

- Tegevusaruanne
- Kestlikkuse aruanne
- Konsolideeritud raamatupidamise aruanne

Aastaaruanne 2025

Sisukord

TEGEVUSARUANNE ➔

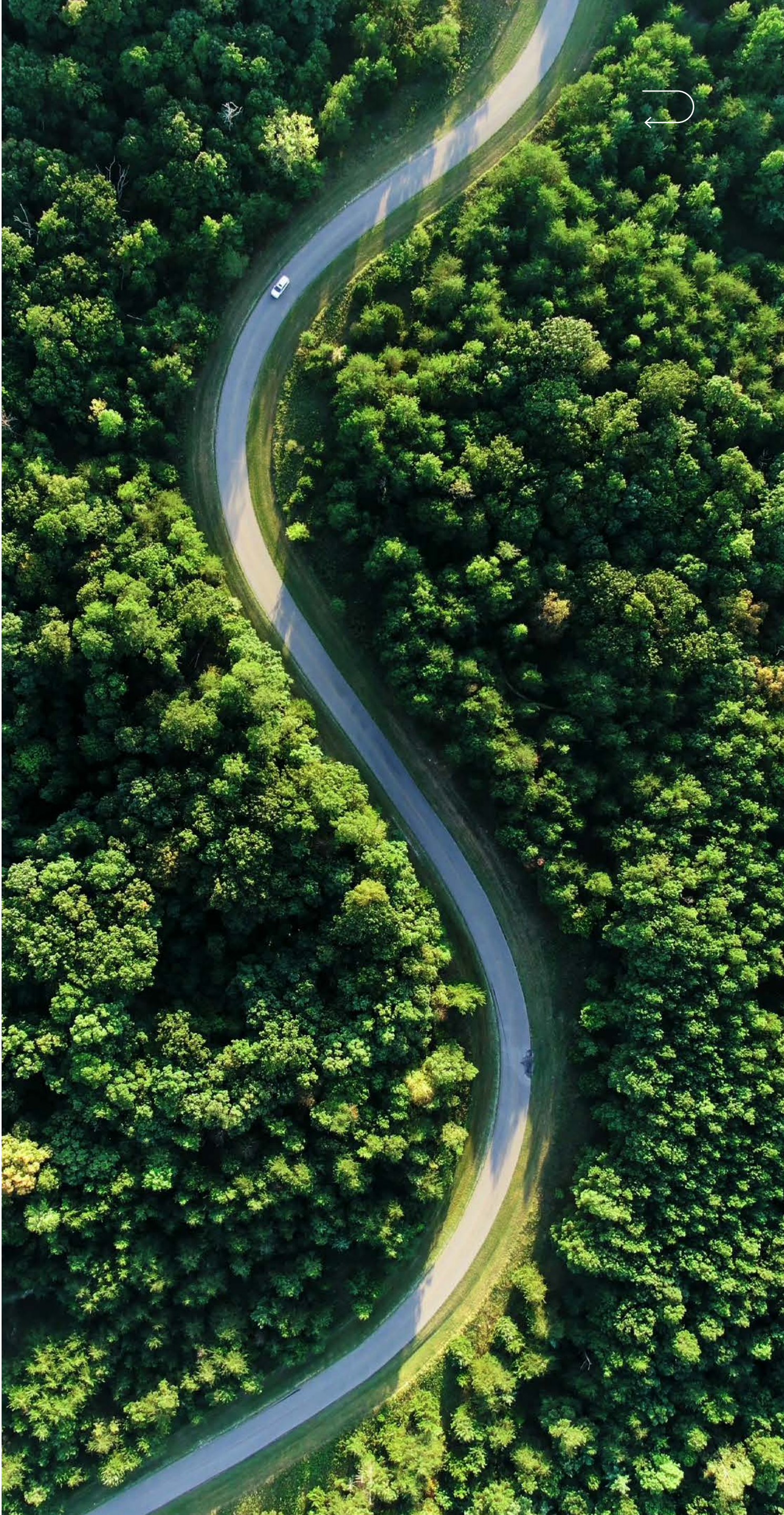
Tegevustulemused 2025	3
Juhatuse esimehe pöördumine	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	7
Tegevuskeskkond	9
Kontserni 2025. aasta sündmused	16
Väärtuspõhine organisatsioonikultuur ja pühendunud töötajad	29
Eesti Energia 2026. aasta algus: tugevam struktuur ja selgem fookus	35
Valitsemine	37
Riskijuhtimine	49
Majandustulemused	54
Rahavood	66
Investeerimine	69
Finantseerimine	72
2026. aasta väljavaade	76

KESTLIKKUSE ARUANNE ➔

Üldine teave	79
Keskkonnateave	91
Sotsiaalne teave	122
Valitsemisalane teave	132
Lisad	136

KONSOLIDEERITUD RAAMATUPIDAMISE ARUANNE ➔

Konsolideeritud kasumiaruanne	145
Konsolideeritud koondkasumiaruanne	146
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	147
Konsolideeritud rahavoogude aruanne	148
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	149
Konsolideeritud raamatupidamise aruande lisad	150
Sõltumatu vandeaudiitori aruanne	245
Kasumi jaotamise ettepanek	260
Juhatuse liikmete allkirjad 2025. majandusaasta aruandele	261
Sõnastik	262
Investori informatsioon	263





Tegevustulemused 2025

MÜÜGITULU 1,6 mlrd €	EBITDA 317 mln €	INVESTEERINGUD 459 mln €	TÖÖTAJAD (keskmine) 4 697
ELEKTRI TOODANG 3,6 TWh	VEDELKÜTUSTE TOODANG 378 tuh t	ELEKTRI MÜÜK 10,6 TWh	VÕRGUTEENUSTE MÜÜK 6,6 TWh



Juhatuse esimehe eessõna

Eesti Energia roll ei ole enam pelgalt energiat toota ja aidata varustuskindlust tagada. Meie roll on olla Baltimaades ja Poolas roheteekonna juht jätkusuutlikule elektritootmisele ning puhtamale majandusmodelile üleminekul.

Aasta 2025 kinnitas, et Eesti Energia tugevus ei peitu ainult megavattides, vaid inimestes. Meie töötajates, kes võitlevad iga megavati eest, teevad keerulisi otsuseid, hoiavad ja ehitavad keerukaid energiasüsteeme ning kelle iga tegu loob turvatunnet sadadele tuhandetele inimestele ja ettevõtetele Eestist Poolani.

Muutume koos ärikeskkonnaga

Meie ambitsioon on olla piirkonna juhtiv energiaettevõtte, mis toetab üheaegselt nii Eesti kui ka naaberriikide energiajulgeolekut ja jätkusuutlikule elektritootmisele üleminekut. See nõuab pika vaatega otsuseid ja järjekindlaid investeeringuid, mis võimaldab lõpuks üle minna puhtamale, keskkonda hoidvamale majandusmodelile. Meie enam kui kahe miljardi euro suurune investeeringute maht viimastel aastatel on loonud eeldused tuleviku energiasüsteemile, kus taastuvenergia võimsused kasvavad, elektrivõrk tugevneb ning energiasüsteemid muutuvad targemaks.

Eesti Energia alustas 2026. aastat uuendatud juhtimisstruktuuriga, mis toetab eesmärki kujuneda piirkonna juhtivaks energiaettevõtteks. Äritegevus on koondatud kolme tütaretevõttesse: elektriäri ühendav Enefit, tööstusäri Enefit Industry ja jaotusvõrguäri Elektrilevi. Need muudatused on vundament uuele tegutsemisviisile, mis võimaldab meil muutuda senisest paindlikumaks, selgemaks ja konkurentsivõimelisemaks.





Roheteekond, mis loob väärtust

Kontserni elektriäri tütarettevõtte Enefit on Baltimaade suurim tuuleenergia tootja. Möödunud aastal lisandus kontserni taastuvportfelli 335 MW tuule- ja 74 MW päikesevõimsusi. Sopi-Tootsi roheenergia ala – Eesti suurim tuulepark – on ehe näide, kuidas endisele tööstusalale uue elu andmine loob väärtust kohalikele kogukondadele.

Leedus rajasime uued tuulepargid, Lätis valmisid uued päikesepargid. Poolas alustasime kontserni ühe suurima, Strzałkowo päikesepargi rajamist, mille oodatav aastatoodang ulatub umbes 45 GWh-ni.

Need projektid ei ole pelgalt tootmisüksused, vaid suur samm edasi, et võimaldada inimestele Baltimaades ja Poolas järjest rohkem taskukohase hinnaga elektrit.

Märkimisväärse hüppe tegime elektritranspordile ülemineku soodustamisel, et transpordisektori keskkonnajälge vähendada. Kasvatasime elektriautode laadimisvõrgu 40% suuremaks. See tähendab, et Eestist Poolani jagub meil laadimisotsikuid enam kui 1 600 elektriauto samaaegseks laadimiseks.

Elektritranspordi kasutus kasvab hoogsalt, seda tõestab laadimismahu kasv. Kliendid üle koduturgude laadisid oma autodesse ligi 6000 MWh elektrienergiat, mis on kaks korda enam kui eelmisel aastal. Sellise koguse elektriga saab sõita umbes 29 miljonit kilomeetrit.

Kriisikindlam elektrivõrk ja varustuskindlus Eestis

Juhitava tootmise osas tagasime Eestis varustuskindluse uue saartalitluslepingu kaudu Eesti süsteemihalduri Eleringiga, mis garanteerib 1036 MW juhitavat võimsust. Lisaks sõlmisime lepingu 100 MW vesinikuvõimekusega elektriijaama rajamiseks Balti elektriijaama territooriumile.

Vahetult enne Baltimaade elektrivõrgu ühendamist Mandri-Euroopaga käivitasime Eesti esimese suur energiasalvesti. Eesti Energia rajatud 53,1 MWh mahutavusega aku asub Ida-Virumaal Auvere tööstuskompleksis. See tasakaalustab võrku ja vähendab hinnatippe.

Rekordilised investeeringud võrguteenustesse (182 miljonit eurot) muutsid Eesti võrgud ilmastiku- ja kriisikindlamaks. Saaremaa keskpinge võrgu rikete vähenemine üle kahe korra on selge tõend, et sihipärane töö varustuskindluse tõstmiseks loob reaalse muutuse Eesti inimeste jaoks.

Eelpool nimetatule lisaks tegime üle kontserni mitmeid õppusi ja muudatusi kriisikindluse tõstmiseks, et meie panus energiajulgeolekusse oleks maksimaalselt hea.

Väiksem jalajälg nutikate lahendustega

Keskkonnajälje vähendamine on meie järjepidev töö ka vedelkütuste tootmises. Näiteks 2025. aasta suve hakul valmis meie kõige vanema õlitehase Enefit140 mõlemas plokis uus sekundaarõhusüsteem, mis suudab heiteid vähendada ilma kuluka järelpõletuseta. Meie inseneride järjekindla töö tulemusel vähenes tehase heidete hulk ligi 80%.

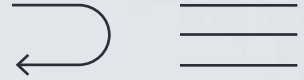
Suured taristuprojektid annavad aga hoogu ringmajandusele. Koostöös Rail Balticaga testime kaevandamisel tekkiva aheraine sobivust raudtee ehitusele. See ühtaegu vähendab meie keskkonnajälge ja samal ajal saame tootmise kõrvalproduktidega aidata kaasa Baltimaadele tähtsa strateegilise raudteetaristu valmimisele. Eduka katse korral oleks võimalik Rail Baltica ehitamiseks kasutada 800 000 tonni aherainet. See aitaks edendada kestlikku ehitust ning toetada Eesti ja Euroopa keskkonnaeesmärke, vähendades samal ajal lõpptarbivate kulusid.

Kõik need sammud aitavad meil jõuda aastaks 2050 puhta tööstuseni, mille tootmisprotsessidest otsest kasvuhoonegaaside emissiooni ei tulene.

Hoolimine on osa meie igapäevatööst

Eesti Energia kontserni mõju ulatub kaugemale kui kilovatt-tunnid. Me kanname vastutust ühiskonna ees. „Lae end“ programmiga aitame Eestis koostöös erinevate ettevõtete ja asutustega muuta loodusainete õpet inspireerivamaks ning toetada õpetajate professionaalset arengut. Haridusprogrammi neljanda hooaja lõpetanud kümnet matemaatika ja keemia õpetajat tunnustas ka Eesti Vabariigi president Alar Karis. Lätis aitame koostöös ülikoolide ja riigiga koolitada uusi teaduse, tehnoloogia ja matemaatika õpetajaid, et STEM-haridus oleks igas Läti piirkonnas võrdselt kättesaadav. Lisaks panustame Energia Avastuskeskuse arengusse, et lastes ja noortes sütitada huvi energeetika vastu ning aitasime mullu noortel inseneridel ehitada päikeseautot, millega Bridgestone World Solar Challenge’il Austraalias saavutati teine koht.

2025. aasta aprillis tähistas SA Eesti Terviserajad 20. sünnipäeva. Selle aja jooksul on üle Eesti koostöös kohalike omavalitsustega rajatud 130 terviserada, mis on igapäevaselt avatud ning



kõigile tasuta kasutada. Terviseradade asutajad Enefit, Merko ja Swedbank on investeerinud eestlaste liikumisvõimaluste arengusse kokku 8,5 miljonit eurot ja terviseradadel on viimastel aastatel kokku ligi 8 miljonit külastust. Seda kõike selleks, et inimesed liiguks rohkem värskes õhus ja nende tervena elatud aastate arv kasvaks.

Need koostööprojektid on investeeringud tulevikku, et noored huvituksid rohkem loodus- ja reaalteadustest, inseneeriast, et tulevikus vedada eest energeetika ja tehnoloogia sektori arengut. Ning et igal eestimaalasel oleks kodulähedased kvaliteetsed liikumisvõimalused tervislike eluviiside harrastamiseks turvaliselt ja mugavalt.

Pühendunud töötajatega puhtamasse tulevikku

Meie organisatsioonikultuuri osa on kõrge töötajate pühendumus ja tugev ohutuskultuur. Kuigi suurte organisatsioonimuutuste ajal võib töötajate pühendumus langeda, siis Eesti Energia kontsernis see hoopis tõusis. Kantar Emori mõõdetav töötajate pühendumusindeks oli 2025. aastal 76 punkti, ületades Eesti keskmise ja tootmisettevõtete näitajad. Panustasime ohutuskultuuri arendamisse ja heaoluprogrammidesse. Teavitasime töötajaid toimuvatest muudatustest järjepidevalt ning hoidsime avatust ja julgustasime andma juhatusele tagasisidet.

Meie roheteekond jätkusuutlikkuse suunas ei ole sprint, see on maraton, mida jookseme koos partnerite, kogukondade ja klientidega. Me teame, et meie otsused täna mõjutavad energiamaastikku aastakümneid.

Aitäh meie töötajatele, koostööpartneritele, klientidele ja kogukondadele, kes sellel teekonnal meie kõrval on. Koos loome tulevikuenergiat vastutustundlikult ja jätkusuutlikult.

