

An aerial photograph of a dark, calm lake with several forested islands. A wooden walkway with railings winds along the right side of the lake, connecting different landmasses. The trees are dense and green, with some brownish patches visible on the islands. The overall scene is serene and natural.

Eesti Energia 

Vahearuanne

1. juuli – 30. september 2025

Sisukord

See on Eesti Energia	3
Eesti Energia kontserni struktuur	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	6
Tegevuskeskkond	7
Olulisemad sündmused III kvartalis	12
Majandustulemused	14
Müügitulu ja EBITDA	14
Taastuenergia ja elektri müük	15
Mittetaastuva elektri tootmine	17
Võrguteenus	19
Vedelkütused	21
Muud tooted ja teenused	23
Rahavood	25
Investeerimine	27
Finantseerimine	28
2025. aasta väljavaade	30
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne	31
Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne	31
Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne	32
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	33
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne	35
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	36
Lühendatud konsolideeritud vahearuande lisad	37
Sõnastik	68

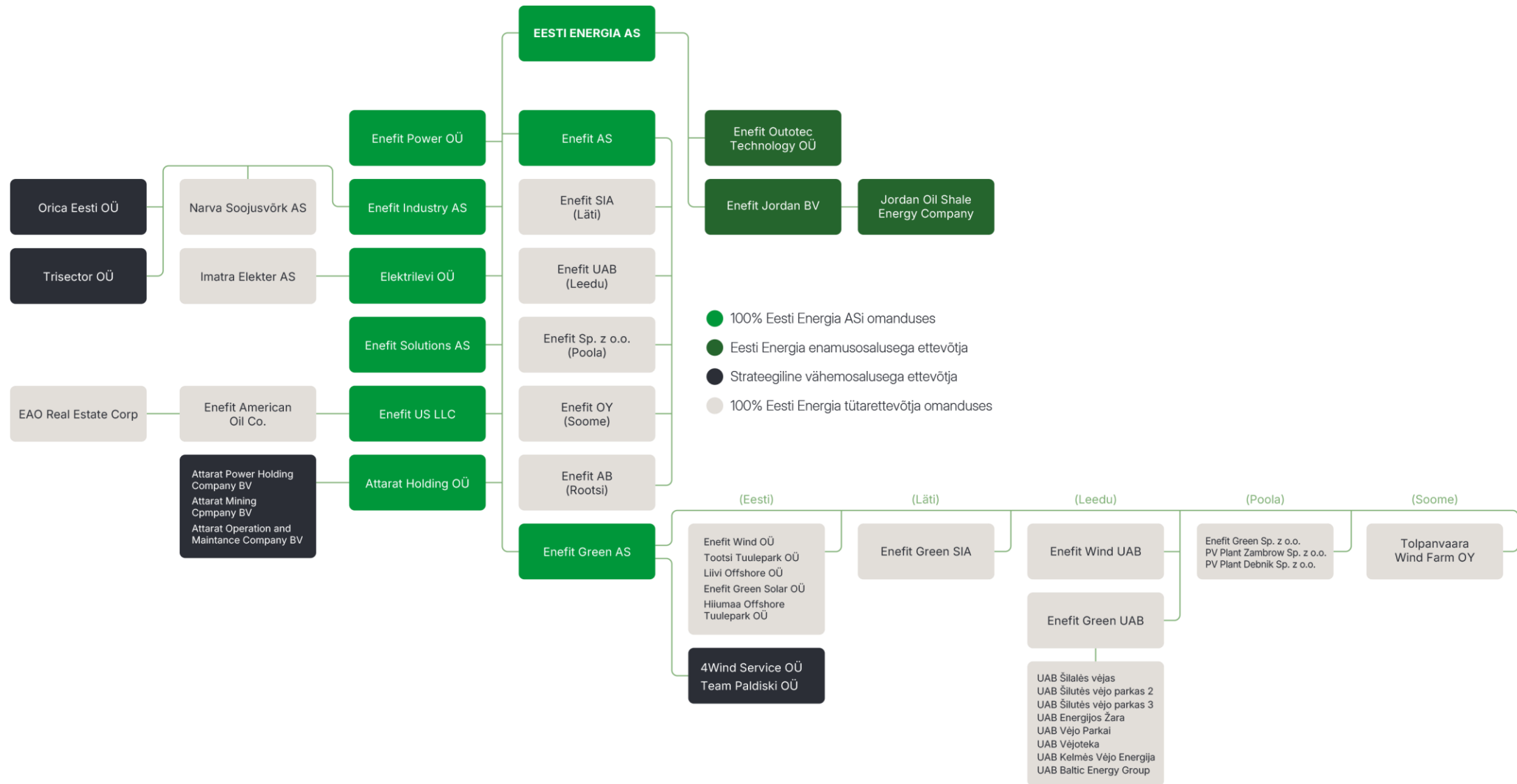
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **4 753 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, olmejäätmetest ja veest.
 - **Enefit Industry** (endine Enefit Power) tegeleb alates 01.04.2025 vedelkütuste tootmise ja ringmajandusega.
 - **Enefit Power** tegeleb elektri ja soojuste 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.



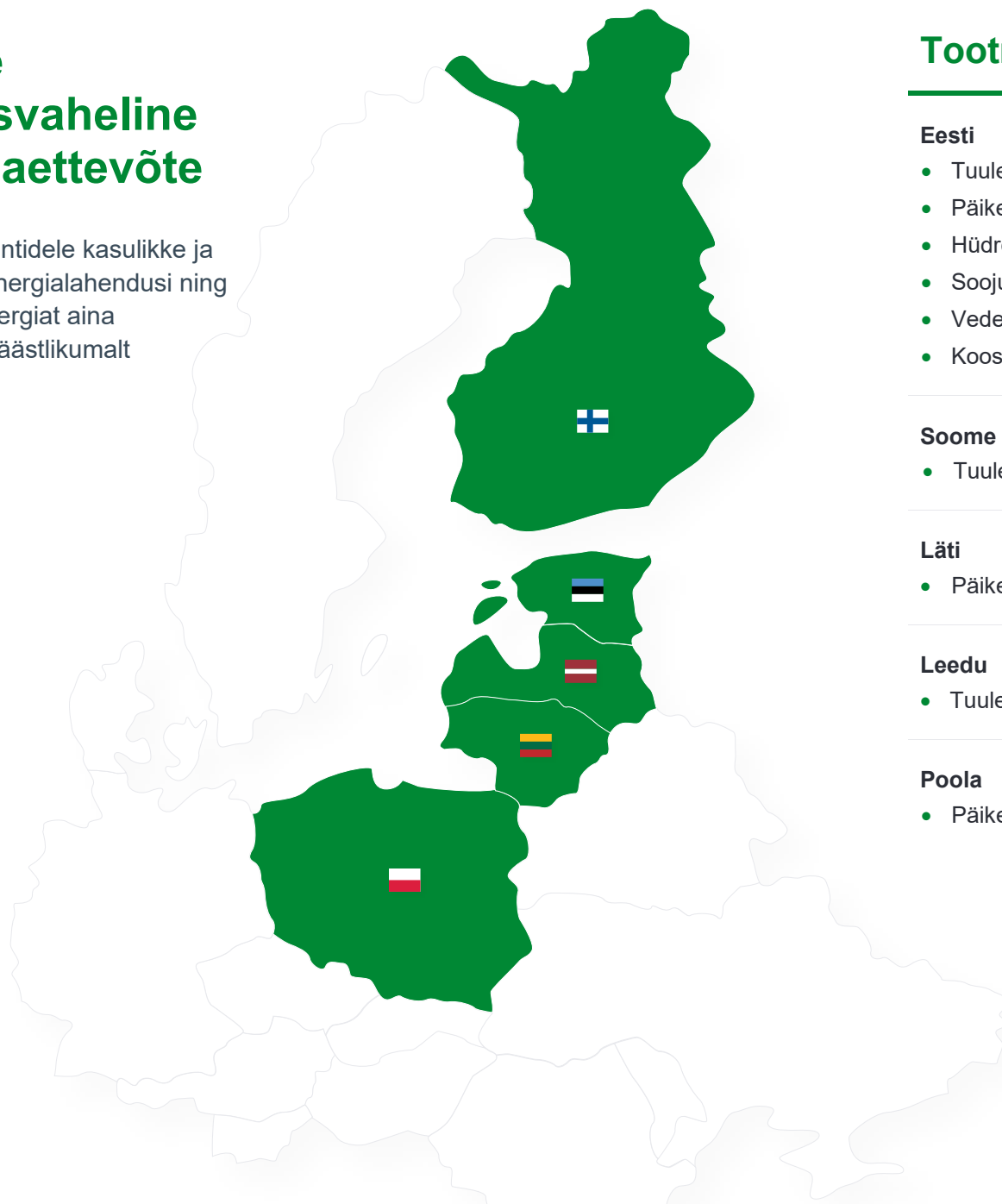
Eesti Energia kontserni struktuur

Seisuga 30.09.2025



Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

Pakume klientidele kasulikke ja mugavaid energialahendusi ning toodame energiat aina keskkonnasäästlikumalt



Tootmine

Eesti

- Tuulepargid
- Päikesepargid
- Hüdrolektri jaam
- Soojuselektri jaam
- Vedelkütuste tehased
- Koostootmisjaamad

Soome

- Tuulepark

Läti

- Päikesepargid

Leedu

- Tuulepargid

Poola

- Päikesepargid

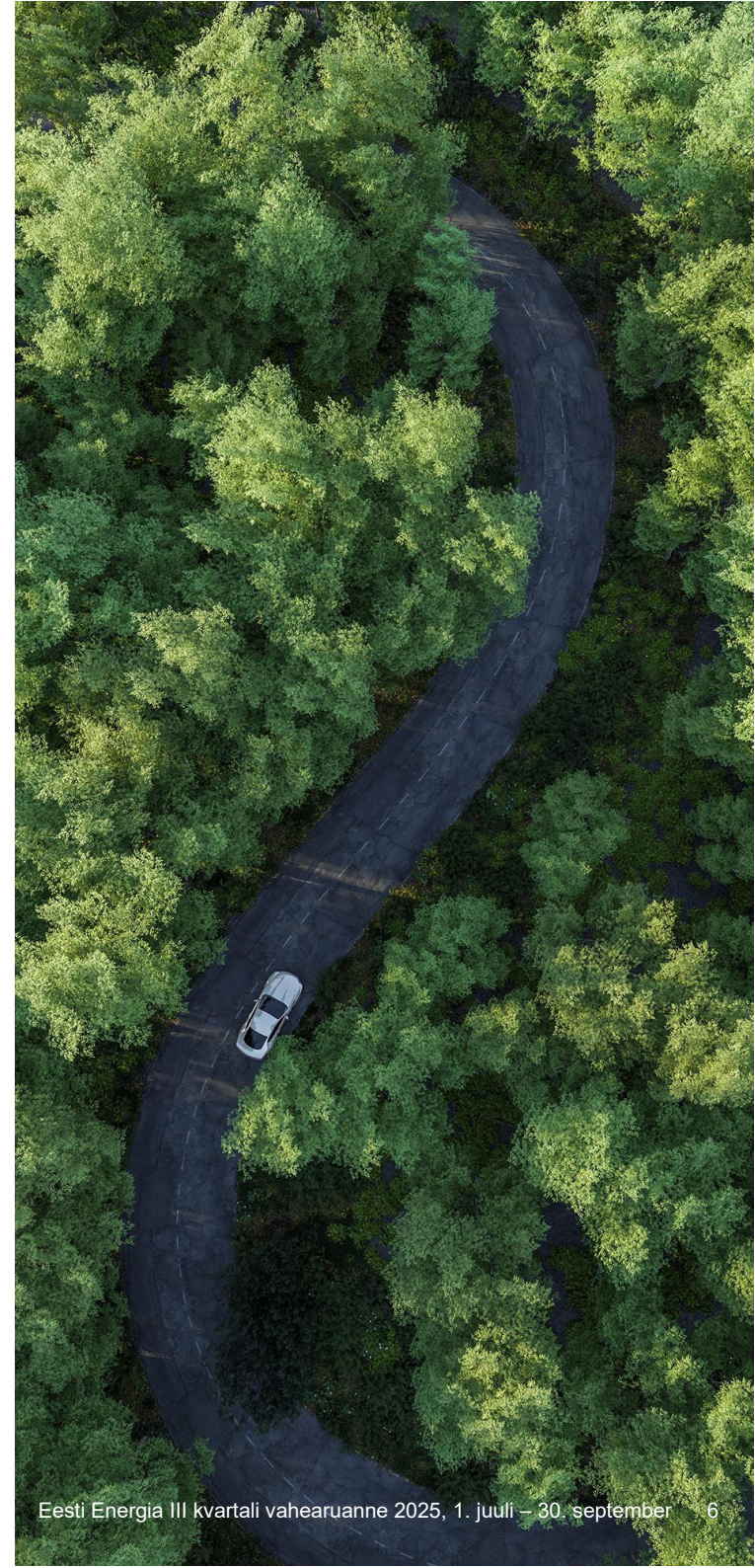
Teenused

- Elektripaketid
- Päikeselahendused koos salvestusega
- Kiire internet
- Elektri autode laadimislahendused
- Elektritööd
- Valgustuslahendused
- Tarbimise tark juhtimine

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		III kv 2025	III kv 2024
Elektrienergia müük	GWh	2 270	2 277
Võrguteenuse müük	GWh	1 411	1 356
Vedelkütuste müük	tuh t	37	94
Töötajate keskmine arv	in.	4 675	4 870
Elektrienergia toodang	GWh	425	689
Vedelkütuste toodang	tuh t	42	87
Soojusenergia toodang	GWh	93	136
Müügitulud	mln €	282,7	387,6
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	27,9	40,6
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	32,5	43,4
Puhaskasum/-kahjum	mln €	-66,0	-8,4
Normaliseeritud* puhaskasum/-kahjum	mln €	-61,4	-5,6
Investeeringud	mln €	104,4	164,4
Äritegevuse rahavood	mln €	-193,4	31,8
Põhivara	mln €	4 137	4 145
Omakapital	mln €	2 213	2 585
Netovõlg	mln €	1 413	1 108
Netovõlg / EBITDA	korda	4,8	2,9
EBITDA marginaal	%	9,9	10,5

* 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 III kvartaliga ilmnesid 2025. aasta III kvartali turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused:

- elektriinnad langesid Baltimaades tulenevalt taastuvenergia tootmismahdade headest tulemustest;
- väike langus gaasihindades kajastas turu paranenud varustuskindlust ning paindlikumaid ladustamisreegleid, mis vähendasid hinnasurvet;
- heitmekvootide hinnad tõusid vähesel määral;
- naftatoodete maailmaturuhinnad püsisid suhteliselt stabiilsed tulenevalt tasakaalustatud pakkumise ja nõudluse suhtest ja OPEC+ tootmispoliitika mõjust.

Keskised elektriinnad meie koduturgudel 2025. aasta III kvartalis peamiselt langesid

Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektri tootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektri müüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et müüa seda lõpptarbijatele edasi. Meie tegevust mõjutavad enim elektriinnad Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas, 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 elektrihind (€/MWh)	2025 III kv	2024 III kv	Muutus
Eesti	64,9	96,5	-33%
Läti	70,0	96,4	-27%
Leedu	70,0	96,3	-27%
Poola	99,8	101,6	-2%
Soome	40,4	28,1	+44%
Norra	32,3	21,0	+54%
Taani	77,9	68,7	+13%
Rootsi	32,8	17,8	+84%

Baltimaade elektrihindade langust toetas taastuenergia toodangu kasv

2025. aasta III kvartalis mõjutasid Eesti ja naaberriikide elektriturge mitmed tegurid, mis aitasid kaasa Baltimaades elektriinna alanemisele võrreldes 2024. aasta III kvartaliga. Elektrihindade kujunemisel mängis olulist rolli taastuenergia toodangu kasv kogu Baltikumis, eriti juulis, mil päikese- ja hüdroenergia toodang oli rekordtasemel. Samal ajal langes fossiilkütustel põhineva elektritootmise osakaal Baltikumis rekordmadalale, kuna suure osa elektrinõudlusest katsid taastuenergia ja import. Augustis moodustas fossiilkütustest toodetud elekter vaid 8% kogutarbimisest. Paraku hakkas kogu Baltikumis päikeseenergia tootmine pilvisemate ilmade ja vähenenud päevavalguse tõttu septembris märgatavalt langema ning Läti hüdroenergia toodang kukkus pärast erakordselt tugevat suve umbes 50% võrreldes augustiga. Nende mõjude tulemusena pidi Balti elektrisüsteem tiputarbimise hetkedel tuginema rohkem kohalikule põlevkivile ja teistele fossiilkütustel põhinevatele tootmisviisidele, mis ka elektriinda kvartali lõpus kergitas.

