

An aerial photograph of a tall, multi-story wooden observation tower situated in a dense forest. The tower has a dark, flat roof and several levels with railings. A wooden walkway leads to the base of the tower. In the background, a calm lake reflects the surrounding trees, and more forested land is visible beyond the water.

Vahearuanne

1. aprill - 30. juuni 2025

Sisukord

See on Eesti Energia.....	3
Eesti Energia kontserni struktuur	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	6
Tegevuskeskkond.....	7
Olulisemad sündmused II kvartalis	12
Majandustulemused	16
Taastuenergia ja elektri müük	17
Mittetaastuva elektri tootmine	19
Võrguteenus	21
Vedelikütused.....	23
Muud tooted ja teenused.....	25
Rahavood.....	27
Investeerimine	29
Finantseerimine	30
2025. aasta väljavaade	32
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne	33
Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne	33
Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne	34
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne.....	35
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne.....	37
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	38
Lühendatud konsolideeritud vahearuande lisad.....	40
Sõnastik.....	65

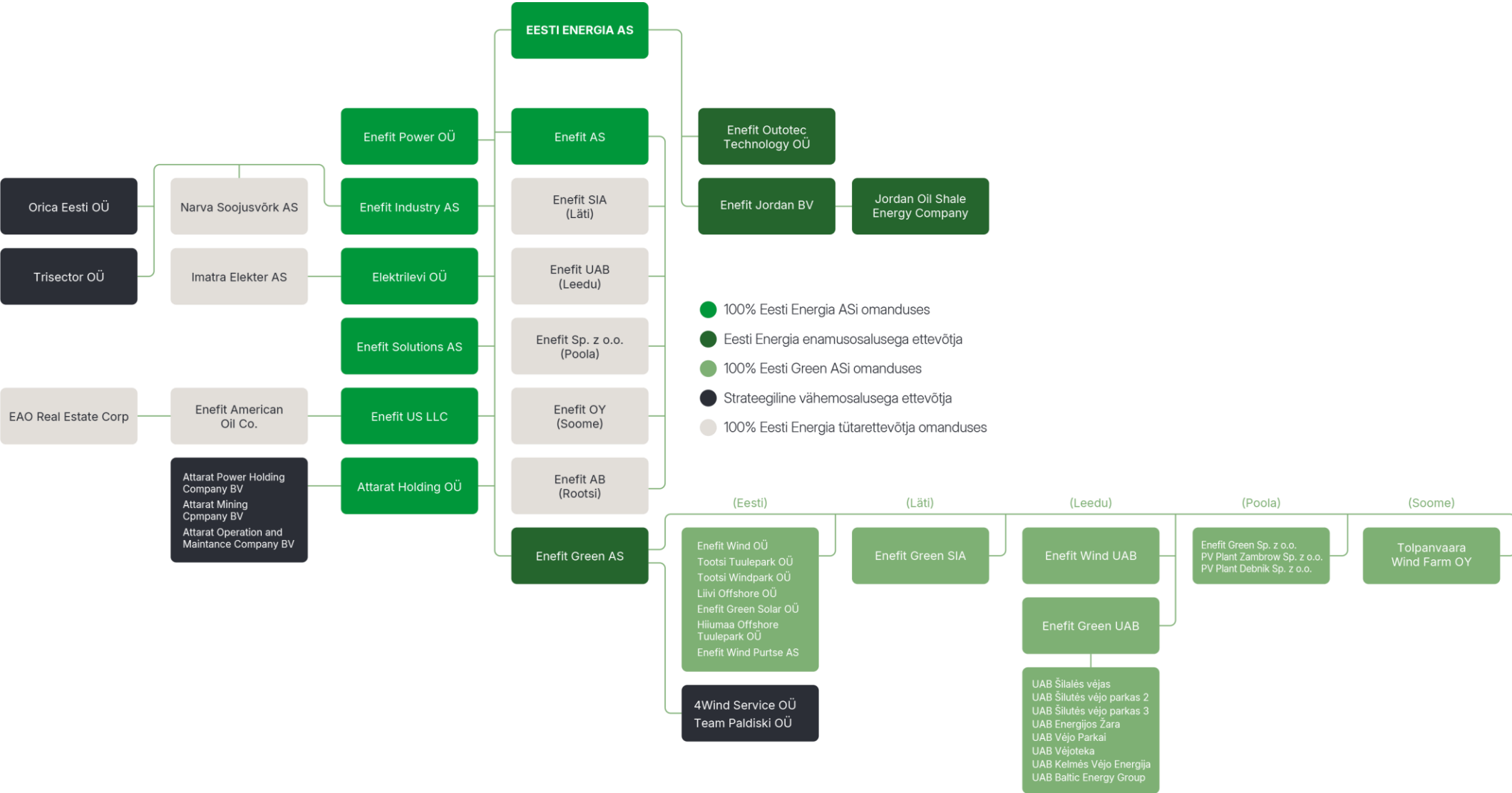
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **4 781 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu**: Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **6 tegevusvaldkonda**:
 - o **Enefit** pakub personaalseid energialahendusi, mis arvestavad kliendi vajadustega. Ettevõtte müüb era- ja äriklientidele elektrit, soojust, gaasi ja energialahendusi.
 - o **Enefit Green** on Eesti ja Baltikumi üks suuremaid taastuvenergia tootjaid. Ettevõtte toodab energiat tuulest, päikesest, olmejäätmetest ja veest.
 - o **Enefit Industry** (endine Enefit Power) tegeleb alates 01.04.2025 vedelkütuste tootmise ja ringmajandusega.
 - o **Enefit Power** tegeleb elektri ja soojuste tootmisega, varustuskindluse tagamisega ning süsteemiteenuste pakkumisega.
 - o **Enefit Solutions** pakub tehnoloogilisi lahendusi energeetika- ja tööstusettevõtetele ning on elektrijaamade ja õlitehaste tehnoloogiliste teenuste peamine arendaja ning valmistaja.
 - o **Elektrilevi** seisab töökindla jaotusvõrguteenuse eest. Ettevõtte toob elektri kohale pea kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse Eestis.



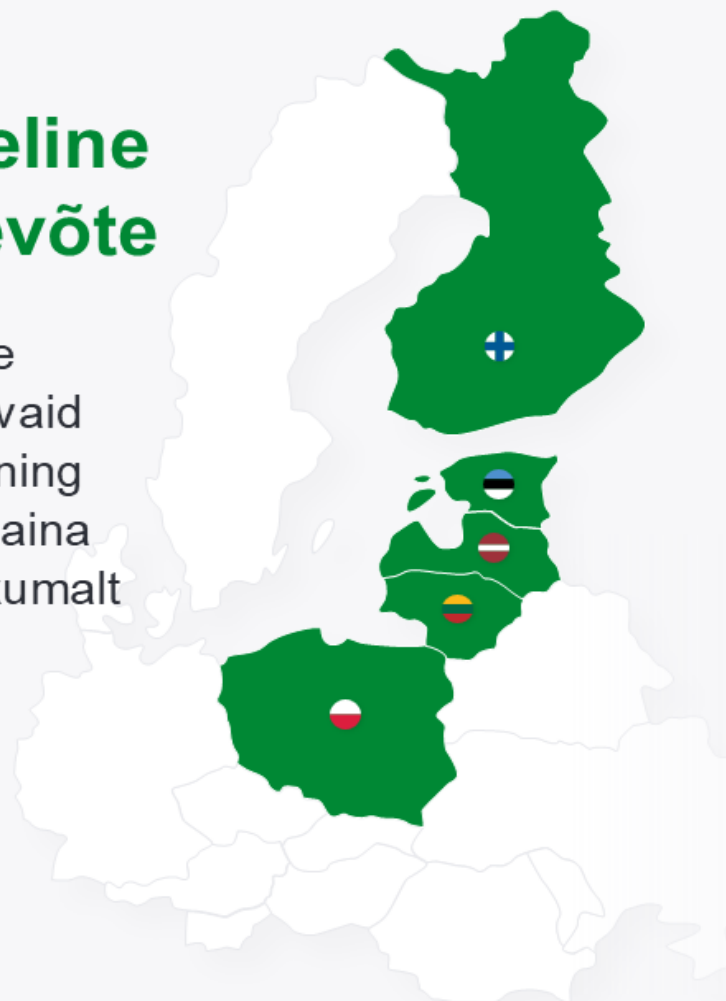
Eesti Energia kontserni struktuur

seisuga 30.06.2025



Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

Pakume klientidele kasulikke ja mugavaid energialahendusi ning toodame energiat aina keskkonnasäästlikumalt



Tootmine

-  **Eesti**
-  Tuulepargid
-  Päikesepargid
-  Hüdrolektrijaam
-  Soojuselektrijaam
-  Vedelkütuste tehased
-  Koostootmisjaamad

Soome

-  Tuulepark

Läti

-  Päikesepargid

Leedu

-  Tuulepargid

Poola

-  Päikesepargid

Teenused

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

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		II kv 2025	II kv 2024
Elektrienergia müük	GWh	2 482	2 774
Võrguteenuse müük	GWh	1 474	1 448
Vedelkütuste müük	tuh t	106	124
Töötajate keskmine arv	in.	4 704	4 894
Elektrienergia toodang	GWh	877	756
Vedelkütuste toodang	tuh t	103	111
Soojusenergia toodang	GWh	221	210
Müügitulud	mln €	387,8	415,1
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	79,6	153,5
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	82,8	158,9
Puhaskasum	mln €	30,0	103,1
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	33,1	108,5
Investeeringud	mln €	120,0	212,2
Äritegevuse rahavood	mln €	214,7	269,2
Põhivara	mln €	4 164	4 041
Omakapital	mln €	2 342	2 181
Netovõlg	mln €	1 113	1 384
Netovõlg / EBITDA	korda	3,5	3,2
EBITDA marginaal	%	20,5	37,0

*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 II kvartaliga ilmneseid 2025. aasta II kvartali turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused:

- Elektriinnad langesid Baltimaades tulenevalt taastuenergia tootmismahdade märgatavast kasvust;
- Heitmekvootide hinnad püsisid samal tasemel;
- Naftatoodete maailmaturuhinnad langesid tulenevalt globaalse majanduskasvu aeglustumisest, nõrgenenud nõudlusest Hiinas ja USA suurenenud naftavarudest;
- Gaasihinnad tõusid peamiselt tarnehäirete, geopoliitiliste pingete ja madala gaasihoidlate täituvuse tõttu.

Keskmiised elektriinnad meie koduturgudel 2025. aasta II kvartalis 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. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Läti, Leedu ja Poola elektriinnad, 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 II kv	2024 II kv	Muutus
Eesti	60,8	76,0	-19,9%
Läti	62,8	75,9	-17,3%
Leedu	61,8	75,9	-18,6%
Poola	87,2	94,1	-7,3%
Soome	28,0	40,0	-29,9%
Norra	33,3	36,4	-8,5%
Taani	65,6	61,1	+7,3%
Rootsi	25,0	33,7	-25,7%

Baltimaade elektrihindade langust toetas taastuvenergia toodangu kasv

2025. aasta II kvartalis mõjutasid Eesti ja naaberriikide elektriturge mitmed tegurid, mis aitasid kaasa elektrihinna alanemisele võrreldes 2024. aasta II kvartaliga. Elektrihindade kujunemisel mängis kesksel rolli taastuvenergia tootmise märkimisväärne kasv kogu Baltikumis – päikese-, tuule- ja hüdroenergia moodustasid kvartali jooksul ligikaudu kaks kolmandikku piirkonna kogutarbimisest.

2025. aasta II kvartal oli taastuvenergia toodangu vaates väga hea – soodsad tuule- ja päikeseolud olid peamine põhjus, miks sel perioodil taastuvenergia osakaal suurenes ja fossiilkütustel põhinev elektritootmine langes. Elektrihindade langusele aitasid kaasa ka soodsad ilmastikuolud, mis vähendasid küttevajadust ning stabiilsed LNG tarded, mis tagasid kindla maagaasi pakkumise.

Kuigi üldises plaanis elektri hinnad II kvartalil langesid, avaldas turuhindade kujunemisele endiselt mõju EstLink2 elektriühenduse katkestus Soome ja Eesti vahel, mille parandustööd kestsid pikalt ja lõppesid 2025. aasta II kvartali lõpus. Sellest tulenevalt jõudis Eestisse oodatust vähem Põhjamaade elektrit ning see soodustas suure hinnavolatiilsuse tekkimist. Päevasisesed hinnakõikumised olid märgatavad: keskpäevastel tundidel, mil päikesetoodang oli kõrgeim, langesid hinnad oluliselt alla keskmise, samas kui õhtustel tiputundidel tõusid need järsult, kuna turule sisenesid kallimad gaasi- ja põlevkivijaamad.

Lisaks hinnalangusele on Baltikumis märgata ka elektrihindade ühtlustumist – enam kui 90% ajast olid hinnad kolmes riigis samal tasemel. 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.

Eesti keskmine elektri hind 2025. aasta II kvartalil oli 60,8 €/MWh (-15,1 €/MWh, -19,9%). Sealhulgas oli II kvartali kõrgeim päeva keskmine elektri hind 1. aprillil: 163,4 €/MWh (+2,2 €/MWh võrreldes 2024. aasta II kvartaliga) ja madalaim 29. juunil: -2,4 €/MWh (-6,9 €/MWh võrreldes 2024. aasta II kvartaliga).

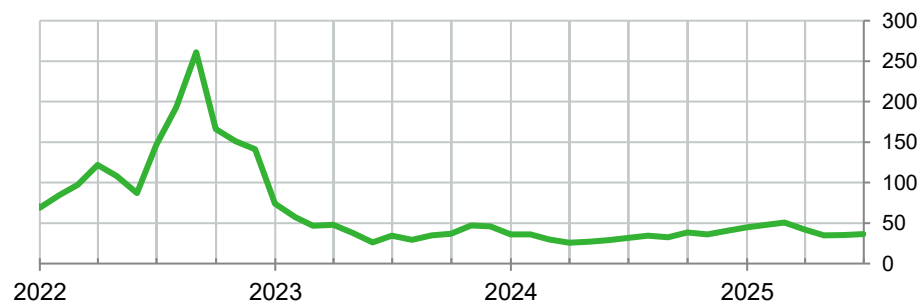
Maagaasi hind stabiliseerus kvartali vaates, kuid aastavõrdluses tõusis

2025. aasta II kvartalis oli kaubeldava maagaasi keskmine hind TTF (*Title Transfer Facility*) turul 35,7 €/MWh (+6,5 €/MWh, +22,1% võrreldes 2024. aasta II kvartaliga). 2025. aasta II kvartalis oli maagaasi hind kõrgem võrreldes 2024. aasta sama perioodiga peamiselt seetõttu, et turgu mõjutasid ulatuslikumad hooldustööd, tarnehäired ning geopoliitilised pinged. Lisaks oli gaasihoidlate täituvus kevade alguses märgatavalt madalam kui aasta varem, mis suurendas turu ebakindlust ja tõstis hinda.