Andrus Durejko
Juhatuse esimees



Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		2025	2024
Elektrienergia müük	GWh	10 574	10 417
Võrguteenuse müük	GWh	6 598	6 557
Vedelkütuste müük	tuh t	394	435
Elektrienergia toodang	GWh	3 623	3 791
sh taastuvelektri toodang	GWh	2 257	2 129
Vedelkütuste toodang	tuh t	378	451
Soojusenergia toodang	GWh	960	1 041
Töötajate keskmine arv	in.	4 697	4 908
Müügitulud	mln €	1 646,9	1 785,2
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	317,2	398,2
Puhaskasum/-kahjum	mln €	-82,6	12,9
sh põhivara allahindlused*	mln €	-197,6	-171,1
Investeeringud	mln €	459,2	723,6
Äritegevuse rahavood	mln €	362,8	594,6
Põhivara	mln €	3 940	4 042
Omakapital	mln €	1 993	2 383
Netovõlg	mln €	1 254	1 201
Netovõlg / EBITDA	korda	3,95	3,02
EBITDA marginaal	%	19,3	22,3
ROE**	%	-2,3 (6,9)	2,9 (9,4)

* sisaldab põlevkivi varade allahindlust 2024. aastal summas 164 mln € ja 2025. aastal summas 195 mln €

** sulgudes on esitatud omakapitali tootlus (ROE) ilma põhivara allahindluste mõjuta



Tegevuskeskkond

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 eelmise aastaga ilmnesid 2025. aastal turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused:

- elektri hinnad langesid Baltimaades taastuenergia kõrgete tootmismahdade tõttu, kuid püsisid volatiilsed ühenduspiirangute ja ilmastikust tingitud kõikumiste tõttu;
- maagaasihindades esines aasta alguses hinnatõus, kuid ülejäänud aasta jooksul püsis turg tänu soodsatele ilmastiku ja tarneoludele stabiilne;
- heitmekvootide hinnad tõusid mõõdukalt;
- naftatoodete maailmaturuhinnad langesid tulenevalt OPEC+ tootmispoliitika mõjust, geopoliitilistest pingetest ja nõudluse nõrgenemisest.

Norra		
Tootmine	159,2 TWh	
Tarbimine	136,8 TWh	
Keskmine hind	40,1 €/MWh	(+8,5%)

Rootsi		
Tootmine	159,8 TWh	
Tarbimine	129,5 TWh	
Keskmine hind	35,0 €/MWh	(+3,5%)

Taani		
Tootmine	32,7 TWh	
Tarbimine	38,4 TWh	
Keskmine hind	81,8 €/MWh	(+15,6%)

Soome		
Tootmine	79,4 TWh	
Tarbimine	84,5 TWh	
Keskmine hind	40,5 €/MWh	(-11,2%)

Eesti		
Tootmine	4,6 TWh	
Tarbimine	7,9 TWh	
Keskmine hind	80,4 €/MWh	(-7,9%)

Läti		
Tootmine	5,5 TWh	
Tarbimine	6,7 TWh	
Keskmine hind	85,7 €/MWh	(-1,9%)

Leedu		
Tootmine	9,0 TWh	
Tarbimine	11,7 TWh	
Keskmine hind	85,3 €/MWh	(-2,3%)

Poola		
Tootmine	153,9 TWh	
Tarbimine	157,8 TWh	
Keskmine hind	104,3 €/MWh	(+8,4%)

Tootmise ja tarbimise andmete allikas: ENTSO-E
Keskliste hindade andmete allikas: Nord Pool

Keskmine elektrihind (€/MWh)	2025	2024	Muutus
Eesti	80,4	87,3	-7,9%
Läti	85,7	87,4	-1,9%
Leedu	85,3	87,3	-2,3%
Poola	104,3	96,3	+8,4%
Soome	40,5	45,6	-11,2%
Norra	40,1	36,9	+8,5%
Taani	81,8	70,8	+15,6%
Rootsi	35,0	33,8	+3,5%

Keskmysed elektrihinnad meie koduturgudel 2025. aastal peamiselt langesid

Eesti on osaline Põhjamaade ja Baltikumi elektribörsil Nord Pool, kus elektritootjad müüvad börsile oma toodetud elektrit ning elektrimüüjad ostavad seda lõpptarbijatele edasimüümiseks. Nord Pooli hinnad kujunevad igas hinnapiirkonnas pakkumise ja nõudluse suhte alusel. Meie tegevust mõjutavad enim elektrihinnad Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit.

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

Baltimaade elektrihinnad kujunesid 2025. aastal suuresti taastuenergia tootmise ja ülekandevõimekuse mõjul

2025. aasta esimesel poolaastal kujundasid Eesti ja naaberriikide elektriturgu mitmed tegurid, millest olulisima mõju andis Balti riikide lahkumine Venemaa elektrisüsteemist ja ühinemine Mandri Euroopa võrguga. Sünkroniseerimisega kaasnes ülekandevõimsuste piiramine ning

süsteemiteenuste turgude avamine, mis omakorda mõjutas elektrihindade kujunemist. Samal ajal töid I kvartali ebasoodsad tuule- ja päikeseolud ning võrdlemisi kõrged maagaasi hinnad kaasa taastuenergia toodangu languse ja kõrgema hinnataseme. II kvartal tõi kaasa olukorra stabiliseerumise: soodsamad ilmastikuolud töid kaasa tuule-, päikese- ja hüdroenergia tootmise kasvu ning stabiilsed LNG tarded tagasid kindlama gaasipakkumise, viies hinnad taas langussuunas. Samas mõjutas kogu esimese poolaasta hinnadünaamikat negatiivselt Soome–Eesti vahelise EstLink2 ühenduse rike, mis piiras Põhjamaade elektri importi kuni selle taastamiseni II kvartali lõpus.

Teine poolaasta algas taastuenergia toodangu kasvuga kogu Baltikumis, saavutades juulis päikese- ja hüdroenergia toodangu rekordtaseme. Seeläbi vähenes fossiilkütustel põhineva elektritootmise osakaal märkimisväärselt, kuna taastuenergia toodang ja import suutsid katta suure osa piirkonna elektrinõudlusest. Sügise saabudes taastuenergia tootmine langes päevavalguse kahanemise ja muutlike tuuleolude tõttu, mis tõi kaasa hinnatõusu. Hinnasurvet suurendas EstLink1 elektriühenduse katkestus septembris, mis vähendas Soome ja Eesti vahelise elektriühenduse läbilaskevõimet ning piiras odavama Põhjamaade elektri jõudmist Baltikumi.

IV kvartalis kujunesid elektrihinnad peamiselt hooajalise nõudluse kasvu, tuuleenergia tootlikkuse kõikumise ja Eesti–Läti ülekandevõimsuste piirangute koosmõjus. Teist poolaastat tervikuna iseloomustab elektrihindade kõrge volatiilsus, mida mõjutasid eelkõige päikese- ja tuuleenergia saadavus, ülekandeühenduste töökindlus ja hooajaliselt muutuv elektrinõudlus.

Eesti keskmine elektrihind 2025. aastal oli 80,4 €/MWh (-6,9 €/MWh, -7,9%). Sealhulgas oli aasta kõrgeim päeva keskmine elektrihind 15. veebruaril: 269,3 €/MWh (-621,3 €/MWh võrreldes 2024. aastaga) ja madalaim 29. juunil: -2,4 €/MWh (-5,0 €/MWh võrreldes 2024. aastaga).

2025. aastal jätkus elektrihindade ühtlustumine Baltikumis – Eesti, Läti ja Leedu hinnatasemed olid valdava osa ajast väga lähedased. See peegeldab piirkondliku turu tihedat seotust, kus hinnad kujunevad vastavalt sellele, milline tootmisallikas parasjagu turutasakaalu tagab. Päevasisese hinnakõikumise kujundab see, millised tootmisüksused parasjagu turutasakaalu tagavad: hinnatipud tekivad kallimate põlevkivi- ja gaasijaamade kasutamisel, mõõdukam

hinnatase kujuneb hüdroenergia toel Lätis ning madalaimad hinnad saavutatakse tugeva päikese- ja tuuleenergia toodangu korral Eestis ja Leedus.

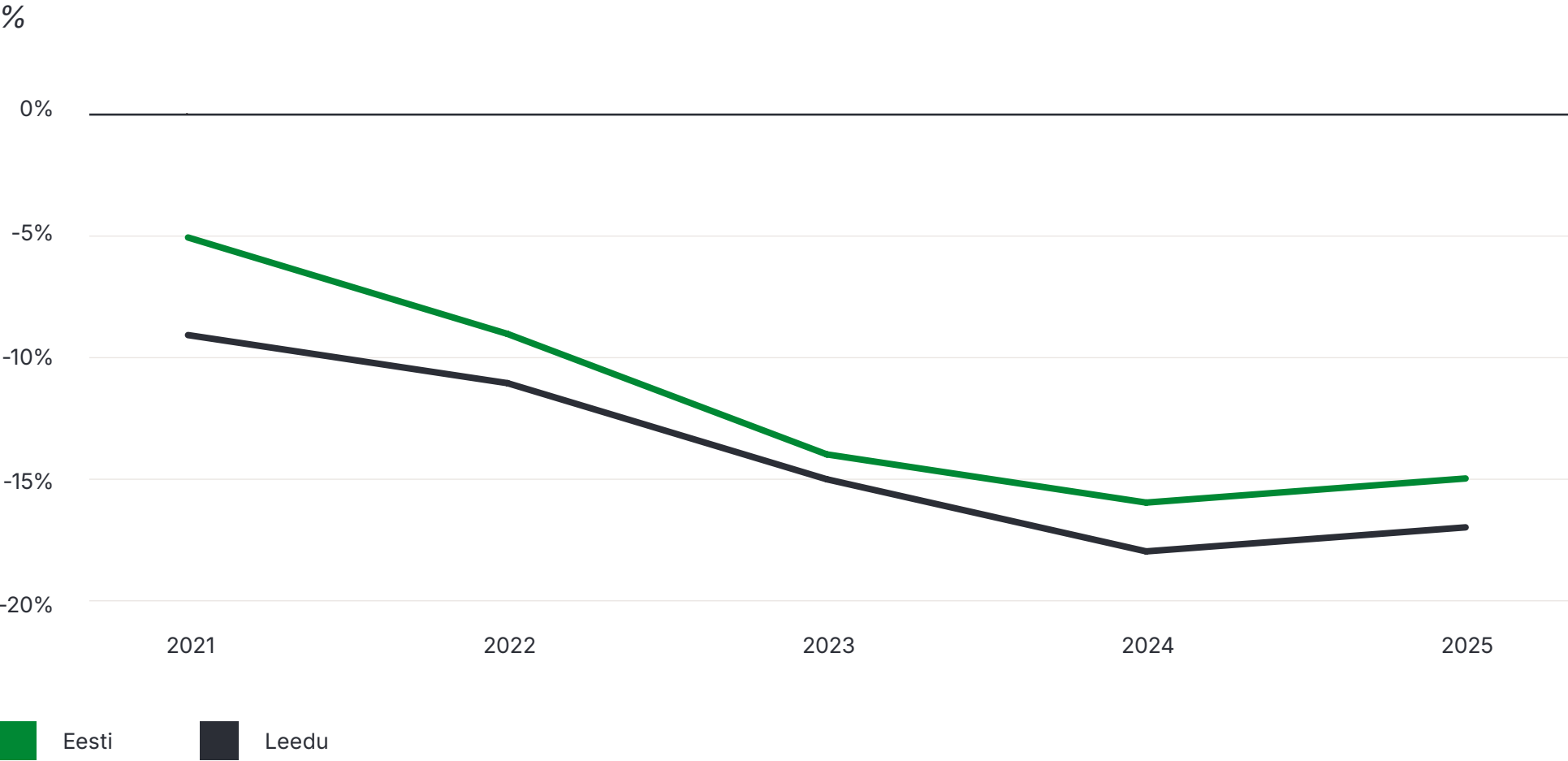
Taoliste päevasiseste hinnakõikumiste ja taastuenergia kasvava rolli taustal on elektriturul esile kerkinud uus väljakutse: null- ja negatiivsed hinnad, mis tekivad peamiselt taastuenergia ajutisest ületootmisest ning piiratud ekspordi- või salvestusvõimekusest. Null- ja negatiivsed hinnad näitavad, et elektrituru tasakaalumehhanismid on muutumas ning pakkumisest ajendatud hinnakõikumised süvenevad. Need soodustavad taastuenergia tarbimist, kuid samal ajal muudavad konkurentsikeskkonna elektriettevõtete jaoks oluliselt keerukamaks. Kiirete ja sügavate hinnakõikumiste tingimustes tuleb tootjatel investeerida paindlikesse tootmis- ja salvestuslahendustesse, et vältida kahjumlikke tunde, suurendada portfelli tasakaalustamise võimekust ning tagada stabiilne tootmismahut olukorras, kus hinnad võivad ühe ööpäeva jooksul kõikuda negatiivsetest väärtustest kuni kalliste tipptundideni.

Taastuenergia tootmismahu kiire kasv on viimastel aastatel suurendanud taastuenergia allahindluste efekti. Taastuenergia tootjad teenivad hinnana tunnitoodanguga kaalutud keskmist turuhinda, mis erineb tunnihindade aritmeetilisest keskmisest. Kuna taastuenergia toodang kõigub ning kõrge toodanguga tundidel on elektri hind reeglina madalam, kujuneb taastuenergia teenitud hind tavapäraselt turuhinnast väiksemaks. Taastuenergia allahindlus väljendabki protsentuaalselt erinevust taastuenergia teenitud hinna ja turuhinna vahel.

Viimase kolme aasta jooksul on taastuenergia tootjate realiseeritud hinnad Balti elektriturgudel jätkanud langustrendi. Peamiseks põhjuseks on taastuenergia tootmismahu järsk kasv, mis on suurendanud pakkumist ja avaldanud survet hindadele. Kõige selgem on mõju olnud päikeseenergia puhul, kus toodangu kiire lisandumine on tipptundidel sageli ületanud turupoolset nõudlust.

Tuuleenergia allahindlus kujunes 2025. aastal Balti turgudel keskmiselt -16%, jäädes varasemate aastate lähedale (2024: -17,5%; 2023: -14,5%). See peegeldab suhteliselt stabiilset hinnakeskkonda, ehkki tuule tootmismahud kõiguvad aasta lõikes märkimisväärselt. Talviti

Tuuleenergia allahindlused võrreldes keskmise elektri turuhinnaga



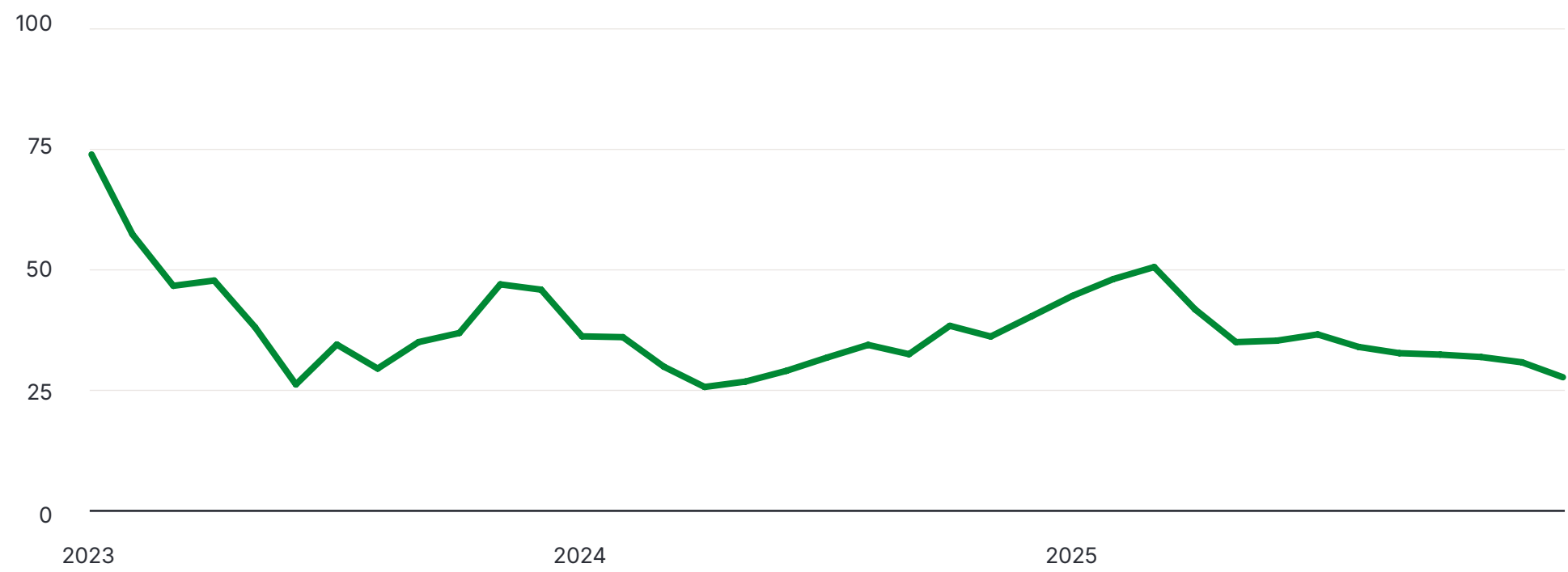
on allahindlus tavaliselt suurem tugevama tuuletootmise tõttu, samas kui suvekuudel on see madalam. Eestis on tuuleenergia allahindlus püsinud Balti riikidega võrreldes mõõdukam tänu piirkondlikule hinnakeskkonnale ja tasakaalustatumale tootmisprofiilile.