Lisaks avaldas septembris hinnale survet ka EstLink1 elektriühenduse katkestus Soome ja Eesti vahel. Kuigi tänavu juuni lõpus suudeti EstLink2 ühendus taastada, siis septembris oli EstLink1 suure osa ajast rivist väljas. Selle mõjul vähenes ühendusvõimsus Soome turuga – impordivõimekus langes 1000 MW-lt 650 MW-le ja Eestisse jõudis oodatust vähem Põhjamaade soodsamat elektrit.

Kuigi septembris survestasid mitmed ebasoodsad asjaolud elektrihindu üles, siis üldises plaanis hinnad III kvartalis siiski langesid võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Eesti keskmine elektrihind 2025. aasta III kvartalil oli 64,9 €/MWh (-31,6 €/MWh, -32,8%). Sealhulgas oli III kvartali kõrgeim päeva keskmine elektrihind 22. augustil: 208,1 €/MWh (+11,6 €/MWh võrreldes 2024.

aasta III kvartaliga) ja madalaim 6. augustil: 2,6 €/MWh (-2,1 €/MWh võrreldes 2024. aasta III kvartaliga).

2025. aasta III kvartalis jätkus elektrihindade ühtlustumine Baltikumis – Eesti, Läti ja Leedu hinnatasemed olid valdava osa ajast väga lähedased. See peegeldab piirkondliku turu tihedat seotust, kus hinnad kujunevad vastavalt sellele, milline tootmisallikas parasjagu turutasakaalu tagab. Päevasisese hinnadünaamika määrab sageli see, millised jaamad katavad puudujäägi: hinnatipud tekivad siis, kui turule sisenevad kallimad põlevkivi- või gaasijaamad, mõõdukama hinnataseme tagab hüdroressursside kasutamine Lätis ning madalaimad hinnad saavutatakse tugeva päikese- ja tuuleenergia toodangu toel Eestis ja Leedus. 2025. aasta III kvartal oli taastuenergia toodangu vaates hea – rekordiline päikeseenergia toodang juulis ja hüppeline kasv Läti hüdroenergia toodangus olid peamised põhjused, miks sel perioodil taastuenergia osakaal suurenes ja fossiilkütustel põhinev elektritootmine langes.

Maagaasi hind oli kvartali jooksul stabiilne, kuid aastavõrdluses toimus väike langus

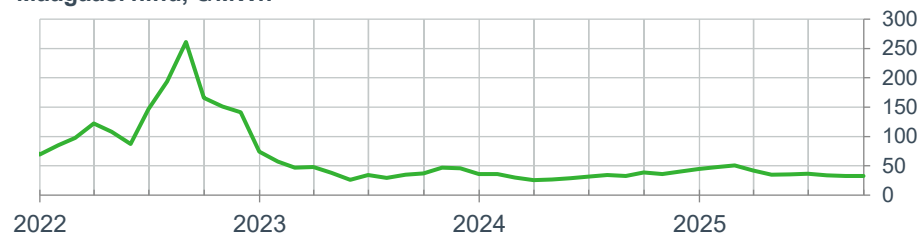
2025. aasta suvel kiitis Euroopa Liidu Nõukogu heaks muudatused gaasivarustuskindlust käsitlevas määruses, mille eesmärk oli vähendada turu spekulatiivset survet ja anda liikmesriikidele suurem paindlikkus gaasihoidlate täitmisel enne talvehooaja algust. Ladustamisnõuete leevendamine vähendas turu hirmu varude täitmise tähtaegade osas, mis omakorda toetas maagaasi hindade stabiilsust.

Kuigi maagaasi hinnad olid 2025. aasta III kvartali jooksul üldjoontes võrdlemisi madala volatiilsusega, avaldasid neile mõju mõned lühiajalised tegurid. Kvartali

alguses tõi kuumalaine Lõuna-Euroopas kaasa suurema elektritarbimise, eriti jahutussüsteemide kasutuse tõttu, mis suurendas ajutiselt gaasinõudlust elektritootmises – taastuenergia toodangud ei suutnud kogu koormust katta. Samuti oli kvartali alguses Lähis-Ida konfliktist tingitud hinnasurve veel kergelt tuntav, kuigi selle mõju ei olnud pikaajaline ja määrav. Kvartali lõpus mõjutas maagaasi hindu Norra gaasivõrgu ulatuslik hooldus, mis vähendas ajutiselt gaasieksporti Euroopasse. Vaatamata nendele teguritele säilis kvartali jooksul üldine hinnastabiilsus.

2025. aasta III kvartalis oli kaubeldava maagaasi keskmine hind TTF (*Title Transfer Facility*) turul 33,0 €/MWh (-2,1 €/MWh, -6,0% võrreldes 2024. aasta III kvartaliga). Mõõdukat hinnalangust aastataguse perioodiga võrreldes toetas Euroopa gaasihoidlate kõrge täituvusmäär, mis vähendas turu ebakindlust ning hinnakõikumisi turul.

Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

CO₂ heitmekvootide hinnad tõusid võrreldes eelmise aasta sama perioodiga

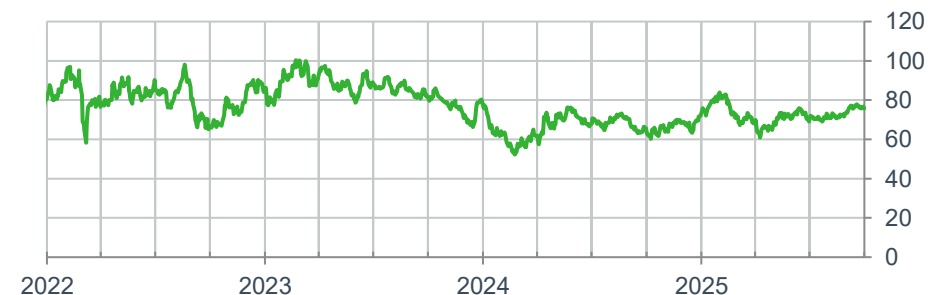
Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO₂ heitmete õhku paiskamist Euroopas. Selleks soovitakse suunata energiatootjaid kasutama vähem saastavaid tooraineid ja investeerima efektiivsematesse

tootmistehnoloogiatesse. CO₂ heitmekvootide hind mõjutab tugevalt põlevkivi otsepoletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti vanemate ja CO₂-mahukamate tootmiseseadmete puhul.

Kvartali alguses avaldasid CO₂ heitmekvootide hindadele mõõdukat langussurvet soodsad ilmastikutingimused ja madalamad energiahinnad. Suvine periood tõi kaasa taastuenergia – eriti päikese- ja tuuleenergia – toodangu mahu kasvu, mis vähendas vajadust fossiilkütustel põhineva elektritootmise järele. Kuna CO₂ kvootide nõudlus on tihedalt seotud fossiilkütuste kasutamisega, viis see nõudluse vähenemiseni turul.

Kui veel II kvartalis tekitas USA tollitariifide kehtestamine Euroopa Liidu kaupadele muret majandustegevuse võimaliku aeglustumise ja süsinikukvootide nõudluse vähenemise osas, siis III kvartalil sõlmisid USA ja Euroopa Liit uue kaubandusleppe. Kuigi lepe kehtestas ühtse 15% tariifilae suuremale osale Euroopa Liidu ekspordist USA-sse, püsis turul ebakindlus, kuna mitmed lepingu detailid – sealhulgas rakendusmehhanismid – olid veel täpsustamisel. See väljendus ka CO₂ kvootide hinnas – kvartali alguses toimus kerge langus, millele järgnes stabiliseerumine ja mõõdukas tõus.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t



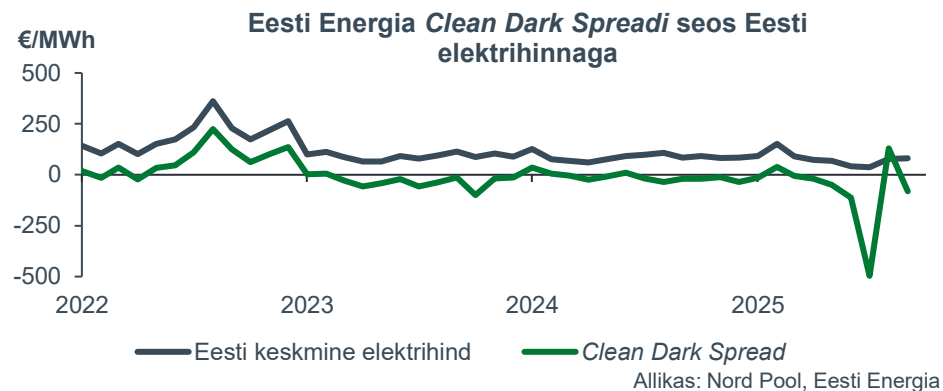
Allikas: Intercontinental Exchange

Hoolimata sellest, et kvartal algas hinnalangusega ja lõppes kerge korrigeerimisega, näitas turg jätkuvat tundlikkust nii majanduslike kui ka regulatiivsete signaalide suhtes. Turuosaliste ootusi kujundavad üha enam ka struktuursed muutused Euroopa kliimapoliitikas – alates 2026. aastast on oodata kvootide pakkumise märkimisväärset vähenemist seoses „Fit for 55“ kliimapaketi rakendamisega ning REPowerEU raames ajutiselt turule toodud lisakvootide müügi lõppemisega. Need muudatused võivad lähiaastatel suurendada hinnasurvet ülespoole, mistõttu jääb turg reageerima nii lühiajalistele kui ka pikaajalistele signaalidele.

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2025. aasta III kvartalil 73,0 €/t ehk 6,6% (+4,5 €/t) kõrgem kui eelmise aasta III kvartalil. Kuigi kvartali jooksul esines mõningaid kõikumisi, olid hinnad pigem stabiilsed ja üldine hinnaliikumine kergelt tõusev. Hinnakujundust mõjutasid küll majanduslikud ja poliitilised arengud, kuid puudusid äärmuslikud sündmused, mis oleksid põhjustanud väga suuri tõuse või langusi.

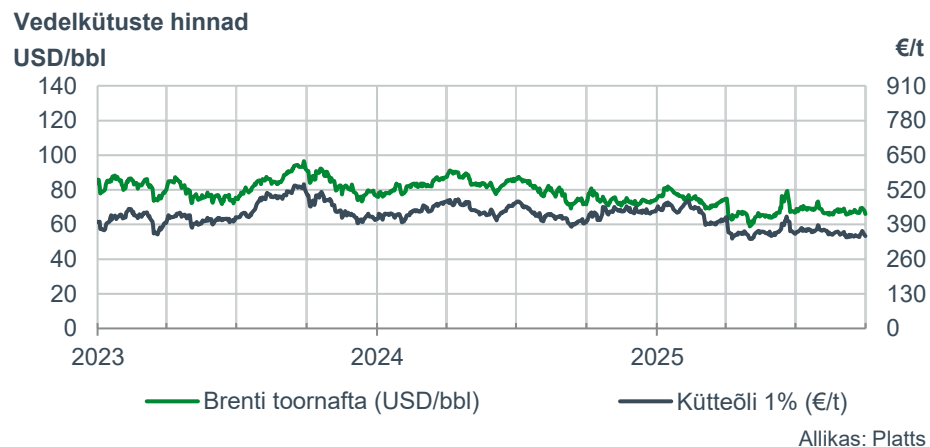
Energiatootmise oluline näitaja *Clean Dark Spread* peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast elektri keskmisest turuhinnast kütuse- ja CO₂-heitmekulude mahaarvamist.

Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2025. aasta III kvartalil -184,4 €/MWh (-163,3 €/MWh võrreldes 2024. aasta III kvartaliga). Negatiivse *Clean Dark Spread*i puhul ei ole põlevkivist elektri tootmine konkurentsivõimeline, kuna tootmise kulud ületavad keskmist elektri turuhinda ehk elektri turuhind ei kata ära põlevkivist tootmise muutuvaid kulusid.



Naftatoodete maailmaturu hinnad püsisid stabiilsed

Meie tootetavale 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.



2025. aasta III kvartalis püsis Brenti toornafta hind suhteliselt stabiilsena, liikudes vahemikus 66-73 USD/bbl. Brenti toornafta keskmine hind oli 2025. aasta III kvartalis 68,1 USD/bbl ehk 13,5% madalam (-10,6 USD/bbl) kui aasta tagasi samal perioodil. Hinna langemisele avaldasid mõju mitmed asjaolud: OPEC+ alustas alates aprillist varasemate vabatahtlike tootmispiirangute tühistamist, mis tõi turule täiendavat pakkumist ja suurendas tootmiskahte juulis, augustis ning septembris. Samal ajal oli Hiina nõudlus naftatoodete järele kvartali esimeses pooles tagasihoidlik, osaliselt seoses LNG kasutuse kasvuga. Samuti süvendasid geopoliitilised pinged, sealhulgas konfliktid Ukrainas ja

Lähis-Idas ning droonirünnakud Iraagi naftaväljadele turu ebakindlust ja hoidsid hinnalangust tagasi. USA naftavarude kasv kvartali lõpus avaldas samuti mõju turule – varude tase tõusis mitmel järjestikusel nädalal, ulatudes märkimisväärselt kõrgele. See viitas pakkumise üleküllusele ja suurendas survet hindade langusele.

1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2025. aasta III kvartalil 360,3 €/t ehk hind langes võrreldes 2024. aasta III kvartaliga (-14,9%, -63,1 €/t).

Olulisemad sündmused III kvartalis

Kliendilahendused

Uus päikeseparkide ja salvestite juhtimistarkvara mõtleb nagu investor

Enefit tõi turule Algo-nimelise juhtimistarkvara, mis muudab aku- ja päikesepargid aktiivseteks turuosalisteks. Tarkvara optimeerib tootmist ja salvestamist reaalajas, kasutades tiptasemel prognoosimudeleid, turuhindu ja kliendi eelistusi. Algo kaupleb kõigil olulisematel energia- ja paindlikkusturgudel ning ühildub mitmete inverteritega. Lahendus on saadaval Enefiti äriklientidele.

Enefiti laadimisvõrk ületas 1500 laadimisotsiku piiri

Enefiti avalik elektriautode laadimisvõrk Baltikumis ja Poolas ületas kolmandas kvartalis 1500 laadimisotsiku piiri. Eestis on Enefitil suurim laadimisvõrk, kus on üle 640 laadimisotsiku. Leedus ulatub laadimisotsikute arv üle 580, Lätis ja Poolas mõlemas üle 160.

Olulisemate paigaldustena lisandus Eestis 15 Rimi kaupluse juurde kokku 60 uut laadimisotsikut.

Taastuenergia

Kelmé II tuulepark Leedus alustas elektritootmist

Enefit Greeni Kelmé II tuulepargis hakkasid esimesed tuulikud roheelektrit tootma. Kui kõik tuulikud pöörlema hakkavad, toodab Kelmé II tuulepark ligi 315

GWh elektrit aastas. Täies mahus peaks hakkama 14 tuulikuga park elektrit tootma aasta lõpus.

Tegemist on Enefit Greeni kõige suurema tuulepargiga Leedus. Tuuliku generaator ja käigukast asuvad 159 meetri kõrgusel gondlis. Tuuliku kõige kõrgem punkt maapinnast ehk labade tipu kõrgus on 240 meetrit. Pargi koguvõimsus on 87 MW.

Enefit Green ja Sumitomo Corporation lõpetasid koostöö Liivi lahe meretuulepargi arendamisel

Enefit Green ja Sumitomo Corporation lõpetasid koostöö Liivi lahe meretuulepargi arendamisel, tuginedes ühiselt kujunenud hinnangule Eesti meretuuleenergia väljavaadetele ning praegusele turu- ja regulatiivsele olukorrale.

