



Vahearuanne

1. jaanuar - 31. märts 2025



Eesti Energia

Sisukord

See on Eesti Energia	3
Eesti Energia kontserni struktuur	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	6
Tegevuskeskkond	7
Olulisemad sündmused I kvartalis	11
Majandustulemused	14
Taastuenergia ja elektri müük	15
Mittetaastuva elektri tootmine	17
Võrguteenus	19
Vedelkütused	21
Muud tooted ja teenused	23
Rahavood	25
Investeeringud	27
Finantseerimine	29
2025. aasta väljavaade	31
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne	32
Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne	32
Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne	33
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	34
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne	36
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	37
Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad	38
Sõnastik	63

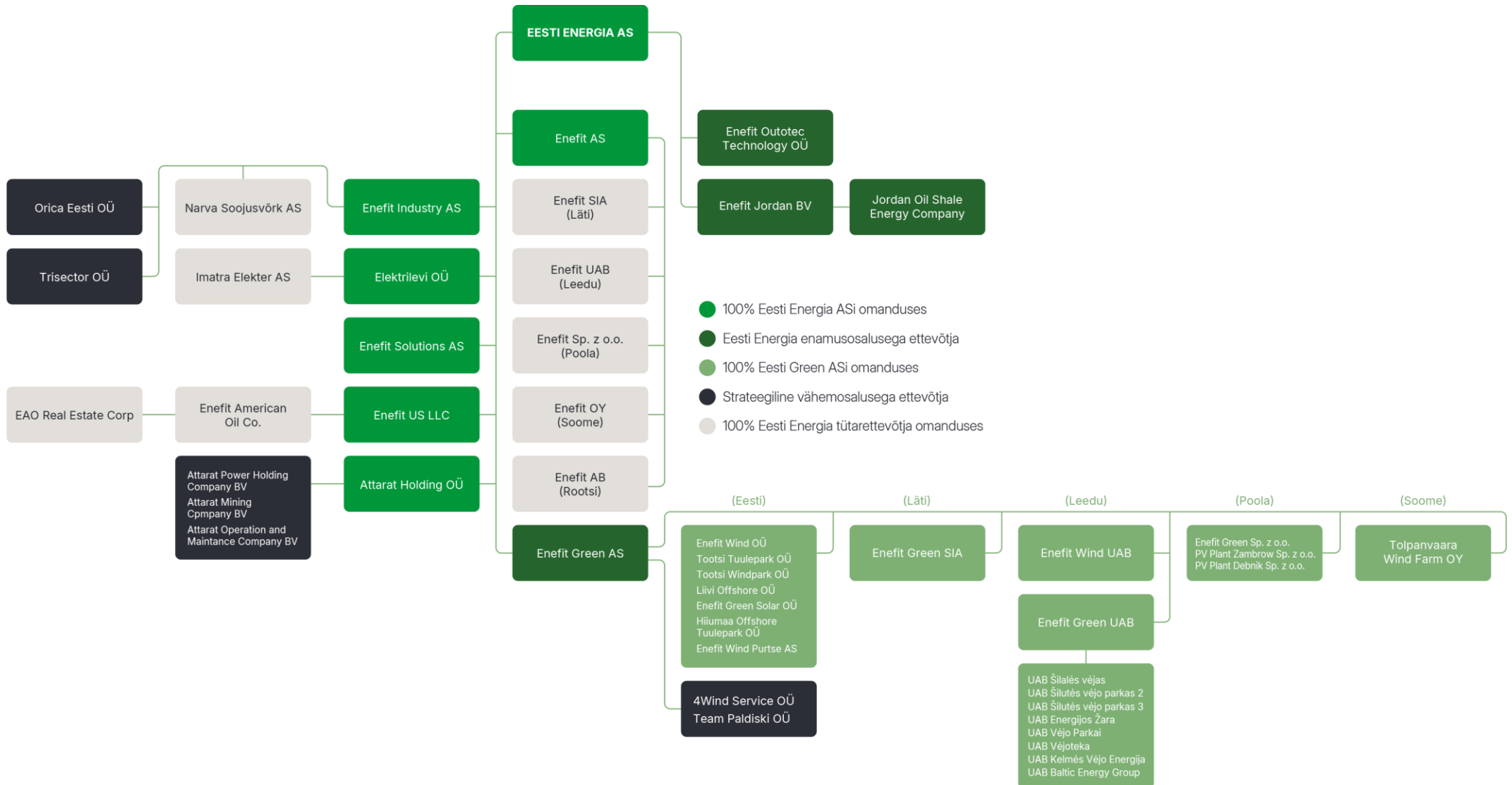
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **4 852 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu**: Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **6 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 Industry** (endine Enefit Power) tegeleb alates 01.04.2025 vedelkütuste tootmise ja ringmajandusega.
 - **Enefit Power** tegeleb elektri ja soojuse tootmisega, varustuskindluse tagamisega ning süsteemiteenuste pakkumisega.
 - **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 31.03.2025





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

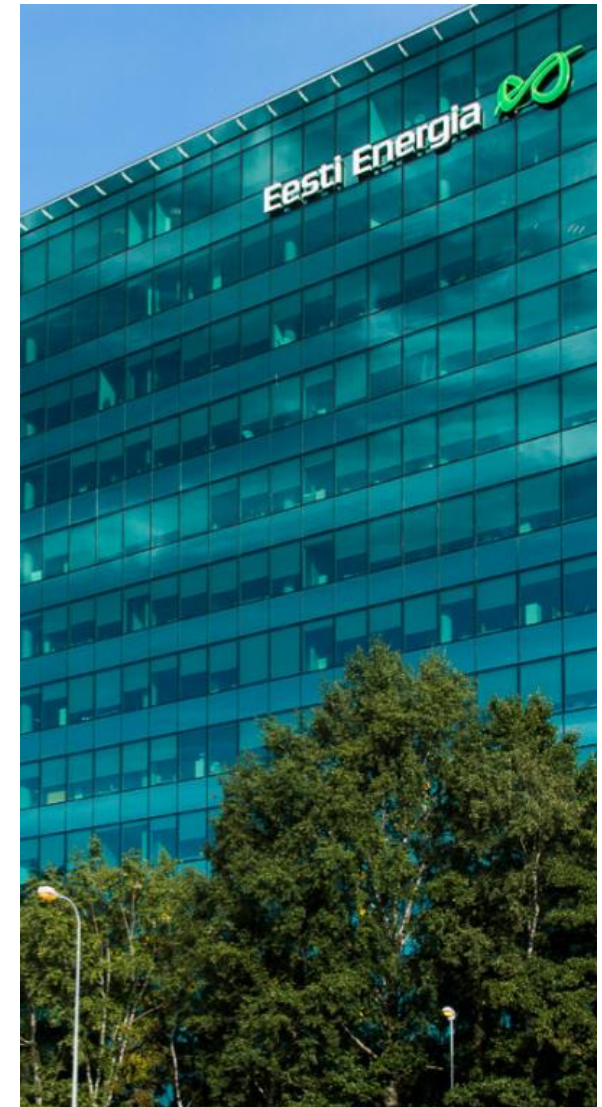
Teenused

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

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		I kv 2025	I kv 2024
Elektrienergia müük	GWh	2 557	2 848
Võrguteenuse müük	GWh	1 897	1 994
Vedelkütuste müük	tuh t	127	110
Töötajate keskmine arv	in.	4 780	5 033
Elektrienergia toodang	GWh	1 329	1 225
Vedelkütuste toodang	tuh t	122	129
Soojusenergia toodang	GWh	343	397
Müügitulud	mln €	530,1	500,3
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	121,9	127,4
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	137,5	136,9
Puhaskasum	mln €	77,9	78,6
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	93,4	88,2
Investeeringud	mln €	97,2	167,6
Äritegevuse rahavood	mln €	143,4	183,8
Põhivara	mln €	4 092	3 781
Omakapital	mln €	2 431	2 038
Netovõlg	mln €	1 153	1 470
Netovõlg / EBITDA	korda	2,9	3,8
EBITDA marginaal	%	23,0	25,5

*Kasum ilma pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuste ümberhindluse mõjudeta



Tegevuskeskkond

Energeetikasektoril on majanduse ja ühiskonna toimimisele suur mõju, sest selles sektoris tegutsejad tagavad energia kättesaadavuse ja varustuskindluse igapäevaelu ning äritegevuse jaoks.

Rahvusvahelise energiaettevõttena peab Eesti Energia arvestama paljude tegevuskeskkonnast tulenevate mõjuteguritega, nagu turuhindade kõikumine, õigusnormid, ilmastikutingimused ning maailma majanduslik ja poliitiline olukord. Lisaks suunavad meie tegevust ka peamised energeetika arengutrendid: kliimamuutustega seotud ootused, tehnoloogiline innovatsioon ja läbimurded ning vajadus pakkuda klientidele jätkusuutlikke ja paindlikke energialahendusi.

Võrreldes 2024. aasta I kvartaliga ilmsid 2025. aastal turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused:

- Elektri hinnad tõusid Baltimaades seoses maagaasi ja heitmekvootide kõrgema hinna ning ebasoodsate tuuleolud tõttu;
- Heitmekvootide hinnad tõusid 22%;
- Naftatoodete maailmaturu hinnad näitasid väikest langust tulenevalt globaalsest majanduse jahenemisest ja nõudluse vähenemisest;
- Gaasihinnad tõusid peamiselt ilmastikuolude ja suurenenud LNG tarnevajaduse tõttu.

Keskised elektri hinnad meie koduturgudel I kvartalis valdavalt tõusid

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

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud, mis tähendab, et elektritootmist ja -hindu mõjutavad ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides, piirkonna tuuleolud või maagaasi hind. Lisaks avaldavad võimalikud ülekandekaablite häired tugevat mõju elektri pakkumise ja nõudluse tasakaalule ning põhjustavad sellega hinnakõikumisi.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	2025 I kv	2024 I kv	Muutus
Eesti	110,0	90,4	21,7%
Läti	110,6	87,0	27,1%
Leedu	109,9	87,1	26,3%
Poola	115,1	81,7	40,9%
Soome	49,3	72,8	-32,4%
Norra	43,0	58,1	-26,0%
Taani	98,8	64,9	52,1%
Rootsi	39,2	53,3	-26,3%

Baltimaade elektri hindu mõjutasid Balti riikide ühendamine Mandri-Euroopa elektrivõrguga, taastuvenergia toodangu mahu langus ja EstLink2 ülekandekaabli rike

2025. aasta I kvartalis mõjutasid Eesti ja naaberriikide elektriturge mitmed tegurid, kuid olulist mõju avaldas hindadele Balti riikide lahkumine Venemaaga ühisest elektrivõrgust. Balti riikide elektrivõrgu ühendamine Mandri-Euroopa võrguga tõi kaasa ajutise elektriühenduste ülekandevõimsuste vähendamise ja sagedusreservide turu avamise. Lisaks olid I kvartalis elektri hinnad kõrgemad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga taastuvenergia toodangu vähenemise, kehvade tuule- ja päikeseolude ning võrdlemisi kõrgete maagaasi turuhindade tõttu. Peale selle avaldab elektri hindadele endiselt mõju Soome ja Eesti vahelise elektriühenduse katkestus, mille pikaajalised ja keerukad parandustööd algavad 2025. aasta maikuu. Juhtumi tõttu jõuab Eestisse oodatust vähem Põhjamaade elektrit, mis omakorda avaldab mõju energiaturu dünaamikale ja hindade kujunemisele.

Hoolimata asjaolust, et võrreldes eelmise aasta I kvartaliga on lisanud taastuvenergia tootmisüksusi, oli 2025. aasta I kvartal taastuvenergia toodangu vaates võrdlemisi kehv – ebasoodsad tuuleolud olid peamine põhjus, miks taastuvenergia osakaal langes ja fossiilkütustel põhinev elektritootmine suurenes. Balti riikide ja Põhjamaade elektri hinnad olid I kvartalil ilmastikust sõltuvalt kõikumavad ja oodatust väiksemad toodangumahud põhjustasid elektri hindade tõusu.

Eesti keskmine elektri hind oli 2025. aasta I kvartalil oli 110,0 €/MWh (+19,6 €/MWh, +21,7%). Sealhulgas oli I kvartali kõrgeim päeva keskmine elektri hind 15. veebruaril: 269,2 €/MWh (-621,3 €/MWh võrreldes 2024. aasta I kvartaliga) ja madalaim 22. märtsil: 7,0 €/MWh (-17,8 €/MWh võrreldes 2024. aasta I kvartaliga).

Maagaasi hind on tõusutrendis

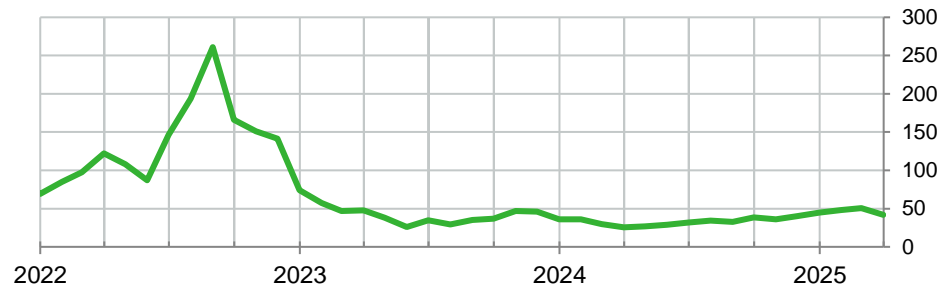
2025. aasta I kvartalis oli kaubeldava maagaasi keskmine hind 46,8 €/MWh (+16,3 €/MWh, +53,4% võrreldes 2024. aasta I kvartaliga). 2025. aasta I kvartalis olid maagaasi hinnad kõrgemad kui aasta varem peamiselt külmemate ilmastikuolude, pakkumispiirangute ja geopoliitiliste pingete tõttu.