2025. aasta II kvartalis näitas Euroopa maagaasiturg rahunemise märke pärast I kvartali hinnatõusu. Kui aasta alguses tõusid hinnad külma ilma, geopoliitiliste pingete ja LNG tarnete konkurentsi tõttu, siis II kvartalis kujunes olukord stabiilsemaks. II kvartali alguses avaldasid hinna stabiliseerumisele mõju soojemad ilmad ja head tuuleolud ning märgatav taastuenergia toodangu kasv, mis vähendas oluliselt vajadust gaasipõhise elektritootmise järele. Lisaks toetasid maagaasi hinna alanemist stabiilsed LNG tarded USAst ja Kanadast.

Kvartali keskpaigas avaldas maagaasi hindadele ajutist hinnasurvet Norra Trolli gaasiplatvormi rike ja Lõuna-Euroopa kuumalaine, mis suurendas elektritarbimist ja gaasinõudlust. Lisaks tõusid hinnad juunis geopoliitiliste pingete tõttu Lähis-Idas, kuid kuu lõpus järgnes langus seoses võimaliku vaherahu ja Euroopa Liidu ladustamisnõuete leevendamisega.

Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

CO₂ heitmekvootide hinnad püsisid sarnasel tasemel 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 meie vanemate ja CO₂-mahukamate tootmisseadmete puhul.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t



Allikas: Intercontinental Exchange

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2025. aasta II kvartalil 69,1 €/t ehk 0,6% (-0,5 €/t) madalam kui eelmise aasta II kvartalil.

Kvartali alguses oli turul selge hinnasurve ning süsinikukvootide hinnalangust toetasid mitmed tegurid. Esiteks mõjutasid turgu Euroopa Liidu ja USA vahelised kaubanduspinged, mis tekitasid kartusi majandustegevuse

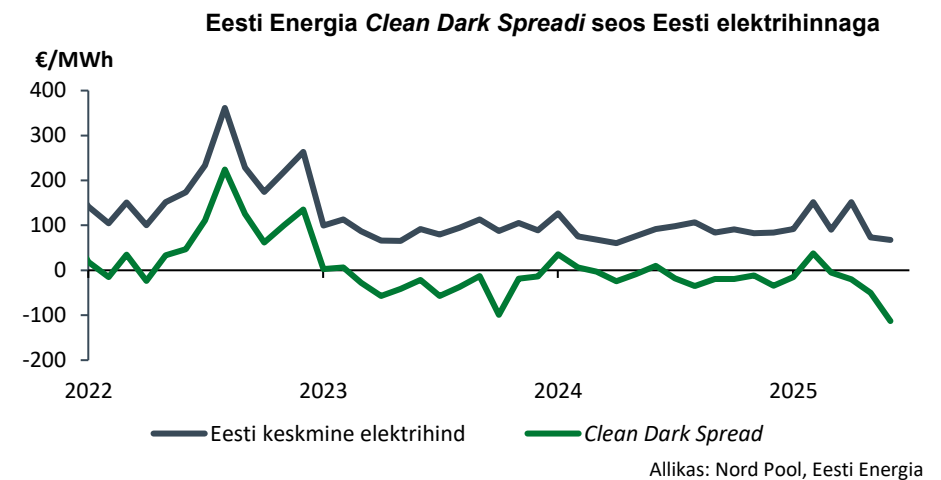
aeglustumise suhtes ning vähendasid seeläbi nõudlust kvootide järele. Lisaks on oluline roll hinna kujunemisel ka soodsatel ilmastikutingimustel – suurenenud päikeseenergia toodang ja madalam küttenõudlus vähendasid fossiilkütustel põhinevat tootmist.

Kvartali keskpaigas tõi turule uusi arenguid Euroopa Liidu ja Ühendkuningriigi vaheline kokkulepe süsinikukvootide kauplemisüsteemide ühendamiseks, mis tugevdas usaldust süsinikuturgude jätkusuutlikkuse ja institutsionaalse tugevuse vastu. Samas tekitas USA tollitariifide kehtestamine Euroopa Liidu kaupadele muret majandustegevuse võimaliku aeglustumise ja süsinikukvootide nõudluse vähenemise osas.

Hoolimata sellest, et kvartal algas hinnalangusega ja lõppes mõõduka korrektsiooniga, näitas turg jätkuvat tundlikkust nii majanduslike kui ka regulatiivsete signaalide suhtes. Kuigi 2025. aasta II kvartalil iseloomustas süsinikukvootide turgu hinnasurve ja mitmed nõudlust vähendavad tegurid, kujundavad turuosaliste ootusi ka struktuursed muutused Euroopa Liidu kliimapolitikas. Alates 2026. aastast on oodata kvootide pakkumise olulist vähenemist seoses „Fit for 55“ kliimapaketiga ning REPowerEU raames ajutiselt turule toodud lisakvootide müügi lõppemisega. Need muudatused võivad lähiaastatel suurendada hinnasurvet ülespoole, mistõttu jääb turg tundlikuks nii lühiajalistele kui ka pikaajalistele signaalidele.

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

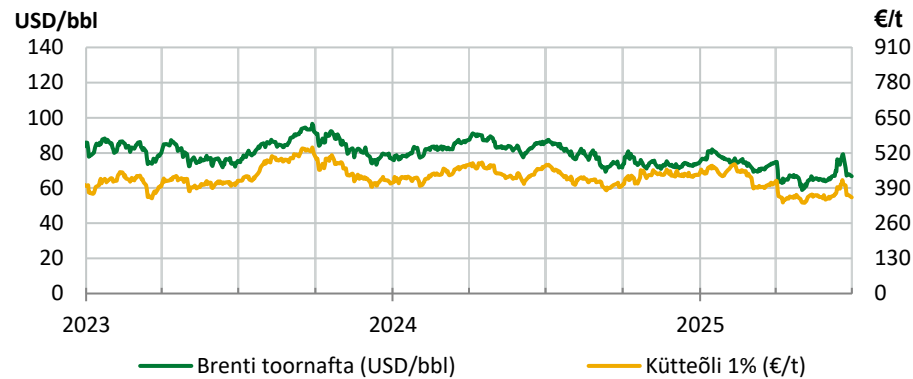
Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2025. aasta II kvartalil -52,2 €/MWh (-44,5 €/MWh võrreldes 2024. aasta II kvartaliga). See tähendab, et CO₂ ja põlevkivi kulu on kõrgem turu elektri hinnast ehk elektri turuhind ei kata ära põlevkivist tootmise muutuvaid kulusid. Sellisel juhul on põlevkivist elektri tootmine majanduslikult ebamõistlik.



Naftatoodete maailmaturuhinnad on volatiilsed: kütteõli ja Brenti toornafta hindades puudub kindlus ja stabiilsus

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

Vedelkütuste hinnad



Allikas: Platts

Brenti toornafta keskmine hind oli 2025. aasta II kvartalil 66,7 USD/bbl ehk 21,6% madalam (-18,4 USD/bbl) kui aasta tagasi samal perioodil. II kvartalil mõjutasid naftatoodete hindu aeglustunud globaalne majanduskasv, nõrgenenud nõudlus Hiinas, USA suurenenud naftavarud, geopoliitilised pinged ja OPEC+ tootmiskvootide järgimine – alates aprillist otsustas OPEC+ suurendada tootmist, mis tekitas turul ülepakkumise riski, kuna nõudlus kasvas aeglasemalt kui pakkumine. Kvartali lõpupoole pöördusid naftatoodete hinnad tõusule, mida toetasid Hiina nõudluse taastumise märgid, USA naftavarude vähenemine ning ootus, et OPECi ja Venemaa tootmiskaotuste kasv jääb pigem tagasihoidlikuks.

1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2025. aasta II kvartalil 363,1 €/t ehk hind langes võrreldes 2024. aasta II kvartaliga (-19,3%, -86,9 €/t).

Olulisemad sündmused II kvartalis

Eesti Energia omandas vabatahtliku ülevõtmispakkumisega 97,2-protsendilise osaluse Enefit Greenis

8. aprillist kuni 12. maini toimus Eesti Energia vabatahtlik ülevõtmispakkumine Enefit Greeni väikeaktsionäridele, mille mahuks kujunes ligi 180 miljonit eurot ning mille käigus omandas emaettevõtte Eesti Energia 97,2 protsendilise osaluse Enefit Greenis. Ülevõtmispakkumise eesmärk oli tuua Enefit Green sajaprotsendiliselt tagasi Eesti Energia omandisse, et luua integreeritud energiakontsern, mis võimaldaks pakkuda konkurentsivõimelisema hinnaga elektrit, tõsta kasumlikkust ja taastada kontserni investeerimisvõimekus.

Vabatahtliku ülevõtmispakkumise hind kujunes kolme lähtekoha alusel: turuanalüüs, analüüsijade hinnasiht ja aktsionäride võimalus tehingust kasumlikult väljuda. Selle tulemusena pakuti Enefit Greeni aktsionäridele võimalust müüa Enefit Greeni aktsiad hinnaga 3,4 eurot aktsia kohta. Päev enne ülevõtmispakkumise kavatsuse väljakuulutamist oli pakkumishind võrreldes Nasdaq Balti börsi sulgemishinnaga 47% kõrgem ja võrreldes viimase kolme kuu keskmise kauplemisshinnaga 27% kõrgem.

Pakkumuses osalenud aktsionärid müüsid Eesti Energiale kokku 52 940 905 aktsiat, mis moodustab ligikaudu 20% kõigist Enefit Greeni aktsiatest. Kokku esitati 34 103 müügikorraldust, mis puudutas 88% kõigist Enefit Greeni vabalt kaubeldavatest aktsiatest. Tegemist oli ühe suurima ülevõtmispakkumisega Balti kapitalituru ajaloos, mille kogumahuks kujunes ligi 180 miljonit eurot.

Pakkumises osalesid kõik suuremad institutsionaalsed investorid. Ülejäänud aktsiate omandamine rahalise hüvitise eest toimub 1. augustil 2025. Sellega omandab Eesti Energia 100% osaluse Enefit Green AS'is. Aktsiate noteerimine börsil lõpetatakse 4. augustil.

Eesti Energia võlakirjade avaliku pakkumise kogunõudlus ületas pakkumise baasmahtu 9,4 korda

20.–30. maini toimunud avaliku pakkumise käigus pakkus Eesti Energia kolmeaastase tähtaja ja 5%-lise intressimääraga võlakirju. Võlakirjade pakkumisega anti jaeinvestoritele võimalus panna oma investeering teenima stabiilset intressitulu ja panustada Eesti elektrisüsteemi arengusse. Ettevõtte kasutab kaasatud kapitali äritegevuslike eesmärkide rahastamiseks ja energeetikavaldkonna arendamiseks.

Kõigile Eesti jaeinvestoritele suunatud võlakirjade avaliku pakkumise kogunõudlus ulatus 94,4 miljoni euron, mis oli 9,4 korda rohkem pakkumise baasmahust. Suure huvi tõttu suurendati pakkumise mahtu baastasemelt 10 miljonit eurot pakkumise maksimaalse võimaliku piiri ehk 50 miljoni euron. Pakkumisest võttis osa 4 715 jaeinvestorit, kes märkisid võlakirju kokku 71 miljoni euro eest – see teeb sellest Baltimaade läbi aegade suurima jaeinvestoritele mõeldud allutamata võlakirjade emissiooni. Jaotamisel eelistati Enefit Greeni väikeaktsionäre, kellele jaotati 50 miljoni eurosest pakkumisest kokku 29,6 miljoni euro väärtuses võlakirju.

5. juunil alustasid Eesti Energia võlakirjad kauplemist Nasdaq Tallinna Börsi Balti võlakirjanimikirjas.

Kliendilahendused

Enefit laiendas elektriautode laadimisvõrku Selverite juures ning avas esimesed Euroopa toetusega rajatud ülikiirlaadijad

Enefit rajab koostöös TKM Kinnisvara AS-iga elektriauto laadimispunkte Selveri kaupluste juurde üle Eesti. Esimeses etapis on lisandunud kaubandusketi parklatesse 26 laadijat, mis kokku loovad 52 uut laadimiskohta. Kokku saab Selverite juures üle Eesti olema 96 laadimiskohta. Enefiti laadijates saab nüüd tasuta ka pangakaardiga – see võimalus on enam kui 120 laadijas ja laieneb pidevalt.

Enefiti laadimisvõrku on lisandunud esimesed elektriauto ülikiirlaadijad, mis on rajatud Euroopa Ühendamise Rahastu (CEF) esimese toetusmeetme abil. Laadijad paigaldati Tallinnasse, Tartusse ja Pärnusse. Lisaks Eestile rajati CEF toetuse abil uued laadimisjaamad ka Lätis ja Leetu. Kokku valmis kolmes riigis 15 asukohas 60 laadimispunkti.

Uus veebikaart näitab kõiki aadresse, kuhu Enefiti kiire interneti võrk ulatub

Enefitil valmis uus veebipõhine kaardirakendus, mis annab ülevaate kõigist aadressidest, kus on võimalik liituda meie kiire fiiberoptilise internetivõrguga. Uus tööriist koondab info nii Enefiti välja ehitatud võrgu kui ka riiklikult toetatud ehitusalade kohta. Kasutaja saab kontrollida oma aadressi ühendusvõimalust, näha lähima võrgupunkti kaugust, piirkonna operaatoreid ning teha hinnapäringu, kui kinnistu jääb võrgust kuni 500 meetri kaugusele.

Taastuenergia

Põhja-Pärnumaa vallas avati Eesti suurim tuulepark

10. juunil avati Põhja-Pärnumaal, endisel Tootsi turbaväljal, Sopi-Tootsi roheenergia ala. Sealne 38 tuulikuga tuulepark ja selle lähedal asuv päikesepark toodavad aastas kokku ligi kümnendiku praegusest Eesti elektritarbimisest. Enefit Green investeeris Sopi-Tootsi tuulepargi ja Sopi päikesepargi rajamisse ligi 400 miljonit eurot.

