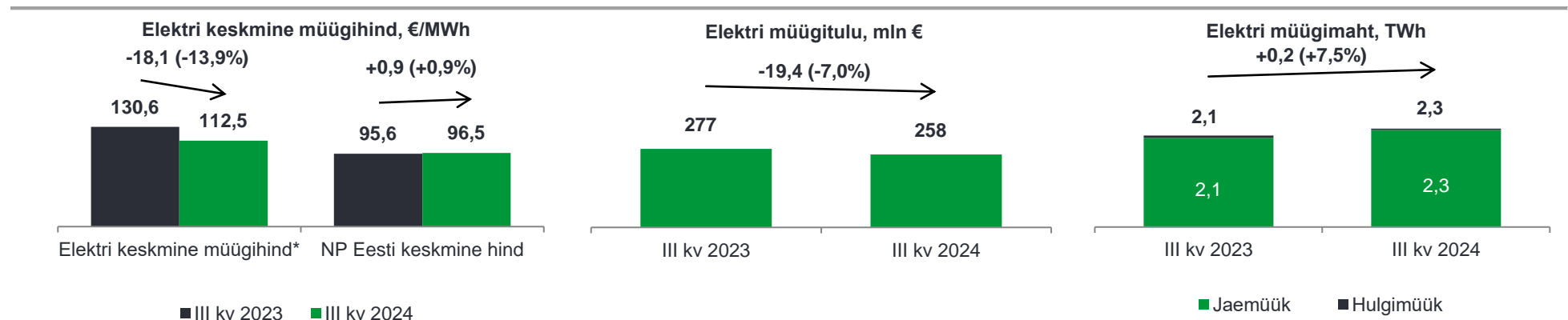
Võrreldes 2023. aasta III kvartaliga elektri müügihind langes, kuid müügikogus suurenes. Elektri müügitulu vähenes 2024. aasta III kvartalis 7,0% 258,1 mln euronit (-19,4 mln eurot).

### Keskmine elektri müügihind

Eesti Energia kontserni keskmine elektri müügihind oli 2024. aasta III kvartalis 112,5 €/MWh ehk 14% madalam (-18,1 €/MWh) kui 2023. aasta III kvartalis.

Madalam müügihind tuleneb energiaturgude stabiliseerumisest võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute mõju. Koos tuletistehingutega oli keskmine müügihind 2024. aasta III kvartalis 112,5 €/MWh ehk 13% madalam (-17,5 €/MWh) kui eelmise aasta samal perioodil.



\*Elektri toote keskmine müügihind kokku (sisaldab jaemüüki ja hulgemüüki). Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute tulu ja jäätmete vastuvõtutulusid

## Elektri müügi maht ja Eesti Energia turuosa

2024. aasta III kvartalis müüsimise 2 287 GWh elektrit, mida on 161 GWh ehk 8% rohkem kui 2023. aasta samal perioodil.

Jaemüük suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 182 GWh (+9%) tasemeni 2 254 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel: Eesti 679 GWh (-86 GWh), Läti 393 GWh (+79 GWh), Leedu 614 GWh (+165 GWh), Poola 562 GWh (+28 GWh) ning Soome 6 GWh (-4 GWh). Hulgimüük vähenes 2023. aasta III kvartaliga võrreldes 22 GWh (-40%) tasemeni 32 GWh.

Klientide tarbitud elektrienergia mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2024. aasta III kvartalis Eestis 42%, langedes aastataguse ajaga võrreldes (51%), langus 9 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2024. aasta III kvartalis vastavalt 29% ja 23%.

## Elektri tootmismah

2024. aasta III kvartalis tootsime 689 GWh elektrienergiat ehk 20,9% (+119 GWh) rohkem kui 2023. aasta III kvartalis. Sealhulgas taastuvenergia toodangu kasv tulenes uutest käivitunud tootmisüksustest ning juhitava toodangu kasvule avaldas mõju EstLink 2 kaabliremont.

2024. aasta III kvartalis tootsime 362 GWh taastuvenergiat (+21,5%, +64 GWh), sh Enefit Greenis 326 GWh (+34,9%, +84 GWh). Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 285 GWh elektrit (+45%, +89 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on uute ja ehitusjärgus tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse, mis ulatus ligi 131 GWh-ni.

## Elektri peamised tootenäitajad

		III kv 2024	III kv 2023
Põhivarade tootlus	%	-42,6	-4,7
Põhivarade normaliseeritud tootlus	%	-40,8	7,2
Elektri EBITDA	€/MWh	11,9	30,5
Normaliseeritud elektri EBITDA	€/MWh	13,1	35,9

## Elektri EBITDA

Elektri EBITDA oli III kvartalis 27,2 mln eurot (-58%, -37,6 mln eurot). III kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -2,8 mln eurot (2023. aasta III kvartalis -11,5 mln eurot). Normaliseeritud elektri EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2024. aasta III kvartalis 30,0 mln eurot (-46,3 mln eurot, -61%).

Elektrienergia keskmise marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli aastavõrdluses -7,4 mln eurot (-3,2 €/MWh). Keskmise elektri tulu kahanes aastavõrdluses 18 €/MWh võrra, samal ajal vähenes keskmine elektri muutuvkulu 15 €/MWh võrra. Muutuvkulude langus on enamuses seotud madalamata elektrienergia ostukuludega.

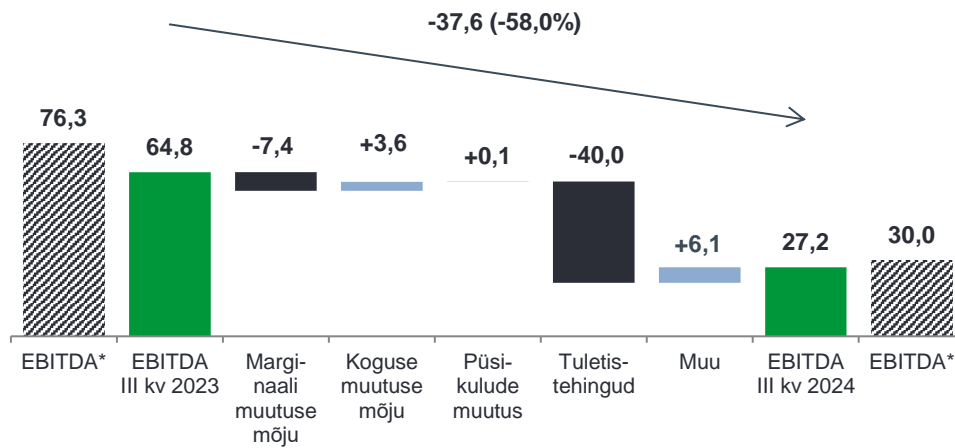
Arvutuslik keskmine marginaal ei sisalda realiseerunud tuletistehingute mõjusid, mis on näidatud graafikul tulbas „Tuletistehingud“ ja mille väiksem kasum mõjutas EBITDA-t -40,0 mln euro ulatuses (realiseerunud kasum 2023. aasta III kvartalis +53,9 mln eurot, 2024. aasta III kvartalis +13,9 mln eurot).

Elektrienergia müügi kogus kasvas aastavõrdluses 8% ehk 161 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +3,6 mln eurot.

Püsikulud muutusid aastavõrdluses vähe, mõjutades EBITDA-t summas +0,1 mln eurot.

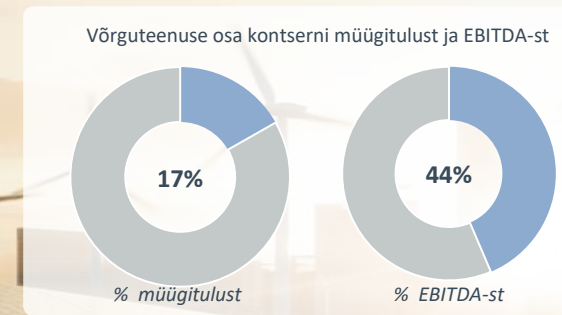
Muud mõjud summas +6,1 mln eurot on peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sh +8,7 mln eurot on pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutusest.

#### Elektri EBITDA muutus, mln €



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





## Võrguteenus

### Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2024. aasta III kvartalis kasvas võrguteenuse müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 2,1% võrra ja müügimaht kasvas 1,7% võrra. Võrguteenuse müügituluks kujunes 65,0 mln eurot (+1,3 mln eurot) ja müügimahuks 1 356 GWh (+22,1 GWh).

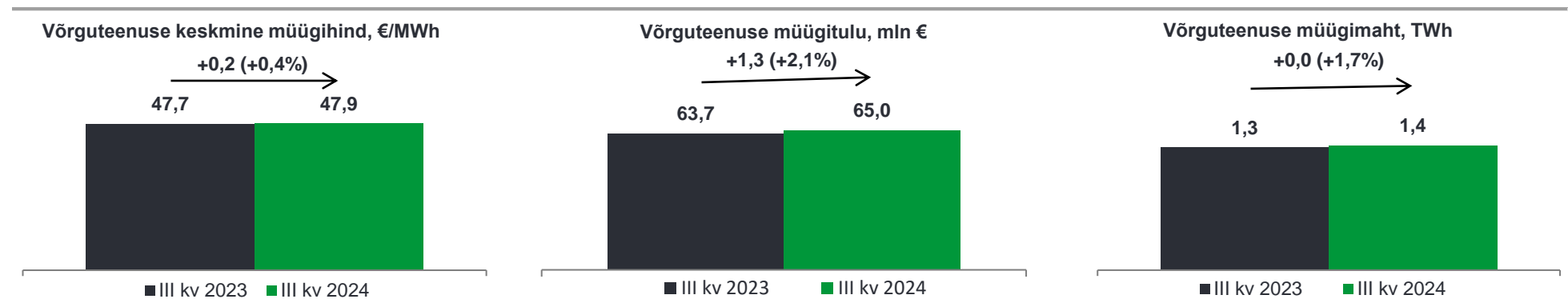
Keskmine võrguteenuse hind oli III kvartalis 47,9 €/MWh, kasvades võrreldes eelmise aasta sama ajaga 0,2 €/MWh.

### Võrgukaod

Võrgukaod olid 2024. aasta III kvartalis 71,7 GWh ehk 4,4% võrku sisenenud elektrist (2023. aasta III kvartalis 65,1 GWh ehk 4,2%).

### Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2024. aasta III kvartalis 38,0 minutit (2023. aasta III kvartalis 68,4 minutit) ja see on olnud plaanipärane tulenevalt perioodi soodsatest ilmastikuoludest.



Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 23,8 minutit (2023. aasta III kvartalis 18,6 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

### Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		III kv 2024	III kv 2023
Põhivarade tootlus	%	2,3	0,5
Võrgukaod	GWh	71,7	65,1
SAIFI	indeks	0,56	0,67
SAIDI (plaaniväline)	indeks	38,0	68,4
SAIDI (plaaniline)	indeks	23,8	18,6
RAB	mln €	953	911

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2024. aasta III kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 96,3% ja keskpingevõrgus 45,6%.

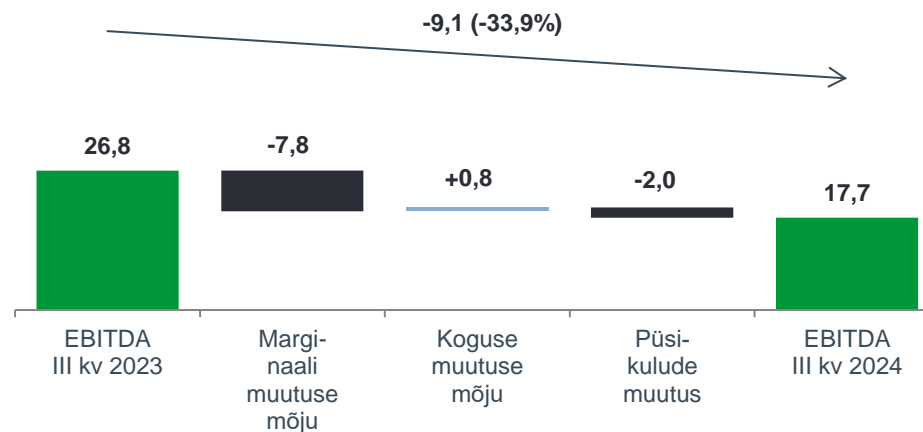
### Võrguteenuse EBITDA

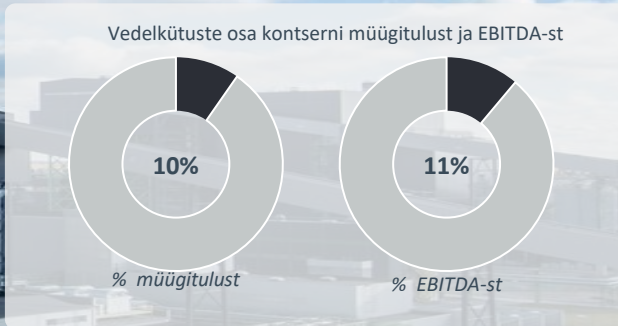
Võrguteenuse EBITDA oli 2024. aasta III kvartalis 17,7 mln eurot (-34%, -9,1 mln eurot). Madalama keskmise marginaali mõju oli -7,8 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas 0,2 €/MWh, samas kui keskmine muutuvkulu kasvas 6,0 €/MWh. Aastavõrdluses kasvanud kulud on peamiselt seotud kõrgemate põhivõrgu tariifidega.

Võrguteenuse müügitulu kasvas aastavõrdluses 2% ehk 22 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +0,8 mln eurot.

Lisaks mõjutas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes kasumit püsikulude kasv ulatuses -2,0 mln eurot.

### Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





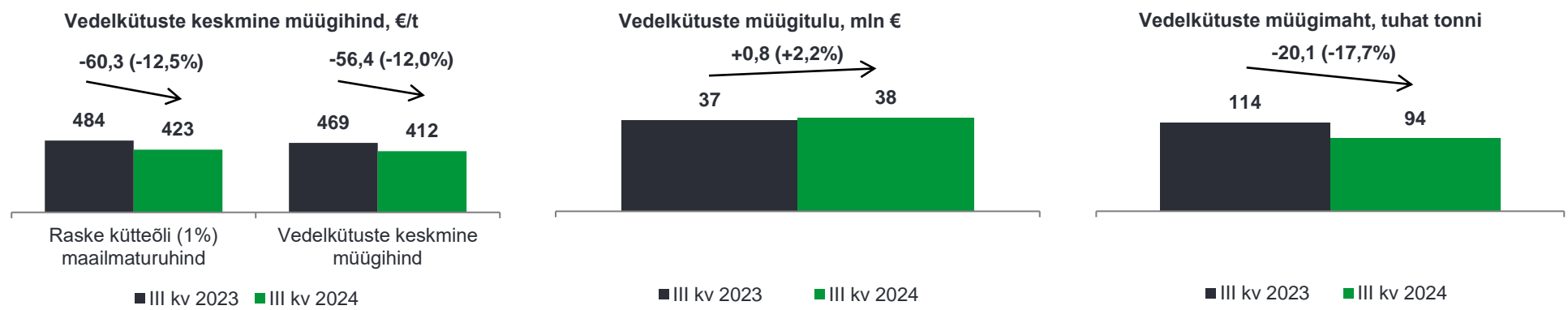
# Vedelkütused

## Vedelkütuste müügitulu ja müügihaht

2024. aasta III kvartalis müüisime 93,8 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 37,5 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 2,2% (+0,8 mln eurot). Müügihaht vähenes 17,7% võrreldes 2023. aasta III kvartaliga (-20,1 tuhat tonni) seoses Enefit-140 ja Enefit-280 tehaste kapitaalremondiga.

## Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) langes eelmise aasta III kvartaliga võrreldes 12% tasemele 412,4 €/t (-56,4 €/t).





Tuletistehingutest teenisime 2024. aasta III kvartalis kahjumit 12,2 €/t (2023. aasta III kvartalis kahjum 146,2 €/t). Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2024. aasta III kvartalis 400,2 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +24,1%, +77,6 €/t).

### Vedelkütuste tootmismah

2024. aasta III kvartalis tootsime 87,1 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismah vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 7% (-6,3 tuhat tonni). Toodangu vähenemine oli seotud Enefit-140 ja Enefit-280 tehaste kapitaalremontidega.

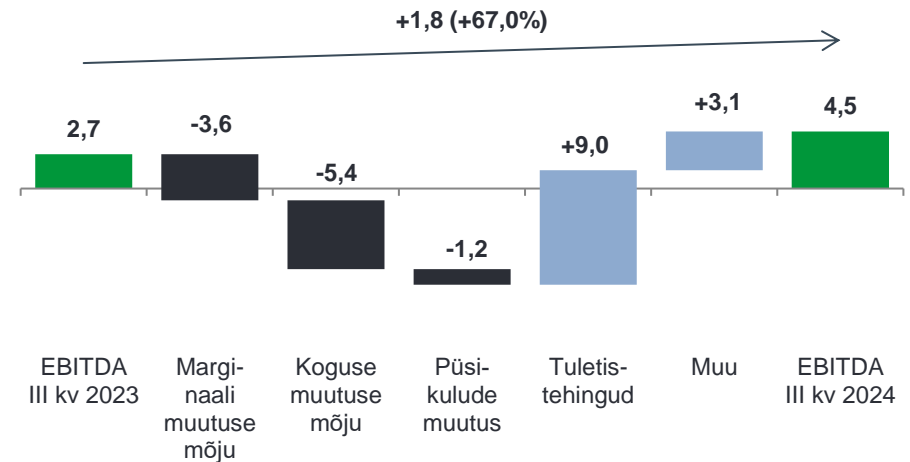
### Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		III kv 2024	III kv 2023
Põhivarade tootlus	%	31,0	2,2
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	48,1	23,7

### Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2024. aasta III kvartalis 4,5 mln eurot (+67%, +1,8 mln eurot).

### Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €

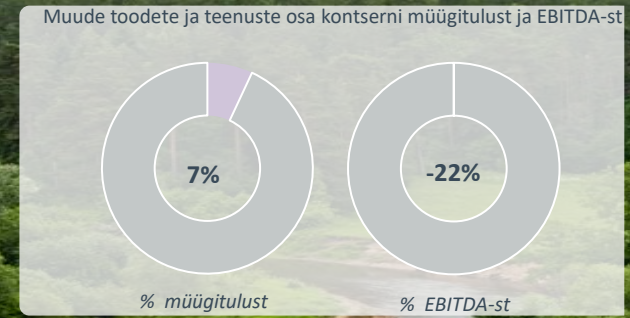


Vedelkütuste marginaali vähenemise mõju EBITDA-le oli -3,6 mln eurot (-39 €/t). Keskmine tulu oli aastavõrdluses 59 €/t madalam, samas kui keskmine muutuvkulu vähenes 18 €/t võrra.

Vedelkütuste müügiimah kahanes võrreldes 2023. aasta III kvartaliga 20,1 tuhat tonni (-17,7%) tasemeni 93,8 tuhat tonni, mille mõju EBITDA-le oli -5,4 mln eurot. Realiseerunud tuletistehingute mõju kasumile oli aastavõrdluses 9,0 mln eurot parem.

Vedelkütuste püsikulud kasvasid 1,2 mln euro võrra, mida mõjutasid kõrgemad remondikulud.

Muud mõjud EBITDA-le +3,1 mln eurot on peamiselt seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega.



## Muud tooted ja teenused

Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ja lisateenuste müük. Meie põhilisteks lisateenusteks on laadimisteenus, valgustusteenus, päikese teenused ja paindlikkusteenusega seotud teenused. Samuti kajastame selle segmendi all ühekordsete tehingute mõju ning osa kontserni kesketest arenduskuludest ja püsikuludest.

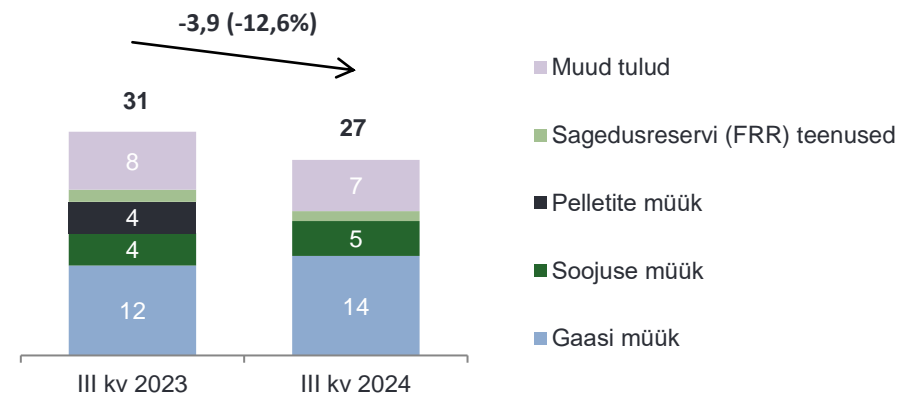
### Muude toodete ja teenuste müügitulu

2024. aasta III kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 27,0 mln eurot. Müügitulu kahanes eelmise aasta III kvartaliga võrreldes 13% võrra (-3,9 mln eurot).