2025. aasta alguses oli Euroopas tavapärasest külmem ilm, mis suurendas küttevajadust ja tõi kaasa suuremad gaasitarbimise mahud. Lisaks avaldasid I kvartalil hinnakasvule mõju tuulevaikne ilm, vähenenud gaasivarud, suurenenud LNG nõudlus ja Vene gaasi transiidi lõppemine. Maagaasi hind tõusis 2025. aasta I kvartalil 2023. aasta tipuhindadeni, kuna ilm püsis Euroopas külm ja tuuleenergia toodang oli madal, mis omakorda suurendas nõudlust. Samal ajal lõppes alates 1. jaanuarist 2025 Venemaa ja Ukraina vaheline gaasitransiidi leping, mis katkestas Venemaa torugaasi voolu läbi Ukraina Euroopasse. See omakorda suurendas Euroopa sõltuvust LNG-st ja tõi kaasa hinnatõusu. LNG pakkumine oli aga piiratud, kuna Euroopa pidi konkureerima Aasia turgudega, kus nõudlus oli samuti kõrge. Täiendavat ebakindlust tekitasid maagaasi hindadele poliitilised ja geopoliitilised tegurid,

sealhulgas võimalikud sanktsioonid Vene LNG-le, mis tekitasid turul ebakindlust ja suurendasid turul riske.

Kõik need tegurid koos põhjustasid turul hinnasurve, mille tulemusena kerkisid maagaasi hinnad kõrgemaks kui 2024. aasta samal perioodil.

Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

CO₂ heitmekvootide hinnad tõusid võrreldes eelmise aasta sama perioodiga

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

CO₂ heitmekvootide hind mõjutab tugevalt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti meie vanemate ja CO₂-mahukamate tootmisseadmete puhul.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t



Allikas: Intercontinental Exchange

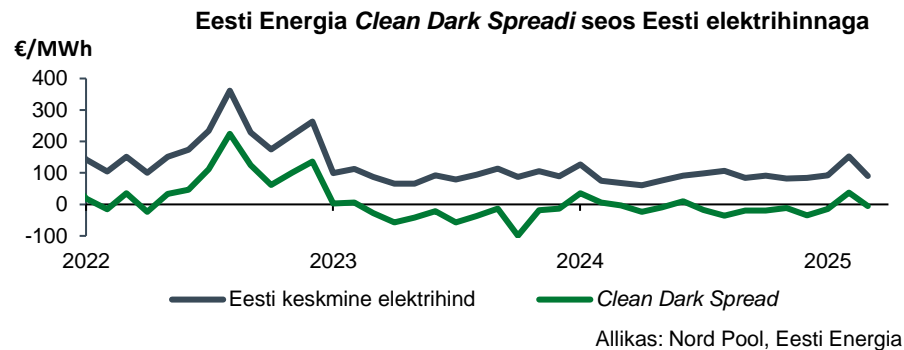
CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2025. aasta I kvartalil 75,1 €/t ehk 21,7% (+13,4 €/t) kõrgem kui eelmise aasta I kvartalil. Üheks oluliseks hinnatõusu teguriks võib pidada turuosaliste ootust, et alates 2026. aastast väheneb oluliselt CO₂ kvootide pakkumine. See tuleneb Euroopa Liidu kliimapaketi „Fit for 55“, mille raames alandatakse aastas väljastatavate lubatud heitmekoguste mahtu ning karmistatakse turu stabiilsusreservi mehhanismi, mille eesmärgiks on tasakaalustada pakkumist ja nõudlust. Lisaks lõpeb 2026. aastal REPowerEU raames ajutiselt turule toodud lisakvootide müük, mis on seni suurendanud kvootide pakkumise mahtu turul. Sellised struktuursed muutused toovad kaasa kvootide kättesaadavuse vähenemise turul ning võib kujundada turul ootuse, et hinnad hakkavad lähiaastatel tõusma.

2025. aasta I kvartalil esines CO₂ heitmekvootide hinnas kõikumisi, mis oli tingitud ilmastikuoludest, pakkumise muutusest ja poliitilistest teguritest.

Kuigi Euroopa CO₂ heitmekvootide hinnad olid võrreldes 2024. aasta sama perioodiga küll kõrgemad, püsisid need siiski alla 2023. aasta tipuhindade.

Energiatootmise oluline näitaja *Clean Dark Spread* peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast elektri keskmisest turuhinnast kütuse- ja CO₂ heitmekulude mahaarvamist.

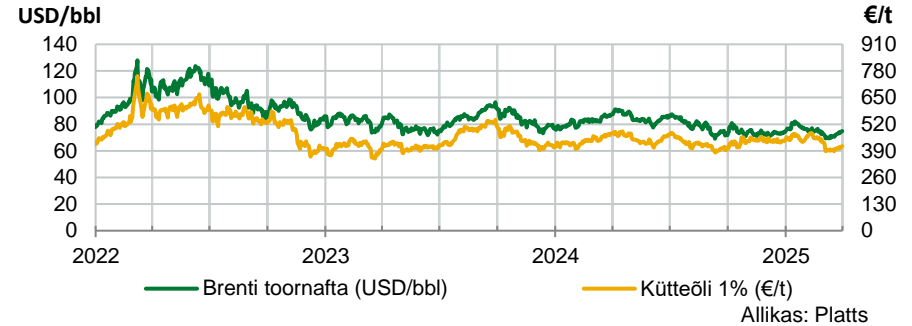
Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2025. aasta I kvartalil 3,6 €/MWh (-8,0 €/MWh võrreldes 2024. aasta I kvartaliga). See tähendab, CO₂ ja põlevkivi kulu on madalam turu elektri hinnast, mistõttu on põlevkivist elektri tootmine küll kasumlik, kuid väga väikese marginaaliga.



Naftatoodete maailmaturu hinnad: kütteõli hinnad olid suhteliselt stabiilsed, Brenti toornafta hindades esines väike langus

Meie toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Toornafta ja kütteõli hind mõjutab Eesti Energia poolt müüdava põlevkiviõli müügihinda.

Vedelkütuste hinnad



Brenti toornafta keskmine hind oli 2025. aasta I kvartalil 75,0 USD/bbl ehk 8,2% madalam (-6,7 USD/bbl) kui aasta tagasi samal perioodil. I kvartalil mõjutasid naftatoodete hindu nõrgenenud nõudlus, geopoliitilised pinged ja OPEC+ toodangu vähendamine. Naftaturgudele avaldas survet teade, et OPEC+ plaanib alates 2025. aasta aprillist hakata järk-järgult leevendama seni kehtinud vabatahtlikke tootmiskärpeid. See on loonud turul ootuse, et pakkumine kasvab, mis omakorda survestab naftahindu allapoole.

Lisaks avaldas naftatoodete hindadele mõju ka asjaolu, et Ameerika Ühendriikide ja teiste OECD riikide naftavarud püsisid 2025. aasta I kvartali mitmetel nädalatel üle ootuste kõrge tasemel. See viitas pakkumise piisavusele turul ja vähendas survet hindade tõusule. Samal ajal mõjutas turgu tugevnenud USA dollari kurss, mis muudab nafta kallimaks nendele riikidele, kelle oma valuuta on nõrgem – see omakorda pärsib rahvusvahelist nõudlust ning süvendab hinnasurvet languse suunas.

1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2025. aasta I kvartalil 435,7 €/t ehk see näitaja püsis samal tasemel kui 2024. aasta I kvartalil (-0,2%, -1,0 €/t).

Olulisemad sündmused I kvartalis

Eesti Energia avas Auvere tööstuskompleksis Eesti suurima akusalvesti

1. veebruaril alustas tööd 26,5 MW võimsuse ning 53,1 MWh mahutavusega Auvere akusalvesti. Aku rajati Ida-Virumaale Auvere tööstuskompleksi ning sellega saab osaleda nii elektribörsil kui teistel energiaturgudel elektri varustuskindluse tagamiseks. Salvesti toetab regiooni elektrisüsteemi stabiilsust ja leevendab tarbijate jaoks elektri kõrgeid tipuhindasid.

Aku on võimeline elektrisüsteemis esinevatele kõikumistele väga efektiivselt reageerima. Selline kaasaegne võimsus vähendab oluliselt Balti elektrisüsteemi tasakaalustamise kulu ning seeläbi ka lõpphinda tarbijale. Täiendav positiivne mõju avaldub ka päev-ette elektriturul, kus aku saab tarbijate jaoks tasandada kõrgeid hinnatippe ning tekitada ületootmise ajal turul nõudlust.

Eesti Energia toetas Balti elektrivõrgu sünkroniseerimist Mandri-Euroopa sagedusalaga

Eesti Energia grupi juhitavad elektrijaamad, tuulepargid ja Eesti suurim salvesti toetasid Eesti, Läti ja Leedu sujuvat liitumist Mandri-Euroopa sagedusalaga.

Alates 9. veebruarist tagavad Eesti, Läti ja Leedu ise elektri tootmise ja tarbimise tasakaalu. Olulist rolli mängivad selles Enefit Poweri juhitavad

elektrijaamad Eestis, Enefit Greeni tuulepargid Eestis ja Leedus ning Auveres valminud Eesti esimene suursalvesti. Samuti infotehnoloogilised lahendused nagu virtuaalne elektrijaam, mis võimaldab ettevõtte portfellis olevate varadega sagedusturgudel osaleda.

Eesti Energia on suurim manuaalse ja automaatse sageduse taastamise pakkuja Eestis ja ettevõtte tootmisüksused on võimelised täitma Euroopa sagedusjuhtimise platvormi nõudeid nii manuaalse sageduse taastamise reservi (mFRR) kui automaatse sageduse taastamise reservi (aFRR) pakkumiseks.

Eesti Energia kuulutas kavatsusest teha Enefit Greeni aktsionäridele vabatahtlik ülevõtmispakkumine

27. märtsil teatas suuraktsionär Eesti Energia, et kavatseb teha Enefit Greeni väikeaktsionäridele turuhinnast kõrgema hinnaga vabatahtliku ülevõtmispakkumise, et tuua Enefit Green sajaprotsendiliselt tagasi Eesti Energia omandisse. Tehingu eesmärk on kujundada Eesti Energiast integreeritud energiakontsern, kus elektri tootmis- ja müügiportfellid on ühendatud. Juhitavate elektrijaamade ja taastuenergia toodangu kombineerimine võimaldab pakkuda konkurentsivõimelisema hinnaga elektrit, tõsta kasumlikkust ja taastada investeerimisvõimekus.

Eesti Energia kinnitas, et kavatseb pakkuda Enefit Greeni aktsionäridele vabatahtliku ülevõtmispakkumise käigus võimalust müüa Enefit Greeni aktsiad hinnaga 3,4 eurot aktsia kohta. Vabatahtliku ülevõtmispakkumise hinna kujunemise aluseks oli kolm lähtekohta: turuanalüüs, analüüsijade hinnasiht ja aktsionäride võimalus tehingust kasumlikult väljuda. Võrreldes 26. märtsi 2025 Nasdaq Balti börsi sulgemishinnaga on pakkumishind 47% kõrgem ja võrreldes viimase kolme kuu keskmise kauplemisshinnaga 27% kõrgem.

Kliendilahendused

Enefit paigaldab üle Eesti terviseradade juurde elektriautode laadijad

Enefit ja Eesti Terviseradade SA alustasid koostööprojekti „Lae kaks akut korraga“, mille raames paigaldatakse projekti esimeses etapis elektriautode laadijad kümnesse terviseraja parklasse üle Eesti. Projekti eesmärk on teha terviserajad kergemini ligipääsetavaks ka elektriautodega ning soodustada inimeste liikumisharjumusi värskes õhus. Esimene laadija Mammaste rajal on juba töökorras, järgmised laadimiskohad valmivad järk-järgult.

Enefit sai neli miljonit eurot toetust laadimistaristu arendamiseks Eestis ja Euroopas

Enefit sai Euroopa Ühendamise Rahastu (CEF) kuuendast toetusvoorst neli miljonit eurot, et laiendada ülikiir-laadijate võrku Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas. Kokku rajatakse 50 uut laadimispunkti, kus igas asukohas on kuni kaks 320 kW laadijat, mis suudavad korraga laadida kuni nelja autot. Uued laadijad

paigaldatakse peamiselt Leetu ja Poola, et täita EL-i nõue 60 km vahekauguse täitmiseks kahe laadija vahel. Laadimispunkte rajades soovib Enefit muuta elektriautoga reisimise Euroopas mugavamaks ning soodustada kestlikule transpordile üleminekut.

Enefit annetas Ukrainale 28 elektriautode laadijat

Enefit uuendab oma elektriautode laadimisvõrku ning annetas Ukrainale 28 võrgust eemaldataud CHAdeMO laadimisstandardiga ABB Terra 51 (50 kW) laadijat. Laadijad vahetati välja, kuna tootja lõpetas tarkvaralise toe ja platvormi edasiarenduse. Ukraina kasutusvajaduse juures ei ole see piiranguks, kuna tehniliselt on laadijad jätkuvalt töökorras. Vanade laadijate asemel on nüüd uuemat tüüpi CCS standardiga laadijad, mis ühilduvad valdava osa tänapäevaste elektriautodega. Üle Eesti säilib CHAdeMO laadimisvõimaluse kohtades, kus seda enim kasutatakse.

Taastuenergia

Enefit Green tegi investeerimisotsuse päikesepargi rajamiseks Poola

Enefit Green investeerib ca 26 miljonit eurot, et ehitada valmis 45 MW Strzałkowo päikesepark Poolas.

Strzałkowo päikesepark on planeeritud valmima 2026. aasta suvel ning selle oodatav tootmiskaht saab olema ca 45 GWh aastas. 75% oodatavast toodangust on kaetud 15-aastase indekseeritud hinnavahelepinguga (CfD).