Päikeseenergia allahindlus süvenes 2025. aastal oluliselt, ulatudes -42%-ni (2024: -25%), mis on seni kõrgeim täheldatud tase. Selle tingis päikeseenergia kättesaadavuse järsk kasv nii Baltikumis kui ka Põhjamaades, mis suurendas tipptundidel turupakkumist märgatavalt. Sellistel tundidel langesid turuhinnad sageli nulli lähedale, mis omakorda suurendas päikeseenergia allahindlust ja avaldas tugevat survet tootjate realiseeritud tuludele.



Maagaasi hind

€/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

Maagaasi hind algas 2025. aastal hinnasurvega, kuid stabiliseerus aasta jooksul

2025. aasta alguses avaldas Euroopa maagaasiturule tugevat hinnasurvet tavapärasest külmem talv, madalam taastuenergia toodang ja suurenenud küttevajadus. Aasta algust mõjutas ka Vene gaasi transiidi lõppemine läbi Ukraina alates 1. jaanuarist 2025, mis tõi kaasa suurema sõltuvuse LNG-st ajal, mil tärned olid piiratud ja konkurents Aasiaga kõrge. Hinnavolatiilsust suurendasid jätkuvad geopoliitilised pinged ning arutelud võimalike sanktsioonide üle Vene LNG-le. Samal ajal leevendas Euroopa Liidu Nõukogu suvel gaasihoidlate täitmise nõudeid, mis vähendas turu spekulatiivset survet ja aitas hinnaliikumisi stabiliseerida. Suvekuudel taandus hinnasurve tänu soojematele ilmastikuoludele, taastuenergia tootmise kasvule ja stabiilsematele LNG tarnetele. Kuigi Lõuna-Euroopa kuumalaine ja geopoliitilised sündmused tekitasid ajutist hinnasurvet, jäi nende mõju lühiajaliseks ning üldine hinnatase oli aasta alguse kõrgtasemega võrreldes siiski madalam.

2025. aasta teist poolaastat iseloomustas stabiilsem hinnakeskkond, mida toetasid Euroopa Liidu leevendatud ladustamishõuded ja tugev LNG pakkumine. Maagaasi hind liikus teisel poolaastal 27–36 €/MWh vahemikus ning püsis stabiilne ka talveperioodi alguses, kuna turul ei tekkinud varustusriskidest tulenevat survet.

2025. aastal oli kaubeldava maagaasi keskmine hind TTF (*Title Transfer Facility*) turul 36,4 €/MWh (+2,6 €/MWh, +7,7% võrreldes 2024. aastaga). Mõõdukat hinnatõusu aastatagusega võrreldes põhjustas eelkõige aasta alguse külmadest ilmastikuoludest ja tarnehäiretest tingitud tugev hinnasurve ning Euroopa suurenenud sõltuvus LNG-st pärast Vene gaasitransiidi lõppemist Ukraina kaudu.

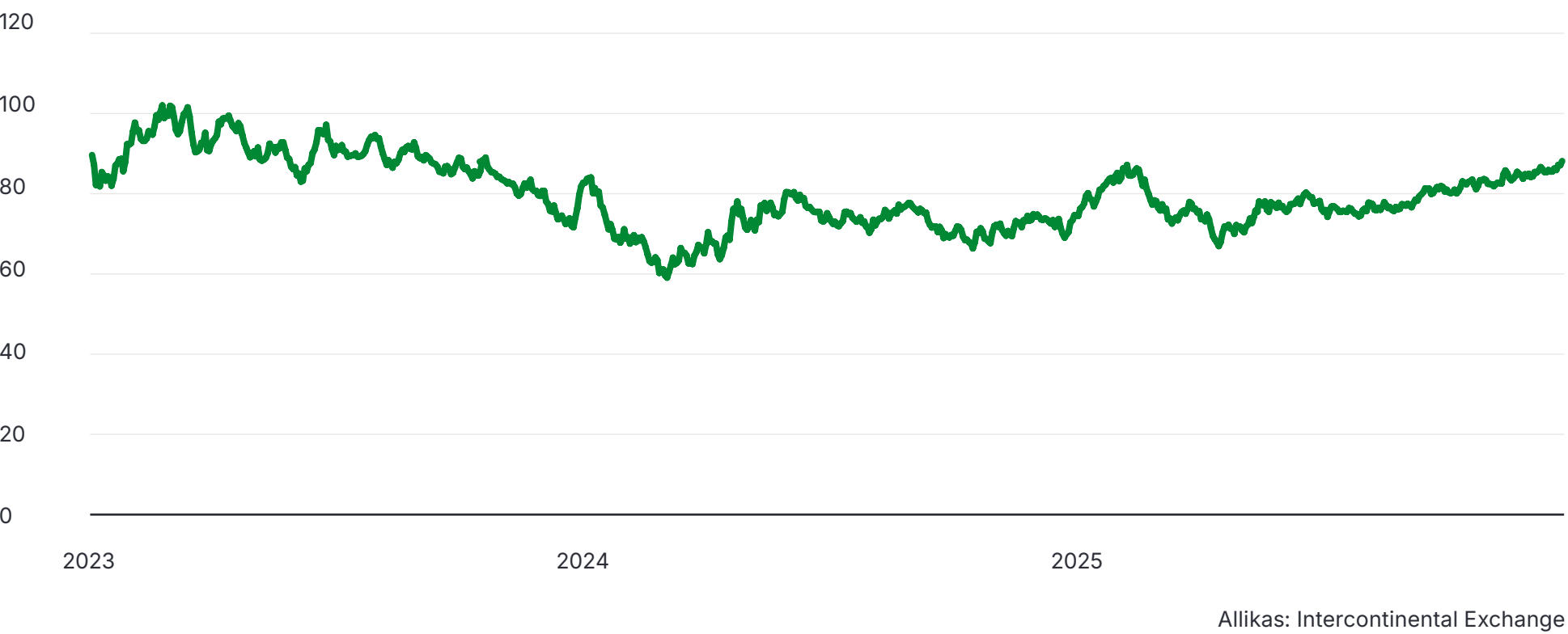
CO₂ heitmekvootide hinnad tõusid võrreldes eelmise aastaga

Euroopa Liidu heitmekvootide süsteem on üks keskseid kliimapoliitika instrumente, mille eesmärk on vähendada CO₂ heitkoguseid ning suunata energiatootjaid kasutama kaasaegsemaid ja tõhusamaid tootmistehnoloogiaid. CO₂ heitmekvootide hind mõjutab tugevalt põlevkivi otsepoletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti vanemate ja CO₂-mahukamate tootmisseadmete puhul.

2025. aasta I kvartalis oli CO₂ heitmekvootide hind selges tõusutrendis. Hinnakasvu põhjustasid eelkõige turu ootused, et alates 2026. aastast väheneb märkimisväärselt kvootide pakkumine seoses „Fit for 55“ meetmetega ja REPowerEU lisakvootide müügi lõppemise tõttu. Kuigi kvartali jooksul esines ilmast ja poliitilistest teguritest tingitud hinnakõikumisi, püsis üldine hinnatase kõrge. II kvartali alguses langes CO₂ kvoodi hind majandusliku ebakindluse, USA-ga seotud kaubanduspingete ning soodsate ilmastikutingimuste tõttu, mis vähendasid fossiilkütustel põhineva tootmise vajadust. Poolaasta lõpuks turg siiski stabiliseerus.

Aasta teisel poolel avaldas CO₂ hindadele lühiajalist langussurvet taastuenergia toodangu kasv, mis vähendas fossiilkütustel põhineva elektri tootmist ja seeläbi kvoodivajadust. Sügise saabudes oli turul näha kerget hinnatõusu, mis jätkus ka aasta viimases kvartalis. Detsembri keskpaigaks oli Euroopa CO₂ hind tõusnud 85,0 €/t, jõudes poolaasta kõrgeimale tasemele. Hinnatõusu mõjutasid peamiselt turu ootused rangemate kliimaeesmärkide suhtes, sealhulgas

CO₂ heitmekvootide hinnad
€/t

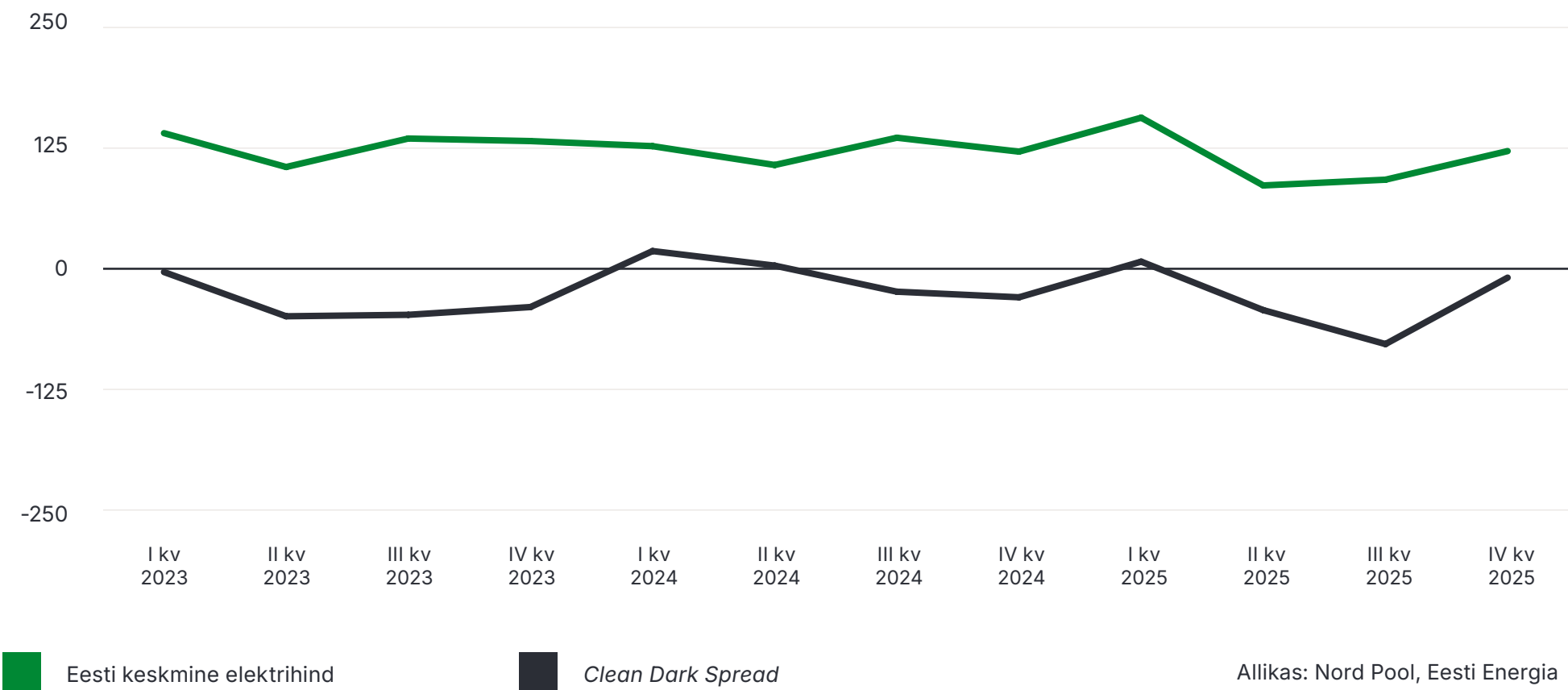


Euroopa Liidu värske 2040. aasta heitmete vähendamise siht ja 2030. aastaks seatud kvoodipakkumise edasine karmistamine. Need arengud suurendasid nõudlust kvootide järele ja tugevdasid hinnasurvet ülespoole.

Kogu aasta vältel jäi turg tundlikuks nii majanduslike kui ka regulatiivsete signaalide suhtes. Turuosaliste ootusi kujundavad üha enam ka struktuursed muutused Euroopa kliimapoliitikas: alates 2026. aastast oodatav pakkumise vähenemine ning REPowerEU lisakvootide müügi lõppemine võivad suurendada hinnasurvet ka järgnevatel aastatel.

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2025. aastal 74,3 €/t ehk 11,7% (+7,8 €/t) kõrgem kui eelmisel aastal. Kuigi aasta alguses esines suuremat hinnakõikumist, kujunes ülejäänud aasta hind pigem stabiilseks ning üldine trend oli tõususuunaline.

Eesti Energia *Clean Dark Spreadi* seos Eesti elektrihinnaga
€/MWh



Clean Dark Spread peegeldab fossiilkütusel põhineva elektritootja arvestuslikku brutomarginaali ühe MWh kohta, mis jääb alles pärast elektri turuhinnast kütuse- ja CO₂-kulude mahaarvamist.

Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2025. aastal -22,5 €/MWh (-15,0 €/MWh võrreldes 2024. aastaga). Negatiivse *Clean Dark Spread*'i puhul ei ole põlevkivist elektri tootmine konkurentsivõimeline, kuna tootmise otsesed kulud ületavad keskmist elektri turuhinda, samuti jäävad seega katmata tootmisega seotud püsikulud ja kapitali kulu.