Enefit Green viib lõpule Liivi lahe meretuulepargi loamenetluse ja keskkonnamõju hindamise, et tagada projekti valmisolek tulevikuks.

Juhitava elektri ja vedelkütuste tootmine

Septembrist kehtib Narvas Balti elektrijaama gaasikatlamaajas toodetud soojusele madalam piirhind

Soojatootmise, juhitud elektri jaamades elektri tootmise ja vajalike süsteemiteenuste pakkumisega tegelev Enefit Power OÜ edastas 15. juulil konkurentsiametile taotluse alandada Balti elektrijaamas maagaasist toodetud soojusenergia tootja piirhinda enam kui 15%. Suveks oli alanenud mitme soojusenergia tootmiskomponendi hind, sealhulgas avaldas suurimat mõju maagaasi hinna langus. Madalam maagaasi hind võimaldas toota

soojusenergiat Balti elektrijaama gaasikatlamaajas väiksema omahinnaga, mis omakorda võimaldas pakkuda madalamat lõpphinda tarbijale. Ligi 15% väiksem tootja piirhind alandas lõpptarbijale piirhinda sarnases proportsioonis. Septembrist kehtib lõpptarbijale piirhind 124,41 €/MWh, millele lisandub käibemaks.

Jaotusvõrk

Elektrilevi võrgus on 23 535 elektritootjat

III kvartali lõpu seisuga on Elektrilevi võrgus 23 535 elektritootjat, nendest 14 083 mikrotootjat. Võrguga ühendatud elektritootmise võimsus on 1 006 MW. 2025. aasta III kvartalis lisandus võrku 327 uut elektritootjat tootmisvõimsusega 21,2 MW.

Elektrilevi võrgus on sõlmitud lepinguid salvestusseadmete kasutamiseks 950 tarbimiskohas – selle aasta III kvartali jooksul on lisandunud 328 salvestusega seotud võrguühendust.

Elektritootjate poolt maksimaalne võrku antud võimsus oli III kvartalis 662,5 MW (01.07.2025), mis oli eelmise aasta sama perioodi võrdluses ligi 20 MW võrra kõrgem.

Elektrilevi aastakonverents „Pinge 2025. Hoiame elu Eestis.“

Septembrikuus toimus Tallinnas Kultuurikatlas Elektrilevi konverents „Pinge 2025“. Üritus tõi kokku üle 300 Eesti energeetikavaldkonna tipptegijad, poliitikud ja rahvusvahelised eksperdid, et arutada päevakajalisi teemasid elektrivõrkude tulevikuvisionidest ja inflatsioonisurve kuni Ukraina sõja kogemuseni energiavastupidavuse tagamisel.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2025. aasta III kvartali müügitulu ulatus 282,7 mln euron. Müügitulu kahanes 2024. aasta III kvartaliga võrreldes 27% võrra (-104,9 mln eurot).

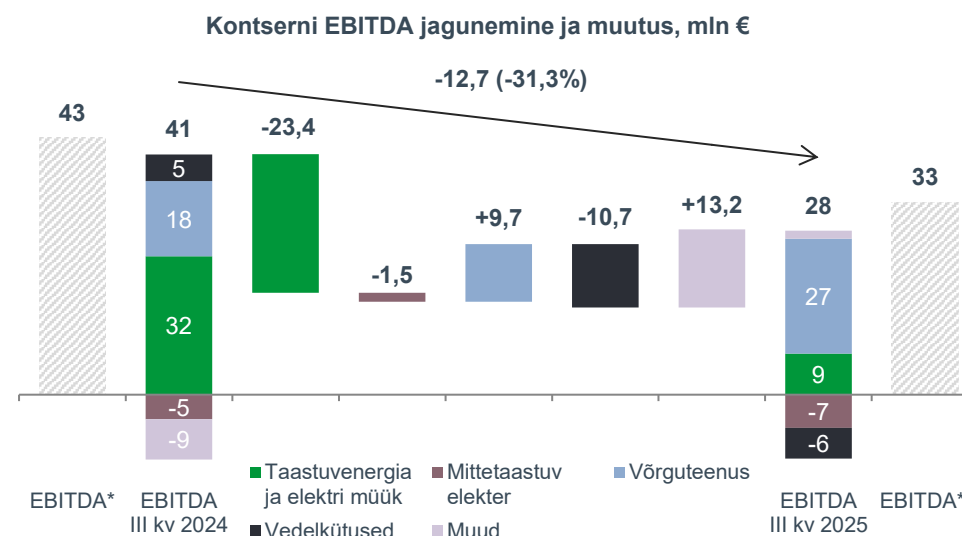
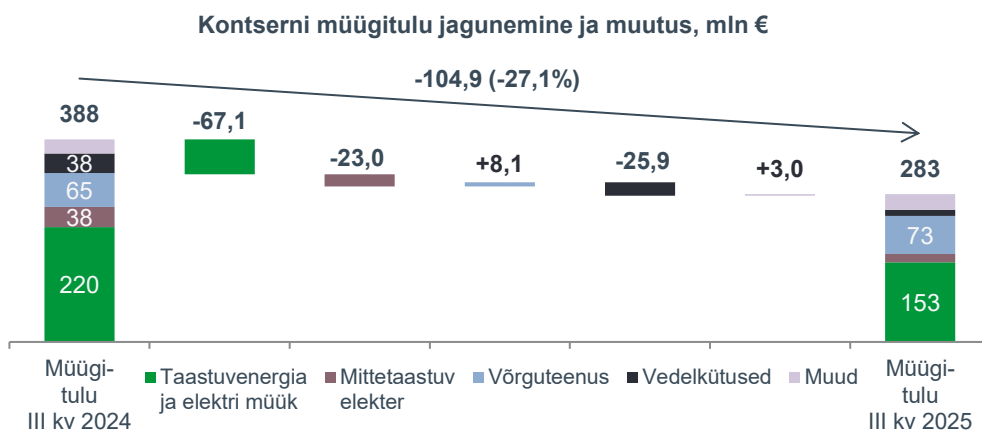
Taastuenergia ja elektri müügi segmendi müügitulud kahanesid 31% (-67,1 mln eurot) kuna elektri hinnad olid aastavõrdluses oluliselt madalamal tasemel. Mittetaastuva elektritootmise müügitulud kahanesid 60% (-23,0 mln eurot), peamiselt madalama toodangumahu tõttu. Võrguteenuse tulud kasvasid 12% (+8,1 mln eurot) kõrgemate keskmiste võrgutariifide ning suurema müügimahu tõttu. Vedelkütuste tulud vähenesid 69% (-25,9 mln eurot), müügikogus oli 60% väiksem kui eelmisel aastal. Muude toodete ja lisateenuste müügitulud kasvasid 11% (+3,0 mln eurot), enim mõju avaldasid suuremad tulud paindlikkusteenustest, mis on seotud võrgusageduse hoidmisega.

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 27,9 mln eurot, kahanes aastaga 31% (-12,7 mln eurot). III kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -4,6 mln eurot (2024. aasta III kvartalis -2,8

mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2025. aasta III kvartalis 32,5 mln eurot (-10,9 mln eurot, -25%).

Taastuenergia ja elektri müügi EBITDA kahanes tulenevalt madalamast marginaalist ning tuletistehingutest realiseerunud kasumi vähenemisest. Mittetaastuva elektritootmise EBITDA kahanes, olulisim tegur oli väiksem toodangumaht. Võrguteenuse EBITDA kasvas III kvartalis kõrgema marginaali toel, müügikogus oli samuti aastavõrdluses suurem. Vedelkütuste EBITDA langes aastavõrdluses – vedelkütuste toodangu- ja müügimaht olid III kvartalis väga madalad, peamiselt tootmisvõimsuste kapitaalremontide tõttu. Muude toodete EBITDA kasvas aastavõrdluses 13,2 mln euro võrra, peamiselt paindlikkusteenuste tulude tõttu.

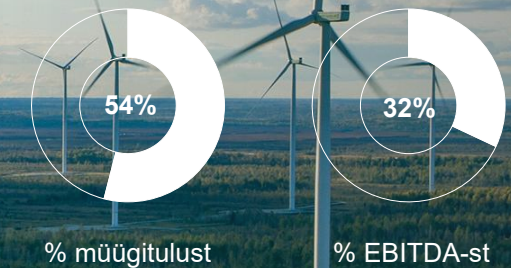
III kvartali puhaskasumiks kujunes -66,0 mln eurot (-57,7 mln eurot). Normaliseeritud puhaskasum oli -61,4 mln eurot (-55,8 mln eurot). Puhaskasum sisaldab õlitootmise varade allahindlusi, mille mõju oli -39,0 mln eurot.



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



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

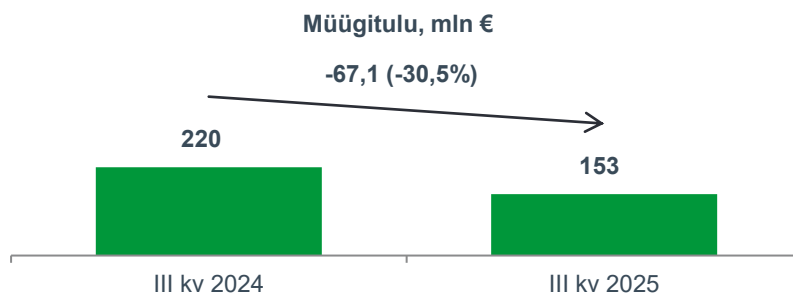


Taastuenergia ja elektri müük

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

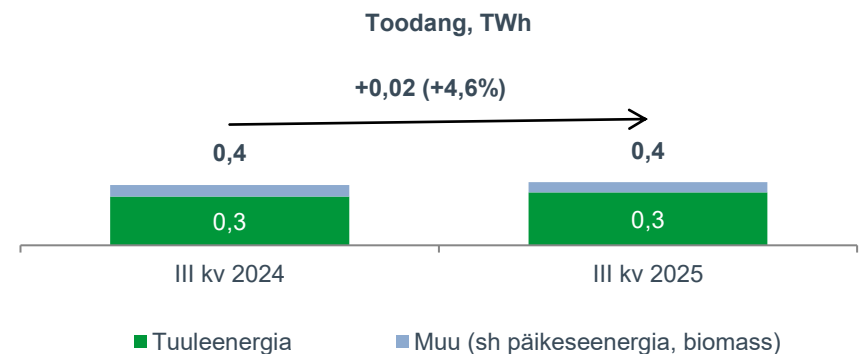
Müügitulu

Võrreldes 2024. aasta III kvartaliga elektri müügihind langes ja müügikogus püsis samal tasemel. Müügitulu oli 2025. aasta III kvartalis 152,6 mln eurot ehk langus oli 31% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga (-67,1 mln eurot).



Taastuenergia tootmismahht

Eesti Energia kontserni taastuenergia toodang kasvas võrreldes 2024. aasta III kvartaliga 16 GWh (+5%), jõudes tasemeni 369 GWh. Suurima osa taastuenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 309 GWh elektrit (+8%, +24 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on Sopi-Tootsi tuulepargi ja Leedus paiknevate Kelme I ning Kelme II tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse, mis ulatus 107 GWh-ni (+93 GWh).



Müügimaht ja Eesti Energia turuosa

Jaeäri elektrimüük vähenes 2024. aasta III kvartaliga võrreldes 138 GWh (-6%), jõudes tasemeni 2 106 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 646 GWh (-33 GWh), Läti 376 GWh (-17 GWh), Leedu 592 GWh (-22 GWh) ja Poola 480 GWh (-73 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2025. aasta III kvartalis Eestis 40%, langedes aastataguse ajaga võrreldes 3 protsendipunkti. Turuosa langust mõjutas peamiselt tihe konkurents elektriturul. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2025. aasta III kvartalil vastavalt 22% ja 24%. Võrreldes 2024. aasta III kvartaliga kaotasime Lätis 6 protsendipunkti ja Leedus võitsime 1 protsendipunkti võrra turuosa.

Taastuvenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		III kv 2025	III kv 2024
Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA	€/MWh	4,0	16,7
Normaliseeritud taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA	€/MWh	6,1	18,1

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA oli 2025. aasta III kvartalis 8,9 mln eurot (-72%, -23,4 mln eurot). 2025. aasta III kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -4,6 mln eurot (2024. aasta III kvartalis -2,8 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2025. aasta III kvartalis 13,5 mln eurot, kahanedes aastaga 61% (-21,6 mln eurot).

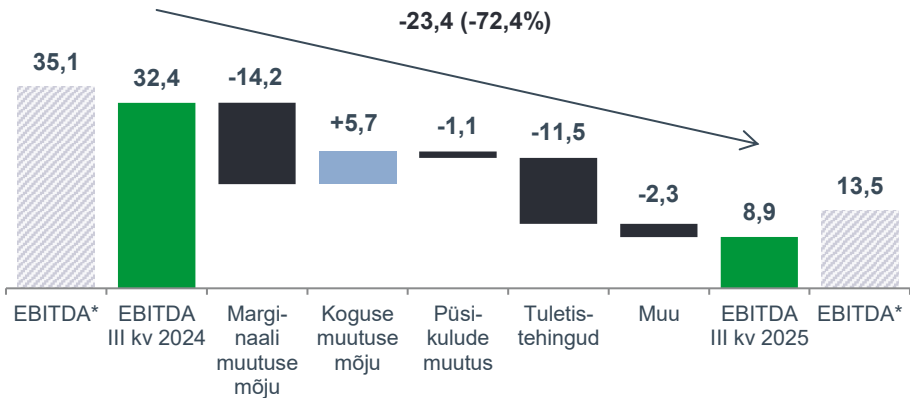
Madalama marginaali mõju EBITDA-le oli -14,2 mln eurot (-6 €/MWh). Keskmine tulu vähenes 46 €/MWh, keskmine muutuvkulu kahanes samal ajal 39 €/MWh madalamate elektrienergia ostukulude tõttu. Müügi koguse kasvu mõju oli +5,7 mln eurot. Jaeäri müügi kogused küll vähenesid, kuid elektribörsile müüdava elektri maht aastavõrdluses kasvas.

Püsikulude suurenemise mõju EBITDA-le oli -1,1 mln eurot, püsikulude kasv on seotud eeskätt taastuvenergia tootmisega.

Tulestehingute realiseerunud tulemus avaldas EBITDA-le mõju -11,5 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta III kvartalis +10,6 mln eurot, 2025. aasta III kvartalis -0,8 mln eurot).

Muud mõjud summas -2,3 mln eurot olid peamiselt seotud tulestehingute väärtuse muutusega, sealhulgas -1,9 mln eurot pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutusest.

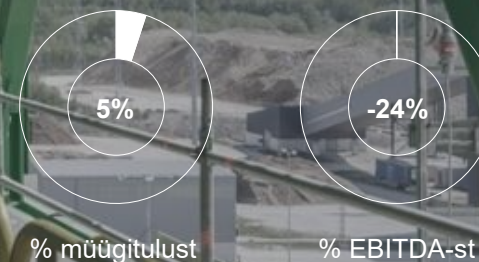
Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA muutus, mln €



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



Mittetaastuva elektri tootmise osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st

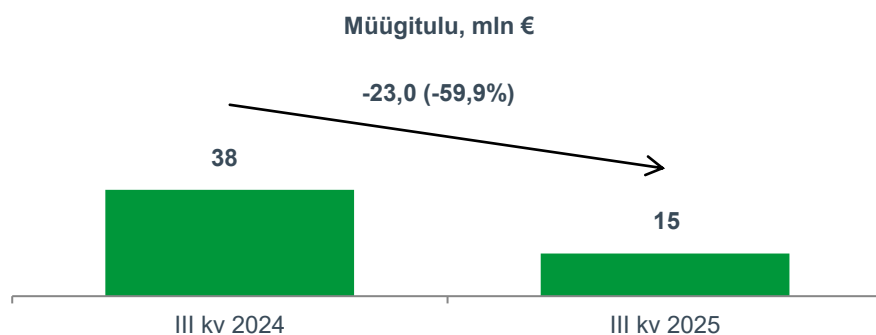


Mittetaastuva elektri tootmine

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

Müügitulu

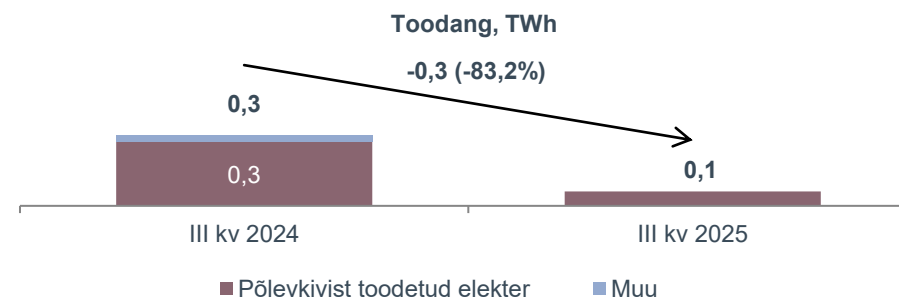
2025. aasta III kvartalis vähenes müügitulu 23,0 mln eurot (-60%) ulatudes 15,4 mln euron. Müügitulu peamiseks languse põhjuseks oli tootmismahu vähenemine.