Enefit Green ja Sumitomo Corporation alustasid koostööd

Enefit Green ja rahvusvaheline investeerimisettevõtte Sumitomo Corporation sõlmisid strateegilise koostöölepingu piirkonna esimese meretuulepargi arendamiseks Liivi lahes.

Lepingu kohaselt müüs Enefit Green USA 500 suurima ettevõtte Fortune 500 nimekirja kuuluvale Sumitomo Corporationile 50-protsendilise osaluse Liivi lahe meretuulepargi projektiettevõttes Liivi Offshore OÜ.

Sumitomo Corporation toob Liivi lahe meretuulepargi arendusprojekti ulatusliku rahvusvahelise kogemuse meretuuleparkide arendamisel ning strateegilise partnerluse, mis aitab kiirendada projekti elluviimist.

Elektritootmine

Enefit Poweri elektrijaamad mängisid olulist rolli desünkroniseerimisel ja ajal, kui Baltimaad olid saartaliluses

Eesti, Läti ja Leedu elektrisüsteem sünkroniseeriti pühapäeval 9. veebruaril Mandri-Euroopa sagedusalaga, kuhu kuulub enam kui 400 miljonit tarbijat 26 riigist. Mandri-Euroopa sagedusalaga liitumine tähendab, et Balti riigid on lõplikult katkestanud kõik senised elektriühendused Venemaa ja Valgevenega. Enefit Poweri elektritoodang moodustas kahel päeval – desünkroniseerimisel ja ajal, kui Baltimaad olid saartaliluses – pea 50% Eesti kogutoodangust, mis näitab, et Enefit Poweri elektrijaamad mängisid olulist rolli protsessis.

Jätkusid ettevalmistused Enefit Power AS jagunemiseks kaheks ettevõtteks

Esimeses kvartalis sai otsustatud 1. aprillist alustavate ettevõtete nimed - vedelkütuste- ja ringmajanduse ettevõtte sai nimeks Enefit Industry AS ja reservelektrijaamade ettevõtte nimeks sai Enefit Power OÜ. Enefit Poweri AS jagunemine kaheks ettevõtteks võimaldab luua tingimused kahe erisuunaliselt liikuva tegevusvaldkonna toimimiseks omanikule ehk Eesti riigile kõige efektiivsemal ja tulusamal moel.

Jaotusvõrk

Elektrilevi võrku ühendatud tootmisvõimsus tõusis 967 MW-ni

Esimese kvartali lõpu seisuga on Elektrilevi võrgus 22 825 elektritootjat, nendest 13 455 mikrotootjat. Võrguga ühendatud elektritootmise võimsus on 967 MW. 2025. aasta I kvartalis lisandus võrku 353 uut elektritootjat tootmisvõimsusega 19,7 MW.

Elektrilevi võrgus on sõlmitud lepinguid salvestusseadmete kasutamiseks 390 tarbimiskohas - selle aasta I kvartali jooksul on lisandunud 147 salvestusega seotud võrguühendust.

Elektritootjate poolt maksimaalne võrku antud võimsus oli I kvartalis 657,4 MW (17.03.2025), mis oli eelmise aasta sama perioodi võrdluses ligi 56 MW ehk 9% võrra kõrgem.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

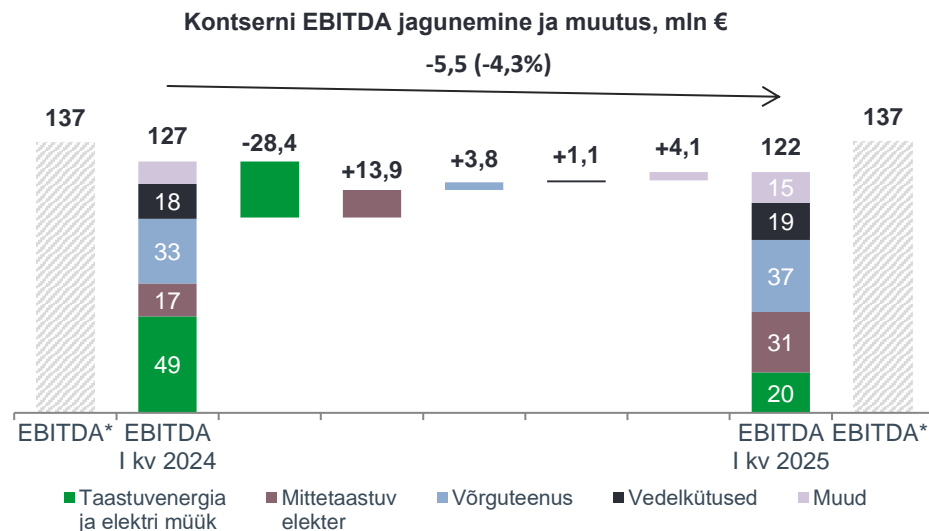
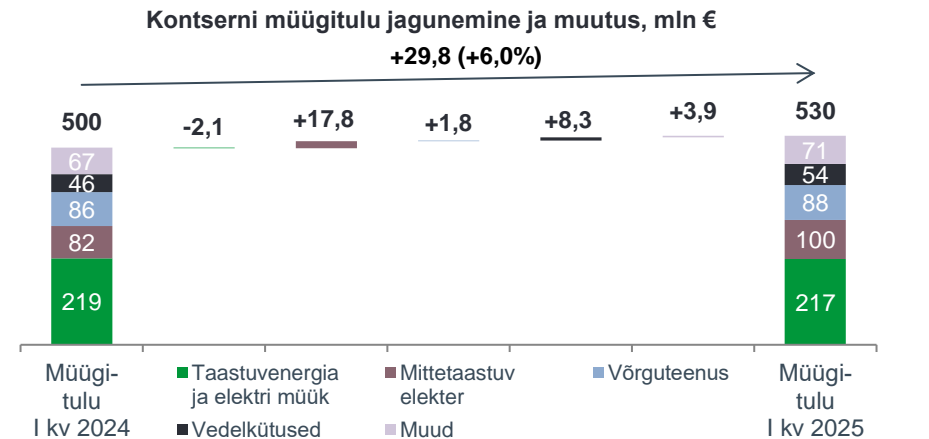
Eesti Energia 2025. aasta I kvartali müügitulu ulatus 530,1 mln euroni. Müügitulu kasvas 2024. aasta I kvartaliga võrreldes 6% võrra (+29,8 mln eurot). Taastuvenergia ja elektri müügi segmendi müügitulud muutusid aastavõrdluses vähe (-1%) kuna kõrgema keskmise hinna mõju tasakaalustas madalam müügikogus. Mittetaastuva elektritootmise müügitulud kasvasid 22% (+17,8 mln eurot), kuna kõrgem turuhind toetas põlevkivielektrijaamade turule pääsemist. Võrguteenuse tulud kasvasid 2% (+1,8 mln eurot) kõrgemate keskmiste võrgutariifide tõttu. Vedelkütuste tulud kasvasid 18% (+8,3 mln eurot), olulisim tegur oli suurem müügikogus. Muude toodete ja lisateenuste müügitulud kasvasid 6% (+3,9 mln eurot), enim mõju avaldasid suuremad tulud paindlikkusteenustest, mis on seotud võrgusageduse hoidmisega.

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 121,9 mln eurot, kahanedes aastaga 4% (-5,5 mln eurot). I kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -15,5 mln eurot (2024. aasta I kvartalis -9,5 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2025. aasta I kvartalis 137,5 mln eurot (+0,5 mln eurot, +0,4%).

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA kahanes tulenevalt madalamast marginaalst ning väiksemast müügikogusest. Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA kasvas aastavõrdluses kõrgemate turuhindade toel. Võrguteenuse EBITDA kasvas I kvartalis madalamate püsikulude tõttu. Vedelkütuste EBITDA kasvas veidi

tulenevalt suuremast müügikogusest ning tuletistehingute paremast tulemusest. Muude toodete EBITDA kasvas aastavõrdluses 4 mln euro võrra.

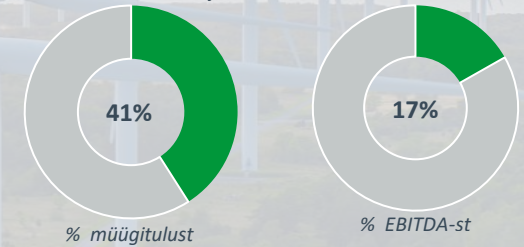
I kvartali puhaskasumiks kujunes 77,9 mln eurot (-0,7 mln eurot, -1%). Normaliseeritud puhaskasum oli 93,4 mln eurot (+5,3 mln eurot, +6%).



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



Taastuenergia toodangu ja elektri müügi osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st

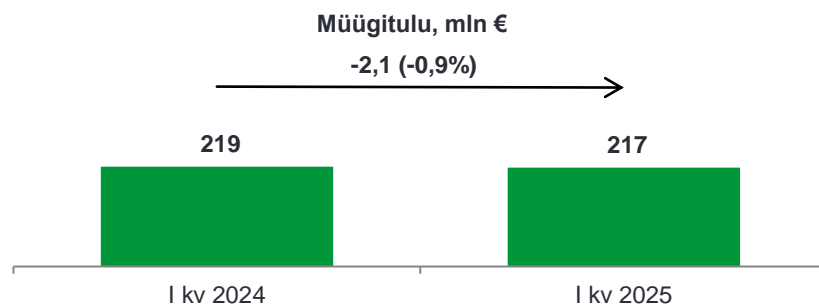


Taastuenergia ja elektri müük

Taastuenergia ja elektri müügi segment kajastab taastuvatest allikatest elektri tootmise ning elektri müügi ja kaubanduse tulemusi.

Müügitulu

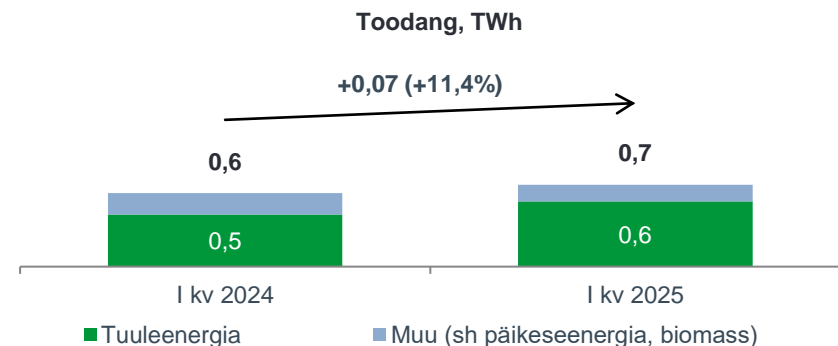
Võrreldes 2024. aasta I kvartaliga elektri müügihind tõusis, kuid müügi kogus veidi langes. Müügitulu oli 2025. aasta I kvartalis 217,2 mln eurot ehk see püsis samal tasemel võrreldes eelmise aasta sama perioodiga (-1%; -2,1 mln eurot).



Taastuenergia tootmismahht

Eesti Energia kontserni taastuenergia toodang kasvas võrreldes 2024. aasta I kvartaliga 72 GWh (+11%), jõudes tasemeni 708 GWh. Suurima osa taastuenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 564 GWh elektrit (+25%, +113 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on ehitusjärgus (Sopi-Tootsi tuulepark Eestis ja Kelme I tuulepark Leedus) tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse, mis ulatus 194 GWh-ni.

Opereerivate tuuleparkide toodangut vähendas erakordselt tuulevaikne veebruar, liigmadalatest turuhindadest tingitud allakoormamised ning süsteemiteenuste osutamine.



Müügimaht ja Eesti Energia turuosa

Jaeäri elektrimüük vähenes 2024. aasta I kvartaliga võrreldes 175 GWh (-6%), jõudes tasemeni 2 607 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 962 GWh (-145 GWh), Läti 428 GWh (+6 GWh), Leedu 724 GWh (-7 GWh), Poola 487 GWh (-21 GWh) ja Soome 6 GWh (-8 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2025. aasta I kvartalis Eestis 47%, langedes aastataguse ajaga võrreldes (54%) 6 protsendipunkti. Turuosa langust mõjutas asjaolu, et alates 2024. aasta juunist ei ole Eesti Energia enam üldteenuse pakkuja, lisaks põhjustas klientide vähenemist tihe konkurents pakkujate seas. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2025. aasta I kvartalil vastavalt 22% ja 24%. Võrreldes 2024. aasta I kvartaliga kaotasime Lätis 3 protsendipunkti ja Leedus võitsime 1 protsendipunkti võrra turuosa.

Taastuvenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		I kv 2025	I kv 2024
Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA	€/MWh	10,7	21,7
Normaliseeritud taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA	€/MWh	18,9	25,9

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA oli 2025. aasta I kvartalis 20,5 mln eurot (-58%, -28,4 mln eurot). 2025. aasta I kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -15,5 mln eurot (2024. aasta

I kvartalis -9,5 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2025. aasta I kvartalis 36,0 mln eurot, kahanedes aastaga 38% (-22,4 mln eurot).

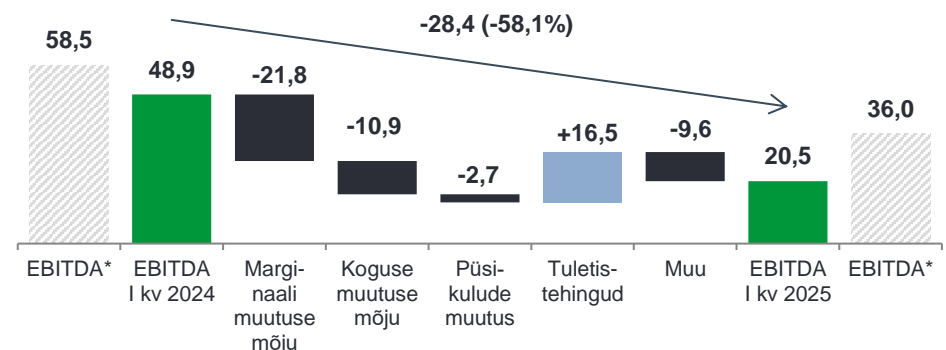
Madalama marginaali mõju EBITDA-le oli -21,8 mln eurot (-11,4 €/MWh). Keskmine tulu kasvas 16,0 €/MWh, keskmine muutuvkulu kasvas samal ajal 27,5 €/MWh kõrgemate elektrienergia ostukulude tõttu. Koguse vähenemise mõju oli -10,9 mln €. Kuigi taastuvenergia tootang aastavõrdluses kasvas, siis vähenesid nii jaeäri müügikogused kui ka elektribörsile müüdava elektri maht.