Naftatoodete maailmaturuhinnad langesid

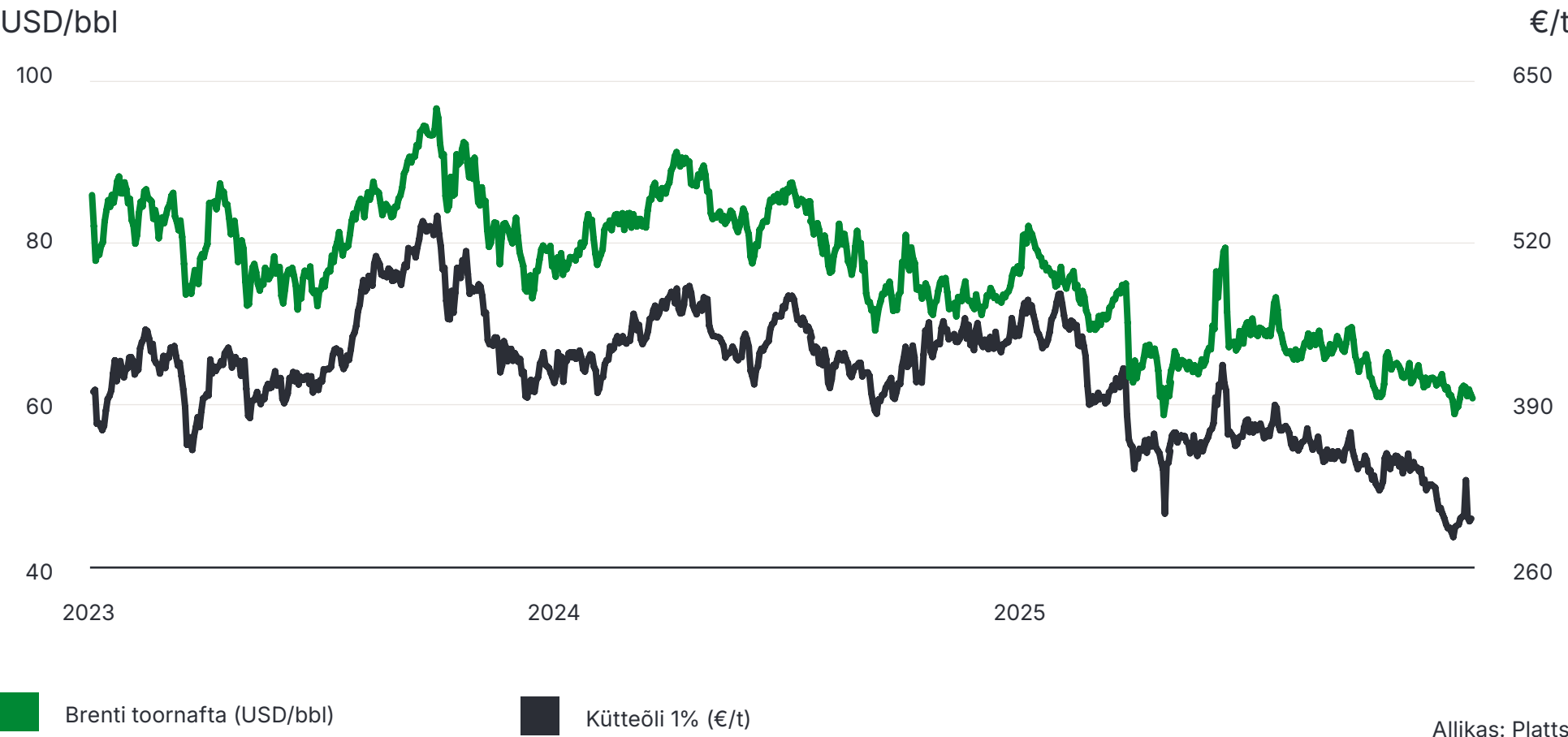
Meie toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Toornafta ja kütteõli hind mõjutab Eesti Energia poolt müüdava põlevkiviõli müügihinda.

2025. aastal olid Brenti toornafta hinnad suhteliselt volatiilsed, liikudes vahemikus 59-82 USD/bbl. Brenti toornafta keskmine hind oli 2025. aastal 68,2 USD/bbl ehk 14,6% madalam (-11,7 USD/bbl) kui aasta varem. Aasta esimeses pooles kujundas hinnataset OPEC+ otsus hakata leevendama varasemaid tootmiskärpeid, mis suurendas alates kevadest globaalse nafta pakkumist ja avaldas hindadele langussurvet. Samal ajal püsis nõudlus nõrk – maailmamajanduse kasv aeglustus, Hiina naftatarbimine jäi oodatust madalamaks ning LNG kasutuse kasv vähendas vedelkütuste tarbimist veelgi. Hinnalangust süvendasid ka USA ja teiste OECD riikide tavapärasest kõrgemad naftavarud, mis viitasid turu ülepakkumisele. Teist poolaastat iseloomustas pakkumise jätkuv kasv võrreldes nõudluse taastumise tempoga, geopoliitilised pinged ning energiamajanduse struktuursed muutused, sealhulgas LNG kasutuse suurenemine. Nende tegurite koosmõjul püsisid vedelkütuste hinnad allpool 2024. aasta taset.

1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2025. aastal 369,9 €/t ehk hind langes võrreldes 2024. aastaga (-15,3%, -66,7 €/t).

Vedelkütuste hinnad

USD/bbl, €/t



Kontserni 2025. aasta sündmused



Elektriäri

Integreeritud elektriäri loomine

ENEFIT GREENI TAGASITOOMINE KONTSERNI KONTROLLI ALLA

Eesti Energia tegi aprillis 2025 Enefit Greeni väikeaktsionäridele vabatahtliku ülevõtmispakkumise, et tuua Enefit Green sajaprotsendiliselt tagasi Eesti Energia omandisse. 12. mail lõppenud ülevõtmispakkumine hinnaga 3,4 eurot aktsia kohta kasvatas emaettevõtte Eesti Energia osaluse Enefit Greenis 97,2%-ni, luues aluse integreeritud elektriäri ülesehituseks.

Sellele järgnes ülejäänud aktsiate ülevõtmine rahalise hüvitise eest ning Enefit Greeni täiemahuline tagasitoomine kontserni koosseisu. Tegu oli ühe suurima ülevõtmispakkumisega Balti kapitalituru ajaloos, eriti arvestades Enefit Greeni jaeinvestorite laiapõhist baasi.

INTEGREERITUD ELEKTRIÄRI ETTEVALMISTAMINE

Elektriäri ühendamine ühtsesse struktuuri on loogiline jätk Enefit Greeni sajaprotsendilisele tagasitoomisele kontserni koosseisu.

Alates 2026. aastast ühendatakse kõik elektriäri valdkonnad – jaeäri, taastuenergia tootmine, energiakaubandus ja arendustegevus – tütarettevõttesse Enefit, et tugevdada kontserni konkurentsivõimet ning muuta juhtimine tõhusamaks. 2026. aastal liidetakse Enefit Green ja Enefit üheks Enefiti nime kandvaks äriühinguks ka Lätis, Leedus ja Poolas.

Loodav elektriäriettevõtte Enefit ühendab Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas üle 560 000 jaekliendi ning üle 1 000 MW taastuenergia tootmisvõimsust. Uue ettevõtte portfelli kuuluvad ka Auvere akusalvesti, Iru koostootmisjaam ning tulevikus lisanduvad tootmis- ja salvestusvõimsused.





Elektritootmine

TAASTUVENERGIA

2025. aasta lõpu seisuga oli Eesti Energia kontsernis 872 MW tuuleenergia tootmisvarasid ja 172 MW päikeseenergia tootmisvarasid. Aasta jooksul lisandus uusi tuuleenergia varasid 335 MW ja päikeseparke 91 MW jagu.

Sopi-Tootsi roheenergia ala avamine

Avasime Põhja-Pärnumaal endisel Tootsi turbaväljal Sopi-Tootsi roheenergia ala, mis koosneb Sopi-Tootsi tuulepargist ja Sopi päikesepargist. Seal toodetakse aastas kokku ligikaudu kümnendik praegu Eestis tarbitavast elektrist.

Sopi-Tootsi tuulepargi ja Sopi päikesepargi valmimine on suure tähendusega samm kogu piirkonnale. Endine turbamaardla on saanud uue, tulevikku vaatava hingamise ning sellest sünnib otsest kasu ka kogukonnale.

Taastuvenergia tootmine aitab muuta Eestit rohelisemaks ning samal ajal tugevdab kohalikke omavalitsusi: toob neisse investeeringuid, loob töökohti ja toetab kogukonna arengut. See on hea näide, kuidas nutikad lahendused ja keskkonnahoid saavad käia käsikäes kohaliku heaoluga.

Sopi-Tootsi tuulepargis toodab elektrit 38 Nordexi tuulikut, mille kõrgus on 241 m ja nimivõimsus 6,7 MW. See tuulepark on Eesti suurim ja Baltimaade üks suurimaid.

Sopi päikesepargis on u 95 hektari suurusel maa-alal ligikaudu 112 000 Riseni päikesepaneeli, mille nimivõimsus on 660 W.



Uued tuule- ja päikesepargid Lätis ja Leedus

2025. aastal oli fookuses ehitustegevuse lõpuleviimine ja parkide stabiilne töölepanek.

Leedus saime valmis Kelmė I tuulepargi ehituse (80 MW). Kelmė II tuulepargis püstitasime tuulikud ja alustasime elektritootmist (87 MW).

Lätis lõpetasime Carnikava Dzērvese ja Carnikava Austrumi päikesepargi ehituse, mille koguvõimsus on 17 MW.

Suurima päikesepargi ehitus Poolas

Poolas tegime investeerimisotsuse ja alustasime 45 MW Strzałkowo päikeseparkide rajamist. Sellest saab meie üks suurimaid päikeseparke, mille oodatav aastatoodang ulatub u 45 GWh-ni.

Projekti koguinvesteering on ligikaudu 26 miljonit eurot. 75% toodangust on kaetud 15-aastase indekseeritud hinnavahelepinguga (CfD), mis aitab maandada hinnariske ja tagada püsiva rahavoo.

Strzałkowo päikesepark tähistab olulist sammu meie Poola päikeseenergiaportfellis, kuhu kuulub juba 21 töötavat päikeseparki koguvõimsusega 33 MW.

Tolpanvaara tuulepargi müük Soomes

Tolpanvaara oli meie ainus tuulepark Soomes. Kuna meil ei ole plaanis Soome turul tegevust laiendada, otsustasime leida tuulepargile uue omaniku. Enefit Green müüs Tolpanvaara tuulepargi TD Greystone Infrastructure Fundile.

Tehing võimaldab meil edaspidi keskenduda oma põhiturgudele Balti riikidele ja Poolale. Seal on meil ulatuslik tootmisportfell ja kliendibaas ning parimad eeldused integreeritud ärimudeli arendamiseks.

JUHITAV ELEKTRITOOTMINE

2025. aasta lõpu seisuga oli Eesti Energial kokku 1 254 MW elektritootmisvõimsust. Sellest 770 MW moodustas Eesti elektrijaam, 185 MW Balti elektrijaam, 270 MW Auvere elektrijaam ja 12 MW Enefit 280 õlitehas. Lisaks kuulus Enefit Greeni portfelli Iru koostootmisjaam võimsusega 17 MW.

Saartalitluse leping aitab tagada põlevkivielektrijaamade töökorras oleku ka siis, kui jaamad ei pääse turule

1. detsembril 2025 sõlmisid Elering ja Eesti Energia kontserni kuuluv Enefit Power OÜ riigihanke tulemusel saartalitlusvõime tagamise lepingu. Lepingu alusel garanteerib Enefit Power Eesti varustuskindluse tagamiseks vajamineva juhitava tootmisvõimsuse 1036 MW ulatuses.

Balti elektrijaama territooriumile kerkib uus elektrijaam

18. novembril sõlmisid Enefit Industry, Baran International Ltd ja Baran Group Ltd võtmed-kätte-hankelepingu 100 MW vesinikuvõimekusega soojuselektrijaama rajamiseks Balti elektrijaama territooriumile. Lepingu maksumus on 100 miljonit eurot. Elektrijaam on mõeldud elektri ja soojuse koostootmiseks ning sagedusreservide pakkumiseks.

SÜNKRONISEERIMINE JA SÜSTEEMITEENUSTE TURG

Eesti, Läti ja Leedu elektrisüsteem sünkroniseeriti pühapäeval, 9. veebruaril 2025 Mandri-Euroopa sagedusalaga, kuhu kuulub nüüd üle 400 miljoni tarbija 26 riigist. Enefit Poweri elektritoodang moodustas desünkroniseerimisel ja ajal, kui Baltimaades tehti vajalikud katsed, peaaegu 50% Eesti kogutoodangust. See näitab, et Enefit Poweri elektrijaamade roll oli tähtis.

Sünkroniseerimise järel on suurenenud vajadus võrgu tasakaalustamise ja juhitavate tootmisvõimsuste järele, et tagada süsteemi stabiilsus uues turuolukorras. See on avanud paindlikele elektritootmisvaradele uue tulu teenimise võimaluse sagedusturgude kujul.

2025. aasta lõpuks on Eesti Energia sagedusturgudele kvalifitseerinud ligi 1 500 MW tootmisvarasid, sealhulgas tuule- ja päikeseparke. See kinnitab, et ka taastuvenergiavarasid on võimalik juhtida elektrisüsteemi vajaduste alusel.

Auvere akusalvesti

Vahetult enne Baltikumi elektrivõrgu lahtiühendamist Venemaa elektrivõrgust alustas tööd Eesti esimene suur energiasalvesti. Eesti Energia rajatud 26,5 MW võimsuse ja 53,1 MWh mahutavusega aku asub Ida-Virumaal Auvere tööstuskompleksis. Investeering akusalvesti rajamisse ulatus ligi 20 miljoni euroni.

Auvere akusalvesti toetab piirkonna elektrisüsteemi stabiilsust ja leevendab tarbijate jaoks elektri kõrgeid tipuhindu. Selline nüüdisaegne võimsus vähendab märkimisväärselt Balti riikide elektrisüsteemi tasakaalustamise kulu ja selle kaudu ka lõpphinda tarbijale.





Klienditeenused ja elektrimüük

UUS ELEKTRIPAKETT PAKUB KOMPROMISSI BÖRSIUSU JA HINNAKINDLUSE VAHEL

Otsime alati viise, kuidas muuta energiatarbimine klientide eelistustele sobivaks. Aastal 2025 tõime turule uue elektripaketi, mis seab börsihinnale hinnalae ja -põranda. Uus elektripakett on mõeldud inimestele, kes on küll börsiusku, kuid soovivad mõningast hinnakindlust.

Hinnalaega börsipakett annab inimestele võimaluse juhtida oma tarbimist soodsamatele tundidele, kuid samas tagab kindlustunde, et elektri hind ei ületa kokkulepitud piire ka kõige hüplikuma börsihinnaga päevadel.

ELEKTRIAUTO LAADIMISE TARISTU

Enefiti elektriautode laadimise võrk suurenes 2025. aastal 40%, ületades 1 600 laadimisotsiku piiri. Suure osa laienemisest moodustasid Euroopa ühendamise rahastu toel rajatud ülikiirlaadijad, mis võimaldavad lisada kuni 100 kilomeetrit sõiduulatust ainult 10 minutiga.

Kliendid üle Baltikumi ja Poola laadsid 2025. aastal oma autodesse ligi 6 000 MWh elektrienergiat, mis on umbes kaks korda rohkem kui aasta varem. Sellise koguse elektriga saab sõita ligikaudu 29 miljonit kilomeetrit.

Parandasime teenuse töökindlust ja mugavust, lisades laadijatele pangakaardimakse ning automaatse laadimise alustamise võimaluse (ingl *autocharge*). Lisaks avasime Tallinnas Baltikumi esimese akusalvestiga varustatud avaliku laadija.

Leedus ületas Enefiti laadimisvõrk 600 laadimisotsiku piiri ning Vilniusesse paigaldati uued ülikiirlaadijad. Ka Lätis kasvas elektriautode kasutajaskond. Sellele andis hoogu oluline sündmus



Enefit EV Rally, elektriautode orienteerumisvõistlus, kuhu saabus elektriautoga võistlema 200 osalejat. Poolas laiendasime laadimisteenust strateegilistesse asukohtadesse, sealhulgas Riviera Gallery kaubanduskeskusesse.

KLIENDIRAHULOLU

2025. aastal tegime kliendikogemuse juhtimises mitmeid olulisi edusamme, et mõista klientide vajadusi täpsemalt ja reageerida nende tagasisidele kiiremini. Kliendirahulolu mõõdame peamiselt transaktsiooniuringute kaudu, kus kliendid annavad hinnangu vahetult pärast teenuse kasutamist. Olulisim näitaja on soovitusindeks (NPS – *Net Promoter Score*), mis peegeldab klientide valmisolekut meie teenuseid oma tuttavatele soovitada. Selline metoodika annab selge ja usaldusväärse pildi kliendirahulolu tasemest ning aitab tuvastada teenuse tugevusi ja arenduskohti.