Mittetaastuva elektri tootmismah

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

2025. aasta III kvartalil tootsime 57 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 83% vähem kui 2024. aasta samal ajal (-280 GWh). Mittetaastuva elektri toodangu vähenemine oli tingitud Auvere elektrijaama kapitaalremondist 2025. aasta III kvartalis ja madalatest turuhindadest.



Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

		III kv 2025	III kv 2024
Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA	€/MWh	-117,1	-15,2

Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA

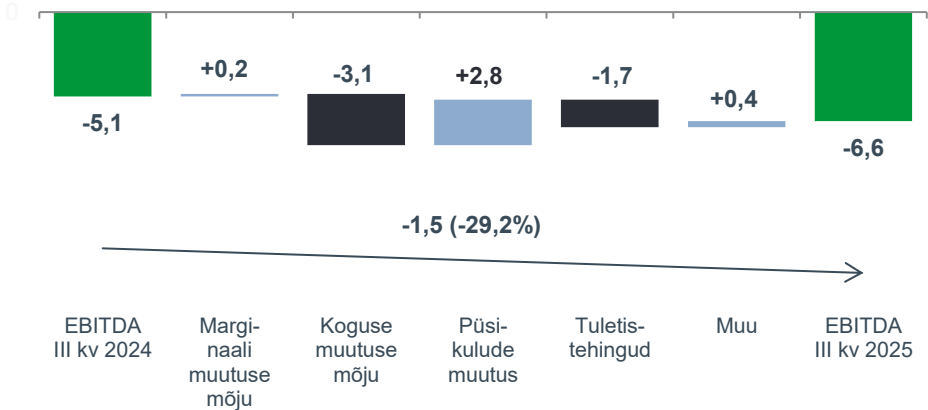
Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2025. aasta III kvartalis -6,6 mln eurot (-1,5 mln eurot).

Keskmine marginaal muutus aastavõrdluses vähe, mõju EBITDA-le oli +0,2 mln eurot. Toodangu kogus kahanes aastavõrdluses 83%, mõju EBITDA-le oli -3,1 mln eurot.

Püsikulude vähenemise mõju EBITDA-le oli +2,8 mln eurot, mis on seotud varude muutuse arvestusega. 2025. aasta III kvartalis kasutatud põlevkivi kogus oli kontserni ajaloo madalaim. Põlevkivi toodeti lattu, mis vähendas kvartalis kajastatud püsikulusid.

Tuletistehingutest realiseerunud kasum vähenes ning avaldas EBITDA-le mõju -1,7 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta III kvartalis 3,3 mln eurot, 2025. aasta III kvartalis 1,6 mln eurot).

Mittetaastuva energia EBITDA muutus, mln €

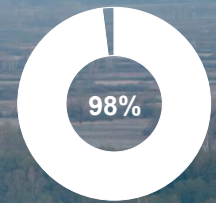




Võrguteenuse osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügitulust



% EBITDA-st

Võrguteenus

Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

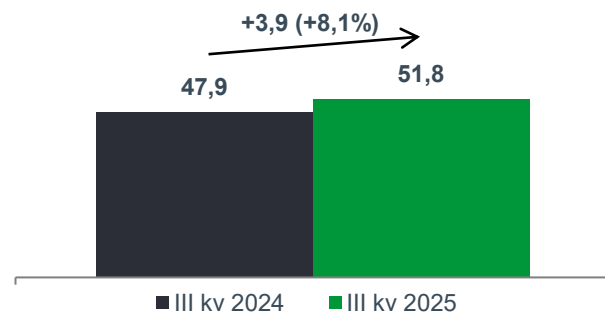
2025. aasta III kvartalis suurenes võrguteenuse müügitulu 12% ja müügimaht suurenes 4%. Võrguteenuse müügituluks kujunes 73,1 mln eurot (+8,1 mln eurot) ja müügituluks 1 411 GWh (+55 GWh). Elektrilevi kodukliendi tarbimise kasv oli 6,8% ja ärikliendi kasv +3,3%.

Keskmine võrguteenuse hind oli 51,8 €/MWh (+8,1%). Keskmine müügihind tõusis aastaga 3,9 €/MWh tulenevalt võrguteenuste tariifide muutustest.

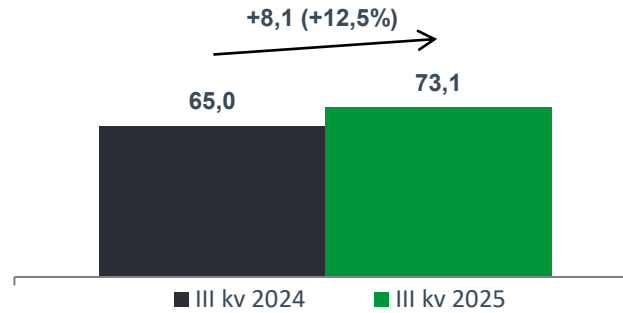
Võrgukaod

Võrgukaod olid 2025. aasta III kvartalil 68,6 GWh ehk 4,2%. Võrgukaodu langes 2024. aasta III kvartaliga võrreldes 3,1 GWh ja kaoprotsent vähenes 0,3 protsendipunkti võrra.

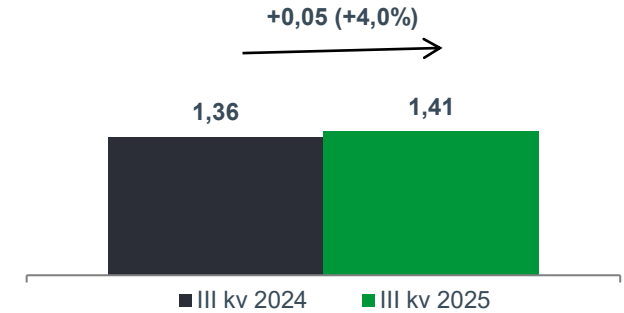
Võrguteenuse keskmine müügihind, €/MWh



Võrguteenuse müügitulu, mln €



Võrguteenuse müügimaht, TWh



Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2025. aasta III kvartalis 56,7 minutit (2024. aasta III kvartalis 38,6 minutit). Kõige rikete rohkem kuu III kvartalis oli juuli ja see oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 22,4 minutit (2024. aasta III kvartalis 23,8 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		III kv 2025	III kv 2024
Võrgukaod	GWh	68,6	71,7
SAIFI	indeks	0,68	0,56
SAIDI (plaaniväline)	indeks	56,7	38,6
SAIDI (plaaniline)	indeks	22,4	23,8

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2025. aasta III kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 97,1% ja keskpinge võrgus 47,5%.

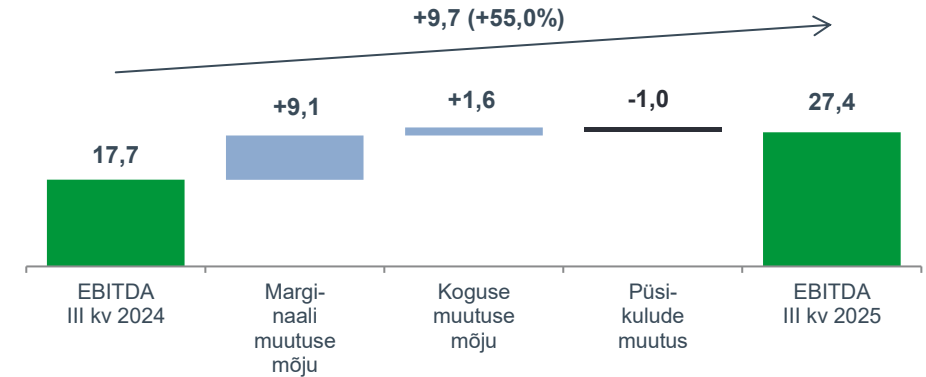
Võrguteenuse EBITDA

Võrguteenuse EBITDA oli 2025. aasta III kvartalis 27,4 mln eurot (+55%, +9,7 mln eurot). Kõrgema marginaali mõju EBITDA-le oli +9,1 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas 3,9 €/MWh, keskmine muutuvkulu vähenes samas 2,6 €/MWh võrra. Muutuvkulude vähenemine oli tingitud võrgukadude katteks ostetud elektrienergia kuludest: positiivne mõju tuli nii võrgukadude vähenemisest kui ka elektri turuhinna langusest.

Võrguteenuse müügitulust kasvas aastavõrdluses 4% ehk 55 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +1,6 mln eurot.

Eelmise aastaga võrreldes mõjutas EBITDA-t ka püsikulude kasv (mõju -1,0 mln eurot).

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





Vedelkütused

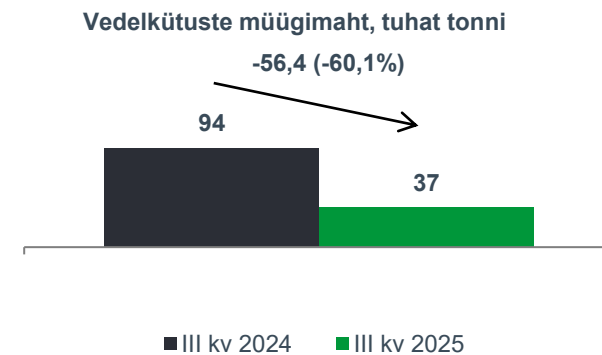
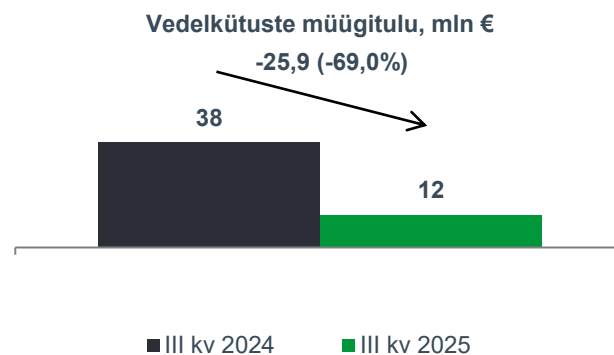
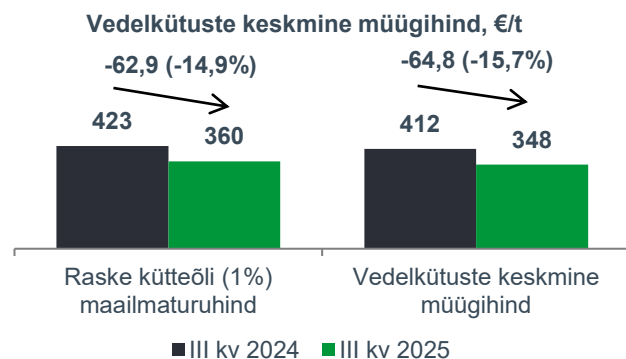
Vedelkütuste müügitulu ja müügimaht

2025. aasta III kvartalis müüsimise 37,4 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 11,6 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 69% (-25,9 mln eurot). Müügimaht vähenes 60% võrreldes 2024. aasta III kvartaliga (-56,4 tuhat tonni), mida mõjutasid peamiselt õlitehaste pikaajalised remondid – vedelkütuste tootmismahd jäi sel perioodil alla ootuspärase taseme ning see vähendas ka müügivõimalusi.

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) langes eelmise aasta III kvartaliga võrreldes 16% tasemele 347,7 €/t (-64,8 €/t).

Tuletistehingutest teenisime 2025. aasta III kvartalis kasumit 64,9 €/t (2024. aasta III kvartalis kahjum 39,4 €/t). Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2025. aasta III kvartalis 412,6 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +11%, +39,5 €/t).



Vedelkütuste tootmismah

2025. aasta III kvartalis tootsime 42,0 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismah vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 52% (-45,1 tuhat tonni). Toodangumahu langus oli seotud uttegaasi utiliseerimise piirangutega Narva elektrijaamades ning Enefit 280-1 õlithase kapitaalremondiga.

Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		III kv 2025	III kv 2024
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	-165,0	48,1

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2025. aasta III kvartalis -6,2 mln eurot (-10,7 mln eurot).

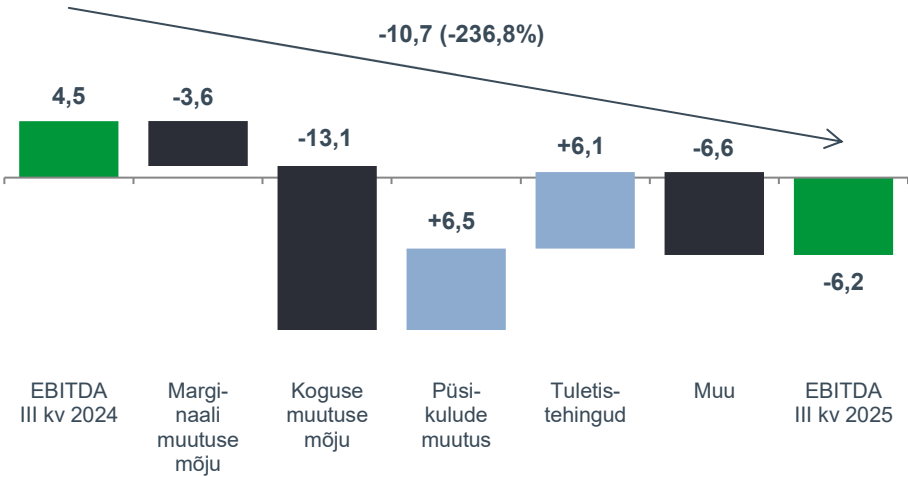
Vedelkütuste marginaali vähenemise mõju EBITDA-le oli -3,6 mln eurot (-96 €/t). Keskmise tulu oli aastavõrdluses 65 €/t madalam, keskmine muutuvkulu kasvas 31 €/t. Vedelkütuste müügimaht kahanes võrreldes 2024. aasta III kvartaliga 56 tuhat tonni (-60%) tasemeni 37 tuhat tonni, koguse muutuse mõju EBITDA-le oli -13,1 mln eurot.

Vedelkütuste püsikulud vähenesid 6,5 mln euro võrra, mis on seotud peamiselt laojäägi muutuse arvestusega.

Tulestehingutest realiseerunud kasum avaldas EBITDA-le mõju +6,1 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta III kvartalis -3,7 mln eurot, 2025. aasta III kvartalis +2,4 mln eurot).

Muud mõjud EBITDA-le olid -6,6 mln eurot, mis on seotud realiseerumata tulestehingute väärtuse muutusega.

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €





Muud tooted ja teenused

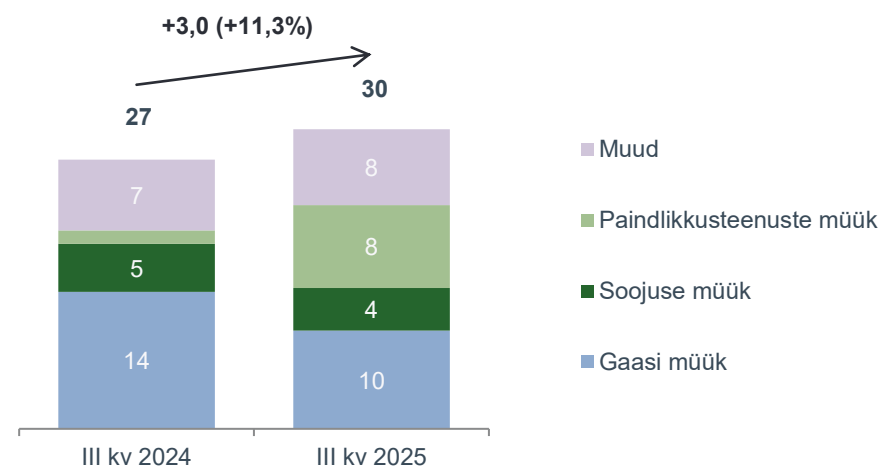
Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ja lisateenuste müük. Meie põhilisteks lisateenusteks on paindlikkus- ja päikeselahendused ning laadimisteenused. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju ning osa kontserni kesketest arendus- ja püsikuludest.