Püsikulude suurenemise mõju EBITDA-le oli -2,7 mln eurot, sealhulgas tööjõukulud kasvasid 0,8 mln eurot ning taastuvenergia tootmisega seotud remondikulud kasvasid 0,6 mln.

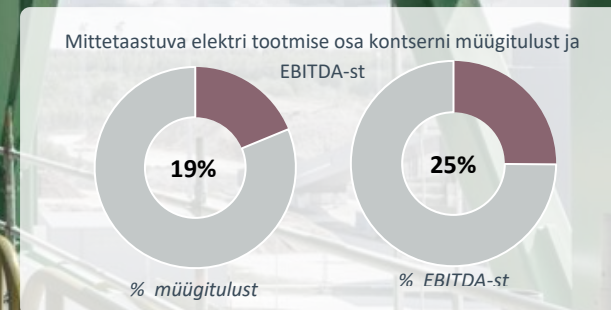
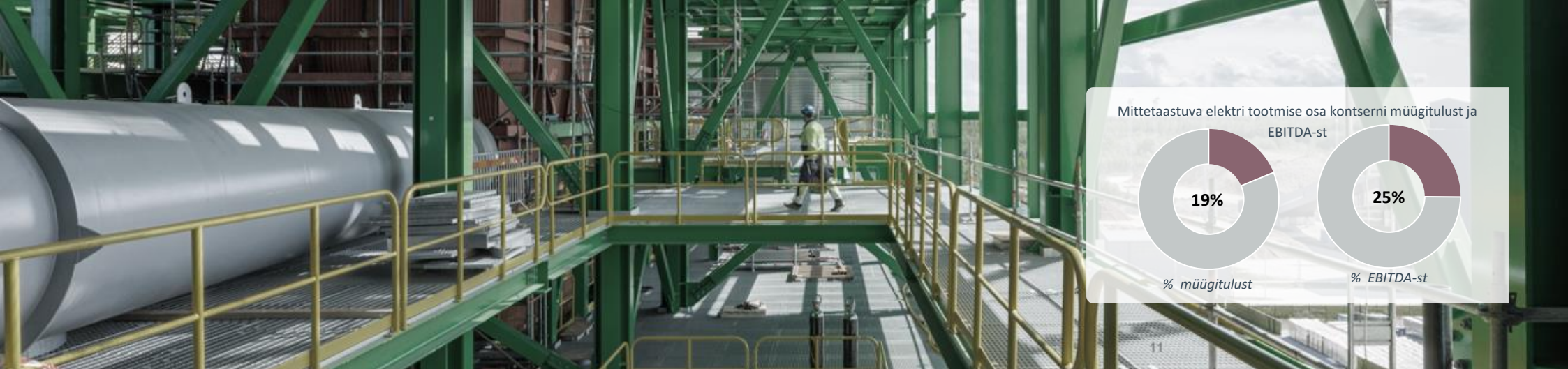
Tuletistehingutest realiseerunud kasum avaldas EBITDA-le mõju +16,5 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta I kvartalis 1,5 mln eurot, 2025. aasta I kvartalis 18,0 mln eurot).

Muud mõjud summas -9,6 mln eurot olid peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sh -6,0 mln eurot oli pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutus.

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA muutus, mln €



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

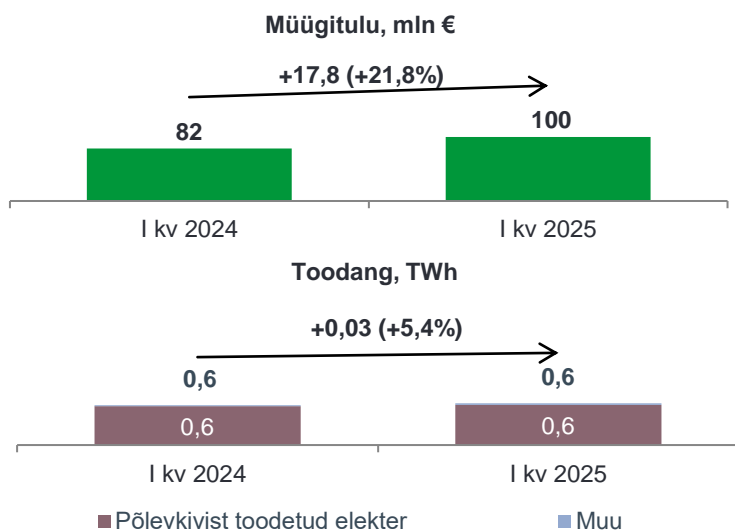


Mittetaastava elektri tootmine

Mittetaastava elektri tootmise segment annab ülevaate põlevkivist ja muudest mittetaastuvatest allikatest toodetud elektri tulemustest.

Müügitulu

Müügitulu 2025. aasta I kvartalis suurenes 22% jõudes 99,6 mln euroni (+17,8 mln eurot). Müügitulu kasvu peamine põhjus on suurenenud toodang põlevkivielektrijaamades.



Mittetaastava elektri tootmismah

Kuigi üldine taastuvelektri toodangu kasv Balti regioonis on vähendanud vajadust fossiilsetel kütustel põhinevate elektrijaamade toodangu järele, on neil elektrijaamadel endiselt keskne roll juhitava elektrienergia tagamisel regioonis.

2025. aasta I kvartalil tootsime 621 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 5% rohkem kui 2024. aasta samal ajal (+32 GWh). Mittetaastava elektri toodangu suurenemisele avaldas 2025. aasta I kvartalil mõju Balti riikide ühendamine Mandri-Euroopa elektrivõrguga, taastuenergia toodangu mahu langus kehvade tuule- ja päikeseolude tõttu ning EstLink2 ülekandekaabli rike. Need asjaolud suurendasid vanemate elektriplokkide turule pääsemise võimalusi.

Auvere elektrijaama töökindlust suutsime 2025. aasta I kvartalil hoida kõrgel tasemel ehk elektrijaama töökindlus kasutusajast oli 85% (-15 pp). Kõrgele töökindluse taseme määrale on kaasa aidanud 2023. aastal läbiviidud elektrijaama moderniseerimised ja soojusvahetite vahetus.

Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

		I kv 2025	I kv 2024
Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA	€/MWh	47,2	28,3

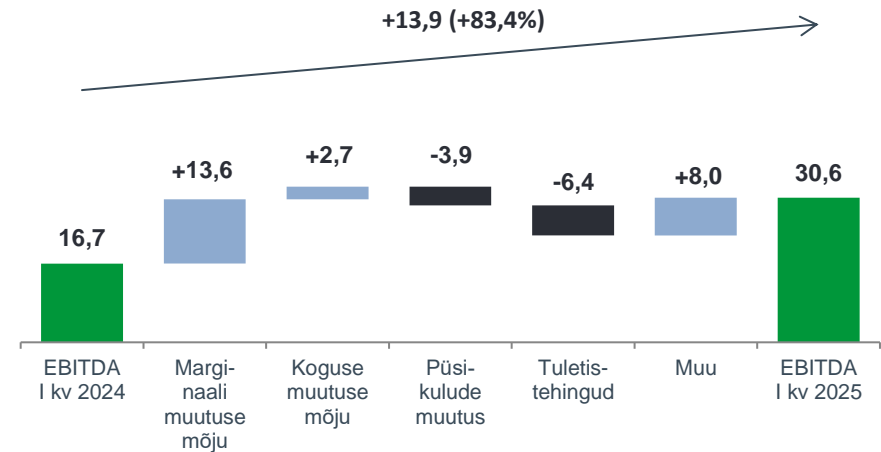
Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA

Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2025. aasta I kvartalis 30,6 mln eurot (+83%, +13,9 mln eurot).

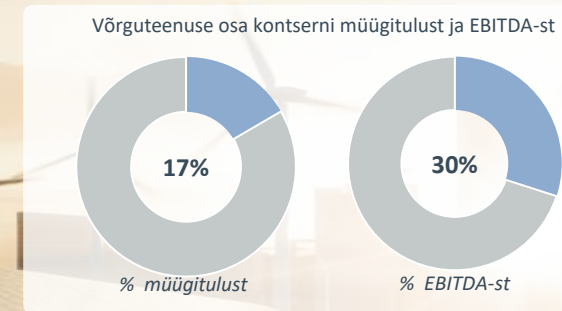
Kõrgema marginaali mõju EBITDA-le oli +13,6 mln eurot (+21 €/MWh). Keskmine tulu kasvas 14,7 €/MWh, keskmine muutuvkulu kahanes samal ajal 6,2 €/MWh, eeskätt madalamate CO₂ emissioonikulude tõttu. Suurema toodangukoguse mõju EBITDA-le oli +2,7 mln eurot.

Püsikulude suurenemise mõju EBITDA-le oli -3,9 mln eurot, tööjõukulud kasvasid 1,8 mln euro võrra ja remondikulud 0,4 mln euro võrra.

Tuletistehingutest realiseerunud kasum vähenes ning avaldas EBITDA-le mõju -6,4 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta I kvartalis 9,2 mln eurot, 2025. aasta I kvartalis 2,8 mln eurot).

Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA muutus, mln €

Muud mõjud summas +8,0 mln eurot olid peamiselt seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega perioodide võrdluses, suurim mõjutaja on universaaltenuse osutamise seotud ümberhindluste mõju -9,1 mln eurot võrdlusperioodil.



Võrguteenus

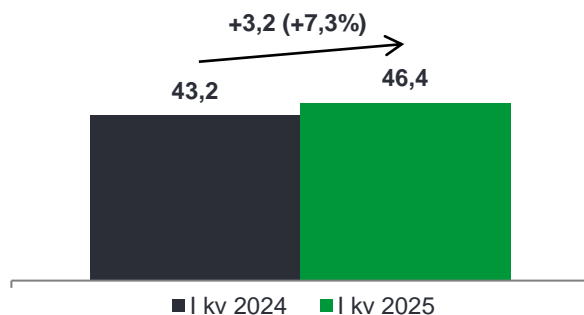
Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2025. aasta I kvartalis suurenes võrguteenuse müügitulu 2,1% ja müügimaht vähenes 4,9%. Võrguteenuse müügituluks kujunes 88,0 mln eurot (+1,8 mln eurot) ja müügituluks 1 897 GWh (-97 GWh). Müügitulu languse tingis peamiselt soe talv – 2025. aasta I kvartalis oli õhutemperatuur ligi +3°C normist kõrgem. Elektrilevi kodukliendi tarbimise langus oli -9,9% ja ärikliendil -2,6%. Keskmine võrguteenuse hind oli 46,4 €/MWh (+7,3%). Keskmine müügitulu tõusis aastaga +3,2 €/MWh tulenevalt võrguteenuste tariifide muutustest.

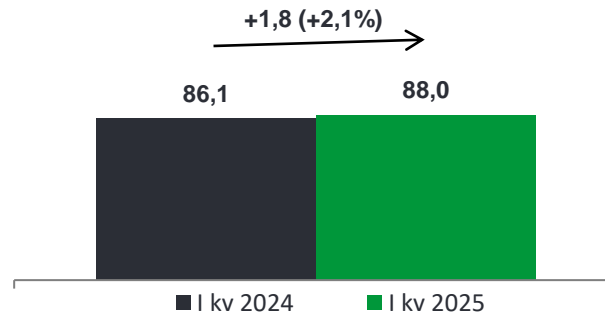
Võrgukaod

Võrgukaod olid 2025. aasta I kvartalil 82,9 GWh ehk 4,1%. Võrgukadu kahanes 2024. aasta I kvartaliga võrreldes 8,3 GWh ja kaoprotsent vähenes 0,2 protsendipunkti võrra. Võrgukao langust Elektrilevi võrgus mõjutas peamiselt müügitulu langus, mis vähenes 4,9% tulenevalt soojast talvest.

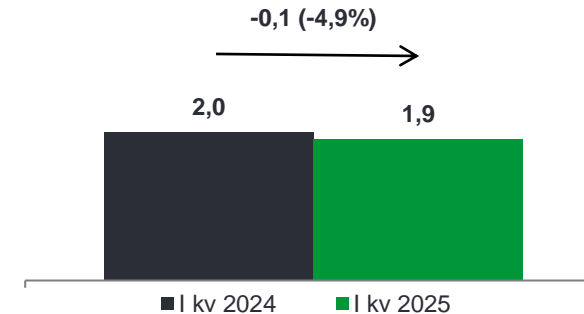
Võrguteenuse keskmine müügitulu, €/MWh



Võrguteenuse müügitulu, mln €



Võrguteenuse müügimaht, TWh



Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2025. aasta I kvartalis 63,9 minutit (2024. aasta I kvartalis 25,7 minutit). Kõige rikete rohkem kuu I kvartalis oli jaanuar ja see oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 16,9 minutit (2024. aasta I kvartalis 21,7 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		I kv 2025	I kv 2024
Võrgukaod	GWh	82,9	91,2
SAIFI	indeks	0,58	0,43
SAIDI (plaaniväline)	indeks	63,9	25,7
SAIDI (plaaniline)	indeks	16,9	21,7

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2025. aasta I kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 96,7% ja keskpingevõrgus 47,0 %.