Sopi-Tootsi tuulepargi mürauring kinnitas, et tuulikute müra jääb alla kehtivaid piirnorme

Terviseameti Rahvatervise labor viis Enefit Greeni tellimusel Sopi-Tootsi tuulepargis ja selle läheduses asuvatel elamualadel ning eluruumides läbi Eesti seni kõige ulatuslikuma tuulepargi mürauringu. Uuringu tulemused kinnitasid, et tuulikute müra jääb alla kehtivaid piirnorme.

Uuringu eesmärk oli hinnata Sopi-Tootsi tuulepargi tööga kaasnevate helide – sealhulgas kuuldava müra, madalsagedusmüra ja infraheli – taset nii tuulepargi territooriumil kui ka selle läheduses asuvatel elamualadel ja eluruumides.

Juhitava elektri ja vedelkütuste tootmine

Enefit Power AS jagunes aprillist kaheks ettevõtteks: Enefit Industry AS ja Enefit Power OÜ

Aprillist jätkasid Eesti Energia reservelektrijaamad ettevõtteks Enefit Power OÜ ning vedelkütuste- ja ringmajanduse üksused ettevõtteks Enefit Industry AS. Enefit Industry koosseisu kuuluvad vedelkütuste tehased Enefit 140, Enefit 280 ning ehitatav Enefit 280-2 tehas, Narva karjäär, Estonia kaevandus ja logistikaüksus. Enefit Poweri koosseisu kuuluvad Eesti elektrijaam, Balti elektrijaam ja Auvere elektrijaam.

Läbiviidud muudatus aitab selgelt eristada energiapuudulikkuseks vajalikud juhitud elektrivõimsused muudest äriühingutest. Samal ajal jätkavad jagunenud ettevõtte tihedat koostööd ühiste eesmärkide saavutamisel, tagades tegevussuundade koordineerituse ja paremad eeldused strateegiliste eesmärkide suunas liikumisel.

Enefit 280-2 tehases viidi läbi esimeste seadmete käivitamiseks vajalikud toimingud

Ehitatava tehase Enefit 280-2 seadmete paigaldus on lõppenud ja tehase mehhaaniline valmidus valdavas enamuses saavutatud, mis lubas Enefit inseneridel alustada esimeste sõlmede testkäivituseks vajalike toimingutega. Tehase käivitus on mitmeetapiline protsess, kus igal toimingul on kindel roll ja järjekord. Kui kõik läheb plaanipäraselt, võib esimene õli uuest tehasest tulla tänavu aasta lõpus.

Jaotusvõrk

Elektrilevi võrgus on 23 208 elektritootjat

II kvartali lõpu seisuga on Elektrilevi võrgus 23 208 elektritootjat, nendest 13 817 mikrotootjat. Võrguga ühendatud elektritootmise võimsus on 985 MW. 2025. aasta II kvartalis lisandus võrku 383 uut elektritootjat tootmisvõimsusega 18,1 MW.

Elektrilevi võrgus on sõlmitud lepinguid salvestusseadmete kasutamiseks 622 tarbimiskohas – selle aasta II kvartali jooksul on lisandunud 232 salvestusega seotud võrguühendust.

Elektritootjate poolt maksimaalne võrku antud võimsus oli II kvartalis 686,3 MW (19.05.2025), mis oli eelmise aasta sama perioodi võrdluses ligi 47 MW ehk 7% võrra kõrgem.

Võrgutasu muutub alates 1. augustist

Konkurentsiamet kooskõlastas 22. aprillil 2025 Elektrilevi võrgutasude hinnakirja muudatuse, millest tulenevalt muudab Elektrilevi võrguteenuse hinnakirja – alates 1. augustist 2025 tõuseb võrgutasu ligikaudu 2,6%. Tõus on vajalik, et katta põhivõrguettevõtte Eleringi ülekandeteenuse sisseostuhindade kasvu ja võrguteenuse edastusmahu langusest tekkinud vahe võrguteenuse tuludes. Elektrilevi võrgutasudes muutuvad kuu- ja läbilaskevõime tasud, kõik kWh-hinnad jäävad samaks. Samuti jäävad samaks reguleeritud lisateenuse hinnad ja reaktiivenergia tasud.

Muudatuse mõju saab olema keskmisele võrguteenuse kodukliendile alla 50 senti kuus. Kuutasu ja selle muutus sõltub kasutatavast võrgupaketist ning peakaitsme suurusest.

Viimasel kahel aastal on Elektrilevi võrku investeerinud kokku koos liitumistega 300 miljonit eurot, võrgutasuga oli sellest kaetud 70 miljonit eurot. Suuresti on ettevõtte investeerinud laenude ning omanikule dividendide maksmata jätmise arvelt, mis ei ole pikas perspektiivis jätkusuutlik. Elektrilevi on elutähtsat teenust osutav ettevõtte, kelle tööst sõltub iga Eesti elaniku heaolu, mistõttu on oluline, et ettevõtte tegevus oleks jätkusuutlik – kulud ja investeeringud peaksid olema kaetud võrgutasust.

Elektri ohutuskampaania koostöös Päästeameti ja Eleringiga

Elektrilevi viis koostöös Päästeameti ja Eleringiga läbi järjekordse elektri ohutuskampaania. Kampaania käigus kutsuti inimesi kontrollima oma koduseid elektrisüsteeme. Statistika näitab, et iga kolmas tulekahju Eestis saab alguse elektrikilbist, juhtmestikust või kodumasinast (36%).

Arvud näitavad, et elanike elektriohutuse alaseid teadmisi tuleb parandada, mistõttu on vajalik jagada praktilisi nõuandeid oma kodu elektrisüsteemide hindamiseks ning parendamiseks.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

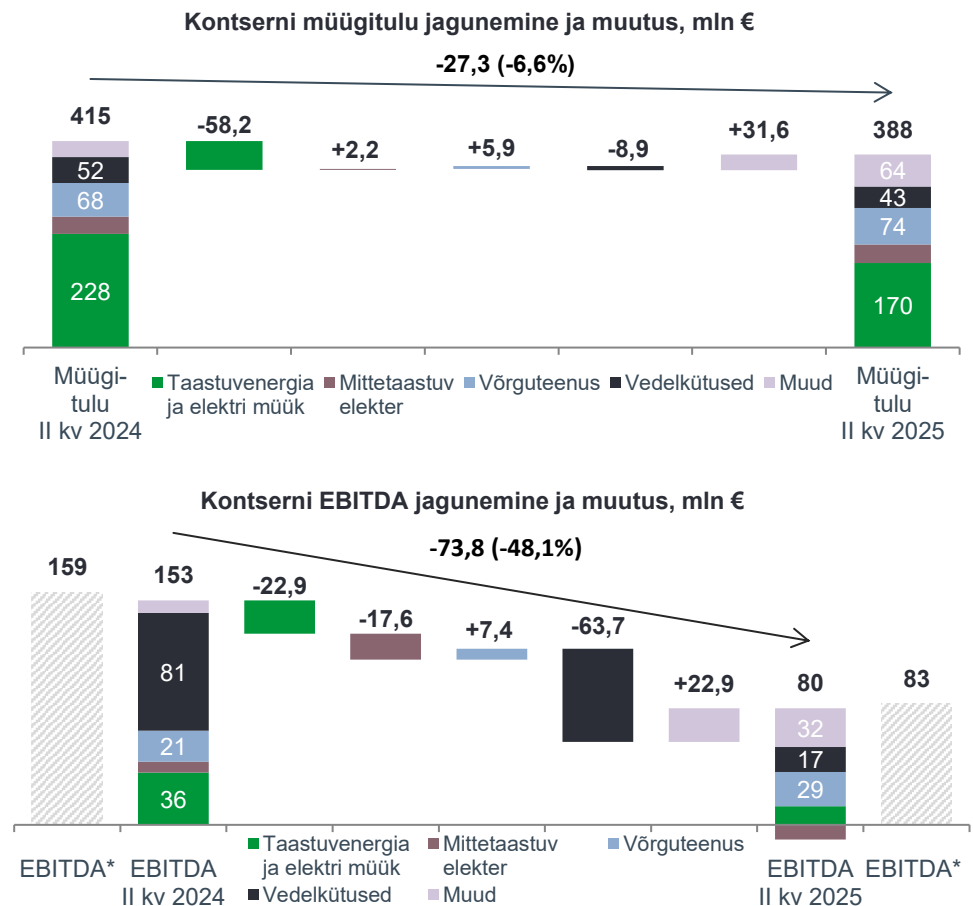
Eesti Energia 2025. aasta II kvartali müügitulu ulatus 387,8 mln euron. Müügitulu kahanes 2024. aasta II kvartaliga võrreldes 7% võrra (-27,3 mln eurot). Taastuenergia ja elektri müügi segmendi müügitulud kahanesid 26% (-58,2 mln eurot), märgatavalt langesid aastavõrdluses nii keskmine müügihind kui ka müügi mahud. Mittetaastuva elektritootmise müügitulud kasvasid 6% (+2,2 mln eurot), mittetaastuva elektrienergia toodang kasvas aastavõrdluses. Võrguteenuse tulud kasvasid 9% (+5,9 mln eurot) kõrgemate keskmiste võrgutariifide tõttu. Vedelkütuste tulud vähenesid 17% (-8,9 mln eurot), olulisim tegur oli väiksem müügi kogus. Muude toodete ja lisateenuste müügitulud kasvasid 97% (+31,6 mln eurot), enim mõju avaldasid suuremad tulud paindlikkusteenustest, mis on seotud võrgusageduse hoidmisega.

Kulumieelne äri kasum EBITDA oli 79,6 mln eurot, kahanes aastaga 48% (-73,8 mln eurot). II kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -3,1 mln eurot (2024. aasta II kvartalis -5,5 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2025. aasta II kvartalis 82,8 mln eurot (-76,2 mln eurot, -48%).

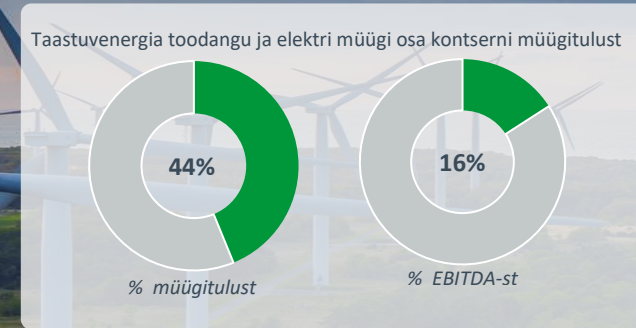
Taastuenergia ja elektri müügi EBITDA ning mittetaastuva elektri tootmise EBITDA kahanesid, mõlema elektri tootese segmendi puhul oli olulisimaks teguriks madalamad marginaalid. Võrguteenuse EBITDA kasvas II kvartalis kõrgemate müügihindade toel. Vedelkütuste EBITDA langes aastavõrdluses oluliselt kuna segmendi tulemust võrdlusperioodil mõjutas ühekordne kasum seoses täiendava

koguse tasuta CO₂ emissioonikvootide kasutuselevõttuga. Kui see erakorraline mõju välistada, oli vedelkütuste segmendi tulemus eelmise aastaga võrreldaval tasemel. Muude toodete EBITDA kasvas aastavõrdluses 23 mln euro võrra, peamiselt paindlikkusteenuste tulude tõttu.

II kvartali puhaskasumiks kujunes 30,0 mln eurot (-73,1 mln eurot, -71%). Normaliseeritud puhaskasum oli 33,1 mln eurot (-75,5 mln eurot, -70%).

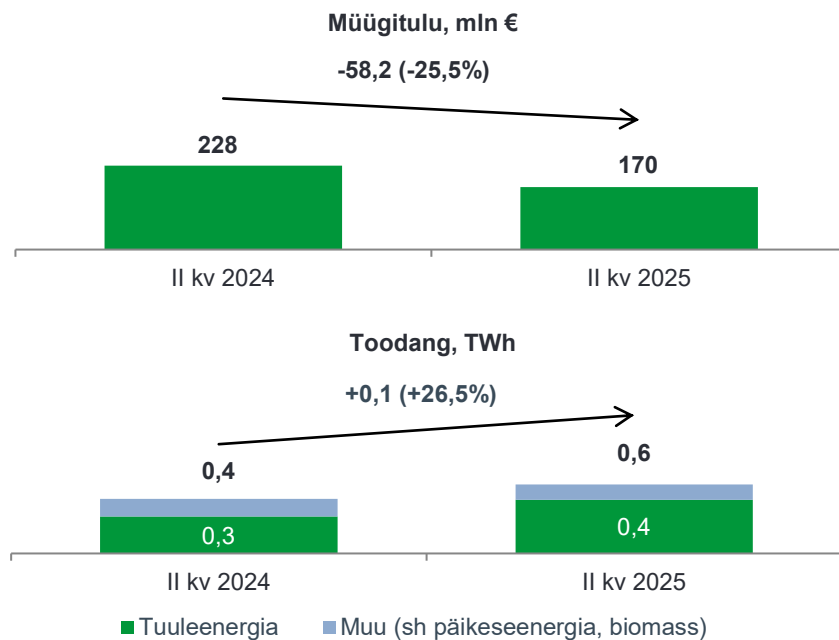


*Normaliseeritud EBITDAst on elimineeritud pikaajaliste elektrienergia ostulepingute (PPA) õiglase väärtuse kõikumise mõju



Taastuvenergia ja elektri müük

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



Müügitulu

Võrreldes 2024. aasta II kvartaliga elektri müüghind ja müügi kogus langesid. Müügitulu oli 2025. aasta II kvartalis 169,9 mln eurot ehk see langes 26% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga (-58,2 mln eurot).

Taastuvenergia tootmismah

Eesti Energia kontserni taastuvenergia toodang kasvas võrreldes 2024. aasta II kvartaliga 116 GWh (+27%), jõudes tasemeni 551 GWh. Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 428 GWh elektrit (+45%, +133 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on ehitusjärgus – Sopi-Tootsi tuulepark Eestis ja Kelme I tuulepark Leedus – tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse, mis ulatus 146 GWh-ni.

Opereerivate tuuleparkide toodangut vähendas liigmadalatest turuhindadest tingitud allakoormamised ning süsteemiteenuste osutamine.

Müügimaht ja Eesti Energia turuosa

Jaeäri elektrimüük vähenes 2024. aasta II kvartaliga võrreldes 150 GWh (-7%), jõudes tasemeni 2 137 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 672 GWh (-114 GWh), Läti 385 GWh (+3 GWh), Leedu 604 GWh (-21 GWh), Poola 469 GWh (-17 GWh) ja Soome 7 GWh (-2 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2025. aasta II kvartalis Eestis 42%, langedes aastataguse ajaga võrreldes (46%) 4 protsendipunkti. Turuosa langust mõjutas asjaolu, et alates 2024. aasta juunist ei ole Eesti Energia enam üldteenuse pakkuja, lisaks põhjustas klientide vähenemist tihe konkurents pakkujate seas. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2025. aasta II kvartalil vastavalt 23% ja 24%. Võrreldes 2024. aasta II kvartaliga kaotasime Lätis 1 protsendipunkti ja Leedus võitsime 1 protsendipunkti võrra turuosa.

Taastuvenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		II kv 2025	II kv 2024
Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA	€/MWh	5,9	14,5
Normaliseeritud taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA	€/MWh	7,3	16,7

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA oli 2025. aasta II kvartalis 12,7 mln eurot (-64%, -22,9 mln eurot). 2025. aasta II kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -3,1 mln eurot (2024. aasta II kvartalis -5,5 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2025. aasta II kvartalis 15,8 mln eurot, kahanedes aastaga 62% (-25,3 mln eurot).

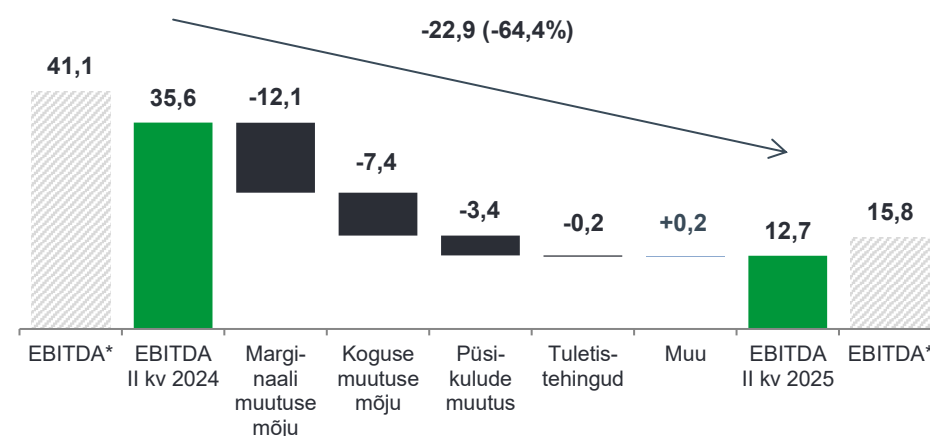
Madalama marginaali mõju EBITDA-le oli -12,1 mln eurot (-6 €/MWh). Keskmine tulu vähenes 14 €/MWh, keskmine muutuvkulu kahanes samal ajal 8 €/MWh madalamate elektrienergia ostukulude tõttu. Koguse vähenemise mõju oli -7,4 mln €. Kuigi taastuvenergia toodang aastavõrdluses kasvas, siis vähenesid nii jaeäri müügikogused kui ka elektribörsile müüdava elektri maht.

Püsikulude suurenemise mõju EBITDA-le oli -3,4 mln eurot, sealhulgas tööjõukulud kasvasid 2,7 mln.

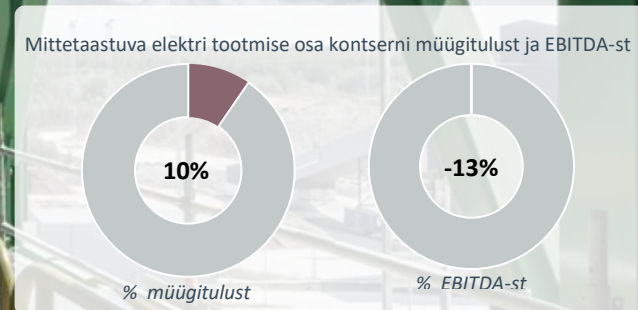
Tuletistehingute realiseerunud tulemus avaldas EBITDA-le mõju -0,2 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta II kvartalis -3,9 mln eurot, 2025. aasta II kvartalis -4,1 mln eurot).

Muud mõjud summas +0,2 mln eurot olid peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega.

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA muutus, mln €

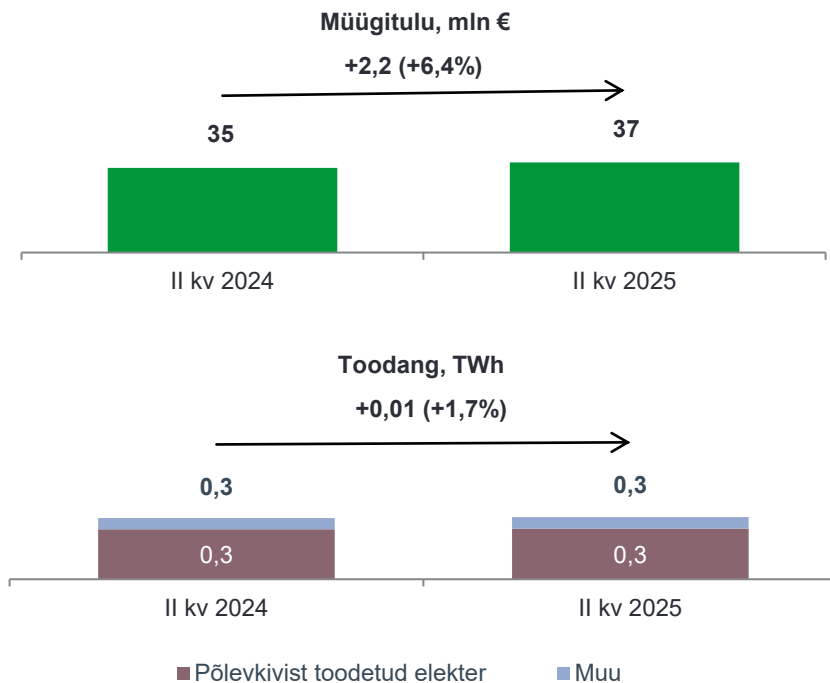


*Normaliseeritud EBITDAst on elimineeritud pikaajaliste elektrienergia ostulepingute (PPA) õiglase väärtuse kõikumise mõju



Mittetaastuva elektri tootmine

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



Müügitulu

Müügitulu 2025. aasta II kvartalis suurenes 6% jõudes 37,1 mln euroni (+2,2 mln eurot). Müügitulu suurenemist toetas mõõdukas tootmismahu kasv.

Mittetaastuva elektri tootmismah

Kuigi üldine taastuvelektri toodangu kasv Balti regioonis on vähendanud vajadust fossiilsetel kütustel põhinevate elektrijaamade toodangu järele, on neil elektrijaamadel endiselt keskne roll juhitava elektrienergia tagamisel regioonis. 2025. aasta II kvartalil tootsime 326 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 2% rohkem kui 2024. aasta samal ajal (+6 GWh). Mittetaastuva elektri toodangu suurenemisele avaldas 2025. aasta II kvartalil mõju EstLink2 ülekandekaabli rike, mistõttu Baltikumi jõudis oodatust vähem Põhjamaade soodsamat elektrit ning see suurendas vanemate elektriplokkide turule pääsemise võimalusi õhtustel tiputundidel.

Auvere elektrijaama töökindlust suutsime 2025. aasta II kvartalil hoida heal tasemel ehk elektrijaama töökindlus kasutusajast oli 77% (-17 pp).

Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

		II kv 2025	II kv 2024
Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA	€/MWh	-30,7	23,6

Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA

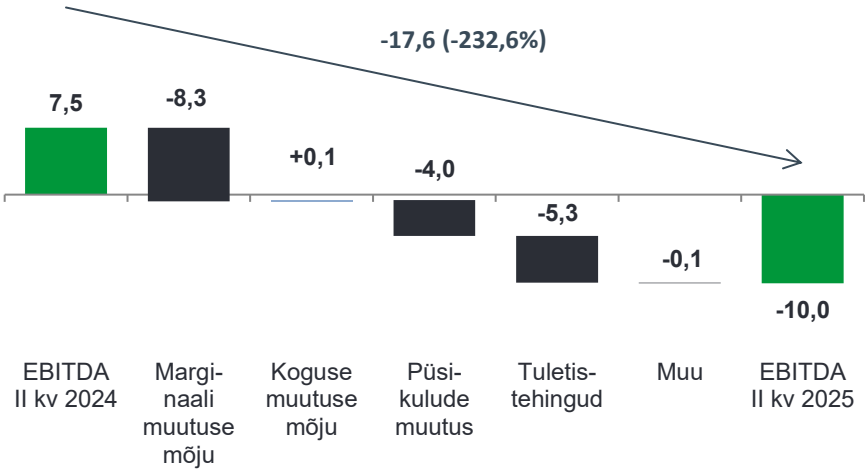
Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2025. aasta II kvartalis -10,0 mln eurot (-17,6 mln eurot).

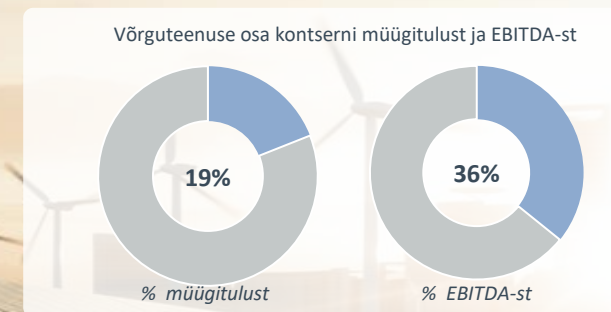
Madalama marginaali mõju EBITDA-le oli -8,3 mln eurot (-25 €/MWh). Keskmine tulu kasvas 5 €/MWh, keskmine muutuvkulu kasvas samal ajal 30 €/MWh, eeskätt kõrgemate CO₂ emissioonikulude tõttu (+22 €/MWh). Toodangu kogus kasvas aastavõrdluses 2%, mõju EBITDA-le oli +0,1 mln eurot.

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

Tuletistehingutest realiseerunud kasum vähenes ning avaldas EBITDA-le mõju -5,3 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta II kvartalis 7,0 mln eurot, 2025. aasta II kvartalis 1,7 mln eurot).

Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA muutus, mln €





Võrguteenus

Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

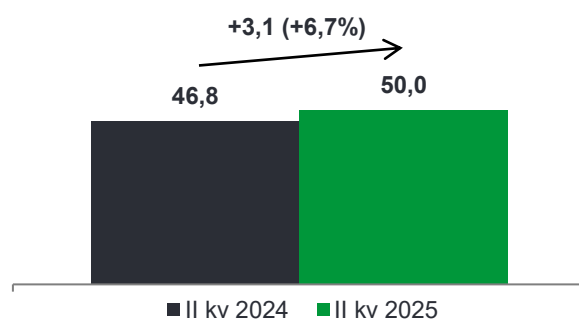
2025. aasta II kvartalis suurenes võrguteenuse müügitulu 9% ja müügimaht suurenes 2%. Võrguteenuse müügituluks kujunes 73,7 mln eurot (+5,9 mln eurot) ja müügituluks 1 474 GWh (+27 GWh). Elektrilevi kodukliendi tarbimise kasv oli 4,4%, ärikliendil 0,9%.

Keskmine võrguteenuse hind oli 50,0 €/MWh (+6,7%). Keskmine müügihind tõusis aastaga +3,1 €/MWh tulenevalt võrguteenuste tariifide muutustest.

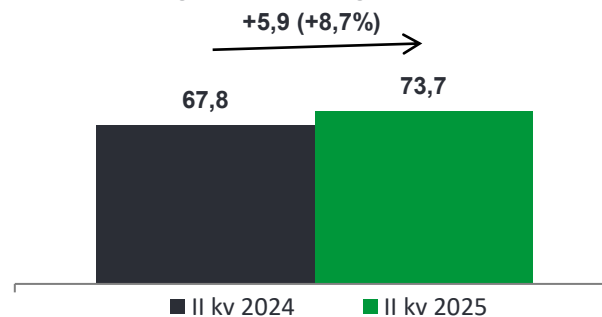
Võrgukaod

Võrgukaod olid 2025. aasta II kvartalil 69,8 GWh ehk 4,1%. Võrgukadu langes 2024. aasta II kvartaliga võrreldes 1,1 GWh ja kaoprotsent vähenes -0,1 protsendipunkti võrra.

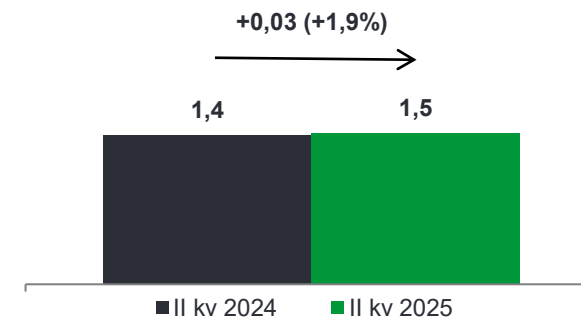
Võrguteenuse keskmine müügihind, €/MWh



Võrguteenuse müügitulu, mln €



Võrguteenuse müügimaht, TWh



Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2025. aasta II kvartalis 21,3 minutit (2024. aasta II kvartalis 21,2 minutit). Kõige rikete rohkem kuu II kvartalis oli juuni ja see oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 20,6 minutit (2024. aasta II kvartalis 24,5 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		II kv 2025	II kv 2024
Võrgukaod	GWh	69,8	70,9
SAIFI	indeks	0,41	0,47
SAIDI (plaaniväline)	indeks	21,3	21,2
SAIDI (plaaniline)	indeks	20,6	24,5

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2025. aasta II kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 96,8% ja keskpingevõrgus 45,4%.

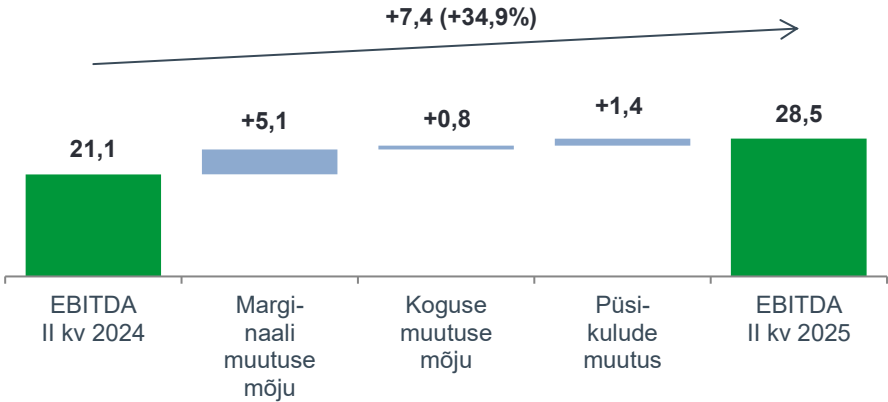
Võrguteenuse EBITDA

Võrguteenuse EBITDA oli 2025. aasta II kvartalis 28,5 mln eurot (+35%, +7,4 mln eurot). Kõrgema marginaali mõju EBITDA-le oli +5,1 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas 3,1 €/MWh, keskmine muutuvkulu püsis eelmise aasta tasemel. Muutuvkulude seas on võrguteenuste ostukulud aastavõrdluses kasvanud, kuid neid tasakaalustasid II kvartalis madalamad elektrienergia ostukulud võrgukadude katteks.