Segmendi müügitulude kahanemine on peamiselt seotud pelletite müügituluga, mille käive 2023. aasta III kvartalis oli 4,3 mln eurot. Kontsern on pelletite äri maha münud ning käesoleval aastal vastavat müügitulu ettevõtte teeninud ei ole.

Maagaasi müügitulu kasvas 1,3 mln euro võrra seoses suurema müügikogusega, soojuse müügitulu kasvas 0,4 mln eurot, mis on seotud kõrgemate soojusenergia tariifidega. Muud müügitulud vähenesid summaarselt 1,2 mln euro võrra.

### Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



### Muude toodete ja teenuste EBITDA

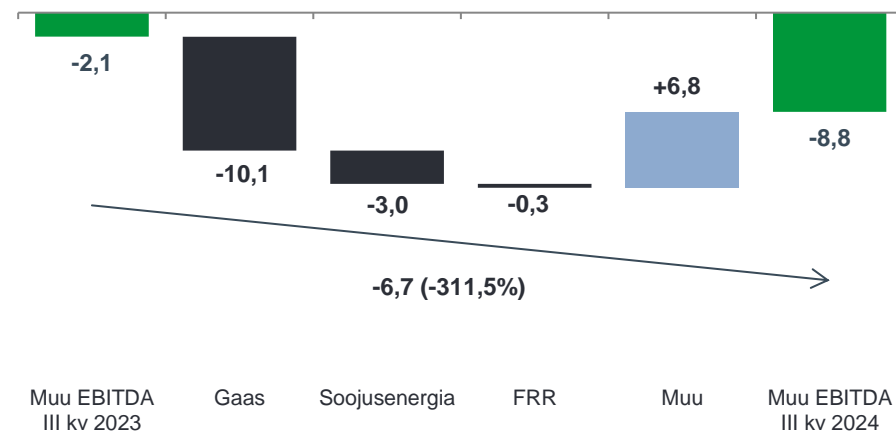
Muude toodete ja teenuste EBITDA kahanes 2024. aasta III kvartalis aastatagusega võrreldes 6,7 mln euro võrra -8,8 mln euroni.

Maagaasi EBITDA kahanes 10,1 mln euro võrra seoses muutuvkulude kiire kasvuga ning tuletistehingute tulemiga.

Soojuse EBITDA kahanes võrreldes eelmise aastaga 3,0 mln euro võrra. Sagedusreservi (FRR) teenuste kasum kahanes aastavõrdluses, mõjutades segmendi EBITDA-t -0,3 mln eurot.

Muud EBITDA mõjud olid summaarselt +6,8 mln eurot. Olulisim mõju on Enefit Greeni ühekordsetel tuludel 2024. aasta III kvartalis, mis ulatusid 5,3 mln euroni. Tegemist on kompensatsiooniga Akmene tuulepargi ehituse käigus toimunud intsidendi eest.

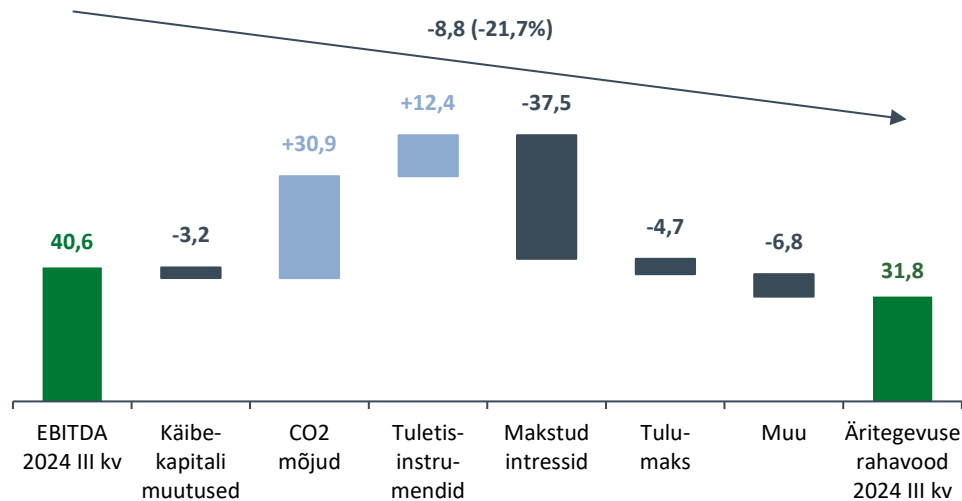
### Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



## Rahavood

2024. aasta III kvartali äritegevuse rahavood olid 31,8 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (40,6 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood III kvartalis 21,7% ehk 8,8 mln euro võrra väiksemaks.

Äritegevuse rahavoo kujunemine alates ärikasumisest enne kulumit, mln €



Seoses käibekapitali muutustega kahanesid rahavood EBITDA-ga võrreldes 3,2 mln eurot.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +30,9 mln eurot.

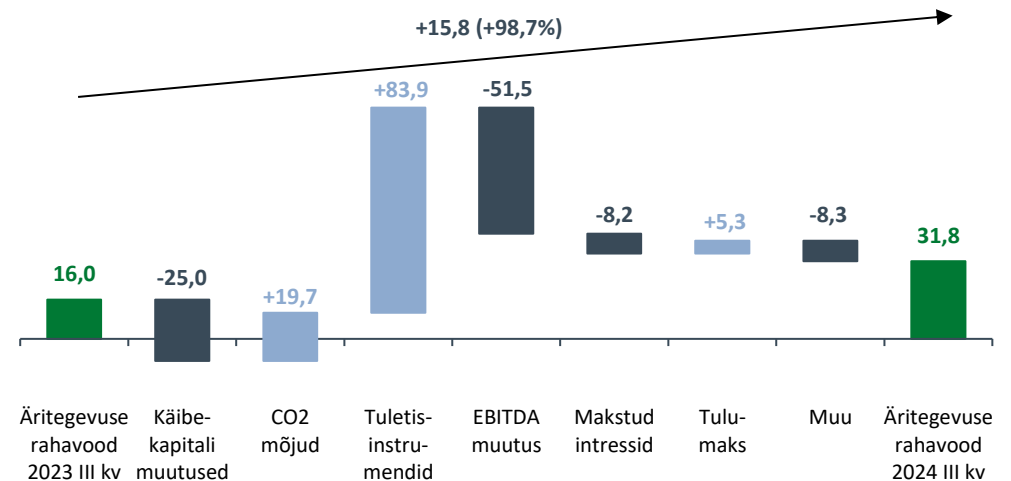
Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO<sub>2</sub> instrumentid) oli +12,4 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +16,9 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -4,8 mln eurot ning muude instrumentide mõju +0,3 mln

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

Makstud laenuintresside mõjul vähenesid äritegevuse rahavood 37,5 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2024. aasta III kvartalis 4,7 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -6,8 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta III kvartaliga suurenesid äritegevuse rahavood 98,7% (+15,8 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes eelmise aasta III kvartaliga oli -25,0 mln eurot, mida peamiselt mõjutas võlad hankijatele muutus summas -38,3 mln eurot.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide arvelduste mõju oli +19,7 mln eurot.

Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO<sub>2</sub> instrumendid) oli +83,9 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +82,3 mln eurot, mis on peamiselt seotud tuletistehingute tagatistasude vabanemisega, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -2,2 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +3,8 mln eurot.

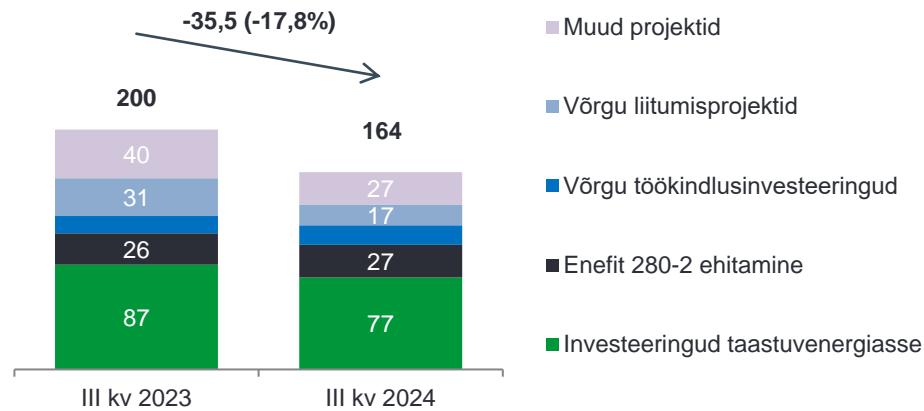
2024. aasta III kvartalis tasusime võrreldes 2023. aasta III kvartaliga 5,3 mln eurot vähem tulumaksu. Laenuintresse tasusime 8,2 mln eurot rohkem võrreldes 2023. aasta III kvartaliga. Muude muutuste mõjud olid kokku -8,3 mln eurot.



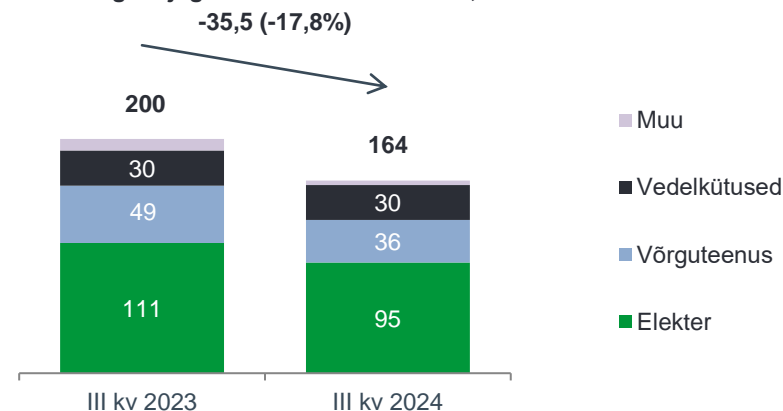
## Investeeringud

Investeeringusid 2024. aasta III kvartalis kokku 164,4 mln eurot, mida on 17,8% vähem kui 2023. aastal samal ajal (-35,5 mln eurot). Investeeringusid taastuenergia arendamiseks 76,8 mln eurot (-10,5 mln eurot, -12%).

### Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



### Investeeringute jagunemine toodete lõikes, mln €



### Taastuenergia osakaalu suurendamine

Taastuenergia mahtude kasvatamiseks investeeringusid 30,9 mln eurot Leedus, 29,8 mln eurot Eestis, 3,1 mln eurot Poolas ja 3,0 mln eurot Soomes asuvate tuuleparkide arendamiseks. Eestis investeeringusid peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki ning Leedus Kelme tuuleparki arendamiseks.

Päikesearendustesse investeeringusid 2,5 mln eurot, millest peamise moodustas Sopi päikesearendus.

### Võrguteenus kvaliteedi parandamine

Võrguteenus kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringusid 2024. aasta III kvartalis 34,6 mln eurot (2023. aasta III kvartalis 47,2 mln eurot). Ehitasime 93 alajaama ja 325 km liini (2023. aasta III kvartalis 118 alajaama ja 320 km liini).

2024. aasta III kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 96,3% (2023. aasta III kvartali lõpus 96,1%). Kokku suurenes III kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 135 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 73 km võrra. 2024. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 75,1% (2023. aasta III kvartali lõpus 73,7%).

2024. aasta III kvartali lõpu seisuga oli Imatra Elektri madalpinge võrgust ilmastikukindel 95,0% (2023. aasta III kvartali lõpus 93,7%). 2024. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kogu Imatra Elektri madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 67,7%.

### **Keemiatööstuse arendamine**

Keemiatööstuse arendamisse investeerisime III kvartalis 27,0 mln eurot. Uue õlitehase plaanime käivitada järgmisel aastal.

## Finantseerimine

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

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

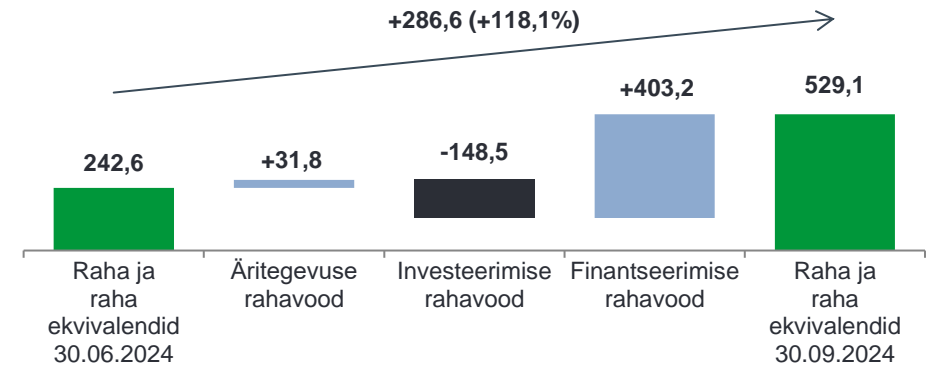
Kontserni võlakohustuste maht oli 2024. aasta III kvartali lõpus 1 637 mln eurot (1 626 mln eurot 2024. aasta II kvartali lõpus).

Investeeringulaenu võlakohustused 2024. aasta III kvartali lõpu seisuga olid 1 616 mln eurot. Kontserni investeeringulaenu võlakohustustest moodustasid 2024. aasta III kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 935 mln eurot ja Enefit Greeni pangalaenu 681 mln eurot. III kvartalis tegi emaettevõtte korralisi laenu tagasimakseid summas 55,2 mln eurot ja Enefit Green tegi korralisi pangalaenu tagasimakseid summas 5,7 mln eurot.

2024. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 529 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2024. aasta III kvartali

lõpu seisuga välja võtmata laenu summas 530 mln eurot, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 260 mln eurot tütarvõttele Enefit Green.

### Likviidsete varade muutus III kv 2024, mln €



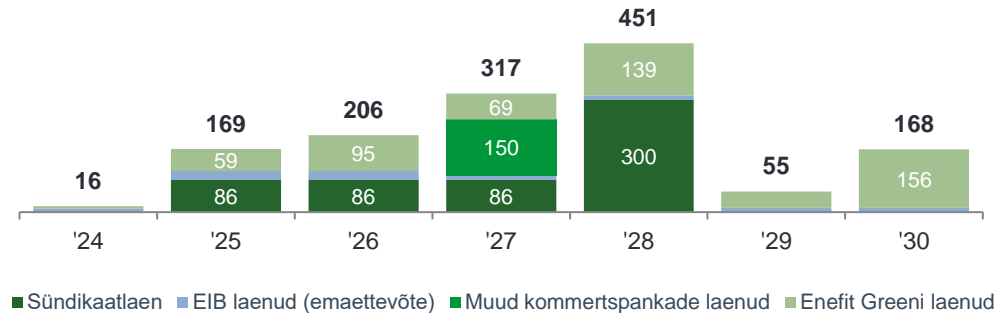
Kontserni korduvkasutatavad likviidsuslaenu ulatusid 2024. aasta III kvartali lõpus 320 mln euronit. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emaettevõtte poolt ning 50 mln eurot tütarvõtte Enefit Greeni tasemel. Korduvkasutatavad likviidsuslaenu ei olnud kasutusel emaettevõttel ega Enefit Greenil.

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2024. aasta III kvartali lõpu seisuga 5,60% (5,89% 2024. aasta II kvartali lõpus).

Emaettevõtte kaasas 2024. aasta juulis äritegevuse toetamiseks ja finantspositsiooni tugevdamiseks Londoni börsil roheliste hübriidvõlakirjade pakkumisega 400 miljonit eurot täiendavat kapitali, mis investeeritakse

käimasolevatesse ja planeeritud taastuenergia arengut toetavatesse projektidesse.

#### Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €

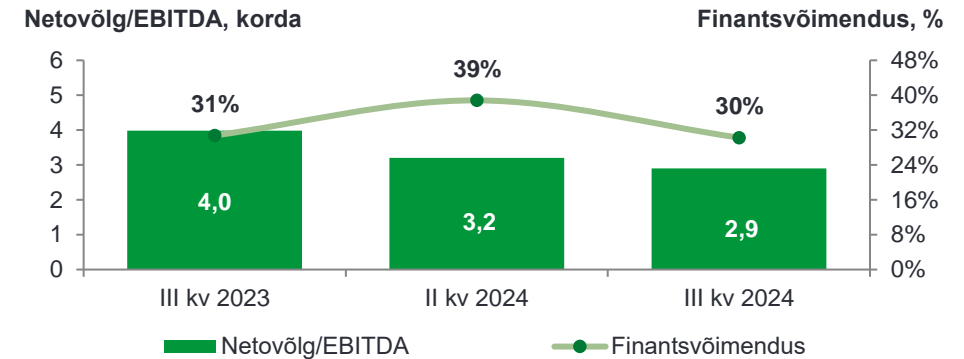


2024. aasta III kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 169 mln eurot (2024. aasta II kvartali lõpus 187 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 446 mln eurot (2024. aasta II kvartali lõpus 1 418 mln eurot).

Kontserni netovõlg oli 2024. aasta III kvartali lõpus 1 108 mln eurot (2024. aasta II kvartali lõpus 1 384 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2024. aasta III kvartali

lõpus oli tasemel 2,9 (2024. aasta II kvartali lõpus tasemel 3,2). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on alla finantspoliitikaga ettenähtud 3,5 taseme.

#### Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



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

## 2024. aasta väljavaade

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

Energiaturgudel ootame stabiilsemat väljavaadet, kui on olnud viimased aastad. Madalamad elektri turuhinnad võimaldavad meil pakkuda klientidele taskukohasemat energiat, küll aga mõjutavad elektrihinnad samal ajal negatiivselt elektri tootmise kasumlikkust. Põlevkivi kasutavad elektrijaamad ei ole eeldatavate elektrihinna tasemete juures enam konkurentsivõimelised ja turult oma kulusid tagasi teenida ei suuda.

Müügitulus prognoosime 2024. aastaks väikest langust võrreldes eelneva aastaga. Elektri turuhinna langusest tingitud tulude vähenemise eeldame kompenseerida müügiimahtude suurenemisega, mida toetavad uued valmivad taastuvenergia tootmise üksused. EBITDA osas prognoosime teatavat kasvu, kus uute tootmisvarade turule lisandumisest tingitud kasumlikkuse kasvu vähendab põlevkivi elektrijaamade konkurentsivõime vähenemine.

Meie fookus 2024. aastal on suunatud taastuvenergia arendamisele, võrguteenuste kvaliteedi tõstmisele, jätkusuutliku keemiatööstuse arendamisele ja klientide rahulolu suurendamisele. Kui 2023. aastal tegime investeeringuid rekordilises mahus, siis 2024. aastal eeldame investeeringute teatavat vähenemist. Olulises fookuses on valmis saada mahukad taastuvenergia projektid, mis on jõudnud lõpufaasi. Osad Enefit Greeni ehituses olnud tuule- ja päikesepargid on 2024. aasta jooksul valmis saanud, kuid mõned projektid on veel lõpetamisejärgus.



## Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

### Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud		Lisa
	2024	2023	9k 2024	9k 2023	
Müügitulu	387,6	408,7	1 303,0	1 407,5	4
Muud äritulud	33,6	243,9	126,8	472,8	5
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-0,5	11,3	6,8	28,4	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-306,3	-268,5	-836,7	-882,4	6
Tööjõukulud	-45,9	-45,9	-142,9	-147,8	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-41,5	-47,1	-120,7	-139,0	
Muud tegevuskulud	-27,9	-257,4	-135,5	-500,3	7
<b>ÄRIKASUM/(-KAHJUM)</b>	<b>-0,9</b>	<b>45,0</b>	<b>200,8</b>	<b>239,2</b>	
Finantstulud	2,4	4,2	5,4	7,7	
Finantskulud	-10,8	-14,5	-35,1	-32,0	
<b>Neto finantskulud</b>	<b>-8,4</b>	<b>-10,3</b>	<b>-29,7</b>	<b>-24,3</b>	
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	0,7	-2,4	3,8	-0,8	
<b>KASUM/(-KAHJUM) ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>-8,6</b>	<b>32,3</b>	<b>174,9</b>	<b>214,1</b>	
Tulumaksukulu	0,2	-4,9	-1,6	-25,5	
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)</b>	<b>-8,4</b>	<b>27,4</b>	<b>173,3</b>	<b>188,6</b>	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	-9,5	26,1	162,8	179,8	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	1,1	1,3	10,5	8,8	

## Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud		Lisa
	2024	2023	9k 2024	9k 2023	
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)</b>	<b>-8,4</b>	<b>27,4</b>	<b>173,3</b>	<b>188,6</b>	
<b>Muu koondkasum</b>					
<b>Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:</b>					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	23,9	-136,2	-31,7	-499,5	
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest</i>	0,8	0,2	0,1	0,3	
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	-1,5	1,8	-1,4	0,3	
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-0,8	-3,6	0,2	-4,3	
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa valuutakursivahedest</i>	-	-0,1	-0,1	-	
<b>Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)</b>	<b>21,6</b>	<b>-137,9</b>	<b>-32,9</b>	<b>-503,5</b>	
<b>ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM/(-KAHJUM) KOKKU</b>	<b>13,2</b>	<b>-110,5</b>	<b>140,4</b>	<b>-314,9</b>	
<b>sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)</b>	<b>11,3</b>	<b>-111,7</b>	<b>129,9</b>	<b>-324,0</b>	
<b>sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist</b>	<b>1,9</b>	<b>1,2</b>	<b>10,5</b>	<b>9,1</b>	

## Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	30.09.2024	31.12.2023	Lisa
<b>VARAD</b>			
<b>Põhivara</b>			
Materiaalne põhivara	3 575,7	3 152,0	8
Varade kasutusõigus	26,7	17,0	
Immateriaalne põhivara	99,8	82,8	
Ettemaksed põhivara eest	68,2	84,5	8
Edasilükkunud tulumaksuvara	4,0	4,5	
Tuletisinstrumendid	284,0	257,8	9
Investeeringud sidusettevõtjatesse	79,1	78,3	
Pikaajalised nõuded	7,2	3,6	
<b>Kokku põhivara</b>	<b>4 144,7</b>	<b>3 680,5</b>	
<b>Käibevara</b>			
Varud	187,4	158,7	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	11,5	216,5	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	263,1	516,9	
Tuletisinstrumendid	50,6	59,7	9
Raha ja raha ekvivalendid	529,1	174,5	
	<b>1 041,7</b>	<b>1 126,3</b>	
Müügiks hoitavad varad	-	16,1	
<b>Kokku käibevara</b>	<b>1 041,7</b>	<b>1 142,4</b>	
<b>Kokku varad</b>	<b>5 186,4</b>	<b>4 822,9</b>	

miljonites eurodes	30.09.2024	31.12.2023	Lisa
<b>OMAKAPITAL</b>			
<b>Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>			
Aktiivkapital	746,6	746,6	10
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	
Hübriidvõlakiri	398,5	-	
Muud reservid	122,1	155,0	14
Jaotamata kasum	812,6	656,5	
<b>Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>	<b>2 414,6</b>	<b>1 892,9</b>	
<b>Mittekontrolliv osalus</b>	<b>170,8</b>	<b>167,2</b>	
<b>Kokku omakapital</b>	<b>2 585,4</b>	<b>2 060,1</b>	
<b>KOHUSTISED</b>			
<b>Pikaajalised kohustised</b>			
Võlakohustised	1 467,2	1 226,1	12
Edasilükkunud tulumaksukohustised	13,2	13,7	
Muud võlad	82,9	5,3	
Tuletisinstrumentid	6,9	16,6	9
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	457,3	396,7	
Eraldised	31,6	30,5	13
<b>Kokku pikaajalised kohustised</b>	<b>2 059,1</b>	<b>1 688,9</b>	
<b>Lühiajalised kohustised</b>			
Võlakohustised	184,5	468,0	12
Võlad hankijatele ja muud võlad	230,3	319,9	
Tuletisinstrumentid	31,2	67,8	9
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	2,0	2,1	
Eraldised	93,9	211,1	13
	<b>541,9</b>	<b>1 068,9</b>	
Müügiootel varadega seotud kohustised	-	5,0	
<b>Kokku lühiajalised kohustised</b>	<b>541,9</b>	<b>1 073,9</b>	
<b>Kokku kohustised</b>	<b>2 601,0</b>	<b>2 762,8</b>	
<b>Kokku kohustised ja omakapital</b>	<b>5 186,4</b>	<b>4 822,9</b>	

## Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud		Lisa
	2024	2023	9k 2024	9k 2023	
<b>Rahavood äritegevusest</b>					
Äritegevusest saadud raha	71,6	49,9	576,4	217,9	15
Makstud intressid ja laenukulud	-37,5	-29,3	-88,7	-48,9	
Saadud intressid	2,4	5,3	5,1	7,6	
Makstud tulumaks	-4,7	-9,9	-7,9	-24,7	
<b>Kokku rahavood äritegevusest</b>	<b>31,8</b>	<b>16,0</b>	<b>484,9</b>	<b>151,9</b>	
<b>Rahavood investeerimisest</b>					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-162,3	-187,3	-530,6	-507,8	8
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus pangas	-	245,0	-	-	
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	13,7	0,1	37,9	3,2	8
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,2	-0,2	1,0	-	8
Antud laenud	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	
Sisse makstud sidusettevõtjate aktsiakapitali	-	-	-	-3,3	
Sidusettevõtjalt laekunud dividendid	-	-	1,7	1,6	
Laekunud tütarettevõtete müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)	-	-	16,9	-	
<b>Kokku rahavood investeerimisest</b>	<b>-148,5</b>	<b>57,5</b>	<b>-473,2</b>	<b>-506,4</b>	
<b>Rahavood finantseerimisest</b>					
Lunastatud võlakirjad	-	-500,0	-	-500,0	
Emiteeritud võlakirjad (miinus võlakirjade emiteerimisega seotud kulud)	391,8	-	391,8	-	
Saadud laenud	125,0	190,0	310,0	1 010,5	12
Tagasi makstud pangalaenud	-114,4	-29,5	-354,7	-211,2	12
Tagasi makstud rendikohustused	-0,7	-0,5	-1,7	-1,1	
Makstud dividendid	-	-	-6,3	-81,5	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	1,5	-	3,8	-	
<b>Kokku rahavood finantseerimisest</b>	<b>403,2</b>	<b>-340,0</b>	<b>342,9</b>	<b>216,7</b>	
<b>Puhas rahavoog</b>	<b>286,5</b>	<b>-266,5</b>	<b>354,6</b>	<b>-137,8</b>	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	242,6	409,2	174,5	280,5	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	529,1	142,7	529,1	142,7	
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>	<b>286,5</b>	<b>-266,5</b>	<b>354,6</b>	<b>-137,8</b>	



## Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital							Kokku	Mitte-kontrolliv osalus	Kokku
	Aktiivkapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Hübriidvõlakiri	Muud reservid	Jaotamata kasum				
<b>Omakapital seisuga 31.12.2022</b>	<b>746,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	-	<b>711,0</b>	<b>1 160,7</b>	<b>2 953,1</b>	<b>166,9</b>	<b>3 120,0</b>	
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	179,8	179,8	8,8	188,6	
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-503,8	-	-503,8	0,3	-503,5	
<b>Aruandeperioodi koondkasum kokku</b>	-	-	-	-	<b>-503,8</b>	<b>179,8</b>	<b>-324,0</b>	<b>9,1</b>	<b>-314,9</b>	
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-68,9	-68,9	-12,6	-81,5	
<b>Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis</b>	-	-	-	-	-	<b>-68,9</b>	<b>-68,9</b>	<b>-12,6</b>	<b>-81,5</b>	
<b>Omakapital seisuga 30.09.2023</b>	<b>746,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	-	<b>207,2</b>	<b>1 271,6</b>	<b>2 560,2</b>	<b>163,4</b>	<b>2 723,6</b>	
<b>Omakapital seisuga 31.12.2023</b>	<b>746,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	-	<b>155,0</b>	<b>656,5</b>	<b>1 892,9</b>	<b>167,2</b>	<b>2 060,1</b>	
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	162,8	162,8	10,5	173,3	
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-32,9	-	-32,9	-	-32,9	
<b>Aruandeperioodi koondkasum kokku</b>	-	-	-	-	<b>-32,9</b>	<b>162,8</b>	<b>129,9</b>	<b>10,5</b>	<b>140,4</b>	
Hübriidvõlakiri	-	-	-	391,8	-	-	391,8	-	391,8	
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	6,7	-	-6,7	-	-	-	
Dividendid	-	-	-	-	-	-	-	-6,9	-6,9	
<b>Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis</b>	-	-	-	<b>398,5</b>	-	<b>-6,7</b>	<b>391,8</b>	<b>-6,9</b>	<b>384,9</b>	
<b>Omakapital seisuga 30.09.2024</b>	<b>746,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	<b>398,5</b>	<b>122,1</b>	<b>812,6</b>	<b>2 414,6</b>	<b>170,8</b>	<b>2 585,4</b>	

## Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad

### 1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolevad lühendatud konsolideeritud vahearuanne 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 "Vahearuanne" nõuetest lühendatud vahearuanne kohta. Käesolevaid konsolideeritud lühendatud vahearuanneid tuleks lugeda koos 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud aastaaruandega, mis oli koostatud kooskõlas IFRS-idega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes.

Vahearuanne koostamine nõuab juhatuselt teatud otsuste tegemist, hinnangute ja eelduste kasutamist, mis mõjutavad arvestuspõhimõtete rakendamist ja aruandes esitatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude väärtusi. Tegelikud tulemused võivad erineda nendest hinnangutest. Olulised juhatuse poolt tehtud hinnangud kontserni arvestuspõhimõtete rakendamisel ja

peamised ebakindluse allikad olid samad nagu 31. detsembri 2023 kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Juhatus hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2024 – 30. september 2024 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. Finantsriskid

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (sh valuutarisk, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk ja hinnarisk), krediidirisk ja likviidsusrisk. Kontserni üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusetele ja üritab minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finantstegevusele. Kontsern kasutab teatud riskipositsioonide maandamiseks tuletisinstrumente. Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Riskijuhtimise valdkonda kontsernis juhib juhatuse esimehele ja auditikomiteele alluv riskijuhtimise- ja siseauditi teenistus, kes vastutab kontserni riskijuhtimissüsteemi väljaarendamise, rakendamise ja toimimise eest. Kontserni finantsriske juhitakse vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele kontserni tasandil. Kontserni likviidsus-, intressimäära- ja valuutariske juhitakse emaettevõtja finantsosakonnas.