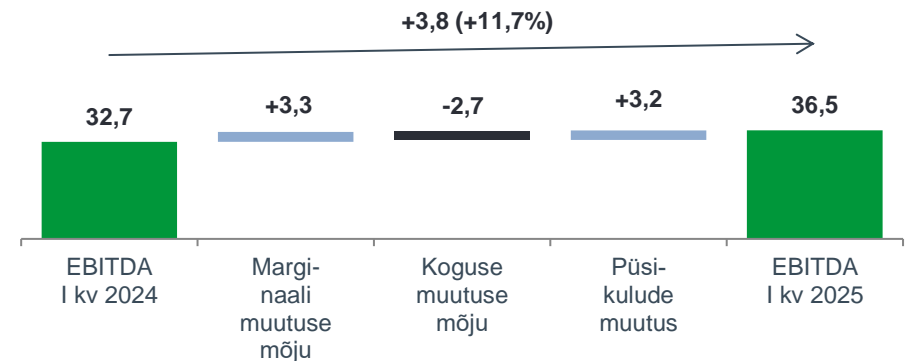
Võrguteenuse EBITDA

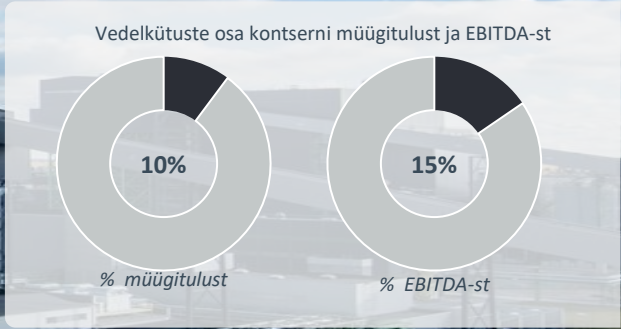
Võrguteenuse EBITDA oli 2025. aasta I kvartalis 36,5 mln eurot (+12%, +3,8 mln eurot). Suurema marginaali mõju EBITDA-le oli +3,3 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas 3,2 €/MWh, keskmine muutuvkulu kasvas samas 1,4 €/MWh.

Võrguteenuse müügitulu vähenes aastavõrdluses 5% ehk 97 GWh, mille mõju EBITDA-le oli -2,7 mln eurot.

Eelmise aastaga võrreldes mõjutas EBITDA-t ka püsikulude vähenemine (mõju +3,2 mln eurot), langus on seotud madalamate remondikuludega. Elektrivõrgu remondikulud on osaliselt nihkunud tulevastesse perioodidesse, majandusaasta vaates me madalamaid kulusid ei oota.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





Vedelkütused

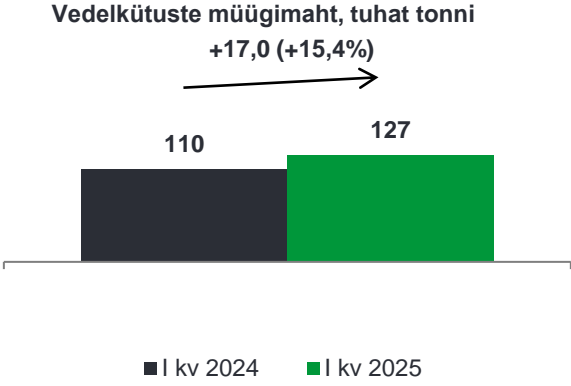
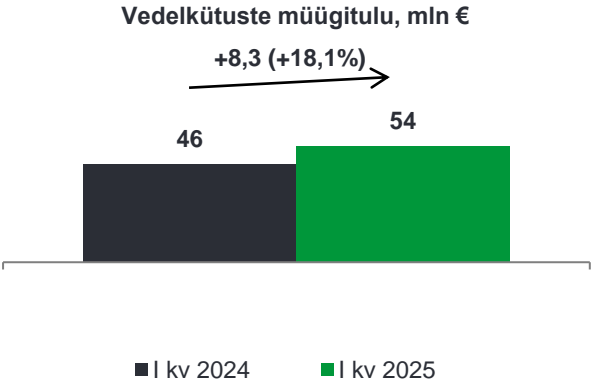
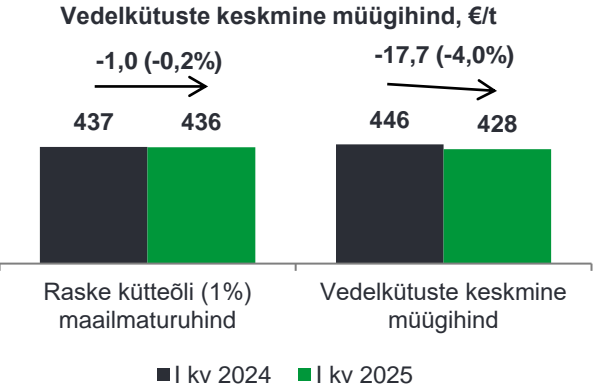
Vedelkütuste müügitulu ja müügihaht

2025. aasta I kvartalis müüsimise 127,4 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 54,1 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 18% (+8,3 mln eurot). Müügihaht suurenes 15% võrreldes 2024. aasta I kvartaliga (+17,0 tuhat tonni), kuna 2024. aastast pärit 16 tuhande tonnine laovaru realiseeriti 2025. aasta I kvartalis soodsamatel tingimustel.

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) langes eelmise aasta I kvartaliga võrreldes 4% tasemele 428,2 €/t (-17,7 €/t).

Tuletistehingutest teenisime 2025. aasta I kvartalis kahjumit 3,4 €/t (2024. aasta I kvartalis kahjum 30,7 €/t). Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2025. aasta I kvartalis 424,8 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +2,3%, +9,6 €/t).



Tuletistehingutest teenisime 2025. aasta I kvartalis kahjumit 3,4 €/t (2024. aasta I kvartalis kahjum 30,7 €/t). Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2025. aasta I kvartalis 424,8 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +2,3%, +9,6 €/t).

Vedelkütuste tootmismah

2025. aasta I kvartalis tootsime 122,4 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismah vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 5% (-6,2 tuhat tonni). Heitmete vähendamise ja keskkonnanõuete täitmise eesmärgil töötavad Enefit-140 seadmed vähendatud koormusel ja madala kütteväärtusega põlevkiviga, mis on tunduvalt vähendanud toodangu mahtu võrreldes eelmise aastaga sama perioodiga.

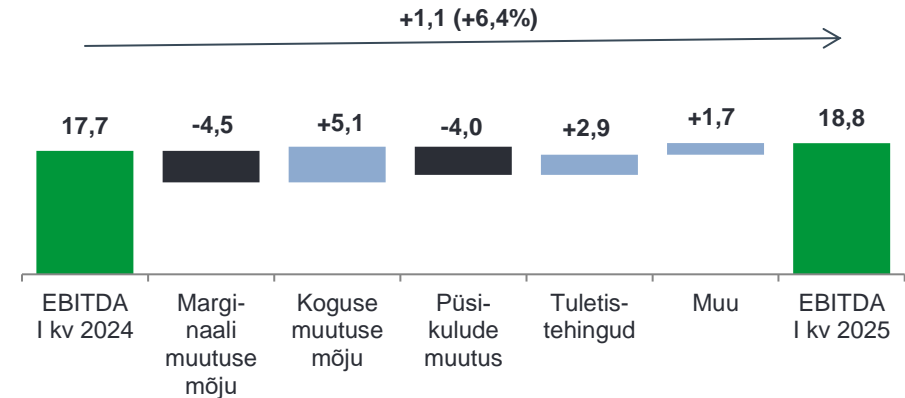
Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		I kv 2025	I kv 2024
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	147,9	160,5

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2025. aasta I kvartalis 18,8 mln eurot (+6%, +1,1 mln eurot).

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €



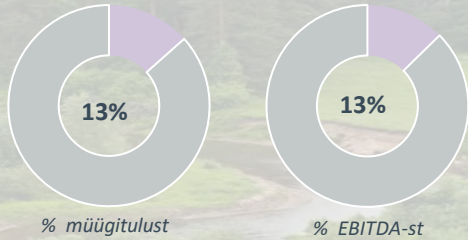
Vedelkütuste marginaali vähenemise mõju EBITDA-le oli -4,5 mln eurot (-35 €/t). Keskmine tulu oli aastavõrdluses 18 €/t madalam, samas kui keskmine muutuvkulu kasvas 18 €/t võrra. Vedelkütuste müügihaht kasvas võrreldes 2024. aasta I kvartaliga 17,0 tuhat tonni (+15%) tasemeni 127,4 tuhat tonni, koguse muutuse mõju EBITDA-le oli +5,1 mln eurot.

Vedelkütuste püsikulud kasvasid 4,0 mln euro võrra, millest 3,7 mln eurot on seotud laovarude muutuse arvestusega.

Realiseerunud tuletistehingute mõju kasumile oli aastavõrdluses 2,9 mln eurot parem. Muud mõjud EBITDA-le +1,7 mln eurot on peamiselt seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega.



Muude toodete ja teenuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



Muud tooted ja teenused

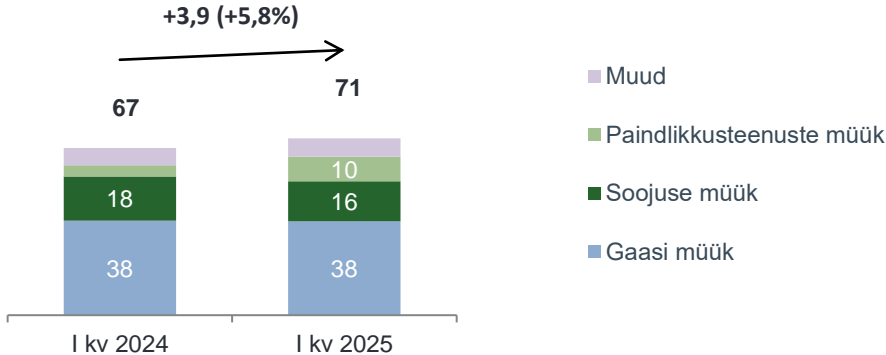
Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ja lisateenuste müük. Meie põhilisteks lisateenusteks on paindlikkus- ja päikeselahendused ning laadimisteenused. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju ning osa kontserni kesketest arendus- ja püsikuludest.

Muude toodete ja teenuste müügitulu

2025. aasta I kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 71,3 mln eurot. Müügitulu kasvas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 6% (+3,9 mln eurot).

Tulude kasv on seotud peamiselt paindlikkusteenuste müügiga, mille tulud ulatusid 2025. aasta I kvartalis 9,9 mln euronile (+5,4 mln eurot). Gaasi müügitulud kahanesid 0,3 mln eurot võrra ning soojuse müügitulud 1,6 mln euro võrra.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



Muude toodete ja teenuste EBITDA

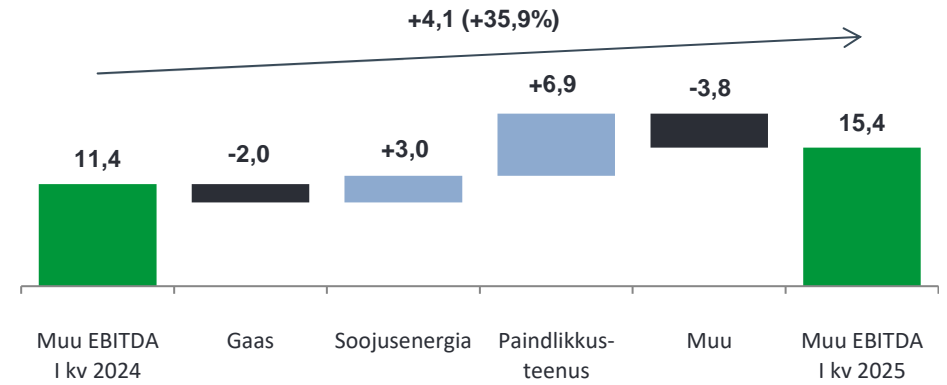
Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2025. aasta I kvartalis aastatagusega võrreldes 4,1 mln euro võrra 15,4 mln euroni.

Maagaasi EBITDA langes aastavõrdluses 2,0 mln euro võrra seoses tuletistehingute mõjudega.

Soojuse EBITDA kasvas võrreldes eelmise aastaga 3,0 mln euro võrra, enim mõjutasid madalamad kütusekulud ning kasvuhoonegaaside emissioonikulud.

Paindlikkusteenuste EBITDA kasvas 6,9 mln euro võrra. Muud EBITDA mõjud olid summaarselt -3,8 mln eurot.

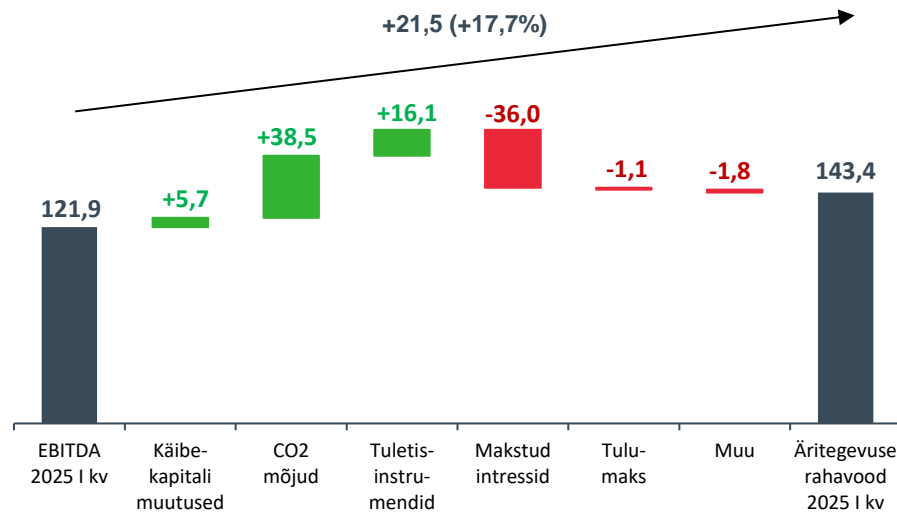
Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2025. aasta I kvartali äritegevuse rahavood olid 143,4 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (121,9 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood I kvartalis 17,7% ehk 21,5 mln euro võrra suuremaks.