2025. aastal võtsime kasutusele uue transaktsiooniuringute lahenduse, mis võimaldab koguda klientide tagasisidet jooksvalt, mitte enam perioodiliselt. See muudatus lõi paindlikuma ja kiirema töövoog, vähendas käsitsi tehtavaid etappe ja kõrvaldas IT-riskid.

Automatiseeritud protsessid muudavad soovitusindeksi teemal kõnede tegemise senisest lihtsamaks ja tugevdavad kliendisuhteid. Uuringudisain on modernne ja mobiilisõbralik, mis teeb tagasiside andmise mugavamaks.

NPS-i tulemus oli 2025. aastal kõigil koduturgudel hea (> 50): Poolas 75, Lätis 66, Eestis 59 ja Leedus 51. Eraklientide segmendis ületasime eesmärgid märkimisväärselt, äriklientide puhul jäi tulemus neile kohati alla. Seetõttu keskendume 2026. aastal just äriklientide kogemuse parandamisele.





Tööstus

TÖÖSTUSE KONSOLIDEERIMINE

Enefit Industry AS ja Enefit Solutions AS sõlmisid 2025. aastal ühinemislepingu, mille eesmärk oli koondada kompetentse ja tugevdada ettevõtte tegevuslikku ja strateegilist võimekust. Lepingu alusel läksid Enefit Solutions AS-i varad, õigused ja kohustused 2026. aastast üle Enefit Industry AS-ile, kes jätkab ka kõikide seniste lepinguliste kohustuste täitmist.

Ühinemine loob tugeva aluse ühtsemaks juhtimiseks, tõhusamate protsesside kujundamiseks ja ressursside paremini koordineeritud kasutamiseks. Ühtse organisatsioonina tegutsemine võimaldab suurendada sisemist koostööd, lihtsustada otsustusprotsesse ning kasutada tehnilisi ja operatiivseid kompetentse terviklikumalt. See tugevdab ettevõtte suutlikkust reageerida paindlikult tööstuse arengutele ning toetab igapäevase tegevuse järjepidevust.

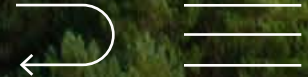
Struktuurne ühendamise on sihipärane samm pikaajalise visiooni suunas luua tugevam ja koordineeritum tööstusüksus, mis suudab pakkuda suuremat väärtust nii klientidele, töötajatele kui kogu Enefiti tööstusportfellile.

AASTA LÕPUS ALGAS UUE VEDELKÜTUSTE TEHASE KUUMKÄIVITUS

2025. aastal lõpetasime ehitatava õlitehase Enefit 280-2 seadmete paigalduse ja saavutasime tehase mehhaanilise valmiduse. Enefiti insenerid alustasid kohe esimeste sõlmede testkäivituseks vajalikke toiminguid.

Aasta lõpus algas õlitehase kuumkäivitus. Detsembri alguses käivitas Enefit Industry esimest korda Enefit 280-2 CFB-kolde käivituspõletid. Tehtud katse kinnitas, et need töötavad.

Aastal 2026 liigutakse edasi tehase kuumkäivituse järgmistesse etappidesse ja tehas käivitatakse.



Ringmajandus ja keskkond

Aheraine ja killustik Rail Baltica jaoks

Põlevkivi kaevandamise kõrvalproduktidena tekkivad aheraine ja killustik on väärt kaup. Kaevandamisel tekkiva lubjakivi kvaliteeti on uurinud Tallinna Tehnikakõrgkool, kes on kinnitanud selle sobivust maanteedehituses ja Rail Baltica kogujateede ehituseks. 2025. aasta detsembris saatsime Pärnusse kolm aheraine proovipartiid.

Ida-Virumaa kohaliku produkti sobivuse korral saadame 2026. aastal Rail Baltica ehituseks 800 000 tonni lubjakivi. See aitaks edendada kestlikku ehitust ning toetada Eesti ja Euroopa keskkonnaeesmärke, vähendades samal ajal lõpptarbijate kulusid.

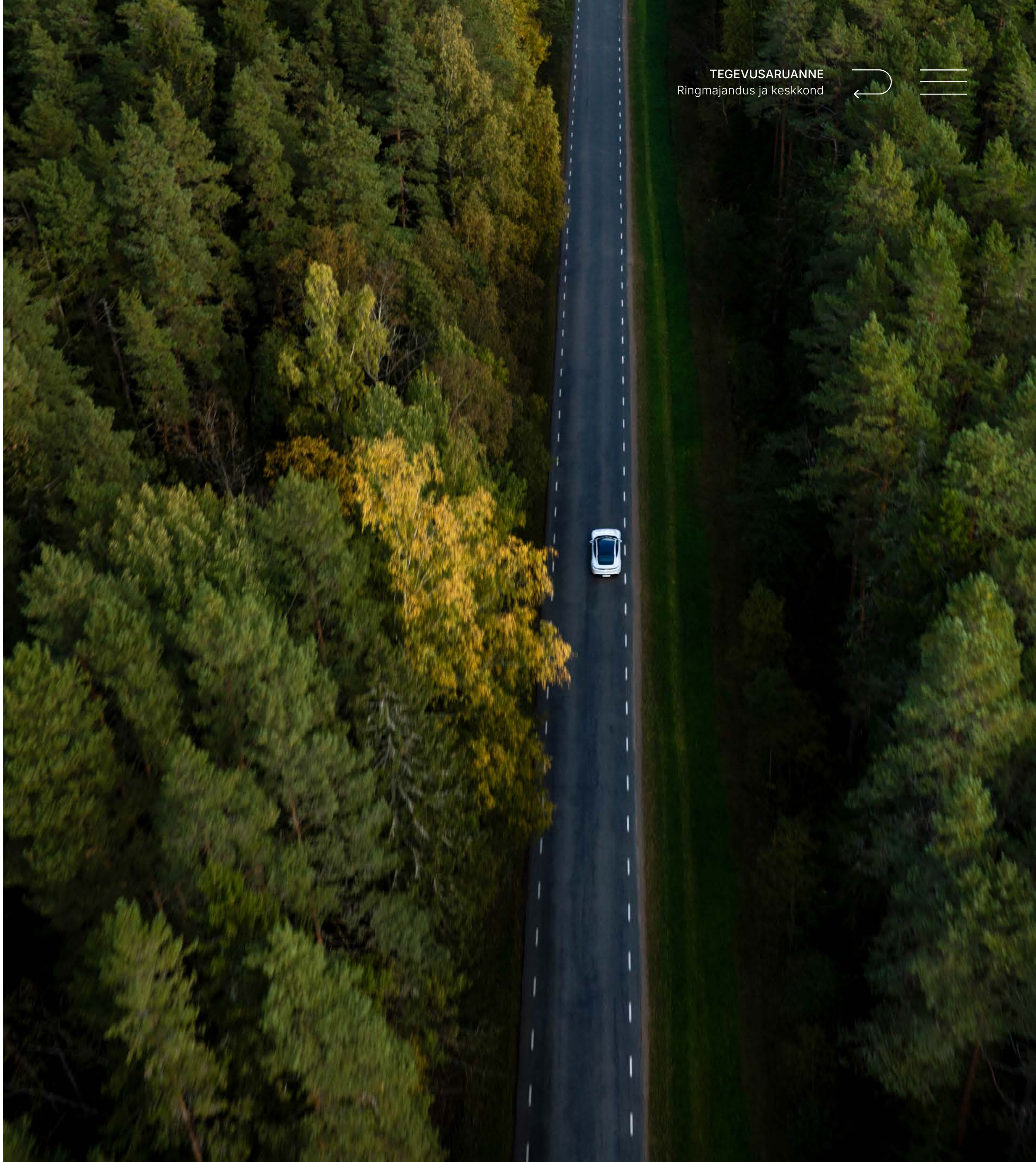
Heitnormid on senisest parema kontrolli all

Mida vanemad tootmisseadmed, seda rohkem tähelepanu tuleb pöörata heitmete vähendamisele. Enefit Industrys olid fookuses kõige vanema õlitehase Enefit 140 õhuheited. Teemaga tuli tegeleda, et tehase töö jätkuks ja keskkonnajälg väheneks.

2025. aastal tehti õlitehases olulisi töid: insenerid suutsid täiustada tehnoloogilist protsessi ja paremini seadistada töörežiime. See viis põhilised heitkogused nõuetele vastavaks, katseprogramm jätkub 2026. aastal.

Suur töö heidete kontrolli all hoidmiseks tehti ära ka Enefit Poweri elektrijaamades, kus samuti seadistati paremini töörežiimid ja kõrvaldati seiretega seotud puudused. Selle tulemusena otsustas Keskkonnaamet mitte algetada väärteomenetlust Eesti elektrijaama heitkoguste ületamise ja seirete puudumise kohta.

Kui mõni aasta tagasi toimus elektrijaamades kümneid õhuheidetega seotud ja ettevõtte tähelepanu vajavaid juhtumeid, siis 2025. aastal oli selliseid juhtumeid üks. Enefit Power pingutab, et 2026. aastal ei esineks ühtegi sellist juhtumit.



Elektrivõrk

ORGANISATSIOONI MUUTMINE

Elektrilevi on üle Eesti toonud organisatsiooni sisse elektrikute brigaadid kiireks reageerimiseks riketele ning hooldus- ja remonditööde tegemiseks. Kokkuhoid on aastas mitu miljonit eurot võrreldes varasemaga, mil kõigi nimetatud tööde tegemiseks kasutati partnereid.

Operatiivteenused koondati 2025. aasta lõpuks suures osas Elektrilevisse. Samal aastal alustati ka hooldusbrigaadide loomist ja väljaõppeprogramme. Pärnu, Paide ja Võru piirkond on mehitatud.

Eesmärk on hoida need meeskonnad töös ja tagada Elektrilevile iseseisev rikete kõrvaldamise võimekus. Tavaolukorras lahendab Elektrilevi oma jõududega 75% riketest, kriisiolukordades on vaja kaasata kogu ressurss koos partneritega.

VARUSTUSKINDLUSE INVESTEERINGUD TEGID SUURE KASVU

2025. aastal ehitati 1 300 km ilmastikukindlat võrku, millest 810 km uut ilmastikukindlat õhuliini ja 490 km maakaabelliini, ning uuendati 395 alajaama. Tegemist on viimaste aastate suurima ehitusmahuga. Varasema 5 aasta keskmine liiniehituse maht on olnud 1 200 km.

Märkimisväärne liiniehituse mahu kasv on toimunud just keskpinge liinide arvelt, mille haavatavus raskendatud ilmastikuolude korral on suurim. 2025. aastal asendati ca 650 km paljasjuhtmelist keskpinge õhuliini uue ilmastikukindla kaetud juhtmega ning maakaabelliini lahendusega. Aasta lõpu seisuga on ilmastikukindla võrgu osakaal 77%.

2025. aastal investeerisime võrguteenustesse kokku 182 mln eurot. Sellest moodustasid võrgu töökindluse investeeringuid 103 mln eurot ning liitumisinvesteeringud 65 mln eurot.



Aasta lõpuks teostasime kaks lisarahastusprojekti.

- Euroopa Liidu taaste- ja vastupidavusraha NextGenerationEU (RePowerEU) saadud toetus jaotusvõrgu kliimakindluse parandamise ja tootmissuunalise vaba võimsuse juurdekasvu eesmärgil, perioodil 2023–2025 saadud toetus oli 38 miljonit eurot.
- Riigieelarvest eraldatud toetus suursaarte jaotusvõrkude kliimakindluse parandamise eesmärgil, perioodil 2023–2025 saadud toetus oli 13,7 miljonit eurot.

2025. aasta mahukaimad investeeringud olid järgmised.

- Saaremaa ja Hiiumaa vahele paigaldati uus merekaabel Hiiumaa elektrivarustuskindluse tagamiseks – 7,3 miljonit eurot.
- Läätsa ja Kihelkonna vahelist kõrgepingeliini uuendati suurenenud energiavajaduse tagamiseks – 4,2 miljonit eurot (valmib 2026. a).
- Veskimetsa piirkonnaalajaama trafod vahetati suurenenud energiavajaduse tagamiseks – 4,5 miljonit eurot (valmib 2026. a).
- Jõgeva piirkonnaalajaama trafod vahetati – 3 miljonit eurot.
- Pärnu-Jaagupi piirkonna kõrge- ja keskpinge võrku uuendati – 3,1 miljonit eurot (valmib 2026. a).

EDUKALT ELLU VIIDUD SIHTFINANTSEERINGUD VÄHENDASID SAAREMAA KESKPINGEVÕRGU RIKKEID ÜLE KAHE KORRA

Pärast 2022. aasta detsembri lumetormi on Elektrilevi Saaremaal keskendunud keskpinge võrgu töökindluse parendamisele investeeringute ja hooldustegevuse kaudu.

Aastatel 2023–2025 viidi edukalt ellu kaks suurt sihtfinantseeringut.

- 13,7 miljoni euro suurune sihtfinantseering Eesti suursaarte ilmastikukindluse suurendamiseks.
- 76 miljoni euro suurune (sh 38 mln eurot omaosalus) sihtfinantseering kogu Eesti elektrivõrgu ilmastikukindluse parendamiseks ning mikrotootjate võrku ühendamise võimaldamiseks.

See on seni suurim välisinvesteering Elektrilevi võrku. Projekti edukas elluviimine eeldas kahe aasta jooksul tavaprotsessidest kiiremaid tegevusi ja nii sisemiste kui ka väliste partnerite tihedat koostööd.

Hoolimata lühikesest ajaraamist ja keerulisest turuolukorrast suutis ettevõtte sihtfinantseeringud täiel määral ja ilma suuremate hinnatõusudeta eesmärgipäraselt teostada. Tulemuseks on ilmastiku- ja töökindlam ning suurema läbilaskevõimega elektrivõrk, mis toetab taastuvenergia arengut ja Eesti energiajulgeolekut.

Tänu neile tegevustele on Saaremaa keskpinge võrgu rikete arv vähenenud üle kahe korra.

ELEKTRILEVI KRIISIRESERV

Eestit on viimastel aastatel räsitud mitu suurt tormi, mis on põhjustanud ulatuslikke elektrikatkestusi. Metsaaladel asub ligikaudu 15 000 km jaotusvõrgu liine, mis saavad tormide korral viga langenud puude ja okste tõttu.

Elektrilevi on võtnud eesmärgiks lahendada kõik rikked 12 tunniga. Seda on kriisiolukorras ülliraske saavutada, sest elektrikute arv on piiratud. Ulatuslike elektrikatkestuste likvideerimiseks loodi ettevõttes vabatahtlik kriisireserv töötajatest, kes asuvad kriisi ajal täitma tavaoludest erinevaid ülesandeid.

Üle 600 töötaja avaldas valmidust ühineda kriisireserviga. Nüüdseks on 200 töötajat läbinud koolitused ja kriisiõppused. Sel viisil on kriisireservis olemas 150 välitööde elektrikut, 20 madalpinge võrguteenusejuhti ja 30 klienditeeninduse spetsialisti.

2025. aastal rakendati kriisireservi ühe kriisi ajal 30 brigaadi, 6 madalpinge võrguteenustejuhti ja 8 klienditeeninduse spetsialisti.

IGA VÕRGUTASUGA KOGUTUD SENT LÄHEB ELEKTRIVÕRGU TUGEVDAMISSE

Elektrilevi on elutähtsat teenust osutav ettevõtte, kelle tööst sõltub iga Eesti elaniku heaolu. Seepärast on oluline, et ettevõtte tegevus oleks jätkusuutlik: kulud ja investeeringud peaksid olema kaetud võrgutasust.

Konkurentsiamet kooskõlastas 22. aprillil 2025 Elektrilevi võrgutasude hinnakirja muudatuse. Sellega seoses muutis Elektrilevi võrguteenuse hinnakirja.