Lühendatud vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni kontserni finantsriskide juhtimise kohta, mille avalikustamine on nõutud raamatupidamise aastaaruandes, mistõttu tuleks vahearuanne lugeda koos kontserni majandusaasta aruandega seisuga 31. detsember 2023.

### 2.2. Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Intressimäära vahetuslepingud hõlmavad tavaliselt ujuva intressimäära vahetamist fikseeritud intressimäära vastu (või vastupidi), eesmärgiga kaitsta end rahavoogude kõikumiste eest. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära

vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. september 2024 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutad, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab Kontsern hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

- Kontserni või intressimäära vahetustehingu vastaspoole krediidiriski muutus. Krediidiriski mõju tõttu võib majanduslik suhe riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel tasakaalust välja minna. Kontserni juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et krediidiriskist saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Õiglase väärtus on arvatud kasutades kolmanda osapoole mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus. Kontserni sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetustehingute õiglase väärtus oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena tuginedes turul vaadeldavatel EURIBOR-i intressikõveratel. Õiglase väärtuse hinnangu tegemisel võetakse arvesse kontserni ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal. Intressimäära vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Seisuga 30. september 2024 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 66,1 miljonit eurot (31. detsember 2023: 73,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 45,8 miljonit eurot (31. detsember 2023: 49,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 32,5 miljonit eurot (31. detsember 2023: 35,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

### **2.3 Elektrienergia ostuga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid**

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektrienergia kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuurid, forwardid ja pikaajalised

elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud elektrienergia ostutehingute riskikomponendid: Poola turul TGE Poola baaselektri ja tiputundide hinnad, ja Nord Pooli süsteemihind, ning süsteemihinna ja Soome piirkonna hinna vahe (muud turud peale Poola). Pikaajalised rahas arveldatavad elektrienergia ostulepingud maandavad Nord Pooli Leedu hinnapiirkonnaga seotud riskipositsiooni. Ostuhinna riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide mahud on tingitud prognoositavate fikseeritud hinnaga müügitehingute mahust. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1

### **2.4 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 (futuurid ja forwardid). Need instrumentid on alates 1. märts 2022 määratletud rahavoogude riskimaandamise instrumentidena.

Maandamaks hinnariski, mis tuleneb Baltikumi pikaajalistest muutuvhinnaga kliendilepingutest, mis võetakse Inčukalnsi laost, kus hoitakse fikseeritud hinnaga maagaasi, sõlmib kontsern tuletisinstrumente, muutes Inčukalnsis oleva fikseeritud hinnaga gaasi ujuva hinna peale. Maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud muutuva hinnaga maagaasi ostu tehingud (ost lattu fikseeritud hinnaga), mis on hinnastatud vastu TTF ICE Endex Future, mille

määravad ujuv hinnaga klientide nõutavad mahud. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

## 2.5 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 (futuureid ja forwardid), 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 (TGE).

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügiimahudest, mis on määratud klientide poolt pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel kehtestatud mahtudega. Vastavalt Kontserni riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse tuletislepingud järgmiseks kolmeks aastaks ning lubatud avatud netopositsioon on 5% väga tõenäoliste prognoositavate ostutehingute mahust. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

## 2.6. 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 01.01.2021) 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% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkivibensiini maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkivibensiini müügitehingute riskikomponendid: Naphtha Cargoes CIF NWE või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkiviõli ning põlevkivibensiini hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tulevasteks perioodideks sõlmitud pikaajalistest müügilepingutest ja tootmisplaanist. Vastavalt kontserni riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse tuletislepingud ulatuses, mis katab kuni 80% järgmise kahe aasta suure tõenäosusega prognoositud tehingute müügiimahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning kontserni riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügiimahu protsent kõrgem. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.



## 2.7. Õiglase väärtuse hindamine

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud finantsvarade ja -kohustiste õiglased väärtused seisuga 30. september 2024 ja 31. detsember 2023 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Lühiajaliste nõuete ja kohustiste ning laenu nõuete, millest on maha arvatud väärtuse langus, jääkväärtus ligikaudu võrdne nende õiglase väärtusega. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustiste õiglase väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

Järgnevas tabelites on esitatud õiglases väärtuses kajastatavate finantsinstrumentide analüüs väärtuse hindamise sisendite järgi. Erinevaid tasemeid defineeritakse järgmiselt:

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

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustised, mida kajastatakse õiglases väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 30. september 2024 ja 31. detsember 2023:

miljonites eurodes	30. SEPTEMBER 2024							
	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	10,1	123,5	133,6	23,2	3,7	-	26,9
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,2	-	-	0,2	2,3	-	-	2,3
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	7,7	-	-	7,7	0,9	-	-	0,9
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,9	-	-	0,9	-	-	-	-
Intressimäära swapid	-	5,9	-	5,9	-	-	-	-
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>8,8</b>	<b>16,0</b>	<b>123,5</b>	<b>148,3</b>	<b>26,4</b>	<b>3,7</b>	<b>-</b>	<b>30,1</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	7,5	113,1	120,6	0,4	1,2	-	1,6
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,2	-	-	0,2	0,8	-	-	0,8
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	0,7	-	-	0,7	0,5	-	-	0,5
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,4	-	-	0,4	0,1	-	-	0,1
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur-lepingud – kauplemisderivatiivid	-	62,9	-	62,9	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	1,5	1,5	-	-	4,5	4,5
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	-	0,5	-	0,5
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>1,3</b>	<b>70,4</b>	<b>114,6</b>	<b>186,3</b>	<b>1,8</b>	<b>1,7</b>	<b>4,5</b>	<b>8,0</b>
<b>Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1,2,7 ja 14)</b>	<b>10,1</b>	<b>86,4</b>	<b>238,1</b>	<b>334,6</b>	<b>28,2</b>	<b>5,4</b>	<b>4,5</b>	<b>38,1</b>

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2023							
	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	2,7	149,6	152,3	35,8	5,4	-	41,2
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	15,2	-	-	15,2
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,8	-	-	3,8	-0,1	-	-	-0,1
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,6	-	-	0,6	-	-	-	-
Intressimäära swapid	-	8,9	-	8,9	-	-	-	-
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>4,4</b>	<b>11,6</b>	<b>149,6</b>	<b>165,6</b>	<b>50,9</b>	<b>5,4</b>	<b>-</b>	<b>56,3</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	2,0	-	129,1	131,1	-	1,6	-	1,6
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	3,3	-	-	3,3	5,6	-	-	5,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	4,0	-	-	4,0	7,6	-	-	7,6
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	1,5	-	-	1,5
Rohesertifikaadid	-	-	4,4	4,4	-	-	10,2	10,2
Universaalteenus	-	-	9,1	9,1	-	-	-	-
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	1,2	0,4	-	1,6
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>9,3</b>	<b>-</b>	<b>142,6</b>	<b>151,9</b>	<b>15,9</b>	<b>2,0</b>	<b>10,2</b>	<b>28,1</b>
<b>Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1,2,7 ja 14)</b>	<b>13,7</b>	<b>11,6</b>	<b>292,2</b>	<b>317,5</b>	<b>66,8</b>	<b>7,4</b>	<b>10,2</b>	<b>84,4</b>

## 2.7 Õiglase 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 tuletisinstrumendid, millega kaubeldakse Nasdaq OMX, ICE, Platts European Marketscani (avaldatavate spot hindade alusel), TGE, Argus ning Nymexi börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks. Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglase väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

### 2. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglase 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-swapide turu aruandekuupäeva noteeringutel.

### 3. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglase 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, päritolutunnistusi ja pikaajalisi elektrienergia ostulepingud 3. taseme instrumentideks.

Kontserni finantsriskide juhtimise osakond teostab kontserni finantsinstrumentide, sh 3. taseme instrumentide ümberhindluseid õiglasesse väärtusesse finantsaruandluse jaoks. Osakond allub vahetult kontserni finantsriskide juhtimise komiteele, kes kinnitab hindamismeetodid. Finantsriskide juhtimise komitee ja hindamismeeskond arutavad hindamisprotsesse ja -tulemusi vähemalt kord kvartalis vastavalt kontserni kvartaliaruandluse ajakavale.

Tase 3 instrumentide jaotus:

miljonites eurodes	30.09.2024	31.12.2023
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	236,6	278,7
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-3,0	-5,8
Universaalteenus	-	9,1
<b>Kokku</b>	<b>233,6</b>	<b>282,0</b>

Elektrienergia ostulepingute õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb prognoositavatel tulevase perioodi elektrihindadel. See meetod kasutab kombineeritult turupõhiseid sisendeid (Nord

Pooli süsteemihinda ja Helsingi EPADi hinda), mis on bilansipäeval Nasdaq OMX-is noteeritud koos mittejälgitavate sisenditega nagu turuosaliste tegelikud tootmis- ja tarbimisandmed, kütusesisendite (CO<sub>2</sub>, gaas, kivisüsi) turuhinnad, jaamade ja/või kaablite seisakute andmed, teadmised edasiste turuarengute kohta. Õiglase väärtuse arvutused tehakse igakuiselt.

Päritolutunnistuste (GoO) 3. taseme tuletisinstrumentide õiglane väärtus arvutatakse hindamistehnika abil, mis põhineb GoO-dega kauplejate ostu- ja müüginoteeringutel. Õiglase väärtuse arvutused tehakse iga päev.

Universaalteenuse 3. taseme tuletisinstrumentide õiglase väärtuse leidmisel kasutati hindamistehnikat, mis põhines erinevatel sisenditel. Turuhinna väärtuse leidmiseks kasutati hindamistehnikaid, mis põhinesid 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. Seisuga 31. detsember 2023 on universaalteenuse koguseid üles võetud kuni 2026 aprillini vastavalt kehtinud seadusandlusele seisuga 31. detsember 2023.

### 3. taseme finantsinstrumendid

miljonites eurodes	Rahavoo riskimaandamisinstrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumendid
<b>Algsaldo seisuga 1. jaanuar 2023</b>	<b>360,7</b>	<b>136,5</b>
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-181,9	-
Müügitulus kajastatud kasum	-11,8	-
Ebaefektiivse osa ümber klassifitseerimine	-17,1	17,1
Muus äritulus kajastatud kasum	-	40,7
Muudes tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-60,8
<b>Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2023</b>	<b>149,7</b>	<b>133,5</b>
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-29,6	-3,3
Müügitulus kajastatud kasum	-3,0	-
Muus äritulus kajastatud kasum	7,7	20,4
Muudes tegevuskuludes kajastatud kahjum	-1,3	-40,5
<b>Lõppsaldo seisuga 30. september 2024</b>	<b>123,5</b>	<b>110,1</b>

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



## 2.8 Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste õiglane väärtus

### Pangalaenude õiglane väärtus:

miljonites eurodes	30.09.2024	31.12.2023
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	24,7	37,1
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	24,1	34,1
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	144,3	157,8
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	144,3	157,8
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	1 439,4	1 456,8
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1 439,4	1 456,8

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääraga 3,183% (2023: 3,291%), mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäära swapide alusel, võttes arvesse ajaperioodi laenude tagasimakseteni.