Äritegevuse rahavoo kujunemine alatest ärikasumist enne kulumit, mln €



Seoses käibekapitali muutustega kasvasid rahavood EBITDA-ga võrreldes 5,7 mln eurot. 2025. aasta I kvartali käibekapitali mõjutas nõuete suurenemine seoses elektri tarbimise suurenemisega. Negatiivset mõju käibekapitalile tasakaalustas positiivne varude muutus summas +23,4 mln eurot, mis tuli eelkõige põlevkivi varude kahanemisest.

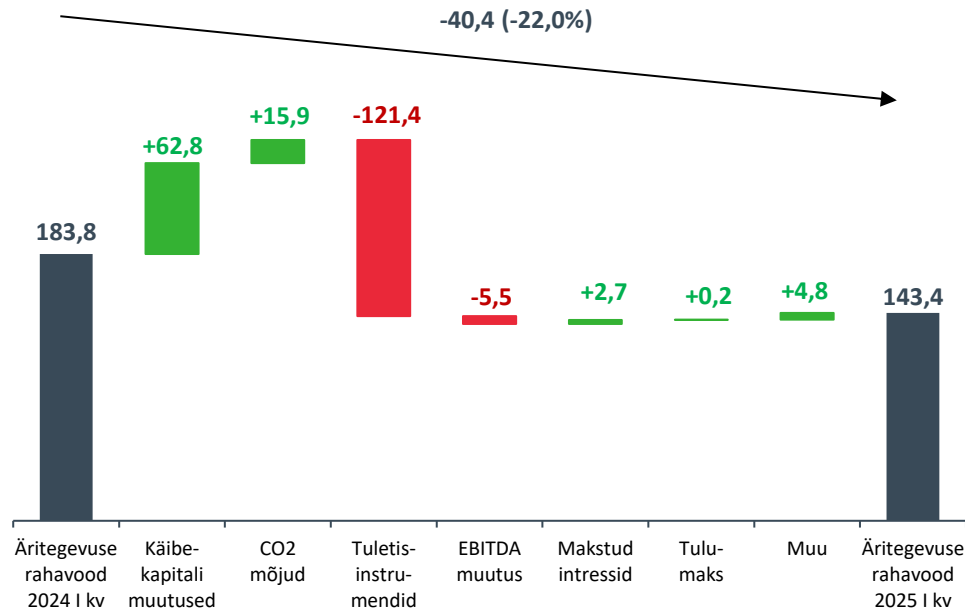
CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +38,5 mln eurot, millest +41,6 mln € oli seotud CO₂ eraldiste moodustamisega (mitterahaline EBITDA mõju).

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli +16,1 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +16,9 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -2,2 mln eurot ning muude instrumentide mõju +1,4 mln eurot (tuletistehingute mõju lisaks EBITDA-s juba sisalduvale tuletistehingute mõjule).

Laenuintresside maksed vähendasid äritegevuse rahavoogusid -36,0 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2025. aasta I kvartalis 1,1 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -1,8 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta I kvartaliga kahanesid äritegevuse rahavood 22,0% (-40,4 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes eelmise aasta I kvartaliga oli +62,8 mln eurot. Suurim mõju käibekapitalile oli seotud tuletistehingute tagatistasude vabastamisega, mis toimus 2024. aasta I kvartalis. See andis madala võrdlusbaasi 2025. aasta I kvartali võrdluseks.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju oli +15,9 mln eurot.

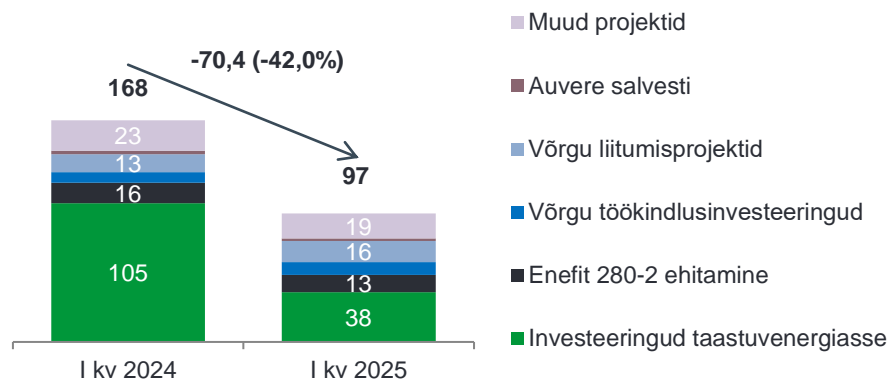
Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -121,4 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -121,1 mln eurot. Suur negatiivne mõju tuli 2024. aasta I kvartali kõrgest võrdlusbaasist. 2024. aasta I kvartali tulemust mõjutas peamiselt erakorraline tehing, mis oli seotud tuletistehingute tagatistasude vabastamisega. Elektri derivatiividega seotud tehingud viidi börsilt üle börsivälisele (OTC) turule ning rahalised tagatised asendati pankade garantiikirjadega. Vedelkütustega seotud instrumentide mõju oli -2,9 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +2,7 mln eurot.

2025. aasta I kvartalis tasusime võrreldes 2024. aasta I kvartaliga 0,2 mln eurot rohkem tulumaksu. Laenuintresse tasusime 2,7 mln eurot rohkem võrreldes 2024. aasta I kvartaliga. Muude muutuste mõjud olid kokku +4,8 mln eurot.

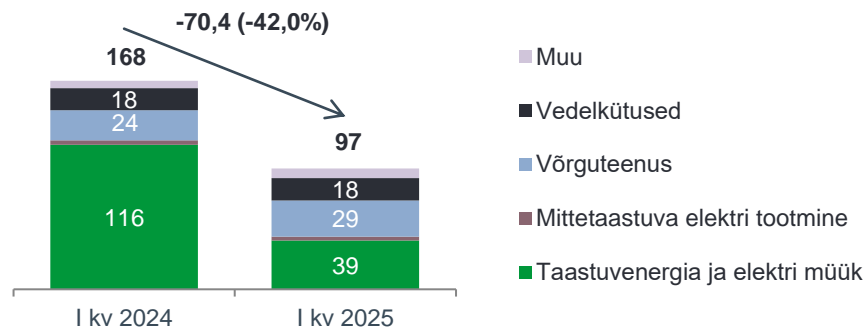
Investeeringud

Investeeringusid 2025. aasta I kvartalis kokku 97,2 mln eurot, mida on 42% vähem kui 2024. aastal samal ajal (-70,4 mln eurot). Taastuvenergia arendamisse investeeringusid 37,7 mln eurot (-67,1 mln eurot, -64%).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine segmentide lõikes, mln €



Taastuvenergia

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeeringusid 19,3 mln eurot Leedus, 7,5 mln eurot Eestis, 1,9 mln eurot Poolas ja 1,5 mln eurot Soomes asuvate tuuleparkide arendamisse. Eestis investeeringusid peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki ning Leedus Kelme tuuleparkide arendamisse.

Päikesearendustes langetas Enefit Green lõpliku investeeringusotsuse 45 MW Strzałkowo päikesepargi osas, mis on planeeritud valmima 2026. aasta suvel.

Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringusid 2025. aasta I kvartalis 26,5 mln eurot (2024. aasta I kvartalis 22,2 mln eurot). Ehitasime 54 alajaama ja 166 km liini (2024. aasta I kvartalis 61 alajaama ja 206 km liini).

2025. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 96,7% (2024. aasta I kvartali lõpus 95,9%). Kokku suurenes I kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 40 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 56 km võrra. 2025. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 75,6% (2024. aasta I kvartali lõpus 74,4 %).

2025. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Imatra Elektri madalpinge võrgust ilmastikukindel 95,4% (2024. aasta I kvartali lõpus 94,3%). 2025. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Imatra Elektri madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 68,1%.

Suurtööstus

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeerisime I kvartalil 13,0 mln eurot. Tehas valmib 2025. aastal ning tõstab tulevikus vedelkütuste aastatoodangu 700 000 tonnini. Valmiv vedelkütuste tehas on tulevase keemiatööstuse arendamise nurgakiviks.

Finantseerimine

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

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

Meie peamised võõrkapitali kaasamise allikad on võlakirjad, investeerimislaenud Euroopa Investeerimispangalt (EIB), Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD), Põhjamaade Investeerimispangalt (NIB) ja kommertsbankadelt. Neid täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt bankadelt.

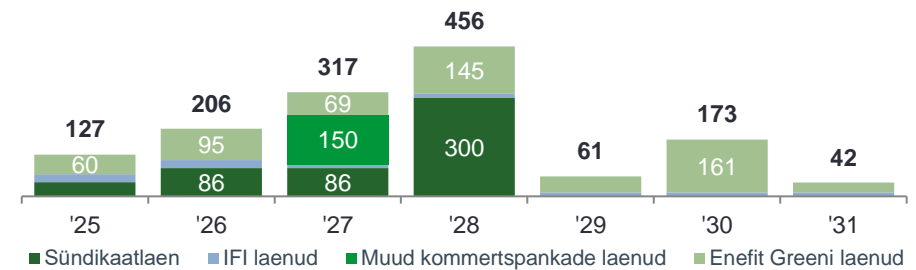
VÕLAKOHUSTUSED

Kontserni võlakohustuste maht oli 2025. aasta I kvartali lõpus 1 630 mln eurot (1 670 mln eurot 2024. aasta lõpus).

Investeerimislaenude võlakohustused 2025. aasta I kvartali lõpu seisuga olid 1 583 mln eurot. Kontserni investeerimislaenude võlakohustustest moodustasid 2025. aasta I kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 882 mln eurot ja Enefit Greeni pangalaenud 721 mln eurot. I kvartalis tegi emaettevõtte korralsi laenude

tagasimakseid summas 42,9 mln eurot ja Enefit Green tegi korralsi pangalaenude tagasimakseid summas 18,7 mln eurot.

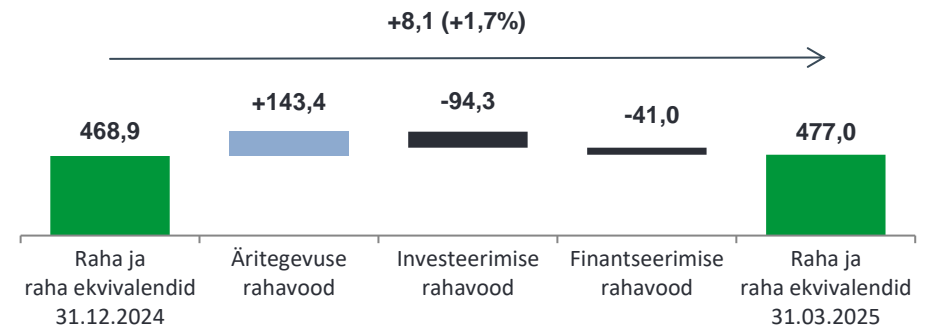
Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



LIKVIIDSED VAHENDID

2025. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 477 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2025. aasta I kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 465 mln eurot, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 195 mln eurot tütarettevõttele Enefit Green.

Likviidsete varade muutus I kv 2025, mln €



Kontserni korduvkasutatavad likviidsuslaenud ulatusid 2025. aasta I kvartali lõpus 320 mln euroni. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emattevõtte poolt ning 50 mln eurot tütarettevõtte Enefit Greeni tasemel. Korduvkasutatavad likviidsuslaenud ei olnud kasutusel emattevõttel ja tütarettevõttel Enefit Greenil oli kasutuses 20 mln eurot.

INTRESSIMÄÄRAD

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2025. aasta I kvartali lõpu seisuga 4,81% (5,26% 2024. aasta lõpus).

2025. aasta I kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 162 mln eurot (2024. aasta lõpus 167 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 442 mln eurot (2024. aasta lõpus 1 477 mln eurot).

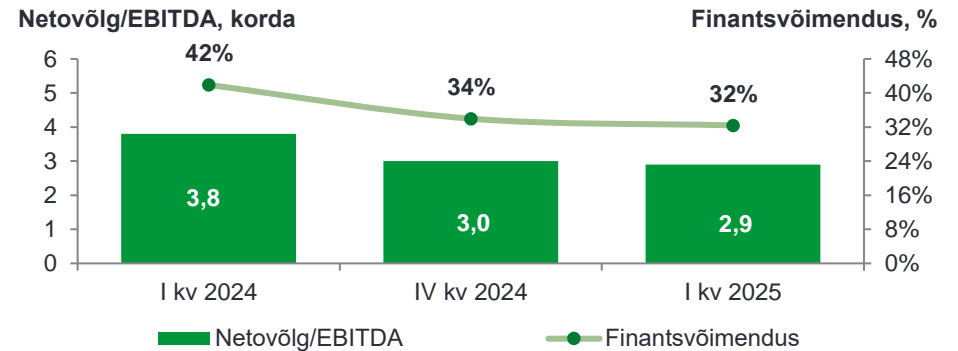
OMAKAPITAL JA FINANTSSUHTARVUD

Kontserni omakapitali maht oli 2025. aasta I kvartali lõpus 2 431 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2025. aasta I kvartali lõpus 1 153 mln eurot (2024. aasta lõpus 1 201 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2025. aasta I kvartali lõpus oli

tasemel 2,9 (2024. aasta lõpus tasemel 3,0). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on alla finantspoliitikaga ettenähtud 3,5 taseme.