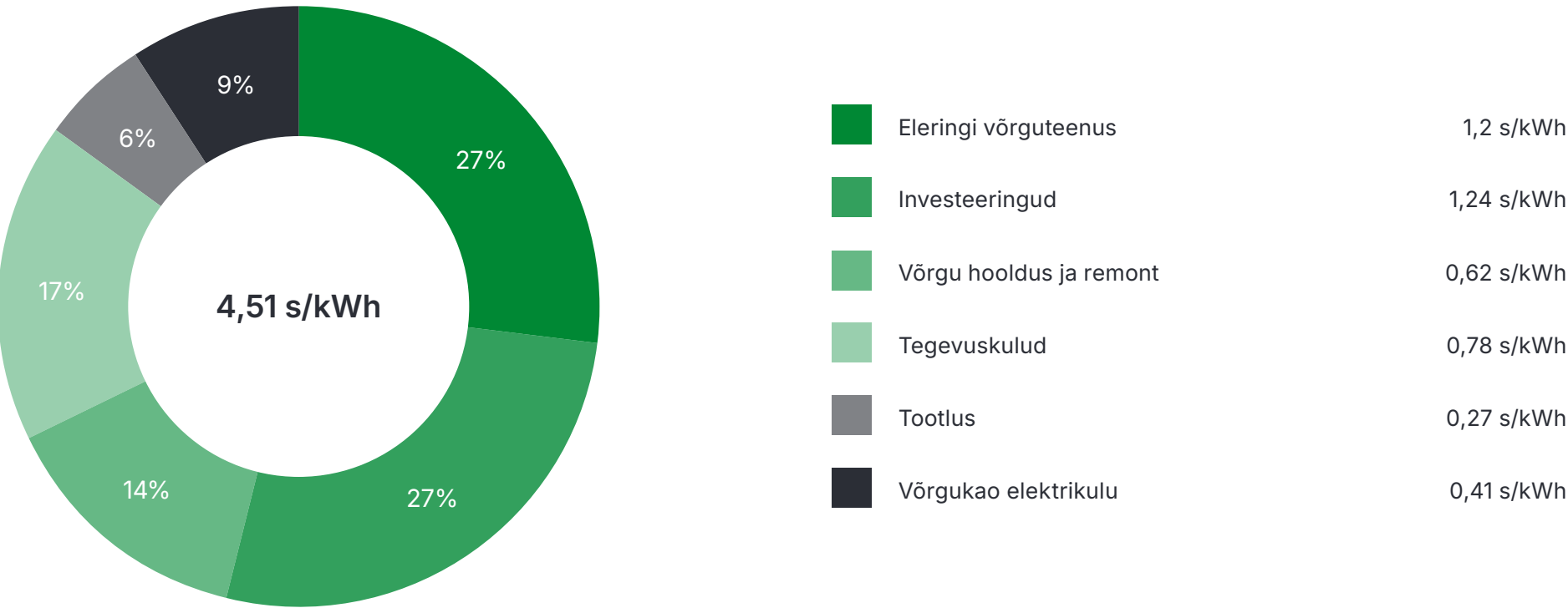
1. augustil tõstis Elektrilevi võrgutasu ligikaudu 2,6%. See oli vajalik, et katta põhivõrguettevõtte Elering ülekandeteenuse sisseostuhindade kasvu ja võrguteenuse edastusmahu langusest tekkinud vahe võrguteenuse tuludes.

Elektrilevi võrgutasudes muutusid kuu- ja läbilaskevõime tasud, kõik kilovatt-tundide hinnad jäid samaks. Samuti jäid samaks reguleeritud lisateenuse hinnad ja reaktiivenergia tasud.

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

Viimasel kahel aastal on Elektrilevi investeerinud võrku koos liitumistega kokku 300 miljonit eurot, võrgutasuga oli sellest kaetud 70 miljonit eurot. Suuresti on ettevõtte investeerinud laenude ja omanikule dividendide maksmata jätmise arvelt. See ei ole pikas plaanis jätkusuutlik.

Elektrilevi võrgutasu jaotus (alates 08.2025)
s/kWh



VÄIKETOOTJATE PANUS ELEKTRITOOTMISSE KASVAB

2025. aastal olid võrguteenuste investeeringud kokku ligi 182 mln eurot, millest võrgu töökindluse investeeringuid 103 mln eurot ja liitumisinvesteeringuid 65 mln eurot.

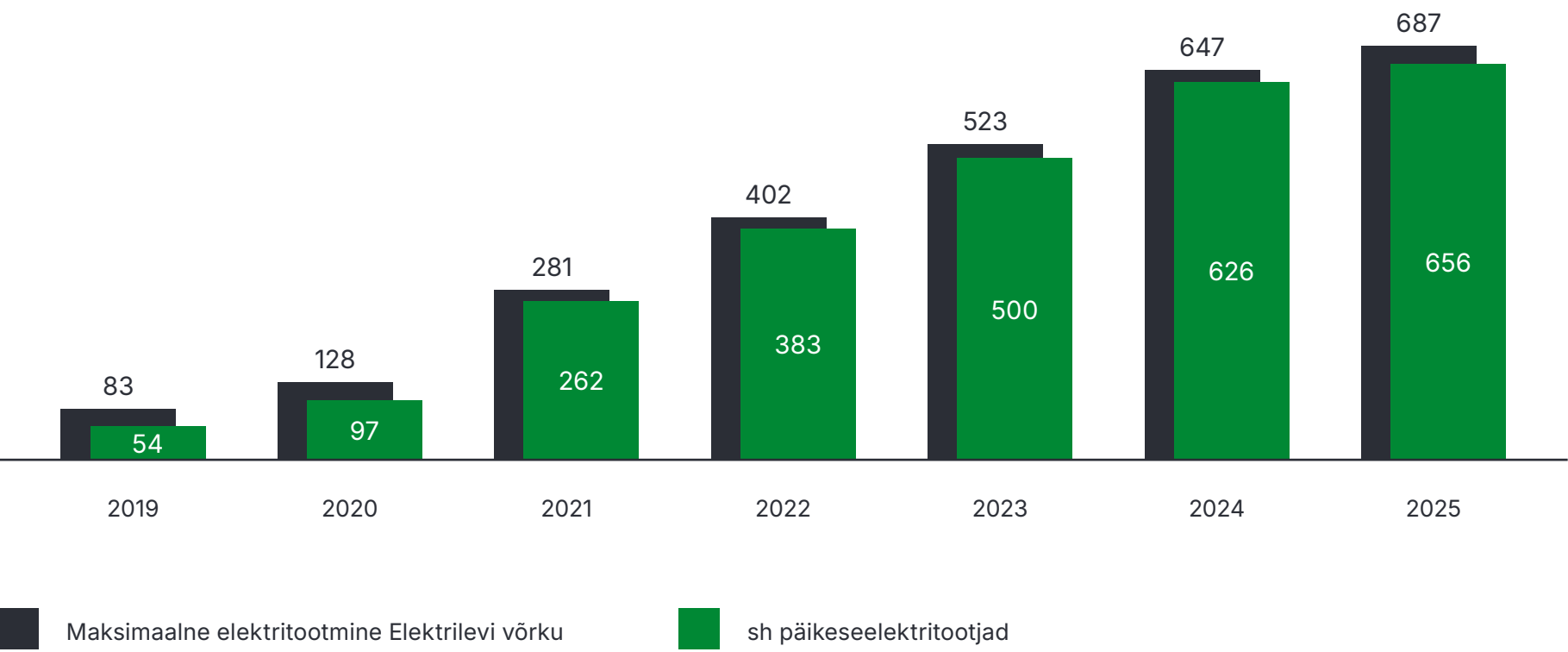
Aasta lõpuks oli võrguga liitunud juba üle 23 900 elektritootja, kelle koguvõimsus on 1 021 MW. Aasta jooksul lisandus Elektrilevi võrku 1 453 tootjat koguvõimsusega 74 MW.

2025. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi võrgus 1 507 salvestit koguvõimsusega 74,1 MW.

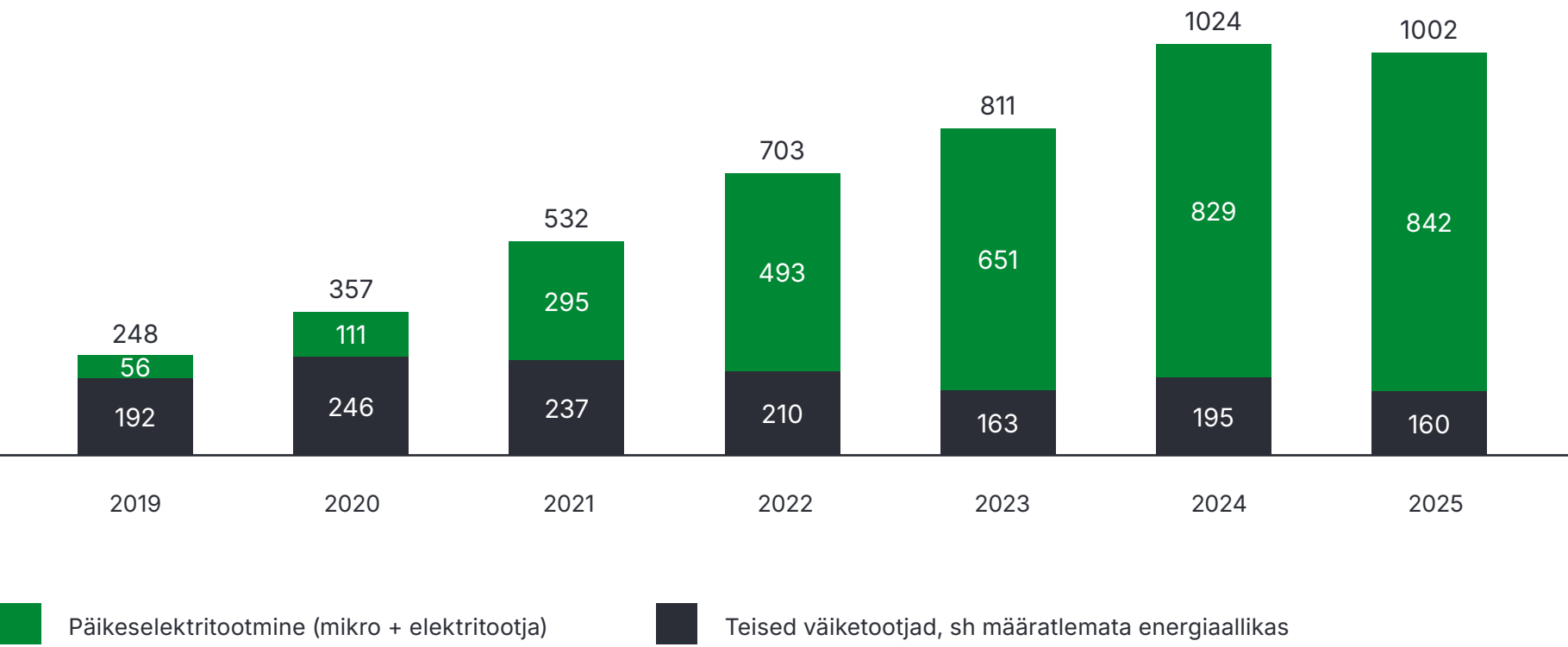
Päikeseelektrijaamad andsid 2025. aastal võrku suurimas mahus elektrit 19. mail, kui nende võimsus ulatus ligi 656 MW-ni. See on 30 MW võrra kõrgem kui 2024. aastal, mil maksimaalne päikeseelektri tootmine võrgus oli 626 MW. 2025. aasta teises pooles maksimaalsed võrku antavad võimsused enam ei suurenenud.

Elektrilevi võrgus olevate elektritoojate poolt võrku antud kogus langes 2025. aastal eelmise aastaga võrreldes ligi 22 GWh võrra (-2%) olles 2025. aastal 1 002 GWh. Aasta oli vähema päikesepaistega, mõõduka tuulega ning elektri hinnad olid tootmisperioodil kohati negatiivsed, mis vähendas huvi elektri võrku andmiseks.

Elektrilevi võrku toodetud maksimaalne võimsus
MW (tunni keskmine)



Elektrilevi võrku toodetud elektrienergia kogused
GWh



Väärtuspõhine organisatsioonikultuur ja pühendunud töötajad

Organisatsioonikultuur tähendab ühiselt loodud lugu

Kultuur algab inimestest ja ühistest väärtustest, mis kujundavad igapäevast tööviisi ja otsuseid. Soovime, et igal töötajal tekiks isiklik Eesti Energia lugu – kogemus, mis annab tähenduse ja mida saab edasi kanda. Kui tunneme, et meie panus loeb, oleme õnnelikumad ja loome töökeskkonna, mis meelitab uusi talente.

Vastutustundlikku lähenemist kinnitab tööle kandideerinute soovitusindeksi (cNPS) väärtus 79. See näitab, et värbamisprotsess on läbi mõeldud ja usaldusväärne.

2025. aastal keskendusime organisatsioonisisestele muudatustele ja traditsioonide hoidmisele. Enefiti galal tunnustasime aasta tegijaid ja tegusid. Juhtimiskonverentsil oli fookuses enesejuhtimine ja organisatsiooni areng, ViruFest tähistas aga kaevurite päeva tõelise kogukonnapeoga.

TÖÖTAJATE PÜHENDUMUS ON EESTI KESKMISEST SUUREM

Kantar Emori uuringu põhjal kasvas meie pühendumusindeks 76 punktini (2024. a 72 p, 2023. a 75 p). Ületasime nii Eesti keskmise (68) kui ka tootmisettevõtete (61) näitaja.

Vastamisaktiivsus oli 93%, mis näitab töötajate valmisolekut kaasa rääkida. Positiivsete külgedena tõid töötajad esile näiteks selgeid eesmärke ja kaasavat juhtimist, toetavat ja hoolivat meeskonda, paindlikku töökorraldust ning motivatsioonipaketi lisahüvesid.



Tähelepanu vajavad töötajate hinnangul muudatuste juhtimine, juhtimisotsuste ja eesmärkide selgitamine, organisatsiooni kliendikesksus, uuendusmeelsus ja ressursikasutus, igapäevane töökorraldus ja info liikumine ning karjäärivõimaluste arendamine.

TERVES TÖÖTAJAS TERVE VAIM

Pakume töötajatele tuge ja võimalusi, mis aitavad töö ning isikliku elu vahel tasakaalu hoida. Eesti koduturu töötajad saavad valida kolme heaolupaketi vahel, mis sisaldavad tervisekindlustust ja/või Stebby krediiti. Need võimaldavad kiiremat ligipääsu raviteenustele ning kompenseerivad sportimisvõimalusi ja tervist toetavaid hüvesid.

Korraldasime mitu algatust, mis edendasid liikumist ja heaolu. Suvine heaolupäev tõi inimesed kokku aktiivset kvaliteetaega veetma, sügisene tervisefoorum keskendus vaimsele ja füüsilisele tervisele. Energiaspordi sari hoidis meid terve aasta aktiivsena, Firmaspordi korraldatud Eesti sportlikemate ettevõtete sarjas saavutasime aga kolmanda koha.

Tähistasime koos Merko ja Swedbankiga Eesti Terviseradade 20. aasta juubelit. Korraldasime tasuta treeninguid ja kampaaniaid, mis kutsusid inimesi värskes õhus liikuma.

Lisaks avasime terviseradade juures esimesed elektriautode laadijad, et saaks korraga nii iseenda kui ka sõiduki aku täis laadida.





Haridus ja innovatsioon

Toetasime mitme algatuse kaudu huvi inseneeria ja reaalinete vastu. Eesti Energia õpitoetuse sai 25 kutse- ja kõrgkooli õppurit. Koostöös Ida-Virumaa Omavalitsuste Liiduga andsime üle 51 andekate noorte energiafondi stipendiumit.