Muud finantsvarad ja -kohustised, 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 kolm peamist toodet ja teenust, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja mitmed väiksemad tooted ja teenused, mis on esitatud koos kui "Muud segmentid":

- 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) muud tooted ja teenused (sh maagaasi müük, soojuse tootmine ja müük, energeetikaseadmete ehitus ja sellega seotud teenused, vanametalli müük, kaevandustoodete müük, gaasienergia müük, muude toodete ja teenuste müük).

Muud segmentid 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.

Segmenti tulud hõlmavad ainult tulusid välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate toodete ja teenuste müügist. Kuna segmentid 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 osutamise 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 vastavatele 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.

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.

### Müügitulu

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

### Kontserniväliste klientide müügitulu

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
Elektrienergia	258,1	277,5	822,1	917,5
Võrguteenused	65,0	63,7	218,9	211,1
Vedelkütused	37,5	36,8	135,2	120,6
<b>Kokku</b>	<b>360,6</b>	<b>377,9</b>	<b>1 176,2</b>	<b>1 249,2</b>
Muud	27,0	30,8	126,8	158,2
<b>Kokku (Lisa 4)</b>	<b>387,6</b>	<b>408,7</b>	<b>1 303,3</b>	<b>1 407,5</b>

### Varad

miljonites eurodes	30.09.2024	31.12.2023
Elektrienergia	2 540,1	2 362,8
Võrguteenused	1 658,6	1 469,8
Vedelkütused	615,4	554,0
<b>Kokku</b>	<b>4 814,0</b>	<b>4 436,2</b>
Muud	372,3	386,7
<b>Kokku</b>	<b>5 186,4</b>	<b>4 822,9</b>

**EBITDA**

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
Elektrienergia	27,2	64,8	136,0	294,7
Võrguteenused	17,7	26,8	71,5	88,9
Vedelkütused	4,5	2,7	102,8	11,6
Muud tooted ja teenused	-8,8	-2,1	11,2	-17,1
<b>Kokku</b>	<b>40,6</b>	<b>92,1</b>	<b>321,5</b>	<b>378,2</b>
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-41,5	-47,1	-120,7	-139,0
Neto finantstulud (-kulud)	-8,4	-10,3	-29,7	-24,3
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	0,7	-2,4	3,8	-0,8
<b>Kasum enne tulumaksustamist</b>	<b>-8,6</b>	<b>-32,3</b>	<b>174,9</b>	<b>214,1</b>

## 4. Müügitulu

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
<b>Müügitulu kliendilepingutest</b>				
<b>Tegevusvaldkondade lõikes</b>				
<b>Kaupade müük</b>				
Põlevkiviõli müük	38,6	53,4	144,1	150,5
Pelleti müük	-	4,1	0,1	22,5
Põlevkivi müük	-	-	-	0,9
Muude kaupade müük	1,1	0,9	3,1	3,6
<b>Kokku kaupade müük</b>	<b>39,7</b>	<b>58,4</b>	<b>147,3</b>	<b>177,5</b>
<b>Teenuste müük</b>				
Elektrienergia müük	259,0	279,9	828,1	926,4
Võrguga seotud teenuste müük	64,8	63,7	218,6	211,6
Gaasienergia müük	13,7	12,4	68,9	73,4
Soojusenergia müük	2,5	1,9	22,2	15,0
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3,3	3,6	11,0	12,0
Vara rent ja hooldus	0,3	0,2	0,8	0,8
Muude teenuste müük	5,4	6,5	15,0	23,8
<b>Kokku teenuste müük</b>	<b>349,0</b>	<b>368,2</b>	<b>1 164,6</b>	<b>1 263,0</b>
<b>Kokku müügitulu kliendilepingutest</b>	<b>388,7</b>	<b>426,6</b>	<b>1 311,9</b>	<b>1 440,5</b>
<b>Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest</b>				
Põlevkiviõli ja -benssiini rahavoogude riskimaandamistingute realiseerumine	-1,1	-16,6	-8,9	-29,9
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistingute realiseerumine	-	-1,3	-	-3,1
<b>Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest</b>	<b>-1,1</b>	<b>-17,9</b>	<b>-8,9</b>	<b>-33,0</b>
<b>Kokku müügitulu</b>	<b>387,6</b>	<b>408,7</b>	<b>1 303,0</b>	<b>1 407,5</b>

## 5. Muud äritulud

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	21,9	236,9	86,0	448,3
Taastuenergia toetus	4,3	4,3	15,6	15,8
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	6,5	1,9	17,1	5,4
Kasum äri müügist	-	-	4,2	-
Sihtfinantseerimine	0,5	0,5	1,3	1,0
Kasum kasuhoonegaasi heitkoguse ühikute müügist	-	-	-	1,0
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,1	0,1	0,5	0,3
Muud äritulud	0,3	0,2	2,1	1,0
<b>Kokku muud äritulud</b>	<b>33,6</b>	<b>243,9</b>	<b>126,8</b>	<b>472,8</b>

## 6. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
Elektrienergia	198,3	150,0	532,3	397,7
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu*	26,8	32,4	25,8	145,3
Ostetud gaas edasimüügiks	19,6	10,4	63,9	80,1
Ülekandeteenused	17,8	11,3	56,6	52,1
Hooldus- ja remonditööd	16,1	9,0	48,2	21,7
Tehnoloogiline kütus	5,2	14,9	35,2	67,3
Materjalid ja varuosad	6,5	11,7	23,7	41,6
Loodusvarade ressursimaks	4,4	7,9	17,0	21,8
Ostetud tööd ja teenused	5,8	7,4	17,9	20,8
Keskonnakaitselised saastemaksud	2,8	2,1	8,1	8,1
Hoolduskulud toodangu valmistamiseks	0,1	7,2	0,1	17,0
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	2,9	4,2	7,9	8,9
<b>Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused</b>	<b>306,3</b>	<b>268,5</b>	<b>836,7</b>	<b>882,4</b>

\*2024 aasta kuludes sisaldub 64,8 miljonit eurot 2023 aasta CO2 eraldise ühekordne ümberhindlus.

## 7. Tegevuskulud

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	10,6	240,4	90,5	454,6
Mitmesugused bürookulud	4,4	4,6	12,9	12,5
Konsultatsioonikulud	1,7	1,4	5,8	5,1
Kindlustus	1,4	1,5	5,0	4,6
Hoonete ja rajatiste kulud	1,8	1,3	4,6	4,1
Rendikulud	1,3	1,5	4,1	4,4
Maksud	1,0	1,3	2,7	3,1
Uurimis- ja arengukulud	1,0	1,0	2,0	2,8
Makstud trahvid, hüvitised	0,2	0,2	0,4	0,4
Kahjum põhivara müügist	0,1	-	0,1	-
Muud tegevuskulud	4,4	4,2	7,4	8,7
<b>Muud tegevuskulud kokku</b>	<b>27,9</b>	<b>257,4</b>	<b>135,5</b>	<b>500,3</b>



## 8. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
<b>Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023</b>								
Soetusmaksumus	94,6	329,4	1 529,2	3 482,6	6,4	798,5	84,5	6 325,2
Kogunenud kulum	-	-218,6	-690,2	-2 175,1	-4,8	-	-	-3 088,7
<b>Jääkmaksumus seisuga 31.12.2023</b>	<b>94,6</b>	<b>110,8</b>	<b>839,0</b>	<b>1 307,5</b>	<b>1,6</b>	<b>798,5</b>	<b>84,5</b>	<b>3 236,5</b>
<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>								
Lisandumised	0,4	3,2	16,6	81,6	1,0	413,8	4,2	520,8
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-3,6	-28,5	-79,7	-0,4	-0,2	-	-112,4
Müüdüd põhivara jääkväärtuses	-	-	-	-1,0	-	-	-	-1,0
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,1	-	-	0,1	-	-	-	-
Ümberklassifitseerimised	-	4,8	56,1	69,2	0,2	-109,8	-20,5	-
<b>Kokku perioodil 9k toimunud liikumised</b>	<b>0,3</b>	<b>4,4</b>	<b>44,2</b>	<b>70,2</b>	<b>0,8</b>	<b>303,8</b>	<b>-16,3</b>	<b>407,4</b>
<b>Materiaalne põhivara seisuga 30.09.2024</b>								
Soetusmaksumus	94,9	337,2	1 601,8	3 627,8	7,6	1 102,3	68,2	6 839,8
Kogunenud kulum	-	-222,0	-718,6	-2 250,1	-5,2	-	-	-3 195,9
<b>Jääkmaksumus seisuga 30.09.2024</b>	<b>94,9</b>	<b>115,2</b>	<b>883,2</b>	<b>1 377,7</b>	<b>2,4</b>	<b>1 102,3</b>	<b>68,2</b>	<b>3 643,9</b>

Grupp on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 30. september 2024 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 308,3 miljonit eurot (31 detsember 2023: 468,5 miljonit eurot).