Muude toodete ja teenuste müügitulu

2025. aasta III kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 30,0 mln eurot. Müügitulu kasvas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 11% (+3,0 mln eurot).

Tulude kasv on seotud peamiselt paindlikkusteenuste müügiga, mille tulud ulatusid 2025. aasta III kvartalis 8,3 mln euronit (+7,0 mln eurot). Gaasi müügitulud vähenesid 3,9 mln eurot võrra ning soojuse müügitulud 0,5 mln euro võrra.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



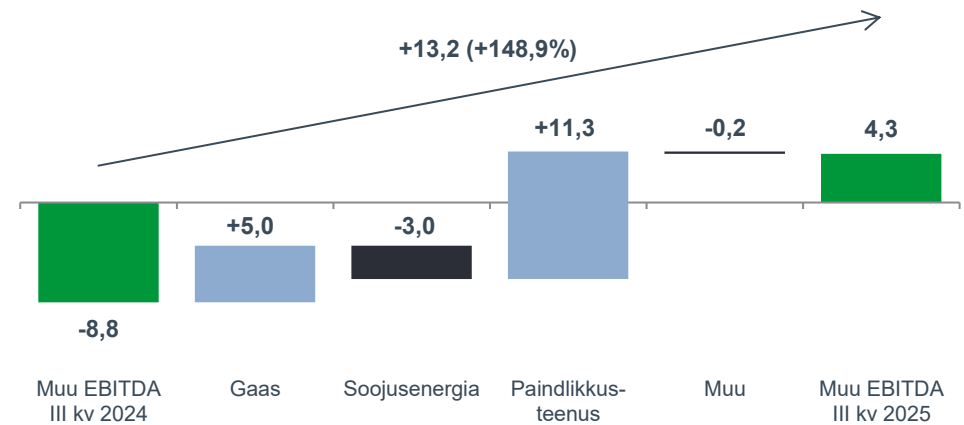
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2025. aasta III kvartalis aastatagusega võrreldes 13,2 mln euro võrra 4,3 mln euroni.

Maagaasi EBITDA kasvas aastavõrdluses 5,0 mln euro võrra. 2024. aasta III kvartalit iseloomustasid väga kõrged muutuvkulud, tänaseks on kasum normaliseerunud. Soojuse EBITDA kahanes võrreldes eelmise aastaga 3,0 mln euro võrra.

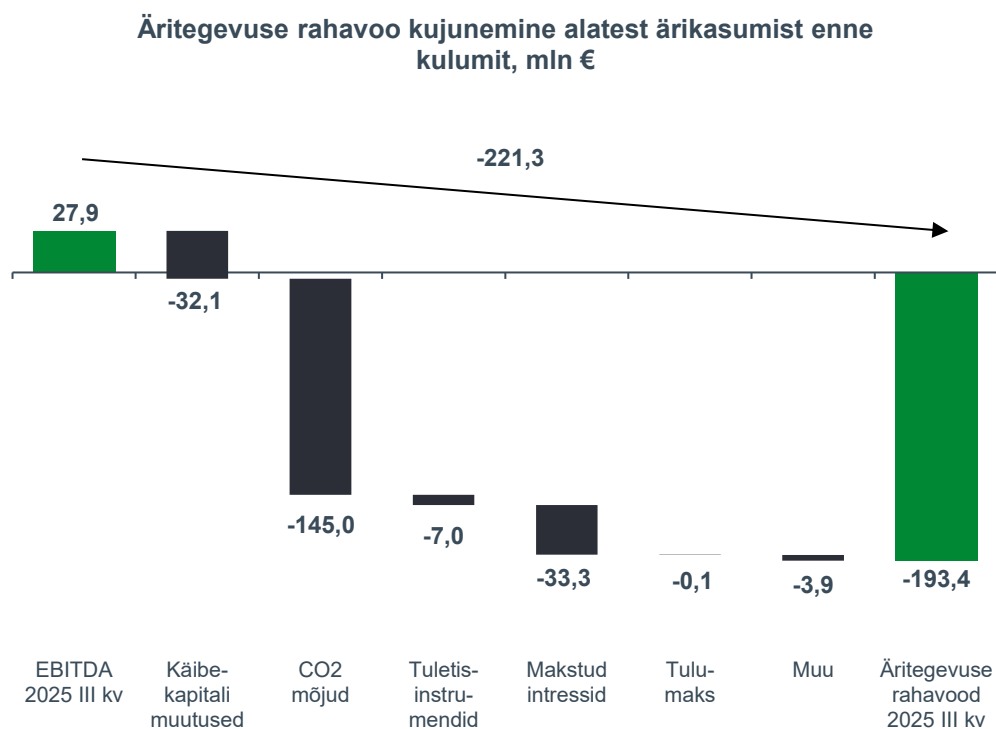
Paindlikkusteenuste EBITDA kasvas 11,3 mln euro võrra. Muud EBITDA mõjud olid summaarselt -0,2 mln eurot.

Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2025. aasta III kvartali äritegevuse rahavood olid -193,4 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (27,9 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood III kvartalis 221,3 mln euro võrra madalamaks.



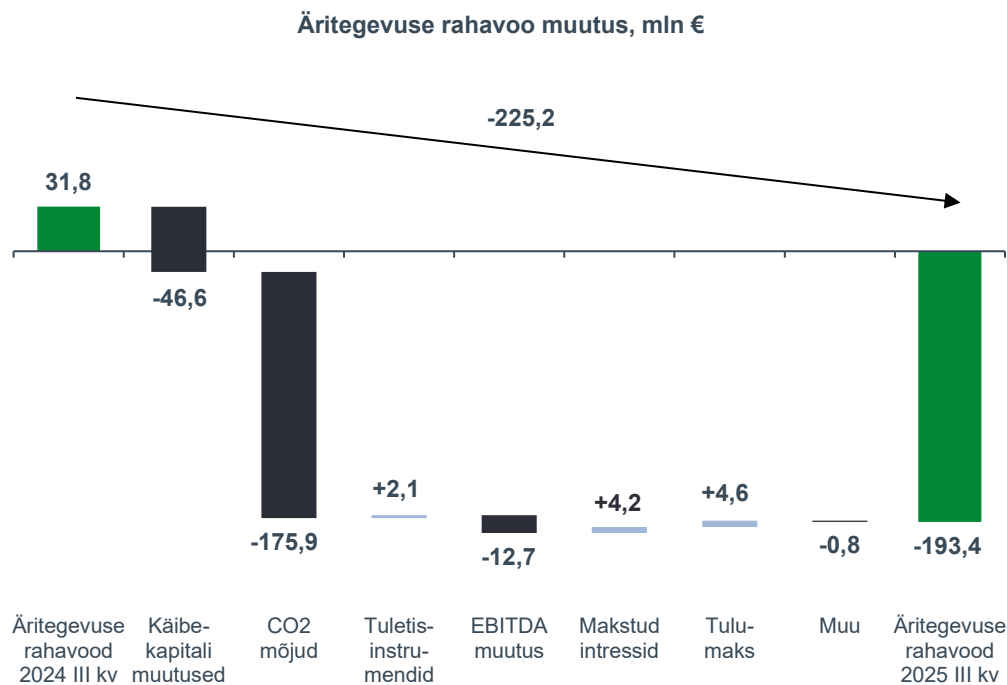
Seoses käibekapitali muutustega olid äritegevuse rahavood 2025. aasta III kvartalis EBITDA-st 32,1 mln euro võrra madalamad. Peamiseks negatiivseks teguriks oli varude mahu suurenemine 26,6 mln euro võrra, mis tulenes eelkõige põlevkivivarude kasvust. Elektrimüügi maht püsis eelmise kvartaliga võrreldes ligikaudu samal tasemel, kuid kõrgemad elektri hinnad tõid kaasa nii nõuete ostjate vastu kui ka lühiajaliste kohustuste kasvu. Nende kahe komponendi mõju rahavoogudele kompenseeris teineteist, mille tulemusel ei avaldanud need rahavoogudele olulist mõju.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli -145,0 mln eurot, sh +12,9 mln eurot CO₂ eraldiste moodustamisest (mitterahaline mõju EBITDA-le), -84,9 mln eurot CO₂ kvootide ostust ning -77,6 mln eurot swap-tehingust.

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -7,0 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -9,7 mln eurot ning vedelkütustega seotud instrumentide mõju +2,7 mln eurot (tuletistehingute mõju lisaks EBITDA-s juba sisalduvale tuletistehingute mõjule).

Laenuintresside maksed vähendasid äritegevuse rahavoogusid -33,3 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2025. aasta III kvartalis 0,1 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -3,9 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta III kvartaliga kahanesid äritegevuse rahavood 225,2 mln eurot.



Võrreldes 2024. aasta sama perioodiga avaldas äritegevuse rahavoogudele suurimat mõju -175,9 mln euro ulatuses CO₂ heitmekvootide arveldus. 2025. aasta III kvartalis teostati mahukaid CO₂ kvootide ostu ja swap-tehinguid kogusummas 162,5 mln eurot, samas kui 2024. aasta III kvartalis selliseid tehinguid ei toimunud. See tõi kaasa rahavoogudes aastavõrdluses märkimisväärse erinevuse.

Käibekapitali muutuste mõju äritegevuse rahavoogudele oli 2025. aasta III kvartalis võrreldes eelmise aasta sama perioodiga -46,6 mln eurot. Aastavõrdlust mõjutas oluliselt 2024. aasta III kvartalis toimunud tuletistehingute tagatistasude vabastamine, mis suurendas toona rahavoogusid ja tõi kaasa 2025. aasta III kvartali kõrgema võrdlusbaasi.

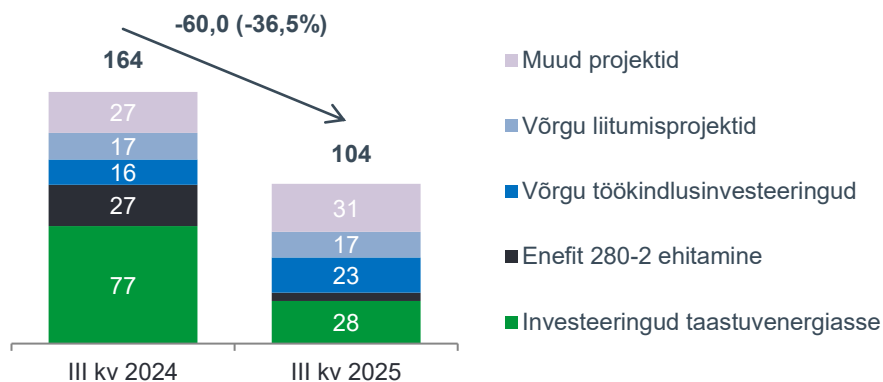
Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli +2,1 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -5,7 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju oli +7,6 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +0,3 mln eurot.

Rahavoogudele avaldasid positiivset mõju madalamad tulumaksu- ja intressimaksud, mis olid vastavalt 4,6 ja 4,2 mln euro võrra väiksemad kui eelmise aasta samal perioodil. Muude tegurite koondmõju oli -0,8 mln eurot.

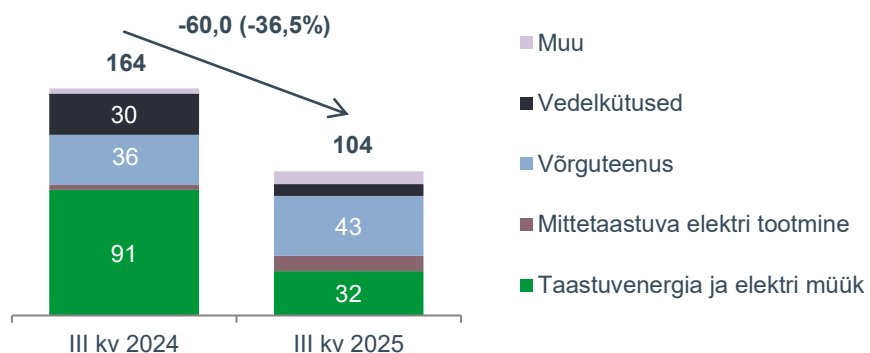
Investeeringimine

Investeeringisime 2025. aasta III kvartalis kokku 104,4 mln eurot, mida on 37% vähem kui 2024. aastal samal ajal (-60,0 mln eurot). Taastuvenergia arendamisse investeeringisime 27,8 mln eurot (-49,0 mln eurot, -64%).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine segmentide lõikes, mln €



Taastuvenergia

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeeringisime 14,4 mln eurot Leedus, 1,2 mln eurot Eestis ja 0,5 mln eurot Poolas asuvate tuuleparkide arendamisse. Eestis investeeringisime peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki, mis hetkel toodab juba täisvõimsusel ning Leedus peamiselt Kelme II tuuleparki, mis hakkab täisvõimsusel opereerima selle aasta novembrist.

Päikesearendustest investeeringisime peamiselt Strzałkowo päikesepargi ehitusse, kuhu suunasime 8,1 mln €. Park on planeeritud valmima 2026. aasta suvel.

Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeeringisime 2025. aasta III kvartalis 40,7 mln eurot (2024. aasta III kvartalis 34,6 mln eurot). Ehitasime 92 alajaama ja 377 km liini (2024. aasta III kvartalis 93 alajaama ja 325 km liini).

2025. aasta III kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 97,1% (2024. aasta III kvartali lõpus 96,3%). Kokku suurenes III kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 97 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 131 km võrra. 2025. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 76,0% (2024. aasta III kvartali lõpus 74,7%).

Vedelkütuste tootmine

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeeringisime III kvartalil 5,4 mln eurot. Tehase rajamine on jõudmas lõppfaasi.

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 tagamata (*senior unsecured*) võlakirjad, investeerimislaenud Euroopa Investeerimispangalt (EIB), Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD), Põhjamaade Investeerimispangalt (NIB) ja kommertspankadelt. Samuti on Eesti Energia väljastanud ühe hübriidvõlakirja kogusummas 400 miljonit eurot. Eelmainitud täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt pankadelt.

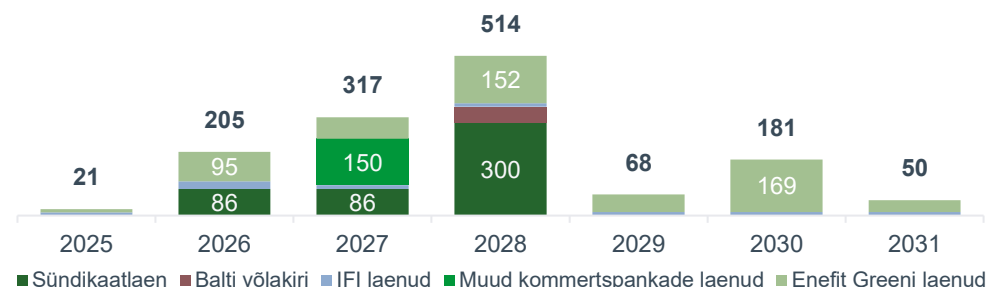
Võlakohustused

Kontserni võlakohustuste maht oli 2025. aasta III kvartali lõpus 1 637 mln eurot (1 731 mln eurot 2025. aasta II kvartalil).

Pikaajaliste investeerimislaenude ja võlakirjadega seotud võlakohustused olid 2025. aasta III kvartali lõpu seisuga 1 611 mln eurot. Lühiajalisi korduvkasutatavaid likviidsuslaene kasutusel ei olnud. Kontserni

võlakohustustest moodustasid 2025. aasta III kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 875 mln eurot ja Enefit Greeni võlakohustused 736 mln eurot.