Võrguteenuse müügikogus kasvas aastavõrdluses 2% ehk 27 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +0,8 mln eurot.

Eelmise aastaga võrreldes mõjutas EBITDA-t ka püsikulude vähenemine (mõju +1,4 mln eurot), langus on seotud madalamate remondikuludega. Elektrivõrgu remondikulud on osaliselt nihkunud tulevastesse perioodidesse, majandusaasta vaates me madalamaid kulusid ei oota.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





Vedelkütused

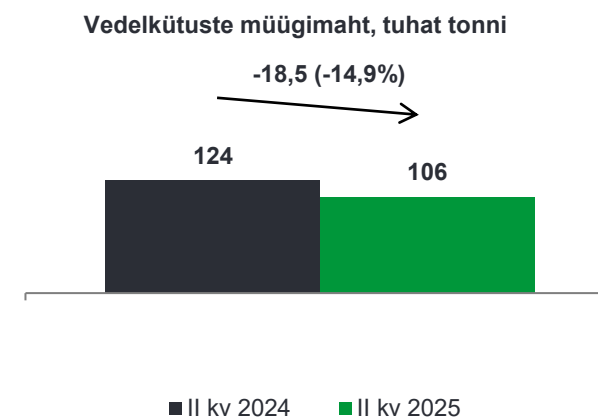
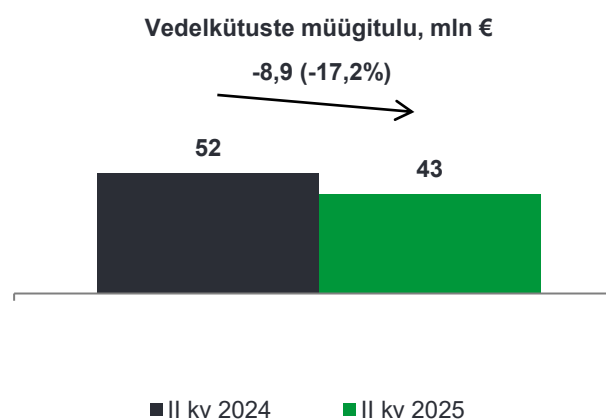
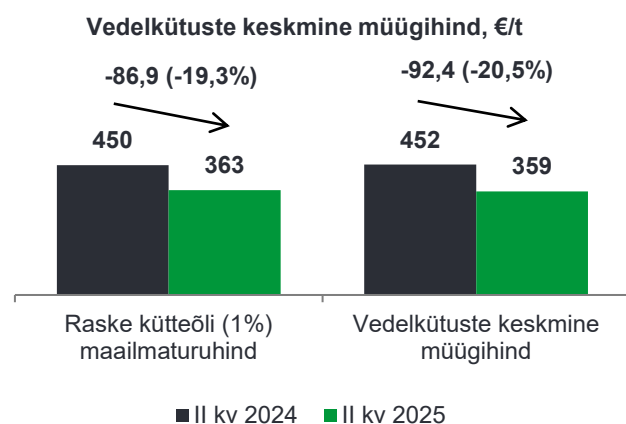
Vedelkütuste müügitulu ja müügiimaht

2025. aasta II kvartalis müüsimise 105,7 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 42,9 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 17% (-8,9 mln eurot). Müügiimaht vähenes 15% võrreldes 2024. aasta II kvartaliga (-18,5 tuhat tonni), kuna 1% väävlisisaldusega kütteõli preemia koos turuhinnaga oli geopoliitiliste pingete ja kõrge globaalse naftavarude taseme tõttu madalam. Täiendavat mõju müügiimahu vähenemisele avaldas ka vedelkütuste tootmismahu langus.

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) langes eelmise aasta II kvartaliga võrreldes 20% tasemele 359,4 €/t (-92,4 €/t).

Tuletistehingutest teenisime 2025. aasta II kvartalis kasumit 46,1 €/t (2024. aasta II kvartalis kahjum 34,9 €/t). Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2025. aasta II kvartalis 405,5 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga -3%, -11,4 €/t).



Vedelkütuste tootmismaht

2025. aasta II kvartalis tootsime 102,5 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismaht vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 7% (-8,1 tuhat tonni). Toodangumahu langus oli seotud uttegaasi utiliseerimise piirangutega Narva elektrijaamades.

Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		II kv 2025	II kv 2024
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	160,4	649,0

Vedelkütuste EBITDA

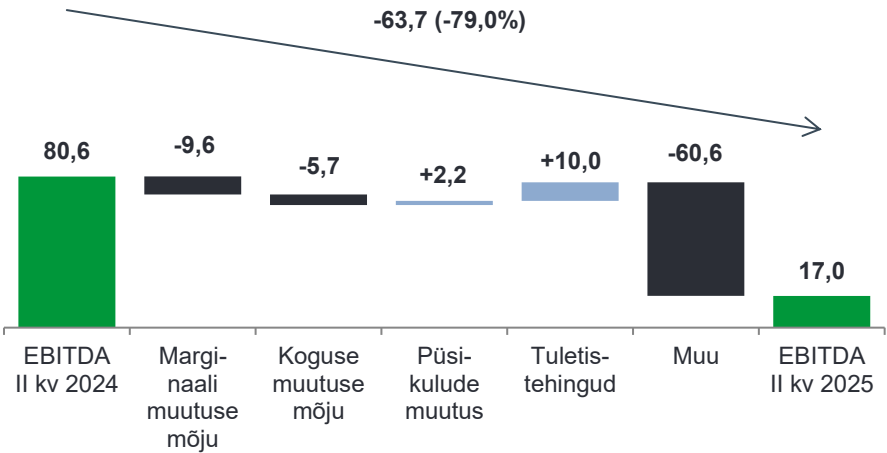
Vedelkütuste EBITDA oli 2025. aasta II kvartalis 17,0 mln eurot (-79%, -63,7 mln eurot).

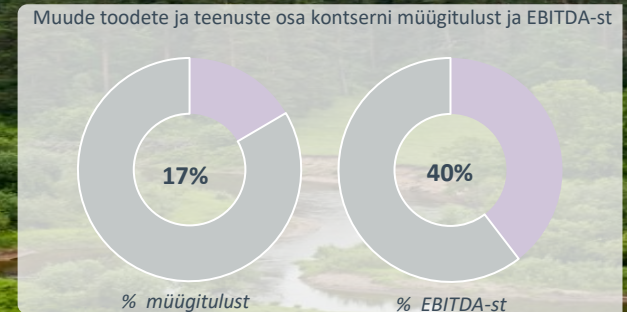
Vedelkütuste marginaali vähenemise mõju EBITDA-le oli -9,6 mln eurot (-91 €/t). Keskmine tulu oli aastavõrdluses 92 €/t madalam, samas kui keskmine muutuvkulu püsis eelmise aasta tasemel. Vedelkütuste müügimaht kahanes võrreldes 2024. aasta II kvartaliga 18,5 tuhat tonni (-15%) tasemeni 105,7 tuhat tonni, koguse muutuse mõju EBITDA-le oli -5,7 mln eurot.

Vedelkütuste püsikulud vähenesid 2,2 mln euro võrra. Tulestistehingutest realiseerunud kasum avaldas EBITDA-le mõju +10,0 mln eurot (realiseerunud kasum 2024. aasta II kvartalis -5,8 mln eurot, 2025. aasta II kvartalis +4,2 mln eurot).

Muud mõjud EBITDA-le olid -60,6 mln eurot, millest -64,5 mln eurot on seotud ühekordse mõjuga võrdlusperioodis. Eelmisel aastal kajastatud positiivne mõju oli seotud täiendava koguse tasuta CO₂ emissioonikvootide kasutuselevõtmisega.

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €





Muud tooted ja teenused

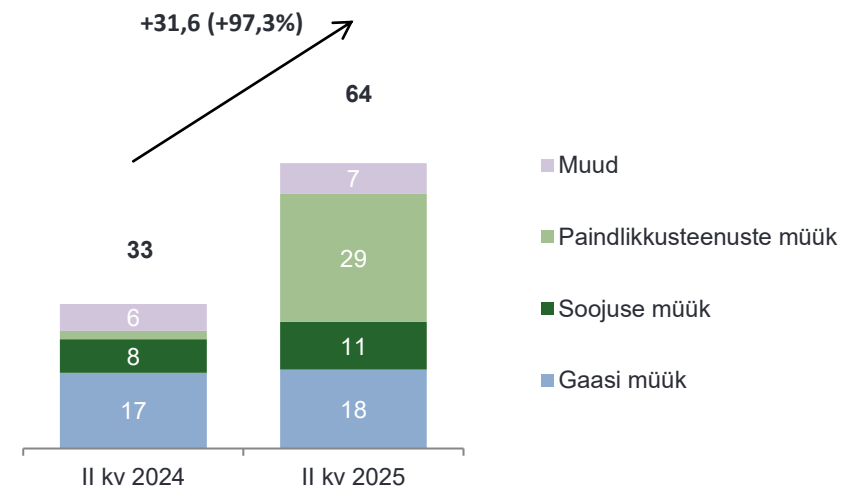
Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ja lisateenuste müük. Meie põhilisteks lisateenusteks on paindlikkus- ja päikeselahendused ning laadimisteenused. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju ning osa kontserni kesketest arendus- ja püsikuludest.

Muude toodete ja teenuste müügitulu

2025. aasta II kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 64,2 mln eurot. Müügitulu kasvas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 97% (+31,6 mln eurot).

Tulude kasv on seotud peamiselt paindlikkusteenuste müügiga, mille tulud ulatusid 2025. aasta II kvartalis 28,8 mln euroni (+27,0 mln eurot). Sarnases mahus tulusid paindlikkusteenustest me järgmistel perioodidel ei oota, kuna turuolukord muutus oluliselt II kvartali keskel. Gaasi müügitulud kasvasid 0,7 mln eurot võrra ning soojuse müügitulud 3,1 mln euro võrra.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



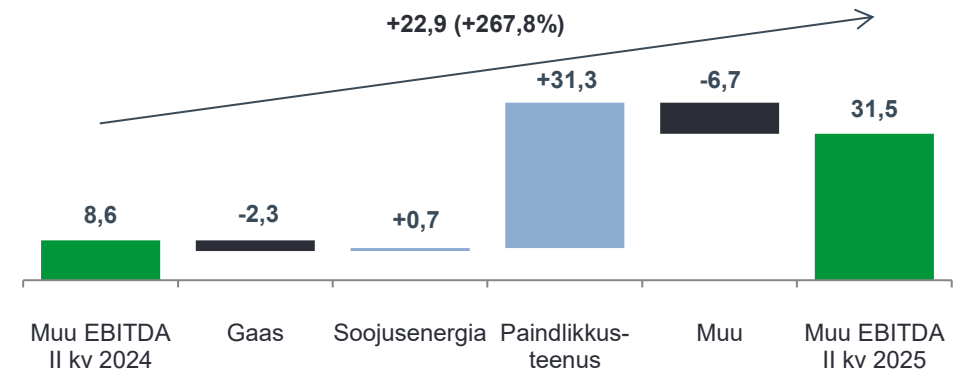
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2025. aasta II kvartalis aastatagusega võrreldes 22,9 mln euro võrra 31,5 mln euron.

Maagaasi EBITDA langes aastavõrdluses 2,3 mln euro võrra seoses muutuvkulude kasvuga. Soojuse EBITDA kasvas võrreldes eelmise aastaga 0,7 mln euro võrra.

Paindlikkusteenuste EBITDA kasvas 31,3 mln euro võrra. Muud EBITDA mõjud olid summaarselt -6,7 mln eurot, olulisim mõju on võrdlusperioodi ühekordsetest tuludest: 2024 aasta II kvartalis saime tulusid kindlustushüvitisest, mis ulatusid 7,5 mln euron.

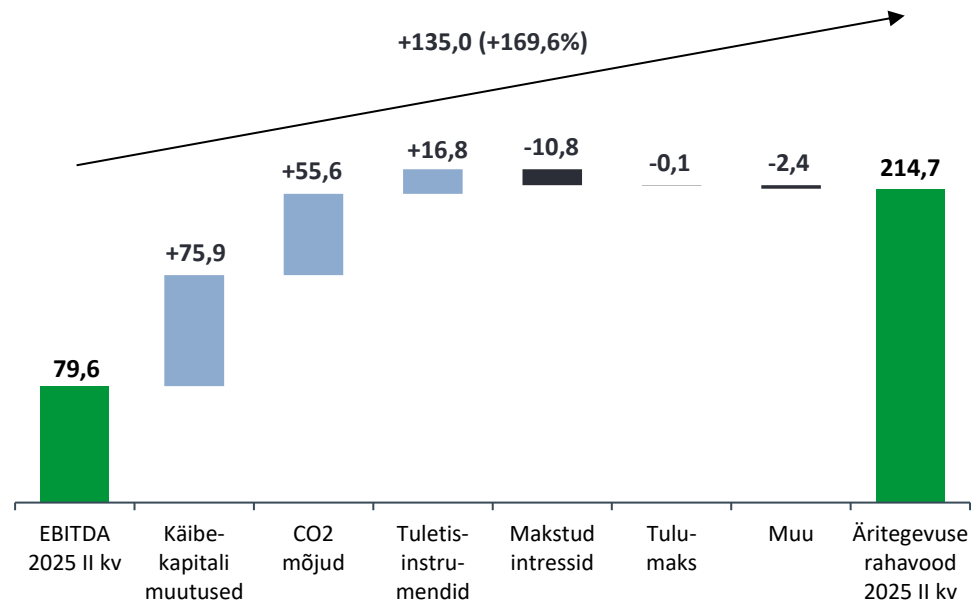
Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2025. aasta II kvartalis olid äritegevuse rahavood 214,7 mln eurot, mis on 169,6% ehk 135,0 mln euro võrra suurem kui sama perioodi EBITDA (79,6 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo kujunemine alatest ärikasumist enne kulumit, mln €



Käibekapitali muutused suurendasid äritegevuse rahavooge EBITDA suhtes 75,9 mln euro võrra. Suurima mõju andis nõuete vähenemine (+100 mln eurot), mis tulenes peamiselt madalamatest elektri müügihindadest ja -kogustest võrreldes I kvartaliga. Nõuete vähenemisest tingitud positiivset mõju äritegevuse rahavoole tasakaalustas võlgnevuste vähenemine summas -22 mln eurot.