Võtsime vastu 207 praktikanti ja pälvisime Eesti Tööandjate Keskliidu tunnustuse kui 2025. aasta parim praktikakoht.

Jätkasime „Lae end“ haridusprogrammi elluviimist. Selle neljanda lennu lõpetas 20 matemaatika- ja keemiaõpetajat. Varustasime programmis osalenud koole õppematerjalidega ja premeerisime õpetajaid 13. kuupalgaga. Programmi lõpuüritust väisas ka president Alar Karis.

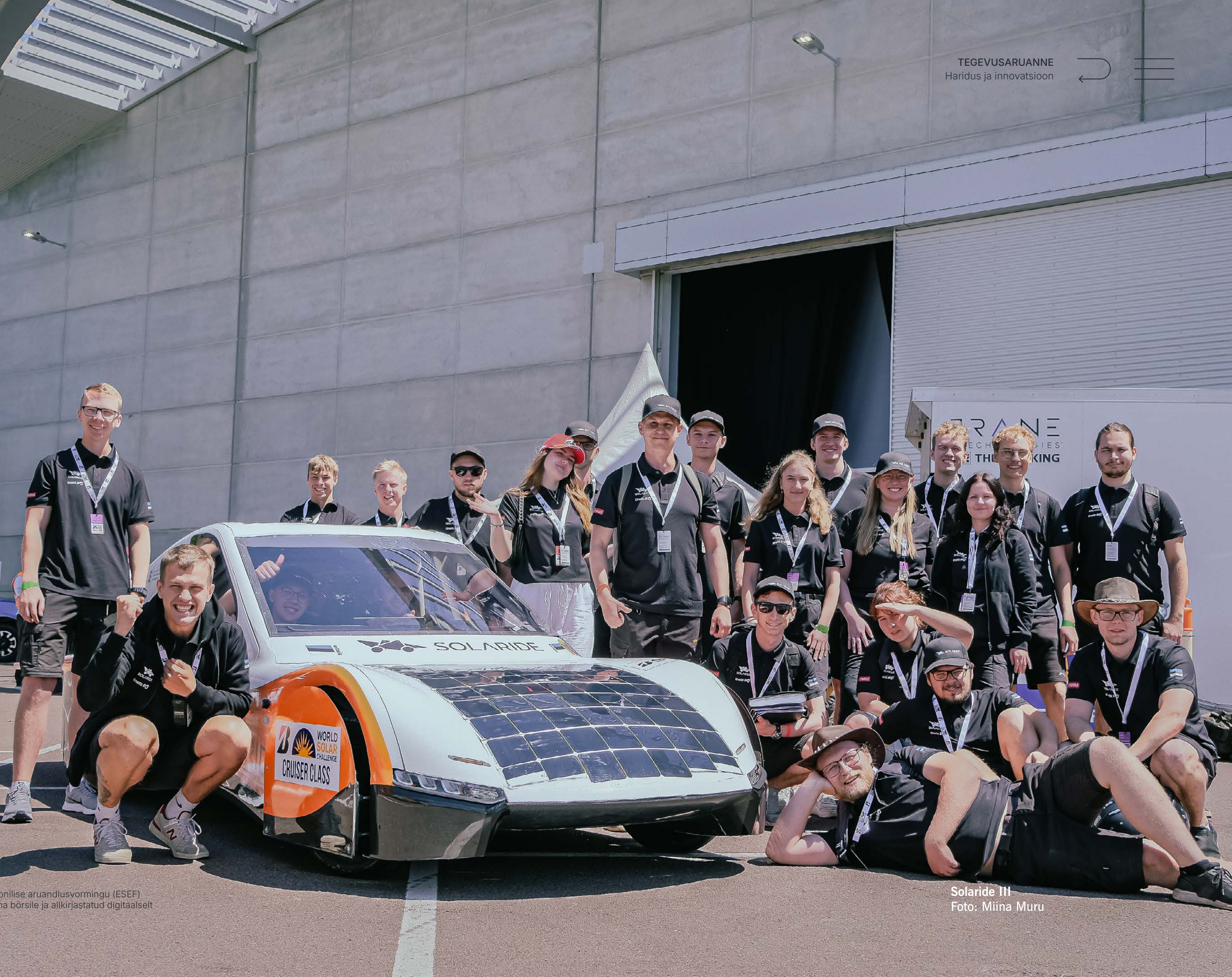
Enefit Latvia jätkas juba kolmandat aastat programmi „*Enefit Mission Possible: Save STEM*“, mille eesmärk on leevendada Lätis täppisteaduste õpetajate puudust ja julgustada noori loodus- ja täppisteaduste erialasid valima. 2025. aastal liitus programmiga 14 uut õpetajat ning 2026. aasta eesmärk on kaasata juba 30 õpetajat. Koostöös MTÜ-ga *Iespējamā misija* pakub programm võimalust ka pedagoogilise taustata spetsialistidele asuda kohe kooli tööle, arendades samal ajal nende õpetamise ja liidrioskusi.

Energia Avastuskeskuses Tallinnas avati päikeseenergia püsinäitus ning loodi EnerHUB inkubaator, mis toetab tehnoloogiale keskendunud õpilasfirmasid ja teadusprojekte. Keskust külastati aasta jooksul üle 42 000 korra.

Rakett69
Foto: Helen Västrik

Andsime hoogu noortefestivalile Positron ja haridussaaatele „Rakett69”, mida jälgis 84 000 inimest. Andsime ühtlasi panuse Eesti noorte inseneride päikeseauto projekti: päikeseauto Solaride III Enefit saavutas Austraalias toimunud *Bridgestone World Solar Challenge*’il teise koha.

Jätkasime koostööd Tallinna Tehnikakõrgkooli ja Tallinna Tehnikaülikooliga ning tutvustasime energeetikat ligikaudu 2 700 ekskursioonikülalisele.





Ohutuskultuur

Tippjuhtkonna pühendumuse ja eeskuju kaudu loome eeldused edasiliikumiseks ohutuskultuuri kõrgemale tasemele. Ohutuskomitee algatatud tegevustesse on kaasatud ka kõigi äriüksuste ohutusjuhid ja töökeskkonna spetsialistid.

Ohutuskomitee eestvedamisel võeti vastu kontserni ohutuskultuuri põhimõtted, mis on ohutuskultuuri kujundamise lähtekohaks. Nende põhimõtete juurutamiseks korraldati töötajatele tutvustusüritusi ja töötube.

Eesti Energia ohutuskultuuri põhimõtted on järgmised:

1. Juhil on võtmeroll ohutuskliima loomisel ja vastutus töötajate ohutuse tagamisel.
2. Iga töötaja vastutab ise enda ohutuse eest.
3. Julgeme ohutusest rääkida ja julgustame seda tegema.
4. Teadvustame ja vähendame ohutusriske.
5. Teeme organisatsioonis koostööd sisemiste ja väliste partneritega ning tagame ajakohase infovahetuse.
6. Loomme ohutut keskkonda teadmiste ja oskuste toel.
7. Iga töötaja väärrib tunnustust panuse eest ohutuskultuuri arendamisse ja hoidmisse.

Ohutuskomitee algatas 2025. aastal ohutusraamistiku uuendamise. See hõlmab ohutuskultuuri põhimõtete rakendamist ning kontserniüleste ohutusedokumentide ülevaatust, et ühtlustada neid, muuta universaalsemaks ja vähendada nende hulka. See tegevus jätkub 2026. aastal.

Samuti on käsil ohutuskoolituste lõimimine töötajate areendusprotsessi ühtse ohutusväljaõppe tagamiseks. See on eriti vajalik uute elektri-, tööstus- ja jaotusvõrgu äriiliinide moodustamise vaatest.

TÖÖÕNNETUSED 2025. AASTAL

Eesti Energia kontserni ettevõtetes toimus aasta jooksul kokku 5 tööaja kaotuseta ja 7 tööaja kaotusega tööõnnetust.

Eesti Energia 2026. aasta algus: tugevam struktuur ja selgem fookus



Eesti Energia alustas 2026. aastat uuendatud juhtimisstruktuuriga, mis toetab eesmärki kujuneda piirkonna juhtivaks energiaettevõtteks. Äritegevus on koondatud kolme tütarettevõttesse: elektriäri ühendab Enefit, tööstusäri Enefit Industry ja jaotusvõrguäri Elektrilevi.

Juhtimismudeli lihtsustamine ja tütarettevõtete tugevdamine muudavad kontserni paindlikumaks turumuutustele reageerimisel ning võimaldavad arendada lahendusi, mis toetavad nii klientide ootusi kui ka riigi energiapoliitika eesmäärke. Viimaste aastate rohkem kui 2 miljardi euro suurune investeringumaht seab juhatusele selge ootuse kasvatada kontserni konkurentsivõimet ja varade tootlikkust ning taastada investeerimisvõimekus.

Olulise muudatusena koondati elektri jaeäri, taastuenergia tootmise ning energiakaubanduse ja arendustegevuse funktsioonid ühtsesse tütarettevõttesse Enefit. See suurendab kontserni konkurentsivõimet ning muudab juhtimise kiiresti areneval elektriturul selgemaks ja tõhusamaks.

Meie prioriteet on kasvatada kasumlikkust ja investorite usaldust ning tagada võimekus teha strateegilisi investeringuid juhitavatesse ja taastuvatesse tootmisvõimsustesse ning energiasalvestusse, mis toetavad hinnastabiilsust ja varustuskindlust.

Tööstusäris ühendasime projekteerimise, tootmise ja hoolduse pädevuse vedelkütuseid tootvasse ja kaevandusi käitavasse ettevõttesse Enefit Industry. Selle tütarettevõtteks sai reservelektrijaamu käitav Enefit Power, mis loob tööstusäri juhtimisel selgema vastutuse ja parema sünergia.

Kontsernile kuuluvat sõltumatut jaotusvõrguettevõtet Elektrilevi muudatused ei puudutanud.



Valitseminen



Läbipaistvad juhtimisotsused

Eesti Energia ainuomanik on Eesti Vabariik. Eesti Vabariigile kuulub osalus Eesti Energias, et tagada omanikutulu ja majanduse jätkusuutlikkust toetav energiavarustus kooskõlas Euroopa Liidu energia- ja kliimapoliidika eesmärkidega. Ainuomanik ootab ettevõtjalt nii kasumlikkust kui ka püsivat ja ajas kasvavat omanikutulu. Ootuspäraseks dividendiks on viie aasta keskmisena 50–100% konsolideeritud emaettevõtja omaniku osa puhaskasumist, võttes arvesse ettevõtte kapitalstruktuuri ja investeerimisvajadust.

JUHTIMISPÕHIMÕTTED

Juhatus ja nõukogu lähtuvad Eesti Energia juhtimisel omaniku ootustest, kontserni ambitsioonist, strateegilistest eesmärkidest ja väärtustest. Kontserni strateegilised eesmärgid seatakse regulaarselt uuendatavas strategiadokumendis, mis vaatab piisavalt pika vaatega tulevikku. Hoiaame oma töötajaid sisekommunikatsiooni kanalite kaudu kursis organisatsiooni eesmärkide ja nende täitmisega.

Eesti Energia esitleb ja kommenteerib oma majandustulemusi neli korda aastas ning avaldab esitlusmaterjalid kodulehel. Hoolitseme ohutu töökeskkonna ja kõrge töökultuuri eest. Me maksame oma töötajatele konkurentsivõimelist tasu ning märkame ja tunnustame oma inimesi.

EETIKAKOODEKS

Eesti Energia eetikakoodeksis on muu hulgas kirjas, et meie organisatsioonikultuur peab olema vaba diskrimineerimisest, ahistamisest, alandamisest ja muust ebaviisakast käitumisest. Kõiki töötajaid kohtleme õiglaselt ja võrdselt sõltumata rahvusest, vanusest, rassist, soost, keelest,

päritolust, nahavärvusest, usutunnistusest, puudest, seksuaalsest sättumusest ning poliitilistest ja muudest veendumustest.

Eetilise kultuuri kujundamisel on kõige tähtsamad juhid, kes on eeskujuks ja julgustavad töötajaid järgima kõrgeid eetilisi standardeid. Lisaks on Eesti Energias moodustatud eetikakomitee, millel on kaalukas roll on organisatsioonikultuuri kujundajana.

Organisatsiooni struktuur ja juhtimisorganid

Kontserni emaettevõtja Eesti Energia juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu ja juhatus.

ÜLDKOOSOLEK

Omaniku esindaja üldkoosolekul on rahandusminister. Eesti Energia kõrgeim juhtimisorgan on aktsionäride üldkoosolek, kes muu hulgas otsustab:

- omaniku ootuste kehtestamise, milles määratakse kindlaks strateegilised ja finantseesmärgid;
- nõukogu liikmete, sealhulgas esimehe valimise ja tagasikutsumise;
- oluliste investeeringute tegemise;
- audiitori valimise;
- majandusaasta aruande kinnitamise;
- uute tütarettevõtjate asutamise ja omandamise.

Korraline üldkoosolek toimub kord aastas kuue kuu jooksul pärast kontserni majandusaasta lõppu juhatuse määratud ajal ja kohas.

NÕUKOGU

Nõukogu on juhtimisorgan, mille peamised ülesanded on:

- strateegia kinnitamine ja järelevalve selle elluviimise üle,
- olulisimate strateegiliste otsuste vastuvõtmine,
- järelevalve juhatuse juhtimise üle.

Nõukogu annab järelevalve kohta aru omanikule.

Eesti Energia nõukogul on kuus kuni kaheksa liiget, kes on ametisse määratud rahandusministri kui omaniku esindaja otsusega, võttes arvesse riigi osalusega äriühingute nõukogude liikmete nimetamiskomitee ettepanekuid.

Nõukogu tööd juhib esimees. Nõukogu liikmetele seatud nõuded ja ootused on sätestatud äriseadustikus ja riigivaraseaduses. Lisaks juhindub nõukogu Eesti Energia põhikirjast ja nõukogu töökorrast.

Nõukogu koosseis ja tasustamine

Anne Mere jätkas nõukogu esimehena ning Kristi Klaas ja Kaur Kajak jätkasid nõukogu liikmetena. 11. maini 2025 olid nõukogu liikmeteks ka Einari Kisel, Andres Liinat, Meelis Einstein ja Allan Niidu, mil üldkoosolek kutsus nad tagasi ning nimetas uuteks nõukogu liikmeteks alates 11. maist kolmeks aastaks Anna Ebers Brougheli, Priit Rohumaa ja Jevgeni Kabanovi. Üldkoosolek kutsus Jevgeni Kabanovi tema omal soovil nõukogust tagasi alates 16. detsembrist 2025. Kuuenda nõukogu liikme nimetamiseks teeb rahandusministrile ettepaneku nimetamiskomitee.

Eesti Energia nõukogu liikmete tasustamist reguleerib riigivaraseadus, mille alusel otsustab tasu suuruse ja maksmise korra omanik. Arvestades riigi osalusega äriühingute nõukogude liikmete nimetamiskomitee ettepanekut, on nõukogu esimehe tasuks määratud 2000 eurot kuus ja nõukogu liikme tasuks 1000 eurot kuus. Nõukogu liikmetele lahkumishüvitisi ega muid täiendavaid tasusid nõukogu liikme töö eest ei maksta, v.a liikme töö eest nõukogu komitees.

Nõukogu liikmele tasu maksmisel arvestatakse tema osalemist nõukogu koosolekutel ja nõukogu organi tegevuses. Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul kord kuus, v.a juulis. Aastal 2025 toimus 16 nõukogu koosolekut, neist kümme olid korralised ja kuus erakorralised.