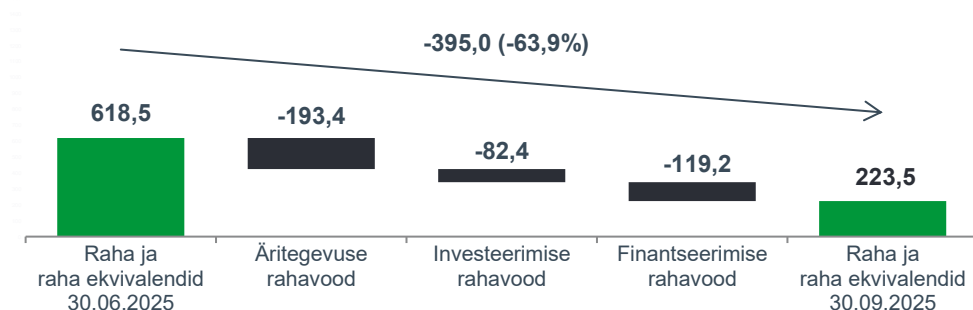
Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



Likviidsed vahendid

2025. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 224 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2025. aasta III kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 420 mln eurot, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 150 mln eurot tüarettevõttele Enefit Green.

Likviidsete varade muutus III kv 2025, mln €



Kontserni korduvkasutatavate likviidsuslaenude kogumaht ulatus 2025. aasta III kvartali lõpus 320 mln euroni, millest kõik oli kasutamata. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emaettevõtte tasandil ning 50 mln eurot tütarettevõtte Enefit Greeni tasemel.

Intressimäärad

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2025. aasta III kvartali lõpu seisuga 4,92%.

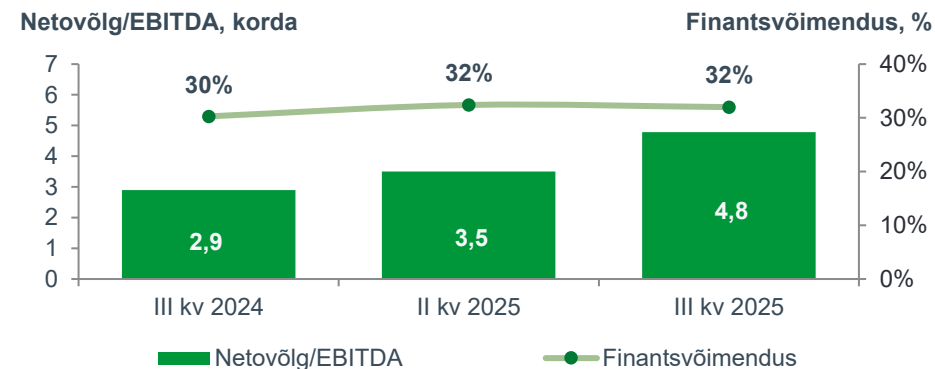
2025. aasta III kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 192 mln eurot (2025. aasta II kvartali lõpus 210 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 419 mln eurot (2025. aasta II kvartalil 1 495 mln eurot).

Omakapital ja finantssuhtarvud

Kontserni omakapitali maht oli 2025. aasta III kvartali lõpus 2 213 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2025. aasta III kvartali lõpus 1 413 mln eurot (2025. aasta II kvartali lõpus 1 113 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2025. aasta III kvartali lõpus oli tasemel 4,8 (2025. aasta II kvartali lõpus tasemel 3,5). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarv ületab hetkel finantspoliitikas seatud taset, kuid pikaajaline eesmärk on hoida see alla 3,5 vastavalt kontserni kehtestatud finantspõhimõtetele.

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



Krediidireiting

Krediidireitinguagentuur Fitch määras 2025. aasta juulis Eesti Energiale investeerimisjärku krediidireitingu BBB-, väljavaatega stabiilne. Samuti hindas Moody's 2025. aasta aprillis Eesti Energia krediidireitingu jätkuvalt tasemele Baa3, kuid väljavaade muutus negatiivseks. 2025. aasta septembris otsustasime lõpetada pikaajalise krediidireitingu lepingu S&P Global Ratingsiga. Reiting oli lepingu lõpetamise hetkel BB+ negatiivse väljavaatega. Antud otsus ei mõjuta ettevõtte finantsseisundit, igapäevast tegevust ega kohustusi investorite ja sidusrühmade ees. Eesti Energia finantspoliitika eesmärk on pikaajaliselt hoida ja säilitada investeerimisjärku tasemel krediidireiting.

2025. aasta väljavaade

2025. aastal on Balti regiooni energiasektor seisnud silmitsi mitmete oluliste arengute ja väljakutsetega, mis on mõjutanud varustuskindlust, energiahindu ning üleminekut kliimaneutraalsele energiasüsteemile.

Desünkroniseerimine Venemaa sagedusalast 2025. aasta veebruaris tähistas olulist sammu energiasõltumatuse suunas. Sellest hetkest alates ei sõltu Balti riigid enam Venemaa sagedusest ning on sünkroniseeritud Mandri-Euroopa sagedusalaga. Desünkroniseerimise järel on suurenenud vajadus võrgu tasakaalustamise ning juhitavate tootmisvõimsuste vastu, et tagada süsteemi stabiilsus uues turuolukorras.

2025. aasta juulis kinnitas riik Eesti Energia kui riigiettevõtte omaniku ootused, milles rõhutatakse juhitavate tootmisvõimsuste olemasolu ja elektrivõrgu töökindluse tagamise olulisust. Need ootused loovad selged suunised energiajulgeoleku tugevdamiseks ja kliimaneutraalsuse poole liikumiseks. Eesti Energia liigub nende suunistega kooskõlas, keskendudes jätkuvalt taastuvenergia osakaalu suurendamisele, varustuskindluse tagamisele ning elektrivõrkude töökindluse ja paindlikkuse arendamisele.

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.

2025. aastaks prognoosime müügitulu ja EBITDA langust võrreldes 2024. aastaga. Kuigi uued taastuvenergia tootmisüksused toetavad kontserni kasumlikkust, on põlevkivielektriyaamade konkurentsivõime endiselt oluline väljakutse. Põlevkivielektriyaamad on elektriturul ja energiajulgeoleku seisukohalt vajalikud juhitavad tootmisvõimsused, kuid tänaste elektrihindade juures ei ole need enam tihti konkurentsivõimelised. Tuleviku vaates on märkimisväärne, et 2025. aasta mais vastu võetud elektrituruseaduse muutmise seadus loob regulatiivse raamistiku saartalitlusvõime tagamise teenusele, mis võimaldab alates 2026. aastast saada katte põlevkivielektriyaamade püsikuludele.

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

Pärast rekordmahus tehtud investeeringuid aastatel 2023 ja 2024 oleme 2025. aastal võtnud eesmärgiks uute investeeringute tempot vähendada. Keskendume pooleliolevate taastuvenergia arenduste lõpuleviimisele ja uue vedelkütuste tehase ehituse lõpetamisele. Lisaks jätkame võrguinvesteeringute tegemist, et parendada võrgu töökindlust ja tagada elektrisüsteemi usaldusväärsus.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

	III kvartal		9 kuud		Lisa
miljonites eurodes	2025	2024	9k 2025	9k 2024	
Müügitulu	282,7	387,6	1 184,4	1 303,0	5
Muud äritulud	4,2	33,6	46,2	126,8	6
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	22,0	-0,5	13,1	6,8	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-207,4	-306,3	-789,9	-836,7	7
Tööjõukulud	-46,3	-45,9	-146,1	-142,9	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-81,8	-41,5	-163,6	-120,7	9
Muud tegevuskulud	-27,3	-27,9	-89,0	-135,5	8
ÄRIKASUM/(-KAHJUM)	-53,9	-0,9	55,1	200,8	
Finantstulud	2,2	2,4	7,5	5,4	
Finantskulud	-15,9	-10,8	-45,7	-35,1	
Neto finantskulud	-13,7	-8,4	-38,2	-29,7	
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-5,5	0,7	1,0	3,8	
KASUM/(-KAHJUM) ENNE TULUMAKSUSTAMIST	-73,1	-8,6	17,9	174,9	
Tulumaksukulu	7,1	0,2	13,1	-1,6	
ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)	-66,0	-8,4	31,0	173,3	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	-65,7	-9,5	24,4	162,8	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/(-kahjumist)	-0,3	1,1	6,6	10,5	

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

	III kvartal		9 kuud		Lisa
miljonites eurodes	2025	2024	9k 2025	9k 2024	
ARUANDEPERIOODI KASUM(-KAHJUM)	-66,0	-8,4	31,0	173,3	
Muu koondkasum/(-kahjum)					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	-15,5	23,9	-56,4	-31,7	14
sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	0,8	-	0,1	14
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	-0,2	-1,5	-1,1	-1,4	14
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-0,7	-0,8	-2,9	0,2	14
sh mittekontrolliva osaluse osa valuutakursivahedest	-	-	-0,1	-0,1	
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-16,4	-137,9	-60,4	-32,9	
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM(-KAHJUM)	-82,4	-146,3	-29,4	140,4	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	-82,1	-147,5	-35,9	131,3	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/(-kahjumist)	-0,3	1,2	6,5	9,1	

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	30.09.2025	31.12.2024	Lisa
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	3 716,3	3 563,8	9
Varade kasutusõigus	27,8	27,9	
Immateriaalne põhivara	95,4	93,5	
Ettemaksed põhivara eest	60,5	61,1	9
Edasilükkunud tulumaksuvara	6,0	4,2	
Tuletisinstrumendid	159,1	213,3	10
Investeeringud sidusettevõtjatesse	67,8	74,9	
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3	
Pikaajalised nõuded	3,6	3,3	
Kokku põhivara	4 136,8	4 042,3	
Käibevara			
Varud	168,2	172,0	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolutunnistused	37,2	74,5	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	222,9	282,2	
Tuletisinstrumendid	50,5	90,0	10
Raha ja raha ekvivalendid	223,5	468,9	
Kokku käibevara	702,3	1 087,6	
Kokku varad	4 839,1	5 129,9	3

miljonites eurodes	30.09.2025	31.12.2024	Lisa
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aktiakapital	846,6	746,6	11
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	
Hübrüidvõlakirjad	422,1	398,5	
Muud reservid	102,7	160,2	14
Jaotamata kasum	504,9	565,5	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	2 211,1	2 205,6	
Mittekontrolliv osalus	2,3	177,8	
Kokku omakapital	2 213,4	2 383,4	
KOHUSTISED			
Pikaajalised kohustised			
Võlakohustised	1 429,0	1 498,7	12
Edasilükkunud tulumaksukohustised	13,3	28,0	
Muud võlad ja ettemaksud	8,8	8,0	
Tuletisinstrumentid	3,9	4,4	10
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	507,7	467,9	
Eraldised	40,3	39,0	13
Kokku pikaajalised kohustised	2 003,0	2 046,0	
Lühiajalised kohustised			
Võlakohustised	219,6	197,0	12
Likviidsuswap	31,0	79,8	12
Võlad hankijatele ja muud võlad	271,9	267,5	
Tuletisinstrumentid	9,9	22,6	10
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	3,0	2,0	
Eraldised	87,3	131,6	13
Kokku lühiajalised kohustised	622,7	700,5	
Kokku kohustised	2 625,7	2 746,5	
Kokku kohustised ja omakapital	4 839,1	5 129,9	

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

	III kvartal		9 kuud		
	2025	2024	9k 2025	9k 2024	Lisa
miljonites eurodes					
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	-162,6	71,6	237,0	576,4	15
Makstud intressid ja laenukulud	-33,3	-37,5	-80,1	-88,7	
Saadud intressid	2,6	2,4	10,2	5,1	
Makstud ettevõtte tulumaks	-0,1	-4,7	-1,2	-7,9	
Netorahavood äritegevusest	-193,4	31,8	165,9	484,9	
Rahavood investeerimistegevusest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-95,0	-162,3	-288,1	-530,6	
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	5,8	13,7	7,6	37,9	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,8	0,2	1,3	1,0	
Antud laenud	-	-0,1	-	-0,1	
Antud laenude tagasimaksed	-	-	0,1	-	
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid	6,0	-	7,4	1,7	
Laekunud tütarettevõtete müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)	-	-	-	16,9	
Netorahavood investeerimistegevusest	-82,4	-148,5	-271,7	-473,2	
Rahavood finantseerimistegevusest					
Emiteeritud võlakirjad (miinus võlakirjade emiteerimisega seotud kulud)	-	391,8	49,3	391,8	12
Saadud laenud	-	125,0	106,2	310,0	12
Tagasi makstud pangalaenud	-93,9	-114,4	-189,6	-354,7	12
Tagasi makstud rendikohustused	-0,8	-0,7	-2,0	-1,7	12
Sissemakse aktsiakapitali	-	-	100,0	-	11
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel	-25,2	-	-205,6	-	16
Makstud dividendid	-	-	-	-6,3	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	0,7	1,5	2,1	3,8	
Netorahavood finantseerimistegevusest	-119,2	403,2	-139,6	342,9	
Puhas rahavoog	-395,0	286,5	-245,4	354,6	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	618,5	242,6	468,9	174,5	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	223,5	529,1	223,5	529,1	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	-395,0	286,5	-245,4	354,6	

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital									
miljonites eurodes	Aktiikapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Hübriidvõlakirjad	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku	Mitte-kontrolliv osalus	Kokku
Omakapital seisuga 31.detsember 2023	746,6	259,8	75,0	-	155,0	656,5	1 892,9	167,2	2 060,1
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	162,8	162,8	10,5	173,3
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-	-	-	-	-32,9	-	-32,9	-	-32,9
Aruandeperioodi koondkasum/(kahjum) kokku	-	-	-	-	-32,9	162,8	129,9	10,5	140,4
Hübriidvõlakirjad	-	-	-	391,8	-	-	391,8	-	391,8
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	6,7	-	-6,7	-	-	-
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-	-72,0	-72,0	-	-72,0
Väljamakstud dividendid	-	-	-	-	-	-	-	-6,9	-6,9
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	398,5	-	-78,7	319,8	-6,9	312,9
Omakapital seisuga 30. september 2024	746,6	259,8	75,0	398,5	122,1	740,6	2 342,6	170,8	2 513,4
Omakapital seisuga 31. detsember 2024	746,6	259,8	75,0	398,5	160,2	565,5	2 205,6	177,8	2 383,4
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	24,4	24,4	6,6	31,0
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-	-	-	-	-60,3	-	-60,3	-0,1	-60,4
Aruandeperioodi koondkasum/(kahjum) kokku	-	-	-	-	-60,3	24,4	-35,9	6,5	-29,4
Aktiikapitali suurendamine (lisa 11)	100,0	-	-	-	-	-	100,0	-	100,0
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine (lisa 16)	-	-	-	-	2,8	-27,4	-24,6	-181,0	-205,6
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	23,6	-	-23,6	-	-	-
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-	-34,0	-34,0	-1,0	-35,0
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	100,0	-	-	23,6	2,8	-85,0	41,4	-182,0	-140,6
Omakapital seisuga 30. september 2025	846,6	259,8	75,0	422,1	102,7	504,9	2 211,1	2,3	2 213,4

Lühendatud konsolideeritud vahearuaruande lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolevad lühendatud konsolideeritud vahearuaruanded on koostatud vastavalt Euroopa Liidus kasutusele võetud standardile IAS 34 „Vahearuandlus“. Käesolevaid konsolideeritud lühendatud vahearuandeid tuleks lugeda koos 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta kohta koostatud aastaaruandega, mis on koostatud vastavalt Euroopa Liidu poolt vastu võetud rahvusvahelistele finantsaruandluse standarditele (IFRS).

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

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

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

Võrdlusandmete korrigeerimine

Käesolevas lühendatud konsolideeritud vahearuandes on esitatud võrdlusandmeid tagantjärgi korrigeeritud. Korrigeerimise mõju on esitatud lühendatud konsolideeritud vahearuaruande omakapitali muutuste aruandes võrdlusperioodi real Väljakuulutatud dividendid.

miljonites eurodes	30.09.2024	Muutus	30.09.2024 muudetud
Väljakuulutatud dividendid	-	72,0	72,0
Jaotamata kasum	812,6	-72,0	740,6

2025. aasta kolmandas kvartalis parandas kontsern tagantjärele aasta esimese poole varem avaldatud tulu- ja kuluandmeid.

miljonites eurodes	6k 2025	Muutus	6k 2025 muudetud
Müügitulu	917,9	-16,2	901,7
Muud tegevuskulud	-67,1	5,4	-61,7
Ärikasum	119,8	-10,8	109,0

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 prognoosimatusele 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 30. september 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.