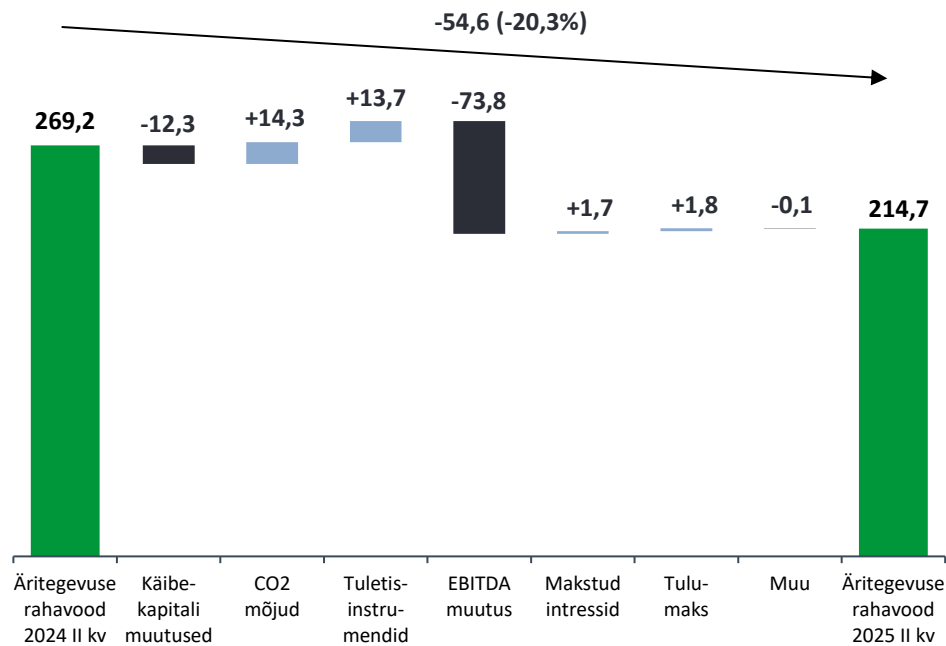
CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo erinevusele oli kokku 55,6 mln eurot. Sellest +25,7 mln eurot tulenes CO₂ eraldiste moodustamisest (mitterahaline mõju EBITDA-le) ning +30,8 mln eurot CO₂ kvootide swap-tehingust, millel oli positiivne rahavoogude mõju.

Tuletisinstrumentide (v.a CO₂ instrumendid) tehingute mõju rahavoogudele oli kokku +16,8 mln eurot. Sellest +19,7 mln eurot tulenes elektrienergiaga seotud instrumentidest, -3,7 mln eurot vedelkütustega seotud instrumentidest ning +0,8 mln eurot muudest instrumentidest. Tegemist on rahavoo mõjuga, mis lisandub EBITDA-s juba kajastatud tuletistehingute mõjule.

Laenuintresside maksed vähendasid äritegevuse rahavooge 10,8 mln euro võrra. 2025. aasta II kvartalis tasuti tulumaksu 0,1 mln eurot ning muud mõjud vähendasid rahavooge täiendavalt 2,4 mln euro võrra.

Võrreldes 2024. aasta II kvartaliga vähenesid äritegevuse rahavood 54,6 mln euro võrra ehk 20,3%.

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Võrreldes 2024. aasta II kvartaliga avaldas äritegevuse rahavoogudele suurimat mõju EBITDA muutus. 2024. aasta II kvartali EBITDA-t mõjutas oluliselt ühekordne tehing – CO₂ kvootide arvestuse muudatus, mis viis võrdlusbaasi kõrgeks.

Lisaks vähendasid käibekapitali muutused rahavoogu 12,3 mln euro võrra. Käibekapitali aastavõrdlust mõjutas peamiselt 2024. aasta II kvartalis toimunud

tuletistehingute tagatistasude vabastamine, mis suurendas toona rahavoogusid ja tõstis 2025. aasta II kvartali võrdlusbaasi.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju rahavoogudele oli +14,3 mln eurot.

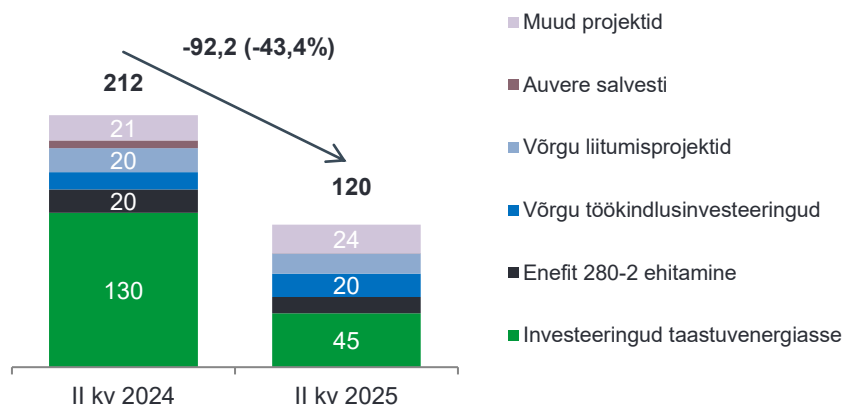
Tuletisinstrumentide (v.a CO₂ instrumendid) mõju rahavoogudele oli aastases võrdluses positiivne 13,7 mln euro võrra. See sisaldas elektrienergiaga seotud instrumentide mõju +14,6 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -4,0 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +3,2 mln eurot.

2025. aasta II kvartalis tasusime võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 1,8 mln eurot vähem tulumaksu ning 1,7 mln eurot vähem laenuintresse. Muude muutuste mõju oli marginaalne, kokku -0,1 mln eurot.

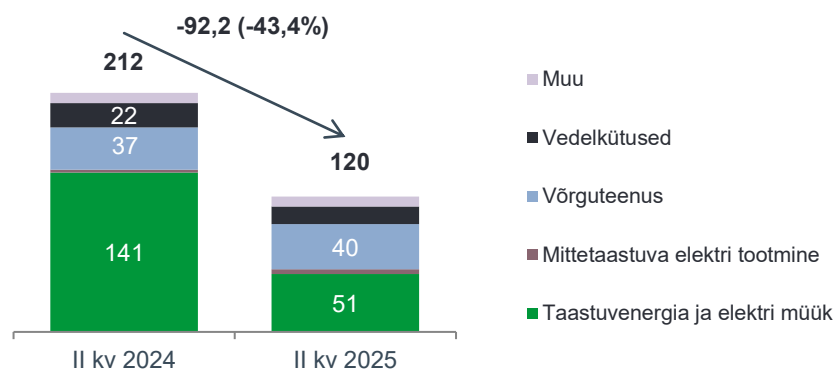
Investeeringimine

Investeeringisime 2025. aasta II kvartalis kokku 120,0 mln eurot, mida on 43% vähem kui 2024. aastal samal ajal (-92,2 mln eurot). Taastuvenergia arendamisse investeeringisime 45,3 mln eurot (-84,6 mln eurot, -65%).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine segmentide lõikes, mln €



Taastuvenergia

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeeringisime 36,8 mln eurot Leedus, 2,5 mln eurot Eestis, 0,7 mln eurot Soomes ja 0,4 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, park on planeeritud valmima 2026. aasta suvel.

Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringisime 2025. aasta II kvartalis 37,8 mln eurot (2024. aasta II kvartalis 35,7 mln eurot). Ehitasime 97 alajaama ja 252 km liini (2024. aasta II kvartalis 95 alajaama ja 347 km liini).

2025. aasta II kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 96,8% (2024. aasta II kvartali lõpus 96,1%). Kokku suurenes II kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 44 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 68 km võrra. 2025. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 75,4% (2024. aasta II kvartali lõpus 74,4 %).

Vedelkütuste tootmine

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeeringisime II kvartalil 13,8 mln eurot. Tehas alustab eelduslikult tootmist 2025. aastal.

Finantseerimine

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

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

Meie peamised võõrkapitali kaasamise allikad on tagamata seeniorvõlakirjad, 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.

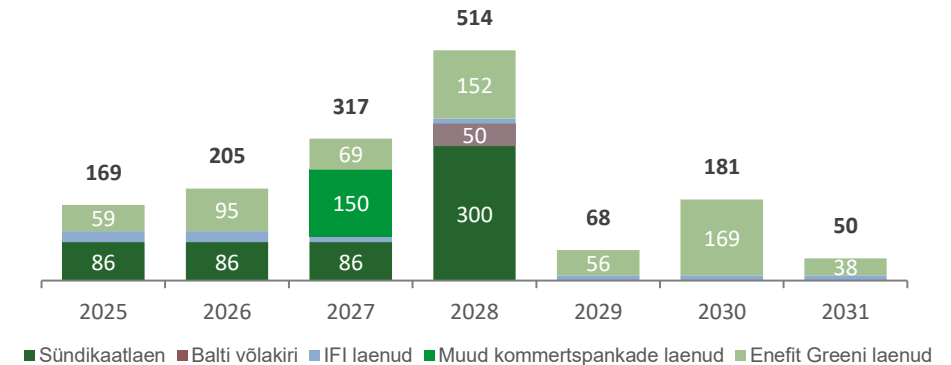
VÕLAKOHUSTUSED

Kontserni võlakohustuste maht oli 2025. aasta II kvartali lõpus 1 731 mln eurot (1 630 mln eurot 2025. aasta I kvartalil).

Pikaajaliste investeerimislaenude ja võlakirjadega seotud võlakohustused olid 2025. aasta II kvartali lõpu seisuga 1 685 mln eurot ning kasutusel oli lühiajaline korduvkasutatav likviidsuslaen 20 mln eurot. Kontserni võlakohustustest

moodustasid 2025. aasta II kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 930 mln eurot ja Enefit Greeni võlakohustused 775 mln eurot.

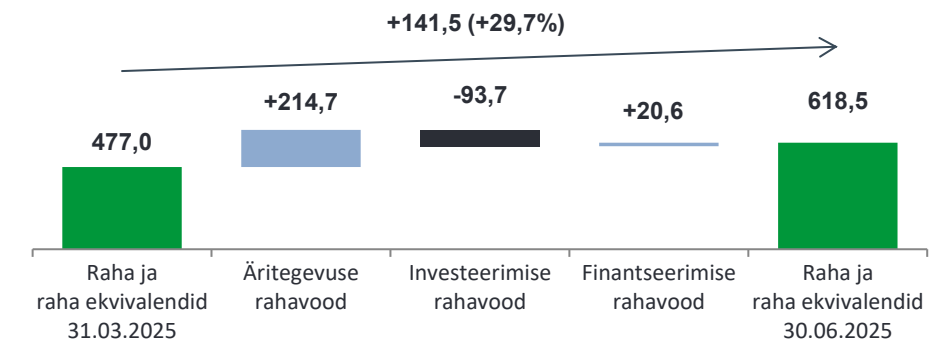
Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



LIKVIIDSED VAHENDID

2025. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 619 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2025. aasta II kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 400 mln eurot, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 130 mln eurot tütarettevõttele Enefit Green.

Likviidsete varade muutus II kv 2025, mln €



Kontserni korduvkasutatavate likviidsuslaenude kogumaht ulatus 2025. aasta II kvartali lõpus 320 mln euroni, millest reaalselt kasutusel oli 20 mln eurot. 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 II kvartali lõpu seisuga 4,50% (4,81% 2025. aasta I kvartalil).

2025. aasta II kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 210 mln eurot (2025. aasta I kvartali lõpus 162 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 495 mln eurot (2025. aasta I kvartalil 1 442 mln eurot).

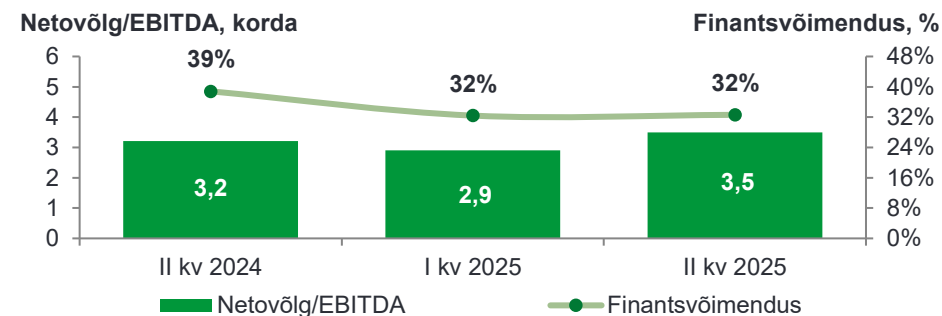
OMAKAPITAL JA FINANTSSUHTARVUD

Kontserni omakapitali maht oli 2025. aasta II kvartali lõpus 2 342 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2025. aasta II kvartali lõpus 1 113 mln eurot (2025. aasta I kvartali lõpus 1 153 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2025. aasta II kvartali

lõpus oli tasemel 3,5 (2025. aasta I kvartali lõpus tasemel 2,9). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarv vastab finantspoliitikas seatud tasemele.

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



KREDIIDIREITING

Krediidireitinguagentuur Fitch määras 2025. aasta juulis Eesti Energiale investeerimisjärku krediidireitingu BBB-, väljavaatega stabiilne. Samuti uuendas Moody's 2025. aasta aprillis Eesti Energia krediidianalüüsi, krediidireiting hinnati jätkuvalt tasemele Baa3, kuid väljavaade muutus negatiivseks. 2025. aasta aprillis teostas S&P taas aastase finantsülevaatus, mille käigus hinnati krediidireiting tasemele BB+ väljavaatega negatiivne. Eesti Energia finantspoliitika eesmärk on pikaajaliselt hoida ja säilitada investeerimisjärku tasemel krediidireiting.

2025. aasta väljavaade

2025. aasta I poolaastal seisis Balti regiooni energiasektor silmitsi mitmete oluliste arengute ja väljakutsetega, mis mõjutasid varustuskindlust, energiahindu ning üleminekut kliimaneutraalsele energiasüsteemile.

Desünkroniseerimine Venemaa sagedusalast 2025. aasta märtsis 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. Positiivse mõjuna majanduskeskkonnale ootame intressimäärade languse jätkumist ja majanduskasvu vaikset taastumist.