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



KREDIIDIREITING

Krediidireitinguagentuur Moody's uuendas 2025. aasta aprillis Eesti Energia krediidianalüüsi, krediidireiting hinnati jätkuvalt tasemele Baa3, kuid väljavaade muutus negatiivseks. 2025. aasta aprillis teostas S&P taas aastase finantsülevaatus, mille käigus hinnati krediidireiting tasemele BB+ väljavaatega negatiivne. Eesti Energia finantspoliitika eesmärk on pikaajaliselt hoida ja säilitada investeerimisjärgu tasemel krediidireiting.

2025. aasta väljavaade

2025. aasta I kvartalis seisis Balti regiooni energiasektor mitmete oluliste arengute ja väljakutsete ees, mis mõjutasid nii varustuskindlust, energiahindu kui ka üleminekut kliimaneutraalsele energiasüsteemile. Käesoleva aasta jooksul muutub energiasüsteemi iseseisvam toimimine järjest olulisemaks – desünkroniseerimine Venemaa sagedusalast löi uusi paindlikkusteenuste turge ja suurenes vajadus võrgu tasakaalustamise ning varustuskindluse tagamiseks. Eesti Energia liigub nende väljakutsete ees tasakaalukalt edasi – panustame roheenergia osakaalu suurendamisse meie regioonis, samuti peame silmas, et energia varustuskindlus oleks tagatud ja elektrivõrgud tugevad.

Eesti Energia majandustulemuste väljavaadet mõjutavad 2025. aastal jätkuvalt muutused energiaturgudel, võimalikud regulatsioonimuudatused, majanduskeskkonna olukord nii Eestis kui rahvusvahelisel tasandil ja geopoliitilised sündmused. Regiooni elektrihinnad on olnud volatiilsed ja raskesti ennustatavad ning näeme sama trendi jätkuvat. Positiivse mõjuna majanduskeskkonnale ootame intressimäärade languse jätkumist ja majanduskasvu vaikset taastumist.

2025. aastaks ootame müügitulu väikest kasvu võrreldes 2024. aastaga, mida toetab eelkõige uute taastuvenergia tootmisvõimuste valmimine. EBITDA osas prognoosime 2024. aasta tasemega sarnast tulemust (ilma ühekordsete mõjudeta). Kuigi uued taastuvenergia tootmisüksused suurendavad kontserni kasumlikkust, on endiselt väljakutseks põlevkivielektriyaamade konkurentsivõime. Põlevkivi elektriyaamade näol on tegemist elektrituru vaates vajalike juhitavate tootmisvõimsustega, kuid tänaste elektrihinna tasemete juures ei ole nad enam konkurentsivõimelised – ootame menetluses oleva Eesti elektrituruseaduse eelnõu lahendust, mis aitaks tagada põlevkivielektriyaamade ülalhoiu saartalitusreservi kaudu.

2025. aastal jätkame fookuse hoidmist kliendikogemuse parandamisel ja paindlikkusteenuse pakkumisel, et võimaldada klientidel energiakulude optimeerimist.

Pärast 2023. ja 2024. aastal tehtud rekordmahus investeringuid plaanime 2025. aastal uute investeringute tempot vähendada. Fookus on pooleliolevate taastuvenergia arenduste valmis ehitamisel ja uue vedelkütuste tehase ehituse lõpetamisel. Lisaks jätkame mahukate võrguinvesteringute tegemist, et parendada võrgu töökindlust ja tagada süsteemi usaldusväärsus.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	I kvartal		Lisa
	2025	2024	
Müügitulu	530,1	500,3	4
Muud äritulud	27,3	50,3	5
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-8,0	4,4	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-335,2	-319,8	6
Tööjõukulud	-48,7	-48,1	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-40,4	-38,9	
Muud tegevuskulud	-43,6	-59,8	7
ÄRIKASUM	81,5	88,4	
Finantstulud	3,3	1,5	
Finantskulud	-12,8	-12,9	
Neto finantstulud (-kulud)	-9,5	-11,4	
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	2,0	1,8	
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	74,0	78,8	
Tulumaksukulu	3,9	-0,2	
ARUANDEPERIOODI KASUM	77,9	78,6	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	72,8	69,5	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	5,1	9,1	

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	I kvartal		Lisa
	2025	2024	
ARUANDEPERIOODI KASUM	77,9	78,6	
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a.ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	-30,2	-101,5	14
sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-0,1	0,3	14
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	-0,8	-0,1	14
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	0,8	0,9	14
sh mittekontrolliva osaluse osa valuutakursivahedest	0,1	-	
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-30,2	-100,7	
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM/-KAHJUM KOKKU	47,7	-22,1	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/-kahjumist	42,6	-31,5	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/-kahjumist	5,1	9,4	

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31.03.2025	31.12.2024	Lisa
Põhivara			
Materiaalne põhivara	3 619,5	3 563,8	8
Varade kasutusõigus	28,0	27,9	
Immateriaalne põhivara	94,9	93,5	
Ettemaksed põhivara eest	61,1	61,1	8
Edasilükkunud tulumaksuvara	4,8	4,2	
Tuletisinstrumendid	203,9	213,3	9
Investeeringud sidusettevõtjatesse	76,2	74,9	
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3	
Pikaajalised nõuded	3,3	3,3	
Kokku põhivara	4 092,0	4 042,3	
Käibevara			
Varud	148,7	172,0	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	74,5	74,5	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	317,1	282,2	
Tuletisinstrumendid	64,0	90,0	9
Raha ja raha ekvivalendid	477,0	468,9	
Kokku käibevara	1 081,3	1 087,6	
Kokku varad	5 173,3	5 129,9	3

miljonites eurodes	31.03.2025	31.12.2024	Lisa
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aksiakapital	746,6	746,6	
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	
Hübriidvõlakirjad	406,3	398,5	
Muud reservid	130,0	160,2	
Jaotamata kasum	630,5	565,5	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	2 248,2	2 205,6	
Mittekontrolliv osalus	182,9	177,8	
Kokku omakapital	2 431,1	2 383,4	
KOHUSTISED			
Pikaajalised kohustised			
Võlakohustused	1 501,3	1,498,7	
Edasilükkunud tulumaksukohustused	24,6	28,0	
Muud võlad ja ettemaksud	8,0	8,0	
Tuletisinstrumendid	10,3	4,4	
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	481,8	467,9	
Eraldised	39,4	39,0	
Kokku pikaajalised kohustised	2 065,4	2 046,0	
Lühiajalised kohustised			
Võlakohustised	140,6	197,0	
Likviidsuswap	79,8	79,8	
Võlad hankijatele ja muud võlad	253,5	267,5	
Tuletisinstrumendid	27,0	22,6	
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	2,2	2,0	
Eraldised	173,7	131,6	
Kokku lühiajalised kohustised	676,8	700,5	
Kokku kohustised	2 742,2	2 746,5	
Kokku kohustised ja omakapital	5 173,3	5 129,9	

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	I kvartal		
	2025	2024	Lisa
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	176,9	222,3	15
Makstud intressid ja laenukulud	-36,0	-38,7	
Saadud intressid	3,6	1,5	
Makstud tulumaks	-1,1	-1,3	
Kokku rahavood äritegevusest	143,4	183,8	
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-95,3	-183,4	8
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	0,5	5,0	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,5	0,3	8
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	-	1,6	
Laekunud äri müügist	-	16,9	
Kokku rahavood investeerimisest	-94,3	-159,6	
Rahavood finantseerimisest			
Saadud laenud	20,0	60,0	
Tagasi makstud pangalaenud	-61,5	-129,0	
Tagasi makstud rendikohustused	-0,6	-0,5	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	1,1	1,7	
Kokku rahavood finantseerimisest	-41,0	-67,8	
Puhas rahavoog	8,1	-43,6	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	468,9	174,5	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	477,0	130,9	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	8,1	-43,6	

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital									
miljonites eurodes	Aksiakapital	Ülekurss	Kohustuslik		Muud	Jaotamata	Kokku	Mitte-	Kokku
			reservkapital	Hübriidvõlakirjad					
Omakapital seisuga 31.12.2023	746,6	259,8	75,0	-	155,0	6565	1 892,9	167,1	2 060,1
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	69,5	69,5	9,1	78,6
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-101,0	-	-101,0	0,3	-100,7
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-	-101,0	69,5	-31,5	9,4	-22,1
Omakapital seisuga 31.03.2024	746,6	259,8	75,0	-	54,0	726,0	1 861,4	176,5	2 038,0
Omakapital seisuga 31.12.2024	746,6	259,8	75,0	398,5	160,2	565,5	2 205,6	177,8	2 383,4
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	72,8	72,8	5,1	77,9
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-30,2	-	-30,2	-	-30,2
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-	-30,2	72,8	42,6	5,1	47,7
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	7,8	-	-7,8	-	-	-
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	7,8	-	-7,8	-	-	-
Omakapital seisuga 31.03.2025	746,6	259,8	75,0	406,3	130,0	630,5	2 248,2	182,9	2 431,1

Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolevad lühendatud konsolideeritud vahearuanDED on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS) ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud. Aruannete koostamisel on lähtutud standardi IAS 34 "VahearuanDlus" nõuetest lühendatud vahearuanDnete kohta. Käesolevaid konsolideeritud lühendatud vahearuanDEid tuleks lugeda koos 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta kohta koostatud aastaaruandega, mis oli koostatud kooskõlas IFRS-idega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

VahearuanDE koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes.

VahearuanDnete koostamine nõuab juhatuselt teatud otsuste tegemist, hinnangute ja eelduste kasutamist, mis mõjutavad arvestuspõhimõtetete rakendamist ja aruandes esitatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude väärtusi. Tegelikud tulemused võivad erineda nendest hinnangutest. Olulised juhatuse poolt tehtud hinnangud kontserni arvestuspõhimõtetete rakendamisel ja peamised ebakindluse allikad olid samad nagu 31. detsembri 2024 kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Juhatus hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2025 – 31. märts 2025 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 vahearuannet lugeda koos kontserni majandusaasta aruandega seisuga 31. detsember 2024.

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 31. märts 2025 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 riskimaandamisinstrumendi 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 31. märts 2025 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 62,6 miljonit eurot (31. detsember 2024: 66,1 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 43,8 miljonit eurot (31. detsember 2024: 44,8 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 30,8 miljonit eurot (31. detsember 2024: 31,7 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 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 ujuvhinnaga 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 alusinstrumentidiks 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 alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkivibensiini maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkivibensiini müügitehingu 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 31. märts 2025 ja 31. detsember 2024 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 õiglane 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 31. märts 2025 ja 31. detsember 2024:

miljonites eurodes	31. MÄRTS 2025							
	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	20,6	131,2	151,8	13,5	13,6	-	27,1
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,5	-	-	0,5	0,7	-	-	0,7
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	1,5	-	-	1,5	0,2	-	-	0,2
Intressimäära swapid	-	5,3	-	5,3	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	2,0	25,9	131,2	159,1	14,4	13,6	0,0	28,0
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	4,4	98,4	102,8	-	4,5	-	4,5
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	-0,4	-	-	-0,4
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	1,9	-	-	1,9	-	-	-	-
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,8	-	-	0,8	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	3,3	3,3	-	-	5,0	5,0
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	0,2	-	-	0,2
Kokku kauplemisderivatiivid	2,7	4,4	101,7	108,8	-0,2	4,5	5,0	9,3
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7 ja 14)	4,7	30,3	232,9	267,9	14,2	18,1	5,0	37,3

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2024							
	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	-	32,6	132,8	165,4	13,4	0,8	-	14,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	3,6	-	-	3,6	-	-	-	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	-	-	-	-	1,9	-	-	1,9
Intressimäära swapid	-	5,8	-	5,8	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	3,6	38,4	132,8	174,8	15,3	0,8	0,0	16,1
Kauplemisderivatiivid								
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	-	10,0	113,6	123,6	-	4,2	-	4,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	1,8	-	-	1,8	-	-	-	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	0,1	-	-	0,1	0,2	-	-	0,2
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	0,1	-	-	0,1	0,8	-	-	0,8
Rohesertifikaadid	-	-	2,9	2,9			5,6	5,6
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	0,1		-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	2,0	10,0	116,5	128,5	1,1	4,2	5,6	10,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7 ja 14)	5,6	48,4	249,3	303,3	16,4	5,0	5,6	27,0

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	31.03.2025	31.12.2024
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	229,6	246,4
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-1,7	-2,7
Kokku	227,9	243,7

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 (CO₂, 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.

3.taseme finantsinstrumendid

miljonites eurodes	Rahavoo riskimaandamisinstrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumendid
Algsaldo seisuga 01. jaanuar 2024	149,9	133,5
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-30,9	-
Müügitulus kajastatud kasum	13,8	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	14,4
Muus äritulus kajastatud kahjum	-	-37,0
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2024	132,8	110,9
Muus koondkasumis kajastatud kasum	24,3	-
Müügitulus kajastatud kasum	-0,6	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	6,3
Muus ärikulus kajastatud kahjum	-	-45,8
Lõppsaldo seisuga 31. märts 2025	156,5	71,4

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	31.03.2025	31.12.2024
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	24,7	24,7
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	24,2	24,0
Fikseeritud intressimääraga vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	137,3	142,4
Fikseeritud intressimääraga vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	137,3	142,4
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	1 441,5	1 473,3
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1 441,5	1 473,3

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 3,068% (2024: 3,110%), mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäärade 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 neli peamist toodet ja teenust, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja mitmed väiksemad tooted ja teenused, mis on esitatud koos kui “Muud tooted ja teenused”:

- 1) taastuenergia ja elektri müük (taastuvatest allikatest elektrienergia tootmine, elektrienergia müük ning energiakaubandus);
- 2) mittetaastuva elektri tootmine (mittetaastuvatest allikatest elektrienergia tootmine);
- 3) võrguteenused (võrguteenuste müük reguleeritud turul ja Elektrilevi lisateenuste müük);
- 4) vedelkütused (vedelkütuste tootmine ja müük);
- 5) muud tooted ja teenused (sh maagaasi müük, soojuste tootmine ja müük, energeetikaseadmete ehitus ja sellega seotud teenused, muude toodete ja teenuste müük).