Õiglane väärtus on arvutatud kasutades kolmanda osapoole mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus. Kontserni sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetustehingute õiglane väärtus oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena tuginedes turul vaadeldavatel EURIBOR-i intressikõveratel. Õiglase väärtuse hinnangu tegemisel võetakse arvesse kontserni ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski

vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal. Intressimäära vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Seisuga 30. september 2025 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 59,1 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 41,7 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 29,2 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. Elektrihinna kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuurid, forwardid ja pikaajalised

elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrihinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumendiks 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 instumendid 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 alusinstrumendiks on suure tõenäosusega prognoositud muutuva hinnaga maagaasi müügi 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. Maandataavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil (TGE).

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügiimahutusest, mis on määratud klientide poolt pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel kehtestatud mahutudega. 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. Vastavalt kontserni riskimaandamispoliitikale on riskimaandamise eesmärk kindlustada ette määratud tulu tase tulevastelt

müükidelt. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandataavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkivibensiini maandataavaks alusinstrumentiks 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 30. september 2025 ja 31. detsember 2024 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustiste õiglase väärtuse tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

Järgnevates tabelites on esitatud õiglasest 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 liigitatavad 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 õiglasest väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 30. september 2025 ja 31. detsember 2024:

miljonites eurodes	30. SEPTEMBER 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	-	6,5	98,1	104,6	3,3	-	2,5	5,8
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	3,1	-	-	3,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,7	-	-	3,7	-	-	-	-
Intressimäära swapid	-	4,4	-	4,4	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	3,7	10,9	98,1	112,7	6,4	-	2,5	8,9
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,3	2,5	87,0	89,8	-	0,4	0,3	0,7
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	0,5	-	-	0,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	2,8	-	-	2,8	0,1	-	-	0,1
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	1,0	-	-	1,0	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	3,3	3,3	-	-	3,6	3,6
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	-	0,1	-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	4,1	2,5	90,2	96,9	0,5	0,5	3,9	4,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7 ja 14)	7,9	13,4	188,3	209,6	6,9	0,5	6,4	13,8

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	-	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. Õiglane väärtuse hindamine, järg

1. taseme finantsinstrumendid

Aktiivsetel turgudel kaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtuse aluseks on noteeritud turuhinnad aruandeperioodi lõpu seisuga. Turgu peetakse aktiivseks, kui noteeritud hinnad on lihtsalt ja regulaarselt kättesaadavad börsilt, vahendajalt, maaklerilt, tööstusharu grupilt, hindamisteenistusest või regulatiivselt asutuselt ja need kujutavad tegelike ja regulaarselt aset leidvate turutingimustel toimuvate tehingute hindasid. Kontserni finantsvarade noteeritud turuhinnaks on nende hetke pakkumishind. Kontserni tuletisinstrumendid, millega kaubeldakse Nasdaq OMX, ICE, Platts European Marketscani (avaldatavate spot hindade alusel), TGE, Argus ning EEX börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks. Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglane väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

2. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglane väärtus hindamistehnika abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse 2. tasemele, kui kõik olulised õiglase väärtuse määramiseks vajalikud sisendid on jälgitavad. Kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel, liigitatakse instrument tasemele 3. Kontserni Baltikumi elektri ja intressimäära vahetustehingutest tulenevate tuletisinstrumentide väärtuse leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX ja pankadevahelise intressi-swapide turu aruandekuupäeva noteeringutel.

3. taseme finantsinstrumendid

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

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

Tase 3 instrumentide jaotus:

miljonites eurodes	30.09.2025	31.12.2024
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	182,3	246,4
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-0,3	-2,7
Kokku	182,0	243,7

Elektrienergia ostulepingute õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb prognoositavatel tulevase perioodi elektrihindadel. See meetod kasutab kombineeritud 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 riskimaandamis-instrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletis-instrumendid
Algsaldo seisuga 01. jaanuar 2024	149,9	133,5
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-30,9	-
Rahas arveldatud osa	13,8	-
Ebaefektiivse osa reklassifitseerimine	-	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	14,4
Muus äritulus kajastatud kahjum	-	-37,0
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2024	132,8	110,9
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-33,8	-
Rahas arveldatud osa	-3,6	-
Ebaefektiivse osa reklassifitseerimine	0,2	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	4,2
Muus ärikulus kajastatud kahjum	-	-28,7
Lõppsaldo seisuga 30. september 2025	95,6	86,4

Muus koondkasumis kajastatav kasum kajastatakse real „Riskimaandamis-instrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaru-andesse)“. Muus äritulus kajastatav kasum kajastatakse real „Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest“.

2.8. Korregeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste õiglane väärtus

Pangalaenude õiglane väärtus:

miljonites eurodes	30.09.2025	31.12.2024
Võlakirjade nominaalväärtus	50,0	-
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	52,0	-
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	12,4	24,7
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	12,2	24,0
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	130,0	142,4
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	130,0	142,4
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	1 419,0	1 473,3
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1,419,0	1 473,3

Võlakirjad on nomineeritud eurodes ning noteeritud Nasdaq Tallinna Börsi Balti võlakirjanimekirjas. Võlakirjade turuväärtuse leidmisel on kasutatud õiglase väärtuse hierarhia tasemele 1 vastavaid sisendeid. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääraga 2,986% (2024: 3,110%), mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäära swapide alusel, võttes arvesse ajaperioodi laenude tagasimakseteni. Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud.

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, soojust 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.

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

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

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

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

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

Võrgutasude hinnad kuuluvad elektrituruseaduse kohaselt kooskõlastamisele Konkurentsiameti poolt. Konkurentsiamet on koostatud hindade kooskõlastamise 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	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Kontserniväliste klientide müügitulu				
Taastuenergia ja elektri müük	152,6	219,6	539,7	667,0
Mittetaastuv elektri tootmine	15,4	38,5	135,9	155,1
Võrguteenused	73,1	65,0	234,7	218,9
Vedelkütused	11,6	37,5	108,6	135,2
Raporteeritud segmendid kokku	252,7	360,6	1 018,9	1 176,2
Muud tooted ja teenused	30,0	27,0	165,5	126,8
Kokku (Lisa 5)	282,7	387,6	1 184,4	1 303,0

Varad

miljonites eurodes	30.09.2025	31.12.2024
Taastuenergia ja elektri müük	2 000,5	2 147,0
Mittetaastuv elektri tootmine	214,0	213,8
Võrguteenused	1 660,0	1 672,3
Vedelkütused	613,0	656,1
Raporteeritud segmendid kokku	4 487,5	4 689,2
Muud tooted ja teenused	351,6	440,7
Kokku	4 839,1	5 129,9

2025. 9 kuu ja 2024. 9 kuu jooksul kajastatud varade allahindlused jagunesid segmentide lõikes järgmiselt:

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Taastuenergia ja elektri müük	-0,1	-0	-0,1	-
Mittetaastuv elektri tootmine	-	-	-	-
Võrguteenused	-	-	-	-
Vedelkütused	-39,1	-0,5	-39,1	-0,6
Raporteeritud segmendid kokku	-39,2	-0,5	-39,2	-0,6
Muud tooted ja teenused	-0,8	-	-0,9	-
Kokku	-40,0	-0,5	-40,1	-0,6

EBITDA

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
EBITDA				
Taastuenergia ja elektri müük	8,9	32,4	42,1	120,0
Mittetaastuv elektri tootmine	-6,6	-5,1	3,2	20,6
Võrguteenused	27,4	17,7	92,5	71,5
Vedelkütused	-6,2	4,5	29,6	101,7
Raporteeritud segmendid kokku	23,6	49,5	167,4	313,8
Muud tooted ja teenused	4,3	-8,8	51,3	7,6
Kokku	27,9	40,6	218,6	321,4
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-81,8	-41,5	-163,6	-120,7
Neto finantskulud	-13,8	-8,4	-38,2	-29,7
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-5,5	0,8	1,0	3,9
Kasum enne tulumaksustamist	-73,1	-8,6	17,9	174,9

* EBITDA: kasum enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu-, ning põhivara kulumi-, amortisatsiooni ja väärtuse languse kulusid.

Muud kasumi ja kahjumi avalikustatavad näitajad

Intressitulused ja -kulusid, tulumaksukulu ja kasumit kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse segmentide vahel ei jaotata ning seda informatsiooni emaettevõtja juhatusele ei esitata.

miljonites eurodes		III kvartal 2025				
	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused	Tööjõukulud	Muud tegevuskulud	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)
Taastuenergia ja elektri müük	-	-120,0	-8,2	-13,5	-10,2	-
Mittetaastuv elektri tootmine	6,8	-20,8	-9,3	-0,4	-3,0	10,7
Võrguteenused	-	-29,6	-11,6	-4,5	-15,7	-
Vedelkütused	14,8	-19,5	-8,8	-3,4	-44,4	1,6
Raporteeritud segmendid kokku	21,6	-189,9	-37,9	-21,8	-73,4	12,2
Muud tooted ja teenused	0,4	-17,5	-8,4	-5,5	-8,4	1,1
Kokku	22,0	-207,4	-46,3	-27,3	-81,8	13,4

miljonites eurodes		III kvartal 2024				
	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused	Tööjõukulud	Muud tegevuskulud	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)
Taastuenergia ja elektri müük	-	-186,4	-7,7	-11,4	-9,8	0,6
Mittetaastuv elektri tootmine	0,5	-36,5	-9,0	-2,0	-2,7	20,7
Võrguteenused	-	-33,5	-10,1	-3,7	-15,1	-
Vedelkütused	-1,4	-18,7	-11,3	-2,5	-7,0	3,4
Raporteeritud segmendid kokku	-0,9	-275,1	-38,1	-19,6	-34,5	24,8
Muud tooted ja teenused	0,4	-31,2	-7,8	-8,3	-7,0	1,0
Kokku	-0,5	-306,3	-45,9	-27,9	-41,5	25,7

miljonites eurodes		9 kuud 2025				
	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused	Tööjõukulud	Muud tegevuskulud	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)
Taastuenergia ja elektri müük	0,1	-440,9	-27,8	-46,5	-31,2	0,3
Mittetaastuv elektri tootmine	4,4	-110,3	-29,3	-3,8	-7,9	68,6
Võrguteenused	0,0	-96,7	-34,6	-10,9	-46,3	-
Vedelkütused	8,7	-52,4	-30,7	-10,5	-55,5	5,5
Raporteeritud segmendid kokku	13,1	-700,3	-122,4	-71,7	-140,9	74,3
Muud tooted ja teenused	-	-89,6	-23,7	-17,3	-22,6	7,6
Kokku	13,1	-789,9	-146,1	-89,0	-163,6	81,9

miljonites eurodes		9 kuud 2024				
	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused	Tööjõukulud	Muud tegevuskulud	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)
Taastuenergia ja elektri müük	-	-510,2	-23,9	-80,6	-27,4	0,8
Mittetaastuv elektri tootmine	1,4	-117,8	-24,7	-13,7	-7,7	73,3
Võrguteenused	-	-107,7	-30,6	-9,1	-45,3	-
Vedelkütused	5,2	6,3	-37,6	-7,4	-20,3	-56,5
Raporteeritud segmendid kokku	6,6	-729,4	-116,9	-110,8	-100,8	17,7
Muud tooted ja teenused	0,2	-107,4	-26,0	-24,7	-19,9	8,5
Kokku	6,8	-836,7	-142,9	-135,5	-120,7	26,2

4. Ärikasumi sesoonsus

Õhutemperatuur on kontserni jaoks olulisim majandustulemuste sesoonsust põhjustav tegur. Madalamad temperatuurid talvel põhjustavad võrreldes suvega suuremat elektrienergia ja soojusenergia nõudlust, mille tõttu kontserni äritulud ja ärikasum talvekuudel ületavad oluliselt kontserni äritulusid ja ärikasumit suvekuudel.

5. Müügitulu

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Müügitulu kliendilepingutest				
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Põlevkiviõli müük	13,0	38,6	105,5	144,1
Muude kaupade müük	0,9	1,1	3,2	3,2
Kokku kaupade müük	13,9	39,7	108,7	147,3
Teenuste müük				
Elektrienergia müük	171,6	259,0	686,2	828,1
Võrguga seotud teenuste müük	77,7	64,8	268,4	218,6
Gaasienergia müük	9,8	13,7	65,4	68,9
Soojusenergia müük	3,1	2,5	24,3	22,2
Jäätmete käitlus ja edasimüük	2,0	3,3	9,7	11,0
Vara rent ja hooldus	0,2	0,3	0,7	0,8
Muude teenuste müük	5,8	5,4	17,4	15,0
Kokku teenuste müük	270,2	349,0	1 072,1	1 164,6
Kokku müügitulu kliendilepingutest	284,1	388,7	1 180,8	1 311,9
Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest				
Põlevkivi tuletistehingute realiseerumine	-1,4	-1,1	3,1	-8,9
Elektrienergia tuletistehingute realiseerumine	-	-	0,5	-
Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest	-1,4	-1,1	3,6	-8,9
Kokku müügitulu	282,7	387,6	1 184,4	1 303,0

6. Muud äritulud

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest*	-3,0	21,9	22,3	86,0
Taastuvenergia toetus	1,1	4,3	11,0	15,6
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	5,0	6,5	9,3	17,1
Sihtfinantseerimine	0,8	0,5	1,8	1,3
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,2	0,1	0,6	0,5
Kasum äri müügist	-	-	-	4,2
Muud äritulud	0,1	0,3	1,2	2,1
Kokku muud äritulud	4,2	33,6	46,2	126,8

*2025. aasta kolmandas kvartalis on muudest ärituludest välja võetud rahavoogude riskimaandamisinstrumentide realiseerumisest tekkinud kasumid, mis on ümber liigitatud elektrienergia kulude koosseisu (lisa 7). Sellest tulenevalt on kolmanda kvartali kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest negatiivne.

7. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Elektrienergia	130,2	198,3	463,4	532,3
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	12,9	26,8	80,2	25,8
Ostetud gaas edasimüügiks	9,1	19,6	58,6	63,9
Ülekandeteenused	10,6	17,8	46,2	56,6
Hooldus- ja remonditööd	15,6	16,1	39,1	48,2
Tehnoloogiline kütus	9,1	5,2	31,1	35,2
Materjalid ja varuosad	7,1	6,5	24,4	23,7
Ostetud tööd ja teenused	5,9	5,8	16,6	17,9
Loodusvarade ressursimaks	3,1	4,4	13,1	17,0
Keskkonnakaitselised saastemaksud	1,6	2,8	9,7	8,1
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	2,2	3,0	7,5	8,0
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	207,4	306,3	789,9	836,7

8. Tegevuskulud

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	8,3	10,6	34,7	90,5
Mitmesugused bürookulud	4,7	4,4	14,8	12,9
Kindlustus	2,2	1,4	6,8	5,0
Konsultatsioonikulud	1,7	1,7	5,9	5,8
Hoonete ja rajatiste kulud	2,6	1,8	5,7	4,6
Rendikulud	1,3	1,3	4,1	4,1
Uurimis- ja arengukulud	1,1	1,0	3,1	2,0
Maksud	1,3	1,0	3,0	2,7
Makstud trahvid, hüvitised	0,1	0,2	0,2	0,4
Muud tegevuskulud	4,0	4,5	10,7	7,5
Muud tegevuskulud kokku	27,3	27,9	89,0	135,5

9. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023								
Soetusmaksumus	94,6	329,4	1 529,2	3 482,6	6,4	798,5	84,5	6 325,2
Kogunenud kulum	-	-218,6	-690,2	-2 175,1	-4,8	-	-	-3 088,7
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2023	94,6	110,8	839,0	1 307,5	1,6	798,5	84,5	3 236,5
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Lisandumised	0,4	3,1	7,2	11,0	1,4	675,6	6,6	705,3
Enammakstud liitumistasu tagastus	-	-	-	-	-	-2,2	-	-2,2
Arvestatud kulum (lisa 3)	-	-4,9	-37,5	-102,9	-0,7	-	-	-146,0
Arvestatud väärtuse langus (lisa 3)	-2,0	-3,2	-11,5	-39,7	-0,1	-114,2	-	-170,7
Müüdnud põhivara jääkväärtuses	-0,2	-	-	-1,5	-	-	-	-1,7
Eraldise moodustamine	-	-	-	2,1	-	-	-	2,1
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,2	-	-	0,3	-	0,1	-	0,6
Ümberklassifitseerimised	0,1	10,4	108,2	152,6	0,6	-240,9	-30,0	1,0
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	-1,5	5,4	66,4	21,9	1,2	318,4	-23,4	388,4
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	0,3	-	3,7	12,9	-	290,0	4,2	311,1
Enammakstud liitumistasu tagastus	-	-	-	-	-	-4,3	-	-4,3
Arvestatud kulum (lisa 3)	-	-4,1	-31,3	-78,1	-0,6	-	-	-114,1
Arvestatud väärtuse langus (lisa 3)	-0,2	-	-0,2	-0,2	-	-39,5	-	-40,1
Müüdnud põhivara jääkväärtuses	-	-	-0,2	-0,2	-	-	-	-0,4
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,1	-	-	-	-	-0,1	-	-0,2
Muud muutused	-	-	-0,1	-	-	-	-	-0,1
Ümberklassifitseerimised	-	0,9	67,7	94,3	0,1	-158,2	-4,8	-
Kokku perioodil 9k 2025 toimunud liikumised	-	-3,2	39,6	28,7	-0,5	87,9	-0,6	151,9
Materiaalne põhivara seisuga 30.09.2025								
Soetusmaksumus	93,1	343,6	1 709,6	3 737,8	8,3	1 204,8	60,5	7 157,7
Kogunenud kulum	-	-230,6	-764,6	-2 379,7	-6,0	-	-	-3 380,9
Jääkmaksumus seisuga 30.09.2025	93,1	113,0	945,0	1 358,1	2,3	1 204,8	60,5	3 776,8

Kontsern on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 30. september 2025 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 166,6 mln eurot (31 detsember 2024: 548,8 mln eurot).