2025. aastaks ootame müügitulu väikest kasvu võrreldes 2024. aastaga, mida toetab eelkõige uute taastuvenergia tootmisvõimuste valmimine. EBITDA osas prognoosime 2024. aasta tasemega sarnast tulemust (ilma ühekordsete mõjudeta). Kuigi uued taastuvenergia tootmisüksused suurendavad kontserni kasumlikkust, on endiselt väljakutseks põlevkivielektriyaamade konkurentsivõime. Põlevkivi elektriyaamade näol on tegemist elektrituru ja energia julgeoleku vaates vajalike juhitavate tootmisvõimsustega, kuid tänaste elektrihinna tasemete juures ei ole nad enam konkurentsivõimelised. 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 2023. ja 2024. aastal tehtud rekordmahus investeeringuid plaanime 2025. aastal jätkuvalt uute investeeringute tempot vähendada. Fookus on pooleliolevate taastuvenergia arenduste valmis ehitamisel ja uue vedelkütuste tehase ehituse lõpetamisel. Lisaks jätkame mahukate võrguinvesteeringute tegemist, et parendada võrgu töökindlust ja tagada elektrisüsteemi usaldusväärsus.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

	II kvartal		Poolaasta		Lisa
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024	
Müügitulu	387,8	415,1	917,9	915,4	4
Muud äritulud	14,7	42,7	42,1	93,2	5
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1,0	2,8	-8,9	7,2	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-247,3	-210,6	-582,5	-530,4	6
Tööjõukulud	-51,1	-48,8	-99,9	-97,0	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-41,3	-40,3	-81,8	-79,1	
Muud tegevuskulud	-23,5	-47,7	-67,1	-107,6	7
ÄRIKASUM	38,3	113,2	119,8	201,7	
Finantstulud	2,1	1,5	5,3	3,0	
Finantskulud	-17,1	-11,3	-29,8	-24,3	
Neto finantstulud (-kulud)	-15,0	-9,8	-24,5	-21,3	
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	4,6	1,2	6,5	3,0	
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	27,9	104,6	101,8	183,4	
Tulumaksukulu	2,1	-1,5	6,0	-1,7	
ARUANDEPERIOODI KASUM	30,0	103,1	107,8	181,7	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	28,1	102,9	100,9	172,4	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	1,9	0,2	6,9	9,3	

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

	II kvartal		Poolaasta		Lisa
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024	
ARUANDEPERIOODI KASUM	30,0	103,1	107,8	181,7	
Muu koondkasum					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a.ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	-10,8	45,6	-40,9	-55,7	
sh mittekontrolliva osaluse osa	0,1	0,4	-	0,6	
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	-0,8	0,3	-0,8	0,1	
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-2,9	0,2	-2,2	1,0	
sh mittekontrolliva osaluse osa	-0,1	-	-	-	
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-14,5	46,1	-43,9	-54,6	
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM/(-KAHJUM) KOKKU	15,5	149,2	63,9	127,1	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	13,6	148,6	57,0	117,2	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	1,9	0,6	6,9	9,9	

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	30.06.2025	31.12.2024	Lisa
Põhivara			
Materiaalne põhivara	3 698,5	3 563,8	8
Varade kasutusõigus	27,8	27,9	
Immateriaalne põhivara	93,8	93,5	
Ettemaksed põhivara eest	60,4	61,1	8
Edasilükkunud tulumaksuvara	5,7	4,2	
Tuletisinstrumendid	195,3	213,3	9
Investeeringud sidusettevõtjatesse	79,3	74,9	
Muud aktsiad ja osad	0,2	0,3	
Pikaajalised nõuded	3,4	3,3	
Kokku põhivara	4 164,4	4 042,3	
Käibevara			
Varud	145,8	172,0	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	76,0	74,5	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	206,6	282,2	
Tuletisinstrumendid	48,5	90,0	9
Raha ja raha ekvivalendid	618,5	468,9	
Kokku käibevara	1 095,4	1 087,6	
Kokku varad	5 259,8	5 129,9	3

miljonites eurodes	30.06.2025	31.12.2024	Lisa
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital	746,6	746,6	10
Registreerimata aktiivkapital	100,0	-	10
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	
Hübriidvõlakirjad	414,2	398,5	
Muud reservid	119,1	160,2	14
Jaotamata kasum	623,3	565,5	
Kokku emettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	2 338,0	2 205,6	
Mittekontrolliv osalus	3,7	177,8	
Kokku omakapital	2 341,7	2 383,4	
KOHUSTISED			
Pikaajalised kohustised			
Võlakohustised	1 540,5	1,498,7	12
Edasilükkunud tulumaksukohustised	23,2	28,0	
Muud võlad ja ettemaksud	7,9	8,0	
Tuletisinstrumentid	9,5	4,4	9
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	493,3	467,9	
Eraldised	39,9	39,0	13
Kokku pikaajalised kohustised	2 114,3	2 046,0	
Lühiajalised kohustised			
Võlakohustised	210,7	197,0	12
Likviidsuswap	112,3	79,8	
Võlad hankijatele ja muud võlad	255,7	267,5	
Tuletisinstrumentid	22,7	22,6	9
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	3,1	2,0	
Eraldised	199,3	131,6	13
Kokku lühiajalised kohustised	803,8	700,5	
Kokku kohustised	2 918,1	2 746,5	
Kokku kohustised ja omakapital	5 259,8	5 129,9	

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

	II kvartal		Poolaasta		
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024	Lisa
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	221,5	282,4	399,6	504,8	15
Makstud intressid ja laenukulud	-10,8	-12,6	-46,8	-51,3	
Saadud intressid	4,0	1,3	7,6	2,8	
Makstud tulumaks	-	-1,9	-1,1	-3,2	
Kokku rahavood äritegevusest	214,7	269,2	359,3	453,1	
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-96,6	-184,8	-193,1	-368,2	
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	1,3	19,2	1,8	24,2	8
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,2	0,5	0,6	0,8	8
Antud laenude tagasimaksed	-	-	0,1	-	
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid	1,3	-	1,3	1,6	
Laekunud äri müügist	-	-	-	16,9	
Kokku rahavood investeerimisest	-93,8	-165,1	-189,3	-324,7	
Rahavood finantseerimisest					
Emiteeritud võlakirjad	49,3	-	49,3	-	12
Saadud laenud	86,2	125,0	106,2	185,0	12
Tagasi makstud pangalaenud	-34,2	-111,2	-95,7	-240,2	12
Tagasi makstud rendikohustused	-0,6	-0,5	-1,2	-1,0	12
Sissemakse aktsiakapitali	100,0	-	100,0	-	10
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel	-180,4	-	-180,4	-	
Makstud dividendid	-	-6,3	-	-6,3	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	0,3	0,6	1,4	2,2	
Kokku rahavood finantseerimisest	20,6	7,6	-20,4	-60,3	
Puhas rahavoog	141,5	111,7	149,6	68,1	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	477,0	130,9	468,9	175,5	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	618,5	242,6	618,5	242,6	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	141,5	111,7	149,6	67,1	

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital										
miljonites eurodes	Aktiivkapital (lisa 10)	Registreerimata aktiivkapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Hübriidvõlakirjad	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku	Mitte- kontrolliv osalus	Kokku
Omakapital seisuga 31.12.2023	746,6	-	259,8	75,0	-	155,0	656,5	1 892,9	167,2	2 060,1
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	-	172,4	172,4	9,3	181,7
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-	-55,2	-	-55,2	0,6	-54,6
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-	-	-55,2	172,4	117,2	9,9	127,1
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-	-	-	-6,3	-6,3
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-	-	-	-	-6,3	-6,3
Omakapital seisuga 30.06.2024	746,6	-	259,8	75,0	-	99,8	828,9	2 010,1	170,8	2 187,2
Omakapital seisuga 31.12.2024	746,6	-	259,8	75,0	398,5	160,2	565,5	2 205,6	177,8	2 383,4
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	-	100,9	100,9	6,9	107,8
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-	-43,9	-	-43,9	-	-43,9
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-	-	-43,9	100,9	57,0	6,9	63,9
Aktiivkapitali suurendamine (lisa 10)	-	100,0	-	-	-	-	-	100,0	-	100,0
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	-	2,8	-27,4	-24,6	-181,0	-205,6
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	-	15,7	-	-15,7	-	-	-
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	100,0	-	-	15,7	2,8	-43,1	75,4	-181,0	-105,6
Omakapital seisuga 30.06.2025	746,6	100,0	259,8	75,0	414,2	119,1	623,3	2 338,0	3,7	2 341,7

8. aprillist kuni 12. maini toimus Eesti Energia AS vabatahtlik ülevõtmispakkumine Enefit Greeni AS väikeaktsionäridele, mille mahuks kujunes 180,0 miljonit eurot ning mille käigus omandas emaettevõtte Eesti Energia AS 97,2 protsendilise osaluse Enefit Greeni AS-is. 26 juunil 2025 toimunud Enefit Green AS-i korralisel üldkoosolekul kiideti heaks ülejäänud aktsionäridele kuuluvate Enefit Green AS aktsiate ülevõtmine vastavalt äriseadustiku §363¹ ja § 363⁷. Vähemusaktsionäridele makstava hüvitise summaks on kokku 25,2 miljonit eurot, mis on käesolevas aruandes kajastatud lühiajalise kohustisena real Võlad hankijatele ja muud võlad. Vabatahtliku ülevõtmispakkumise tehingukulud olid 0,4 miljonit eurot.

Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

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

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

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

Juhatus hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2025 – 30. juuni 2025 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt kontserni finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi.

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

2. Finantsriskide juhtimine

2.1. Finantsriskid

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (sh valuutarisk, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk ja hinnarisk), krediidirisk ja likviidsusrisk. Kontserni üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusle 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. juuni 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 arvatatud 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. juuni 2025 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 62,6 miljonit eurot (31. detsember 2024: 66,1 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 42,7 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 30,0 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. Elektriinna kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuureid, forwardid ja pikaajalised

elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektriinna 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 (futuureid 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 ostu tehingud (ost lattu fikseeritud hinnaga), mis on hinnastatud vastu TTF ICE Endex Future, mille määravad ujuvhinnaga klientide nõutavad mahud. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.5 Maagaasi ostu riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern müüb maagaasi oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Maagaasi hinna kõikumise riski maandamiseks Poola turul kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuureid ja forwardid), mis sõlmitakse teatava koguse maagaasi ostuks igas kuus. Tehingud, mille eesmärgiks on maagaasi hinna kõikumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil (TGE).

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

2.6. Põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsernil on Eestis põlevkiviõli tootmise varad ja ta müüb toodetud põlevkiviõli ning põlevkivibensiini globaalsel energiaturgudel. Kontsern kasutab põlevkiviõli ja -bensiini (põlevkivibensiini osas alates 01.01.2021) hinna kõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja swappe). Nendes tehingutes kohustub vastaspool maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe teataval ajaperioodil. Kontserni riskimaandamispoliitika kohaselt on riskimaandamise

eesmärk tagada kindlaksmääratud kasum pärast muutuvkulusid. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkivibensiini maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkivibensiini 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. juuni 2025 ja 31. detsember 2024 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Lühiajaliste nõuete ja kohustiste ning laenu nõuete, millest on maha arvatud väärtuse langus, jääkväärtus ligikaudu võrdne nende õiglase väärtusega. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustiste õiglane väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

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

- identsete varade või kohustiste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel (tase 1);
- muud sisendid kui 1. tasemele 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 õiglases väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 30. juuni 2025 ja 31. detsember 2024:

miljonites eurodes								
30. JUUNI 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	-	7,2	123,2	130,4	10,6	8,8	-	19,4
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	1,8	-	-	1,8
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	7,2	-	-	7,2	-	-	-	-
Intressimäära swapid	-	4,7	-	4,7	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	7,2	11,9	123,2	142,3	12,4	8,8	-	21,2
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	0,1	92,1	92,2	-	5,3	-	5,3
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	0,3	-	-	0,3
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,7	0,7	-	4,4	0,5	-	-	0,5
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	1,5	0,1	-	1,6	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	3,3	3,3	-	-	4,7	4,7
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	0,1	0,1	-	0,2
Kokku kauplemisderivatiivid	5,2	0,9	95,4	101,5	0,9	5,4	4,7	11,0
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7 ja 14)	12,4	12,8	218,6	243,8	13,3	14,2	4,7	32,2

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 Nymexi börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks. Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglane väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

2. taseme finantsinstrumendid

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

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

Tase 3 instrumentide jaotus:

miljonites eurodes	30.06.2025	31.12.2024
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	215,3	246,4
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-1,4	-2,7
Kokku	213,9	243,7

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

Pooli süsteemihinda ja Helsingi EPADi hinda), mis on bilansipäeval Nasdaq OMX-is noteeritud koos mittejälgitavate sisenditega nagu turuosaliste tegelikud tootmis- ja tarbimisandmed, kütusesisendite (CO₂, gaas, kivisüsi) turuhinnad, jaamade ja/või kaablite seisakute andmed, teadmised edasiste turuarengute kohta. Õiglase väärtuse arvutused tehakse igakuiselt.

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

3.taseme finantsinstrumendid

miljonites eurodes	Rahavoo riskimaandamis-instrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumendid
Algsaldo seisuga 01. jaanuar 2024	149,9	133,5
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-30,9	-
Müügitulus kajastatud kasum	13,8	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	14,4
Muus äritulus kajastatud kahjum	-	-37,0
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2024	132,8	110,9
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-9,1	-
Müügitulus kajastatud kasum	-0,5	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	11,7
Muus ärikulus kajastatud kahjum	-	-31,9
Lõppsaldo seisuga 30. juuni 2025	123,2	90,7

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

2.8 Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste õiglane väärtus

Pangalaenude õiglane väärtus:

miljonites eurodes	30.06.2025	31.12.2024
Võlakirjade nominaalväärtus	50,0	-
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	51,5	-
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	24,7	24,7
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	24,4	24,0
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	135,3	142,4
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	135,3	142,4
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	1 495,2	1 473,3
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1 495,2	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 2,865% (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, soojuse 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 metoodika, mis võtab arvesse kulusid, mis on vajalikud õiguslike kohustuste täitmiseks ning tagab põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Reeglina loeb Konkurentsiamet investeeritud kapitaliks aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% välistuludest. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC). Ülejäänud segmentide müügihinnad ei ole reguleeritud õigusaktidega.

Samuti peavad vastavalt kaugkütteseadusele Konkurentsiametiga kooskõlastama müüdava soojuse piirhinna soojusettevõtjad, kes müüvad soojust tarbijatele või võrguettevõtjale edasimüügiks tarbijatele või toodavad soojust elektri ja soojuse koostootmise protsessis.