## 9. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	30.SEPTEMBER 2024		31. DETSEMBER 2023	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	133,6	26,9	152,3	41,2
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,2	2,3	-	15,2
Põlevkiviõli müügi rahavoo riskimaandamine	7,7	0,9	3,8	-0,1
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,9	-	0,6	-
Intressimäära swapid	5,9	-	8,9	-
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>148,3</b>	<b>30,1</b>	<b>165,6</b>	<b>56,3</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	120,6	1,6	131,1	1,6
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,2	0,8	3,3	5,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	0,7	0,5	4,0	7,6
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	0,4	0,1	-	1,5
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur-lepingud – kauplemisderivatiivid	62,9	-	-	-
Rohesertifikaadid	1,5	4,5	4,4	10,2
Universaalteenus	-	-	9,1	-
Muud tuletisinstrumendid	-	0,5	-	1,6
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>186,3</b>	<b>8,0</b>	<b>151,9</b>	<b>28,1</b>
<b>Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7, ja 14)</b>	<b>334,6</b>	<b>38,1</b>	<b>317,5</b>	<b>84,4</b>

	30. SEPTEMBER 2024		31. DETSEMBER 2023	
miljonites eurodes	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
<b>Sealhulgas pikaajaline osa</b>				
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	117,2	4,4	131,8	7,7
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,2	-	-	2,0
Põlevkiviõli müügi rahavoo riskimaandamine	1,4	-	3,7	0,1
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,3	-	0,6	-
Intressimäära swapid	3,4	-	5,1	-
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>122,5</b>	<b>4,4</b>	<b>141,2</b>	<b>9,8</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	98,1	-	113,5	1,1
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur-lepingud – kauplemisderivatiivid	62,9	-	-	-
Päritolutunnistused - kauplemisderivatiivid	0,5	2,5	3,1	5,6
Muud tuletisinstrumendid - kauplemisderivatiivid	-	-	-	0,1
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>161,5</b>	<b>2,5</b>	<b>116,6</b>	<b>6,8</b>
<b>Kokku pikaajaline osa</b>	<b>284,0</b>	<b>6,9</b>	<b>257,8</b>	<b>16,6</b>
<b>Kokku lühiajaline osa</b>	<b>50,6</b>	<b>31,2</b>	<b>59,7</b>	<b>67,8</b>

## 10. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. September 2024 oli Eesti Energia ASil registreeritud 746 645 750 aktsiat (31. detsember 2023: 746 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Eesti Energia AS ei ole aruandeperioodil dividende maksnud (2023. aasta 9 kuu jooksul maksti dividende: 68,9 miljonit eurot (0,09 eurot aktsia kohta).

## 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.

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	-9,5	26,1	162,8	179,8
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	746,6	746,6	746,6	746,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	-0,01	0,03	0,22	0,24
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	-0,01	0,03	0,22	0,24

## 12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustised			Pikaajalised võlakohustised		Kokku
	Intressid	Pangalaenu	Rendikohustised	Pangalaenu	Rendikohustised	
<b>Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2023</b>	<b>24,1</b>	<b>441,6</b>	<b>2,3</b>	<b>1 210,1</b>	<b>16,0</b>	<b>1 694,1</b>
<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>						
<b>Rahalised liikumised</b>						
Lisandunud võlakohustis	-	87,5	-	222,5	-	310,0
Võlakohustise tagasimaksmine	-88,3	-354,7	-1,7	-	-	-444,7
<b>Mitterahalised liikumised</b>						
Lisandunud võlakohustis	79,1	-	0,6	-	11,4	91,1
Ümberklassifitseerimised	0,2	-5,6	-0,6	5,4	0,6	-
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	0,1	-0,3	-0,2
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	1,3	-	1,3
Muud liikumised	-	-	-	-	0,1	0,1
<b>Kokku perioodil 9k 2024 toimunud liikumised</b>	<b>-9,0</b>	<b>-272,8</b>	<b>-1,7</b>	<b>229,3</b>	<b>11,8</b>	<b>-42,4</b>
<b>Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.09.2024</b>	<b>15,1</b>	<b>168,8</b>	<b>0,6</b>	<b>1 439,4</b>	<b>27,8</b>	<b>1 651,7</b>

\*Rendikohustuste tagasimaksed summas 1,7 miljonit eurot sisaldavad nii põhiosa tagasimakseid summas 1,3 miljonit eurot kui ka tasutud intresse summas 0,4 miljonit eurot.

Seisuga 30 september 2024 oli kontsernil välja võtmata laenusid 530,0 miljoni eurot eest (31 detsember 2023: 410,0 miljonit eurot), millest pikaajalised investeerimislaenu moodustasid 210,0 miljonit eurot ja korduvkasutatavad likviidsuslaenu 320,0 miljonit eurot.

## 13. Eraldised

miljonites eurodes	Algjäak 31.12.2023	Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lõppjäak 30.09.2024	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised	17,0	-	0,6	-0,2	1,1	16,3
Varade demonteerimise kulude eraldis	11,7	-	0,6	-	-	12,3
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	205,1	25,7	-	-140,2	90,6	-
Taastuenergia sertifikaatide eraldis	1,8	1,1	-	-1,8	1,1	-
Muud eraldised	6,0	-0,6	0,1	-1,4	1,1	3,0
<b>Kokku eraldised</b>	<b>241,6</b>	<b>26,2</b>	<b>1,3</b>	<b>-143,6</b>	<b>93,9</b>	<b>31,6</b>



## 14. Muud reservid

	30.SEPTEMBER	31 DETSEMBER
<b>miljonites eurodes</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Muud reservid perioodi algul (lisa 2.1)</b>	<b>155,0</b>	<b>711,0</b>
<b>sh riskimaandamise reserv perioodi algul</b>	<b>141,6</b>	<b>698,5</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	144,5	728,7
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-13,5	8,3
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,7	-42,6
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	0,6	-7,2
Intressimäära swapid	8,9	14,6
mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-2,6	-3,3
<b>sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul</b>	<b>7,0</b>	<b>5,7</b>
<b>sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi algul</b>	<b>6,4</b>	<b>6,8</b>
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus</b>	<b>-67,8</b>	<b>-438,8</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-59,6	-414,0
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-0,8	-30,9
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-3,8	8,7
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-2,9	-1,7
Intressimäära swapid	0,1	-2,2
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-0,8	1,3
<b>Kajastatud müügitulu suurenemise -/+ vähenemisena (lisa 4)</b>	<b>8,9</b>	<b>48,2</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-	1,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	5,7	37,6
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	3,2	9,5

	30.SEPTEMBER	31 DETSEMBER
<b>miljonites eurodes</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena (lisa 6)</b>	<b>29,5</b>	<b>-162,2</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	17,0	-171,3
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	12,5	9,1
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest	-3,1	-3,5
<b>Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest</b>	<b>0,8</b>	<b>-0,6</b>
<b>Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed</b>	<b>0,2</b>	<b>1,3</b>
sh mittekontrolliv osaluse osa	-0,1	-0,3
<b>Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju</b>	<b>-1,4</b>	<b>-0,4</b>
<b>Muud reservid perioodi lõpul (lisa 2.1)</b>	<b>122,1</b>	<b>155,0</b>
<b>sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul</b>	<b>109,9</b>	<b>141,6</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	101,9	144,5
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-1,8	-13,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	5,6	3,7
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	0,9	0,6
Intressimäära swapid	5,9	8,9
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-2,6	-2,6
<b>sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul</b>	<b>7,2</b>	<b>7,0</b>
<b>sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul</b>	<b>5,0</b>	<b>6,4</b>

## 15. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
<b>(-Kahjum)/Kasum enne tulumaksustamist</b>	<b>-8,6</b>	<b>32,3</b>	<b>174,9</b>	<b>214,1</b>
<b>Korrigeerimised</b>				
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus	39,1	45,3	114,5	133,8
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,4	1,8	6,2	5,2
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-3,7	-3,5	-11,1	-10,2
Kasum materiaalse põhivara müügist	-0,1	-0,1	-0,5	-0,3
Kasum äri müügist	-	-	-4,2	-
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,5	-0,5	-1,3	-1,0
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-0,7	2,4	-3,8	0,8
Tasumata/laekumata kasum/(-kahjum) tuletisinstrumentidelt	5,6	-76,4	-17,6	-282,0
Kasum/(-kahjum) muudest mitterahalistest tehingutest	0,6	-0,2	0,9	0,1
Intressikulu võlakohustustelt	10,0	13,0	34,7	30,7
Intressi- ja muud finantstulud	-2,3	-4,1	-5,1	-7,6
<b>Korrigeeritud kasum enne maksustamist</b>	<b>41,8</b>	<b>10,0</b>	<b>287,6</b>	<b>83,6</b>
<b>Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus</b>				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-11,4	-4,5	67,7	113,0
Varude muutus	-22,9	-25,8	-29,5	-28,3
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	161,9	-7,9	305,2	291,2
<b>Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus</b>	<b>127,6</b>	<b>-38,2</b>	<b>343,4</b>	<b>375,9</b>
<b>Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus</b>				
Eraldiste muutus	-114,4	29,7	-116,1	-285,7
Võlgnevuse muutus hankijatele	-1,2	37,0	-29,8	-0,2
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	17,8	11,4	91,3	44,3
<b>Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus</b>	<b>-97,8</b>	<b>78,1</b>	<b>-54,6</b>	<b>-241,6</b>
<b>Äritegevusest saadud raha</b>	<b>71,6</b>	<b>49,9</b>	<b>576,4</b>	<b>217,9</b>

## 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

	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
<b>miljonites eurodes</b>				
Kaupade ost	0,9	1,6	6,0	10,3
Teenuste ost	0,5	0,5	1,2	1,2
Tulu teenuste müügist	0,1	0,1	0,2	0,2
Saadud dividendid	-	0,1	1,6	1,6

### Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

<b>miljonites eurodes</b>	30.09.2024	31.12.2023
Nõuded	12,2	12,3
sh pikaajalised laenuõuded	12,2	12,3
Ebatõenäoliselt laekuvad laenuõuded sidusettevõtjatelt	-12,2	-12,3
Võlad	1,6	1,6

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 30. september 2024 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 3,5 miljonit eurot (1. jaanuar – 30. september 2023: 3,3 miljonit eurot).

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

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

### Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
<b>miljonites eurodes</b>				
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	0,2	2,1	0,9	6,0

### Tehingud Elering AS-ga

	III kvartal		9 kuud	
	2024	2023	9k 2024	9k 2023
<b>miljonites eurodes</b>				
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	23,4	22,5	74,7	94,0
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	-4,1	5,6	-7,2	12,2
Kaupade ja teenuste müük	11,5	4,8	24,7	15,0
Taastuvenergia toetus	4,0	4,2	15,0	15,9

### Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustised Elering AS ees

<b>miljonites eurodes</b>	30.09.2024	31.12.2023
Nõuded	13,6	7,6
Kohustised	15,1	23,6

## 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 CO<sub>2</sub> kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ja CO<sub>2</sub> kulud (arvestades CO<sub>2</sub> detsembri tulevikutehingu hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO<sub>2</sub> kogust)

**CO<sub>2</sub> heitmekvoot** – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO<sub>2</sub>) 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, hakkepuit, turvas, rehvihake

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

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

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

**Muutuvkasum** – kasum pärast müügitulust muutuvkulude lahutamist

**Netovõlg** – võlakohustised (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.