Eesti Energia uue Enefit 280-2 õlitehase varade väärtuse test

Rajatava Enefit 280-2 õlitehase varade bilansiline jääkväärtus 30.09.2025 seisuga oli 243,8 miljonit eurot (31.12.2024 seisuga 320,2 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Vara väärtuse testi tulemusena tuvastati allahindluse vajadus 39,0 miljonit eurot.

Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10,9% (2024: 10,9%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade jääkväärtuse täiendava allahindluse summas 12,4 miljonit eurot. Enefit 280-2 õlitehase kasulik eluiga on eeldatud vara väärtuse testis kuni aastani 2034 tulenevalt väljastatud tähtajalise komplekskasutusloa pikkusest. Sellest asjaolust tulenevalt olulistel sõlmedel ja konstruktsioonil säilib kasulikku eluiga

vähemalt 20 aastat, mille realiseerimise tulemusena tekib 2035. aastal rahavoogu 113,7 miljonit eurot.

Õlitehase kaetav väärtus on tundlik vedelkütuste ja heitmekvootide hinna muutuste suhtes.

Vedelkütuste turuhinna prognoosimisel lähtuti nii turu forward-hindadest kui kolmandate osapoolte eksperthinnangust. Alates 2026. aastast on kesköli (1% FO) hinnaprognosis vahemikus 317–487 €/t (2024: alates 2025. aastast 375–480 €/t). Kui prognoositud kesköli hind oleks 20% madalam, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks E280-2 õlitehase varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 98,9 miljonit eurot.

Heitmekvootide turuhinna prognoosimisel lähtuti samadest eeldustest kui elektrijaamade kaetava väärtuse testide puhul. Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 3,4 miljonit eurot.

10. Tuletisinstrumentid

miljonites eurodes	30. SEPTEMBER 2025		31. DETSEMBER 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	104,6	5,8	165,4	14,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	-	3,1	3,6	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	3,7	-	-	1,9
Intressimäära swapid	4,4	-	5,8	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	112,7	8,9	174,8	16,1
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	89,8	0,7	123,6	4,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	-	0,5	1,8	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	2,8	0,1	0,1	0,2
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	1,0	-	0,1	0,8
Rohesertifikaadid	3,3	3,6	2,9	5,6
Muud tuletisinstrumentid	-	0,1	-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	96,9	4,9	128,5	10,9
Kokku tuletisinstrumentid (lisad 2.1, 2.7 ja 14)	209,6	13,8	303,3	27,0

miljonites eurodes	30. SEPTEMBER 2025		31. DETSEMBER 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Sealhulgas pikaajaline osa				
- rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	81,5	1,6	114,6	1,3
- kauplemisderivatiivid	77,6	2,2	98,7	3,1
Kokku pikaajaline osa	159,1	3,8	213,3	4,4
Sealhulgas lühiajaline osa				
- rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	31,2	7,3	71,6	17,7
- kauplemisderivatiivid	19,3	2,7	18,4	4,9
Kokku lühiajaline osa	50,5	10,0	90,0	22,6

11. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. september 2025 oli Eesti Energia ASil registreeritud 846 645 750 aktsiat (31. detsember 2024: 746 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Ainuaktsionäri 26. märtsi 2025. aasta otsuse kohaselt kuulutati välja dividendid summas 34,0 miljonit eurot. Dividende ei ole aruandeperioodil välja makstud ja seetõttu on need käesolevas vahearuanes kajastatud kohustisena.

Vastavalt Vabariigi Valitsuse 3. juuni 2025 otsusele suurendati Eesti Energia ASi aktsiakapitali rahalise sissemaksiga 100 miljoni euro võrra. Aktsiakapitali suurendati 100,0 miljoni uue 1-eurose nominaalväärtusega aktsia väljalaskmise teel. Aktsiakapitali muutmiskanne registreeriti Äriregistris 09. juuli 2025.

12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses ja likviidsuswap

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustised				Pikaajalised võlakohustised			Kokku
	Intressid	Pangalaenud	Liisingu-kohustised	Likviidsus-swap	Pangalaenud	Emiteeritud võlakirjad	Liisingu-kohustised	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses ja likviidsuswap seisuga 31.12.2023	24,1	441,6	2,3	-	1 210,1	-	16,0	1 694,1
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Rahalised liikumised								
Lisandunud võlakohustis	-	97,5	-	77,6	287,5	-	-	462,6
Võlakohustuse tagasimaksmine	-110,2	-380,6	-2,1	-	-20,0	-	-	-512,9
Mitterahalised liikumised								
Lisandunud võlakohustis	111,5	-	0,7	2,2	2,5	-	13,1	130,0
Ümberklassifitseerimised	0,1	10,4	1,6	-	-10,5	-	-1,6	-
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	-	1,8	-	-	1,8
Valuutakursi muutuste mõju	-	-	-	-	0,1	-	-	0,1
Muud liikumised	-	-	0,1	-	-	-	-0,3	-0,2
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	1,4	-272,7	0,3	79,8	261,4	-	11,2	81,4
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses ja likviidsuswap seisuga 31.12.2024	25,5	168,9	2,6	79,8	1 471,5	-	27,2	1 775,5
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Rahalised liikumised								
Lisandunud võlakohustis	-	21,2	-	30,8	85,0	49,3	-	186,3
Võlakohustuse tagasimaksmine	-74,8	-189,6	-2,0	-82,0	-	-	-	-348,4
Mitterahalised liikumised								
Lisandunud võlakohustis	58,0	-	0,1	2,4	-	-	2,1	62,6
Ümberklassifitseerimised	1,1	205,9	0,6	-	-207,0	-	-0,6	-
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	-	1,4	0,1	-	1,5
Valuutakursi muutuste mõju	-	-	-	-	-	-	-	-
Muud liikumised	2,1	-	-	-	-	-	-	2,1
Kokku perioodil 9k 2025 toimunud liikumised	-13,6	37,5	-1,3	-48,8	-120,6	49,4	1,5	-95,9
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses ja likviidsuswap seisuga 30.09.2025	11,9	206,4	1,3	31,0	1 350,9	49,4	28,7	1 679,6

Aruandeperioodil emiteeris Eesti Energia AS võlakirju nominaalväärtuses 50,0 miljoni euro eest, mille lunastustähtaeg on 2028. aastal. Võlakirjad on fikseeritud intressimääraga 5,0%. Võlakirjade emiteerimise tehingukulud olid 0,7 miljonit eurot.

Seisuga 30. september 2025 oli kontsernil välja võtmata laenusid 420,0 miljoni eurot eest (31. detsember 2024: 485,0 miljonit eurot), millest pikaajalised investeerimislaenud moodustasid 100,0 miljonit eurot (31. detsember 2024: 165,0 miljonit eurot) ja korduvkasutatavad likviidsuslaenud 320,0 miljonit eurot (31. detsember 2024: 320,0 miljonit eurot).

13. Eraldised

					Lõppjääk 31.12.2024	
Algjääk 01.01.2024	Moodustamine ja ümberhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine			
miljonites eurodes				Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis	
Keskkonnakaitsetised eraldised	17,0	4,9	0,8	-0,4	1,2	21,1
Varade demonteerimise kulude eraldis	11,8	2,1	0,6	-	-	14,5
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	205,1	60,3	-	-140,2	125,2	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	1,8	2,4	-	-1,8	2,4	-
Muud eraldised	6,0	2,0	0,1	-1,9	2,8	3,4
Kokku eraldised	241,7	71,7	1,5	-144,3	131,6	39,0

	Algjääk 01.01.2025	Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lõppjääk 30.09.2025	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
miljonites eurodes						
Keskkonnakaitselised eraldised	22,3	-	0,8	-0,3	1,0	21,8
Varade demonteerimise kulude eraldis	14,5	-	0,6	-	-	15,1
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	125,2	80,2	-	-125,2	80,2	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	2,4	2,1	-	-	4,5	-
Muud eraldised	6,2	-0,4	0,1	-0,9	1,6	3,4
Kokku eraldised	170,6	81,9	1,5	-126,4	87,3	40,3

14. Muud reservid

	30. SEPTEMBER	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	-27,8	-31,8
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-29,5	-18,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-6,8	2,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	8,5	-16,3
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-	-0,6
Intressimäära swapid	-	1,0
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	-
Kajastatud müügitulu suurenemise +/- vähenemisena	-3,2	11,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-3,3	11,1
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	0,1	-

	30. SEPTEMBER	31. DETSEMBER
miljonites eurodes	2025	2024
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena	-24,0	28,9
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-24,0	14,3
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	14,6
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest	-1,5	-4,1
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	-
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-2,8	2,0
sh mittekontrolliv osaluse osa	-0,1	-0,1
Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	-1,1	-0,9
Mittekontrolliva osaluse väljaost	-2,8	-
sh riskimaandamisreserv	-2,6	-
sh realiseerimata kursivahede reserv	-0,2	-
Muud reservid perioodi lõpul	102,7	160,2
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	91,9	145,7
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	87,0	140,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-3,2	3,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,7	-1,5
Intressimäära swapid	4,3	5,8
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	-2,6
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul	6,4	9,0
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	4,4	5,5

15. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Kasum/kahjum enne maksustamist	-73,1	-8,6	17,9	174,9
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus (lisa 9)	79,4	39,1	156,3	114,5
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,4	2,4	7,3	6,2
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-4,7	-3,7	-12,8	-11,1
Kasum materiaalse põhivara müügist	-0,2	-0,1	-0,6	-0,5
Kasum äri müügist	-	-	-	-4,2
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,5	-0,5	-1,4	-1,3
Kahjum/(-kasum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	5,5	-0,7	-1,0	-3,8
Tasumata/laekumata kahjum/(-kasum) tuletisinstrumentidelt	0,4	5,6	24,1	-17,6
Kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,1	0,6	0,1	0,9
Intressikulu võlakohustustelt	14,7	10,0	42,2	34,7
Intressi- ja muud finantstulud	-2,1	-2,3	-7,5	-5,1
Neto äritegevuse rahavoog enne käibevarade ja kohustiste muutusi	21,9	41,8	224,6	287,6
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-29,8	-11,4	53,5	67,7
Varude muutus	-26,6	-22,9	-2,3	-29,5
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	34,3	161,9	41,5	305,2
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-22,1	127,6	92,7	343,4
Äritegevusega seotud kohustiste netomuutus				
Eraldiste muutus	-111,6	-114,4	-43,0	-116,1
Võlgnevuse muutus hankijatele	11,2	-1,2	-10,6	-29,8
Muu äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	-62,0	17,8	-26,7	91,3
Kokku äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	-162,4	-97,8	-80,3	-54,6
Äritegevusest saadud raha	-162,6	71,6	237,0	576,4

16. Tütaretevõtja täiendava osaluse ost

Aruandeperioodil omandas emaettevõtte Eesti Energia AS täiendava 22,8% osaluse Enefit Green AS-is, mille järel kuulub Enefit Green AS 100%-liselt Eesti Energia ASile. Aktsiate ostuhind oli 205,2 miljonit eurot

Kuna kontroll Enefit Green AS'i üle oli juba enne tehingut saavutatud, kajastati omandamist omakapitalitehinguna vastavalt IFRS 10 Konsolideeritud Finantsaruanded standardile.

Vahe makstud tasu ja vähemusosaluse bilansilise väärtuse vahel, summas 27,0 miljonit eurot, kajastati otse omakapitalis emaettevõtte omanikele kuuluva jaotamata kasumi all. Tehingul ei olnud mõju perioodi kasumile ega kahjumile.

Omandamise tehingukulud olid 0,4 miljonit eurot.

17. 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.

Kuna elektrienergia, võrguteenuste ja soojuse müük üksustele, mille üle riigil on kontroll või oluline mõju, on toimunud tavapärase äritegevuse raames, on kontsern rakendanud IAS 24 paragrahvis 25 sätestatud vabastust tema jaoks ebaoluliste tehingute ja saldode avalikustamise osas, mis on seotud valitsuse ja teiste seotud osapooltega, mille üle riigil on valitsev mõju, ühine valitsev mõju või oluline mõju

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

Tehingud sidusettevõtjatega

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Kaupade ost	2,0	0,9	6,8	6,0
Teenuste ost	0,4	0,5	1,0	1,2
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	-	-	0,3	0,1
Tulu teenuste müügist	0,1	0,1	0,2	0,2
Saadud dividendid	6,0	-	7,4	1,6

Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

miljonites eurodes	30.09.2025	31.12.2024
Nõuded	11,6	13,1
sh pikaajalised laenunõuded	11,6	13,1
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-11,6	-13,1
Võlad	1,7	1,5

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 30. september 2025 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 3,8 miljonit eurot (1. jaanuar – 30. september 2024: 3,5 miljonit eurot).

Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

miljonites eurodes	III kvartal		9 kuud	
	2025	2024	9k 2025	9k 2024
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	3,9	0,2	12,9	0,9

18. Sündmused pärast aruandekuupäeva

01. oktoobril 2025 teavitas emaettevõtte Eesti Energia AS, et alates 2026. aastast ühendab Eesti Energia kõik elektriäri valdkonnad – jaeäri, taastuvenergiatootmise, energiakaubanduse ja arendustegevuse – tütarettevõttesse Enefit, et tugevdada kontserni konkurentsivõimet ja muuta juhtimine tõhusamaks.

Ühtse elektriäriettevõtte loomiseks liidetakse tütarettevõtted Enefit Green AS ja Enefit AS üheks äriühinguks Enefit OÜ. Lisaks viiakse loodavasse ettevõttesse seni Eesti Energia AS koosseisus olnud kesksed üksused nagu energiakaubandus ja energialahenduste arendus. Järgmisel aastal liidetakse Enefit Green ja Enefit üheks Enefiti nime kandvaks äriühinguks ka Lätis, Leedus ning Poolas.

Tööstuse valdkonnas liidetakse projekteerimisele, tootmisele ja hooldusele spetsialiseerunud Enefit Solutions vedelkütuseid tootva ja kaevandusi opereeriva Enefit Industryga. Reservelektrijaamu opereerivast Enefit Powerist saab Enefit Industry tütarettevõtte.

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, hakkepuu, turvas, rehvihaake

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

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)

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.