Mittetaastuva elektri tootmise segmendis on eristatud elektrienergia tootmine mittetaastuvatest allikatest, sh põlevkivist ja jäätmekütusest. Taastuenergia ja elektri müügi segmendis on kajastatud kõik muud elektrienergia tootmise ja

müügiga seotud tegevused, sh elektrienergia tootmine taastuvatest allikatest, elektri müük jaeklientidele ning elektrikaubandus hulgiturul. Alates 2024. aastast ei ole eraldi kajastatud maagaasi segmenti kuna välistele klientidele maagaasi müügi osatähtsus on langenud alla IFRS 8-ga kehtestatud kvantitatiivseid piirmäärasid

Muud segmendid sisaldavad kõrvaltooteid, mille osakaal üksikult on nii kontserni müügitulust kui ka EBITDA-st ebaoluline. Ükski nendest kõrvaltoodetest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldi informatsiooni avalikustamine.

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

Kõik kontserni ärikulud on jagatud toodetele ja teenustele, mille tootmise või 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 meetodika, 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.

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kontserniväliste klientide müügitulu		
Taastuenergia ja elektri müük	217,2	219,2
Mittetaastuv elektri tootmine	99,6	81,7
Võrguteenused	88,0	86,1
Vedelkütused	54,1	45,8
Raporteeritud segmendid kokku	458,9	432,8
Muud tooted ja teenused	71,2	67,5
Kokku	530,1	500,3

Varad

miljonites eurodes	I kvartal	
	31.03.2025	31.12.2024
Taastuenergia ja elektri müük	2 185,4	2 147,0
Mittetaastuv elektri tootmine	208,5	213,8
Võrguteenused	1 696,2	1 672,3
Vedelkütused	700,0	656,1
Raporteeritud segmendid kokku	4 790,1	4 689,2
Muud tooted ja teenused	383,2	440,7
Kokku	5 173,3	5 129,9

EBITDA		
miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
EBITDA		
Taastuenergia ja elektri müük	20,5	48,9
Mittetaastuv elektri tootmine	30,6	16,7
Võrguteenused	36,5	32,7
Vedelkütused	18,8	17,7
Raporteeritud segmendid kokku	106,4	116,0
Muud tooted ja teenused	15,5	11,3
Kokku	121,9	127,3
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-40,4	-38,9
Neto finantskulud	-9,5	-11,4
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	2,0	1,8
Kasum enne tulumaksustamist	74,0	78,8

4. Müügitulu

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Müügitulu kliendilepingutest		
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Põlevkiviõli müük	54,5	49,2
Põlevkivi müük	0,1	-
Muude kaupade müük	1,2	1,0
Kokku kaupade müük	55,8	50,2
Teenuste müük		
Elektrienergia müük	319,8	304,8
Võrguga seotud teenuste müük	93,0	86,1
Gaasienergia müük	37,8	38,1
Soojusenergia müük	13,4	14,7
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3,8	4,0
Vara rent ja hooldus	0,3	0,3
Muude teenuste müük	5,9	5,5
Kokku teenuste müük	474,0	453,5
Kokku müügitulu kliendilepingutest	529,8	503,7
Ümberklasifitseerimine koondkasumiaruandest		
Põlevkiviõli ja -benssiini rahavoogude riskimaandamistingute realiseerumine	-0,4	-3,4
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistingute realiseerumine	0,7	-
Kokku ümberklasifitseerimine koondkasumiaruandest	0,3	-3,4
Kokku müügitulu	530,1	500,3

5. Muud äritulud

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	19,2	35,4
Taastuvenergia toetus	4,3	6,4
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	2,3	2,0
Sihtfinantseerimine	0,4	0,4
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,3	0,3
Kasum/kahjum äri müügist	-	5,0
Muud äritulud	0,8	0,8
Kokku muud äritulud	27,3	50,3

6. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Elektrienergia	186,7	15,8
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	41,6	45,9
Ostetud gaas edasimüügiks	33,5	32,8
Ülekandeteenused	20,2	21,4
Tehnoloogiline kütus	13,1	18,2
Hooldus- ja remonditööd	11,4	16,5
Materjalid ja varuosad	10,2	9,2
Loodusvarade ressursimaks	6,0	6,7
Ostetud tööd ja teenused	4,9	5,4
Keskkonnakaitselised saastemaksud	4,7	3,2
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	2,9	2,7
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	335,2	319,8

7. Tegevuskulud

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	26,1	45,4
Mitmesugused bürookulud	4,8	3,9
Kindlustus	2,3	1,8
Hoonete ja rajatiste kulud	2,0	1,6
Konsultatsioonikulud	1,9	2,0
Rendikulud	1,4	1,4
Uurimis- ja arengukulud	1,2	0,5
Maksud	1,0	1,2
Makstud trahvid, hüvitised	-	0,1
Muud tegevuskulud	2,9	1,9
Muud tegevuskulud kokku	43,6	59,8

8. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinate ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2024								
Soetusmaksumus	93,1	342,9	1 639,1	3 638,5	8,2	1 116,9	61,1	6 899,8
Kogunenud kulum	-	-226,7	-733,7	-2 309,1	-5,4	-	-	-3 274,9
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024	93,1	116,2	905,4	1 329,4	2,8	1 116,9	61,1	3 624,9
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Lisandumised	0,4	-	0,7	5,8	-	85,7	1,3	93,9
Enammakstud liitumistasu tagastus	-	-	-	-	-	-1,1	-	-1,1
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-1,3	-10,2	-25,6	-0,2	-	-	-37,3
Müüdüd põhivara jääkväärtuses	-	-	-	-0,2	-	-	-	-0,2
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,1	0,1	-	0,3	-	0,1	-	0,4
Ümberklassifitseerimised	-	0,2	17,3	34,6	-	-50,9	-1,2	-
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	0,3	-1,0	7,8	14,9	-0,2	33,8	0,1	55,7
Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2025								
Soetusmaksumus	93,4	343,2	1 657,1	3 677,7	8,2	1 150,7	61,2	6 991,5
Kogunenud kulum	-	-228,0	-743,9	-2 333,4	-5,6	-	-	-3 310,9
Jääkmaksumus seisuga 31.03.2025	93,4	115,2	913,2	1 344,3	2,6	1 150,7	61,2	3 680,6

Grupp on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 31. märts 2025 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 593,0 miljonit eurot (31 detsember 2024: 548,8 miljonit eurot).

9. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	31. MÄRTS 2025		31. DETSEMBER 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	151,8	27,1	165,4	14,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	0,5	0,7	3,6	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	1,5	0,2	-	1,9
Intressimäära swapid	5,3	-	5,8	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	159,1	28,0	174,8	16,1
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	102,8	4,5	123,6	4,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	-	-0,4	1,8	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	1,9	-	0,1	0,2
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	0,8	-	0,1	0,8
Rohesertifikaadid	3,3	5,0	2,9	5,6
Muud tuletisinstrumendid	-	0,2	-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	108,8	9,3	128,5	10,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 13, 16 ja 21)	267,9	37,3	303,3	27,0

miljonites eurodes	31. MÄRTS 2025		31. DETSEMBER 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Sealhulgas pikaajaline osa				
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	115,9	7,5	110,1	0,9
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	0,4	-	1,1	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	-	-	-	0,4
Intressimäära swapid	3,4	-	3,4	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	119,7	7,5	114,6	1,3
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	82,6	0,3	97,3	-
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-	-	-	0,1
Rohesertifikaadid	1,6	2,5	1,4	3,0
Kokku kauplemisderivatiivid	84,2	2,8	98,7	3,1
Kokku pikaajaline osa	203,9	10,3	213,3	4,4
Kokku lühiajaline osa	64,0	27,0	90,0	22,6

10. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 31. märts 2025 oli Eesti Energia ASil registreeritud 746 645 750 aktsiat (31. detsember 2024: 746 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Eesti Energia AS ei ole aruandeperioodil dividende maksnud (2024. aasta 3 kuu jooksul ei ole dividende makstud).

11. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

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

	I kvartal	
	2025	2024
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	72,8	69,5
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	746,6	746,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,10	0,09
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,10	0,09

12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustised			Pikaajalised võlakohustised		Kokku
	Intressid	Pangalaenu	Liisingukohustised	Pangalaenu	Liisingukohustised	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2024	25,5	168,9	2,6	1 471,5	27,2	1 695,7
Aruandeperioodil toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	-	-	-
Lisandunud võlakohustis	-	-	-	20,0	-	20,0
Võlakohustuse tagasimaksmine	-36,0	-61,5	-0,6	-	-	-98,1
Mitterahalised liikumised						
Lisandunud võlakohustis	22,8	-	-	-	0,9	23,7
Ümberklassifitseerimised	-	18,7	0,2	-18,7	-0,2	-
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	0,1	0,1	0,2
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	0,4	-	0,4
Kokku perioodil aruandeperioodil toimunud liikumised	-13,2	-42,8	-0,4	1,8	0,8	-53,8
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.03.2025	12,3	126,1	2,2	1 473,3	28,0	1 641,9

Seisuga 31 märts 2025 oli kontsernil välja võtmata laenusid 465,0 miljoni eurot eest (31 detsember 2024: 485,0 miljonit eurot).

13. Eraldised

	Algjäak 31.12.2024	Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lõppjäak 31.03.2025	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
miljonites eurodes						
Keskkonnakaitselised eraldised	22,3	-	0,3	-0,1	1,2	21,3
Varade demonteerimise kulude eraldis	14,5	-	0,2	-	-	14,7
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	125,2	41,6	-	-	166,8	-
Taastuenergia sertifikaatide eraldis	2,4	1,0	-	-	3,4	-
Muud eraldised	6,2	-0,3		-0,2	2,3	3,4
Kokku eraldised	170,6	42,3	0,5	-0,3	173,7	39,4

14. Muud reservid

	31. MÄRTS	31. DETSEMBER
miljonites eurodes	2025	2024
Muud reservid perioodi algul	160,2	155,0
sh riskimaandamise reserv perioodi algul	145,7	141,6
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	140,4	144,5
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	3,6	-13,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-1,5	3,7
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-	0,6
Intressimäära swapid	5,8	8,9
mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-2,6	-2,6
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul	9,0	7,0
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi algul	5,5	6,4
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-25,9	-31,8
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-15,1	-18,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-5,5	2,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-2,0	-16,3
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-3,2	-0,6
Intressimäära swapid	0,1	1,0
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-0,2	-
Kajastatud müügitulu suurenemise +/- vähenemisena	8,9	11,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	5,7	11,1
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	3,2	-
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena	-12,8	28,9
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-14,4	14,3
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	1,6	14,6
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest	-0,6	-4,1
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-0,1	-
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	0,8	2,0
sh mittekontrolliv osaluse osa	0,1	-0,1

Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	-0,8	-0,9
Muud reservid perioodi lõpul	130,0	160,2
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	115,2	145,7
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	110,9	140,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-0,3	3,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	2,2	-1,5
Intressimäära swapid	5,3	5,8
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-2,9	-2,6
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul	10,0	9,0
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	4,8	5,5

15. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kasum enne tulumaksustamist	74,0	78,8
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus	38,0	37,1
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,4	1,8
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-4,0	-3,6
Kasum materiaalse põhivara müügist	-0,3	-0,3
Kasum äri müügist	-	-5,0
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,4	-0,4
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-2,0	-1,8
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	15,5	-26,3
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,1	0,2
Intrassikulu võlakohustustelt	12,0	13,8
Intressi- ja muud finantstulud	-3,3	-1,5
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	132,0	92,8
Äritegevusega seotud käibevarede netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-27,5	22,9
Varude muutus	23,4	6,1
Muu äritegevusega seotud käibevarede netomuutus	-7,6	72,5
Kokku äritegevusega seotud käibevarede netomuutus	-11,7	101,5
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	42,5	46,2
Võlgnevuse muutus hankijatele	-13,9	-41,9
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	28,0	23,7
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	56,6	28,0
Äritegevusest saadud raha	176,9	222,3

16. Tehingud seotud osapooltega

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

Tehingud sidusettevõtjatega

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kaupade ost	3,2	2,8
Teenuste ost	0,3	0,3
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	0,1	-
Tulu teenuste müügist	0,1	0,1
Saadud dividendid	-	1,6

Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

miljonites eurodes	31.03.2025	31.12.2024
Nõuded	12,6	13,1
sh pikaajalised laenunõuded	12,6	13,1
<i>Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt</i>	-12,6	-13,1
Võlad	1,4	1,5

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 31. märts 2025 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 1,4 miljonit eurot (1. jaanuar – 31. märts 2024: 1,3 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

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kaupade ja teenuste müük	2,5	1,2
Kaupade ja teenuste ost	0,2	0,4

Tehingud Elering AS-ga

miljonites eurodes	I kvartal	
	2025	2024
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	23,9	24,3
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	0,7	0,9
Kaupade ja teenuste müük	21,8	6,8
Taastuenergia toetus	4,2	6,4

Lisaks ülaltoodule tagastas Elering 2025. aasta I kvartalis enamakstud liitumistasu summas 1,1 miljonit eurot tuhat eurot (2024 I kvartal 4,8 miljonit eurot).

Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustised Elering AS ees

miljonites eurodes	31.03.2025	31.12.2024
Nõuded	21,2	4,3
Kohustised	18,1	20,7

Sõnastik

Baasinvesteeringud – investeeringud, mis on vajalikud olemasolevate tootmisvõimsuste hoidmiseks

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

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

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

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

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

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

Finantsvõimendus – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

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

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.