Müügitulu

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

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Kontserniväliste klientide müügitulu				
Taastuvenergia ja elektri müük	169,9	228,1	387,1	447,3
Mittetaastuv elektri tootmine	37,1	34,9	136,7	116,6
Võrguteenused	73,7	67,8	161,7	153,9
Vedelkütused	42,9	51,8	97,0	97,6
Raporteeritud segmendid kokku	323,6	382,6	782,4	815,4
Muud tooted ja teenused	64,2	32,5	135,4	100,0
Kokku	387,8	415,1	917,9	915,4

Varad

miljonites eurodes		
	30.06.2025	31.12.2024
Taastuvenergia ja elektri müük	2 141,0	2 147,0
Mittetaastuv elektri tootmine	261,5	213,8
Võrguteenused	1 774,5	1 672,3
Vedelkütused	699,3	656,1
Raporteeritud segmendid kokku	4 876,3	4 689,2
Muud tooted ja teenused	383,5	440,7
Kokku	5 259,8	5 129,9

EBITDA

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2025	2024	6k 2025	6k 2024
EBITDA				
Taastuenergia ja elektri müük	12,7	35,6	33,1	84,5
Mittetaastuv elektri tootmine	-10,0	7,5	20,6	24,2
Võrguteenused	28,5	21,1	65,0	53,8
Vedelkütused	17,0	80,6	35,8	98,3
Raporteeritud segmendid kokku	48,2	144,8	154,5	260,8
Muud tooted ja teenused	31,4	8,7	47,1	20,0
Kokku	79,6	153,5	201,6	280,8
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-41,3	-40,3	-81,8	-79,1
Neto finantskulud	-15,0	-9,8	-24,5	-21,3
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	4,6	1,2	6,5	3,0
Kasum enne tulumaksustamist	27,9	104,6	101,8	183,4

4. Müügitulu

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Müügitulu kliendilepingutest				
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Põlevkiviõli müük	38,0	56,1	92,5	105,3
Põlevkivi müük	-	0,2	-	-
Muude kaupade müük	1,0	1,0	2,3	2,0
Kokku kaupade müük	39,0	57,3	94,8	107,3
Teenuste müük				
Elektrienergia müük	210,9	264,3	530,8	569,2
Võrguga seotud teenuste müük	97,7	67,8	190,7	153,9
Gaasienergia müük	17,7	17,0	55,6	55,2
Soojusenergia müük	7,9	4,9	21,3	19,7
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3,9	3,7	7,7	7,7
Vara rent ja hooldus	0,1	0,1	0,5	0,4
Muude teenuste müük	5,6	4,3	11,6	9,7
Kokku teenuste müük	343,8	362,1	818,2	815,8
Kokku müügitulu kliendilepingutest	382,8	419,4	913,0	923,1
Ümberklasifitseerimine koondkasumiaruandest				
Põlevkiviõli ja -benssiini rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine	4,9	-4,3	4,4	-7,7
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine	0,1	-	0,5	-
Kokku ümberklasifitseerimine koondkasumiaruandest	5,0	-4,3	4,9	-7,7
Kokku müügitulu	387,8	415,1	917,9	915,4

5. Muud äritulud

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	6,0	28,6	25,2	64,1
Taastuvenergia toetus	5,6	5,0	9,9	11,4
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	1,8	8,6	4,1	10,6
Sihtfinantseerimine	0,5	0,4	1,0	0,9
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,1	-	0,4	0,3
Kasum/kahjum äri müügist	-	-0,8	-	4,2
Muud äritulud	0,7	0,9	1,5	1,7
Kokku muud äritulud	14,7	42,7	42,1	93,2

6. Kaubad, toore, materjal ja teenused

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Elektrienergia	146,5	176,2	333,2	333,9
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu*	25,7	-47,0	67,3	-1,1
Ostetud gaas edasimüügiks	15,9	11,5	49,5	44,3
Ülekandeteenused	15,5	17,5	35,7	38,9
Tehnoloogiline kütus	8,9	11,8	21,9	30,0
Hooldus- ja remonditööd	12,0	15,6	23,4	32,1
Materjalid ja varuosad	7,0	8,0	17,3	17,2
Loodusvarade ressursimaks	4,1	6,0	10,0	12,7
Ostetud tööd ja teenused	5,7	6,7	10,7	12,1
Keskkonnakaitselised saastemaksud	3,5	2,1	8,2	5,3
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	2,5	2,2	5,3	5,0
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	247,3	210,6	582,5	530,4

7. Tegevuskulud

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	0,3	34,5	26,4	80,0
Mitmesugused bürookulud	5,4	4,7	10,1	8,5
Kindlustus	2,2	1,8	4,5	3,6
Hoonete ja rajatiste kulud	1,1	1,3	3,1	2,9
Konsultatsioonikulud	2,3	2,1	4,2	4,1
Rendikulud	1,4	1,4	2,8	2,8
Uurimis- ja arengukulud	0,9	0,5	2,1	1,0
Maksud	0,6	0,5	1,7	1,7
Makstud trahvid, hüvitised	0,1	0,1	0,1	0,2
Muud tegevuskulud	9,2	0,8	12,1	2,8
Muud tegevuskulud kokku	23,5	47,7	67,1	107,6

8. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2024								
Soetusmaksumus	93,1	342,9	1 639,1	3 638,5	8,2	1 116,9	61,1	6 899,8
Kogunenud kulum	-	-226,7	-733,7	-2 309,1	-5,4	-	-	-3 274,9
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024	93,1	116,2	905,4	1 329,4	2,8	1 116,9	61,1	3 624,9
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Lisandumised	0,2	-	1,9	9,2	-	196,1	2,2	209,6
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-2,7	-20,6	-51,8	-0,4	-	-	-75,5
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-	-	-	-0,1	-	-	-	-0,1
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,1	-	-	0,1	-	-	-	-
Ümberklassifitseerimised	-	0,3	36,1	46,8	-	-80,3	-2,9	-
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	0,1	-2,4	17,4	4,2	-0,4	115,8	-0,7	134,0
Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2025								
Soetusmaksumus	93,2	343,1	1 677,0	3 692,7	8,2	1 232,7	60,4	7 107,3
Kogunenud kulum	-	-229,3	-754,2	-2 359,1	-5,8	-	-	-3 348,4
Jääkmaksumus seisuga 30.06.2025	93,2	113,8	922,8	1 333,6	2,4	1 232,7	60,4	3 758,9

Kontsern on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 30. juuni 2025 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 237,8 mln eurot (31 detsember 2024: 548,8 mln eurot).

9. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	30. JUUNI 2025		31. DETSEMBER 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	130,4	19,4	165,4	14,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	-	1,8	3,6	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	7,2	-	-	1,9
Intressimäära swapid	4,7	-	5,8	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	142,3	21,2	174,8	16,1
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	92,2	5,3	123,6	4,2
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	-	-0,3	1,8	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	4,4	0,5	0,1	0,2
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	1,6	-	0,1	0,8
Rohesertifikaadid	3,3	4,7	2,9	5,6
Muud tuletisinstrumendid	-	0,2	-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	101,5	11,0	128,5	10,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7 ja 14)	243,8	32,2	303,3	27,0

miljonites eurodes	30. JUUNI 2025		31. DETSEMBER 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Sealhulgas pikaajaline osa				
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	108,0	6,7	110,1	0,9
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	-	0,2	1,1	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	0,4	-	-	0,4
Intressimäära swapid	3,1	-	3,4	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	111,5	6,9	114,6	1,3
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	82,3	0,1	97,3	-
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	0,1	-	-	0,1
Rohesertifikaadid	1,3	2,5	1,4	3,0
Kokku kauplemisderivatiivid	83,8	2,6	98,7	3,1
Kokku pikaajaline osa	195,3	9,5	213,3	4,4
Kokku lühiajaline osa	48,5	22,7	90,0	22,6

10. Aktsiakapital ja dividendid

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

Vastavalt Vabariigi Valitsuse 3. juuni 2025 otsusele suurendati Eesti Energia ASi aktsiakapitali rahalise sissemaksega 100 miljoni euro võrra. Aktsiakapitali suurendati 100 miljoni uue 1-eurose nominaalväärtusega aktsia väljalaskmise teel.

Seisuga 30. juuni 2025 oli aktsiakapitali suurendamise kanne Äriregistris registreerimata, mistõttu kajastatakse summat käesolevas aruandes registreerimata aktsiakapitali real. Aktsiakapitali muutmiskanne registreeriti Äriregistris 09. juuli 2025.

Eesti Energia AS ei ole aruandeperioodil dividende maksnud.

11. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

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

	II kvartal		Poolaasta	
	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	28,1	102,9	100,9	172,4
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	746,6	746,6	746,6	746,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,04	0,14	0,14	0,23
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,04	0,14	0,14	0,23

12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustised			Pikaajalised võlakohustised			Kokku
	Intressid	Pangalaenud	Liisingukohustised	Pangalaenud	Emiteeritud võlakirjad	Liisingukohustised	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2024	25,5	168,9	2,6	1 471,5	-	27,2	1 695,7
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Rahalised liikumised							
Lisandunud võlakohustis	-	21,2	-	85,0	49,3	-	155,5
Võlakohustuse tagasimaksmine	-46,8	-95,7	-1,2	-	-	-	-143,7
Mitterahalised liikumised							
Lisandunud võlakohustis	-	-	0,1	-	-	1,2	1,3
Ümberklassifitseerimised	-	94,5	0,3	-94,5	-	-0,3	-
Kogunenud intress	41,3	-	-	-	-	-	41,3
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	0,1	-	-	0,1
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	1,0	-	-	1,0
Kokku perioodil aruandeperioodil toimunud liikumised	-5,5	20,0	-0,8	-8,4	49,3	0,9	55,5
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.06.2025	20,0	188,9	1,8	1 463,1	49,3	28,1	1 751,2

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. juuni 2025 oli kontsernil välja võtmata laenusid 400,0 miljoni eurot eest (31. detsember 2024: 485,0 miljonit eurot), millest pikaajalised investeerimislaenud moodustasid 100,0 miljonit eurot ja korduvkasutatavad likviidsuslaenud 300,0 miljonit eurot.

13. Eraldised

miljonites eurodes	Algjäak 31.12.2024	Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lõppjäak 30.06.2025	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitseks eraldised	22,3	-	0,5	-0,2	1,0	21,6
Varade demonteerimise kulude eraldis	14,5	-	0,4	-	-	14,9
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	125,2	67,3	-	-	192,5	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	2,4	1,5	-	-	3,9	-
Muud eraldised	6,2	-0,3	0,1	-0,7	1,9	3,4
Kokku eraldised	170,6	68,5	1,0	-0,9	199,3	39,9

14. Muud reservid

	30. JUUNI	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	-21,9	-31,8
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-30,6	-18,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-6,4	2,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	12,4	-16,3
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-	-0,6
Intressimäära swapid	-	1,0
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	2,6	-
Kajastatud müügitulu suurenemise -/+ vähenemisena	-4,3	11,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-4,4	11,1
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	0,1	-

	30. JUUNI	31. DETSEMBER
miljonites eurodes	2025	2024
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena	-11,0	28,9
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-11,9	14,3
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,9	14,6
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest	-1,2	-4,1
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-0,1	-
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-2,2	2,0
sh mittekontrolliv osaluse osa	-0,3	-0,1
Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	-0,7	-0,9
Muud reservid perioodi lõpul	119,1	160,2
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	107,3	145,7
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	98,0	140,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-1,9	3,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	6,5	-1,5
Intressimäära swapid	4,7	5,8
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	-2,6
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul	7,1	9,0
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	4,7	5,5

15. Äritegevusest saadud raha

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Kasum enne tulumaksustamist	27,9	104,6	101,8	183,4
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus	38,9	38,4	75,5	75,4
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,4	1,9	6,3	3,7
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-4,1	-3,7	-8,1	-7,3
Kasum materiaalse põhivara müügist	-0,1	-	-0,4	-0,3
Kasum/kahjum äri müügist	-	0,8	-	-4,2
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,5	-0,5	-1,0	-0,9
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-4,6	-1,2	-6,5	-3,0
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	8,2	3,0	23,7	-23,3
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	-	0,1	-	0,4
Intressikulu võlakohustustelt	15,4	10,9	27,5	24,7
Intressi- ja muud finantstulud	-2,0	-1,3	-5,3	-2,8
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	81,5	153,0	213,5	245,8
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	100,0	56,2	72,5	79,1
Varude muutus	0,9	-12,7	24,4	-6,6
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	12,0	70,8	7,2	143,3
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	112,9	114,3	104,1	215,8
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus				
Eraldiste muutus	26,1	-48,1	68,5	-1,9
Võlgnevuse muutus hankijatele	-8,0	13,3	-21,8	-28,5
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	9,0	49,9	35,3	73,6
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	27,1	15,1	82,0	43,2
Äritegevusest saadud raha	221,5	282,4	399,6	504,8

16. Tehingud seotud osapooltega

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

Tehingud sidusettevõtjatega

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

Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

miljonites eurodes	30.06.2025	31.12.2024
Nõuded	11,6	13,1
sh pikaajalised laenunõuded	11,6	13,1
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-11,6	-13,1
Võlad	1,0	1,5

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 30. juuni 2025 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 2,6 miljonit eurot (1. jaanuar – 30. juuni 2024: 2,6 miljonit eurot).

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

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

Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	1,0	0,2	2,2	0,7

Tehingud Elering AS-ga

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2025	2024	6k 2025	6k 2024
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	23,4	23,4	53,2	50,0
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	1,7	-	2,4	-
Kaupade ja teenuste müük	36,5	6,3	58,3	12,8
Taastuvenergia toetus	5,3	4,6	9,5	11,0

Lisaks ülaltoodule tagastas Elering 2025. aasta I poolaastal enammakstud liitumistasu summas 1,1 miljonit eurot (2024 I poolaastal 4,8 miljonit eurot).

Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustised Elering AS ees

miljonites eurodes	30.06.2025	31.12.2024
Nõuded	14,9	4,3
Kohustised	11,8	20,7

Sõnastik

Baasinvesteeringud – investeeringud, mis on vajalikud olemasolevate tootmisvõimsuste hoidmiseks

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

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

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

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

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

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

Finantsvõimendus – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

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

Juhitavad energiatootmisvarad – tootmisvarad, mis töötavad energiaallikatel nagu põlevkivi, põlevkivigaas, hakkepuit, turvas, rehvihake

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.