2025. aastal oli nõukogu õigusnõustaja advokaadibüroo Ellex Raidla vandeadvokaat Sven Papp.

Nõukogu liikmete koosolekutel osalemine ja neile makstud tasud

	Koosolekutel osalemine 2025	Tasu kokku 2025 (eurot)	Tasu kokku 2024 (eurot)
Anne Mere	16	24 000	24 000
Einari Kisel	6	4 286	12 000
Andres Liinat	6	4 286	12 000
Meelis Einstein	6	4 286	12 000
Allan Niidu	5	4 286	12 000
Kaur Kajak	16	12 000	12 000
Kristi Klaas	15	12 000	11 318
Anna Broughel	10	7 714	0
Priit Rohumaa	10	7 714	0
Jevgeni Kabanov	7	7 714	0

Huvide konflikt

Nõukogu liikmed väldivad oma tegevuses huvide konflikti tekkimist, ei kasuta äriühingule tehtud ärilisi pakkumisi isiklikes huvides ning lähtuvad oma tegevuses kontserni ja Eesti riigi kui omaniku huvidest. Nõukogu liikmed ei osale ettevõtluses äriühinguga samal tegevusalal.



Nõukogu

Seisuga 31. detsember 2025



Anne Mere
nõukogu esimees

Ametisse määramise aeg: 12.05.2022
Nõukogu esimees alates: 12.05.2022
Volituse kehtivuse tähtaeg: 11.05.2028



Anna Ebers Broughel
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 12.05.2025
Volituse kehtivuse tähtaeg: 12.05.2028



Priit Rohumaa
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 12.05.2025
Volituse kehtivuse tähtaeg: 12.05.2028



Kaur Kajak
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 03.04.2023
Volituse kehtivuse tähtaeg: 02.04.2026



Kristi Klaas
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg: 23.01.2024
Volituse kehtivuse tähtaeg: 23.01.2027

Nõukogu komiteed

AUDITIKOMITEE

Auditikomitee on Eesti Energia nõukogu moodustatud organ, mille ülesanne on nõustada nõukogu järelevalve valdkonnas. See hõlmab nii raamatupidamist, audiitorkontrolli, riskijuhtimist, sisekontrolli ja -auditeerimist kui ka eelarve koostamist.

Auditikomitee liikmed määrab nõukogu kolmeks aastaks. Auditikomitee koosseisu kuulub kolm kuni neli liiget, kellest vähemalt pooled määratakse nõukogu liikmete hulgast. Komitee liikmed valivad endi seast komitee esimehe, kes korraldab komitee tegevust.

Auditikomitee koosolekud toimuvad vähemalt kord kahe kuu jooksul komitees kokkulepitud tegevusplaani alusel. Auditikomitee esitab nõukogule üks kord aastas tegevusaruande ja teeb seda enne, kui nõukogu kiidab heaks majandusaasta aruande.

Auditikomitee koosseisu kuulusid 27. maini 2025 Mait Palts esimehena ning Einari Kisel, Andres Liinat ja Tarmo Porgand liikmetena. Nõukogu kutsus kõik neli liiget tagasi ja nimetas 27. maist kolmeks aastaks uue koosseisu, kuhu kuuluvad Kristi Klaas, Mait Palts, Tarmo Porgand ja Priit Rohumaa. Mait Palts jätkas uues koosseisus auditikomitee esimehena.

Auditikomitee sõltumatu liikme tasuks on määratud 500 eurot kuus ja nõukogu liikme tasu auditikomitees on 250 eurot kuus. 2025. aastal toimus 12 auditikomitee koosolekut.

Auditikomitee liikmete koosolekutel osalemine ja neile makstud tasud

Koosolekutel osalemine 2025		Tasu kokku 2025 (eurot)
Mait Palts	12	6 000
Tarmo Porgand	12	6 000
Andres Liinat*	5	1 500
Einari Kisel*	5	1 500
Kristi Klaas	7	1 750
Priit Rohumaa	7	1 750

* nõukogu liige kuni 12.05.2025, seejärel sõltumatu liige kuni 27.05.2025



Auditikomitee

Seisuga 31. detsember 2025



Mait Palts

auditikomitee esimees

Ametisse nimetamise aeg 27.05.2025

Volituste tähtaeg 26.05.2028



Kristi Klaas

auditikomitee liige

Ametisse nimetamise aeg 27.05.2025

Volituste tähtaeg 26.05.2028



Tarmo Porgand

auditikomitee liige

Ametisse nimetamise aeg 27.05.2025

Volituste tähtaeg 26.05.2028



Priit Rohumaa

auditikomitee liige

Ametisse nimetamise aeg 27.05.2025

Volituste tähtaeg 26.05.2028



TASUSTAMISKOMITEE

Eesi Energia nõukogu on moodustanud tasustamiskomitee. Selle nõuandva organi eesmärk on toetada nõukogu Eesti Energia juhatuse koosseisu kujundamise, tegevuse eesmärgistamise, tasustamise, järelkasvu planeerimise ja übermehitamise valdkonnas.

Tasustamiskomitee koosseisu kuulub kolm kuni viis liiget. Nõukogu määrab selle liikmed ja esimehe kolmeks aastaks.

Tasustamiskomitee korralised koosolekud toimuvad vastavalt vajadusele, kuid vähemalt kaks korda aastas. Tasustamiskomitee vaatab kord aastas üle tasustamiskavad, tulemusmõõdikud ja järelkasvu planeerimise põhimõtted ning teeb iga-aastast tasustamispõhimõtete rakendamise vastavuskontrolli.

Tasustamiskomitee koosseisu kuulusid 27. maini 2025 Meelis Einstein esimehena ning Ahti Kuningas ja Anne Mere liikmetena. Nõukogu kutsus kõik kolm tasustamiskomitee liiget tagasi ning nimetas 27. maist kolmeks aastaks uue koosseisu, kuhu kuuluvad Anne Mere esimehena ning Anna Ebers Broughel ja Kaur Kajak liikmetena.

Tasustamiskomitee liikmetele ei maksta komitees osalemise eest eraldi tasu.

JUHATUS

Kontserni tegevjuhtimise eest vastutab Eesti Energia juhatus, kes lähtub oma töös nõukogu korraldustest, omaniku ootustest ja nõukogu kinnitatud kontserni strateegiast.

Juhatusesimehe määrab nõukogu. Juhatuseliikmed kinnitab nõukogu, arvestades juhatuse esimehe ettepanekuid koosseisu kohta.

Eesti Energia juhatuses jätkasid esimehena Andrus Durejko ning liikmetena Raido Ivalo, Lauri Karp, Marlen Tamm, Kelli Toss-Kaasik ja Kristjan Kuhi. Juhatuseskoosseisus tehti muudatused,

kui 27. novembril 2025 kutsuti sealt tagasi Kristjan Kuhi ja 31. detsembril 2025 kutsuti tagasi Kelli Toss-Kaasik ja Raido Ivalo.

Eesti Energia juhatuse tasustamist reguleerib riigivaraseadus. Tasu suuruse otsustab nõukogu, arvestades nõukogu juurde loodud tasustamiskomitee ettepanekuid. Tasu suurus on fikseeritud juhatuse liikmega sõlmitud lepingus. Juhatuseliikmele võib maksta täiendavat tasu.

Juhatuseliige Lauri Karp täidab ka Enefit Industry juhatuse esimehe ülesandeid. Tema teenistustasu juhatuse liikme ülesannete täitmise eest on kokku lepitud tema ja Enefit Industry vahel sõlmitud juhatuse liikme lepingus. Lauri Karbile tema kohustuste täitmise eest Eesti Energia juhatuse liikmena täiendavat tasu ei maksta.

Majandusaasta jooksul Eesti Energia juhatuse liikmetele makstava täiendava tasu suurus kokku ei tohi ületada juhatuse liikme neljakordset keskmist kuutasu eelmisel majandusaastal. Täiendava tasu määramine peab olema põhjendatud ja arvestama kontserni eesmärkide täitmist, loodud lisandväärtust ja turupositsiooni. Lahkumishüvitist võib maksta üksnes juhul, kui nõukogu kutsub juhatuse liikme tagasi oma algatusel enne tema volituste lõppemist, ja selle suurus ei või ületada juhatuse liikme kolme kuu tasu.

Juhatuseskoosolekud toimuvad üldjuhul kord nädalas. Vajadusel korraldatakse koosolekuid elektroonilise hääletamisega ilma koosolekut kokku kutsumata.

Juhatuse liikmetele makstud tasud

	Tasu kokku 2025 (eurot)*	Tasu kokku 2024 (eurot)
Andrus Durejko	273 720	232 289
Kristjan Kuhi**	221 679	174 720
Marlen Tamm	199 760	174 720
Kelli Toss-Kaasik**	240 020	174 720
Raido Ivalo	178 555	117 000
Lauri Karp	209 939	58 895

* tasu sisaldab teenistustasu, puhkusetasu, tulemustasu

** tasu hõlmab lisaks ka lahkumishüvitist

Huvide konflikt

Juhatuse liikmed ei tee otsuseid lähtudes enda isiklikest huvidest ega kasuta äriühingule suunatud ärilisi pakkumisi isiklikes huvides. Juhatuse liige teatab nõukogule ja teistele juhatuse liikmetele huvide konflikti olemasolust enne lepingu sõlmimist ning viivitamatult selle hilisemal tekkimisel.

Juhatuse liikmete huvide konflikti vältimine on määratud kindlaks juhatuse liikme lepingus fikseeritud põhimõtetega. Lähtuda tuleb ka Eesti Energia nõukogu kinnitatud huvide konfliktide juhtimise põhimõtetest.



Juhatus
seisuga 31. detsember 2025



Andrus Durejko
juhatuse esimees

Ametisse määramise aeg: 01.04.2023
Volituste kehtivuse tähtaeg: 31.03.2029



Kelli Toss-Kaasik
juhatuse liige,
Enefit ASi juhatuse esimees

Ametisse määramise aeg: 01.04.2023
Volituste kehtivuse tähtaeg: 31.12.2025



Lauri Karp
juhatuse liige,
Enefit Industry juhatuse esimees

Ametisse määramise aeg: 07.09.2024
Volituste kehtivuse tähtaeg: 07.09.2027



Marlen Tamm
juhatuse liige,
finantsjuht

Ametisse määramise aeg: 01.04.2023
Volituste kehtivuse tähtaeg: 31.03.2029



Raido Ivalo
juhatuse liige äriinfotehnoloogia
valdkonnas

Ametisse määramise aeg: 01.04.2024
Volituste kehtivuse tähtaeg: 31.12.2025

VARASEMAD AMETIKOHAD	VARASEMAD AMETIKOHAD	VARASEMAD AMETIKOHAD	VARASEMAD AMETIKOHAD	VARASEMAD AMETIKOHAD
- Ericsson Eesti: juhatuse esimees, programmidirektor Põhjamaade ja Balti riikide piirkonnas, Rootsi Soome ja Baltikumi digiteenuste juht, tehnoloogiadirektor, projektijuht - Ericsson Latvia: juhatuse esimees, tegevjuht - Reveko Telekom: tehnoloogia direktor - Baltcom Eesti: projektijuht	- Eesti Energia: kliendikogemuse valdkonnajuht, juhtiv personalipartner, koolitusarendusjuht, personalipartner - Eesti Post: arendustalituse koolituskoordinaator	- Silmet Grupp: nõukogu liige - Molycorp Silmet: nõukogu liige - KFPD GmbH: tegevjuht - Austria Salzburgi liidumaa: finantsnõukoja liige - Springer AG Management Consultants: vanemkonsultant - Swedbank: ettevõtete panganduse ja kaubanduse rahastamise divisjoni juht - Deutsche Bank: analüütik	- Eesti Energia: juhtimisarvestuse juht, kontserni kontrollingu juht, juhtimisarvestuse finantskontrollerite juht, juhtiv finantskontroller - Swedbank Eesti: IT Baltikumi finantsüksuse juht, IT teenuste kontroller, raamatupidaja	- Twillio Estonia: Engineering Manager - Ericsson Eesti: Head of IoT Technical Operations, Head of ADM and MSIT Finland and Baltics, Head of Emergency handling RECA - ERC Europe Budapest: tegevjuht
HARIDUS	HARIDUS	HARIDUS	HARIDUS	HARIDUS
Estonian Business School: MBA Eesti Maaülikool, elektroenergeetika, magister	Tallinna Ülikool, haridusteaduste magister Tallinna Pedagoogikaülikool, andragoogika bakalaureus	Heidelbergi Ülikool, majandusteaduse magister, Rahapoliitika ja finantsturud Tartu Ülikool, taastuvenergia ja vesinikumajanduse mikrokraad	Estonian Business School: majandus/ärijuhtimine, teadusmagister, <i>cum laude</i> Tallinna Tehnikaülikool, majandus/ärijuhtimine, bakalaureus	Tallinna Tehnikaülikool, rahvusvaheline ärijuhtimine, MBA Tallinna Tehnikaülikool, telekommunikatsioon, teadusmagister



JAOTUSVÕRGU ETTEVÕTJATE ELEKTRILEVI OÜ JA IMATRA ELEKTER AKTSIASELTS JUHTIMISE ERISUSED

Elektrituruseadusest ning elektrienergia siseturu ühiseeskirjadest lähtudes on elektri jaotusvõrgu ettevõtjatel Elektrilevil ja tema tütarettevõtjal Imatra Elektril muu hulgas kohustus tagada turuosaliste võrdne kohtlemine ja võrguettevõtja info kaitsmine. Kooskõlas õigusaktide ja parimate tavadega oleme kehtestanud juhtimise erinõuded, mis tagavad Elektrilevi ja Imatra Elektri sõltumatuse investeerimisotsuste vastuvõtmisel, hangete tegemisel ning turuosalisi ja kliendilepinguid puudutava info konfidentsiaalsuse hoidmisel.

TÜTAR- JA SIDUSETTEVÕTJATE NÕUKOGUD

Eesti Energia tütar- ja sidusettevõtjate nõukogud koosnevad üldjuhul Eesti Energia juhatuse liikmetest ja juhtkonna liikmetest.

Kontserni jaotusvõrguettevõtjale Elektrilevil on tema klientide arvukusest tulenevalt täiendav kohustus tagada juhatuse ja nõukogu liikmete täielik sõltumatus. Elektrilevi juhtorgani või juhtkonna liikmeks ei tohi olla samas kontsernis oleva ettevõtja juhtorgani või juhtkonna liige. Erisusena võivad Elektrilevi ja tema tütarettevõtja Imatra Elektri juhtorganite liikmed kattuda juhul, kui sellega ei kaasne võrguettevõtja sõltumatust kahjustavaid riske.

Ettepaneku Elektrilevi nõukogu liikmete kohta teeb riigi osalusega äriühingute nõukogude liikmete nimetamiskomitee.

Tütar- või sidusettevõtjate nõukogu koosolekud toimuvad vastavalt vajadusele ja seaduses toodud tingimustele. Nõukogu kokkukutsumisel juhindutakse kontserni reeglitest, tütar- või sidusettevõtja põhikirjast, õigusaktidest ja kaasomanikega sõlmitud kokkulepetest.

KONTSERNI STRUKTUUR

2025. aasta aprillikuuks jagunes Enefit Power AS (uue ärinimega Enefit Industry AS) eraldumise teel selliselt, et Eesti elektrijaama, Balti elektrijaama ja Auvere elektrijaama käitised eraldati uude äriühingusse Enefit Power OÜ ning uuest äriühingust sai Eesti Energia AS-i tütarettevõtja. Enefit Industry omandas 30.12.2025 Eesti Energia AS-ilt 100%-lise osaluse Enefit Power OÜ-s. Eesti Energia AS andis 1.01.2026. a seisuga Enefit Industry AS-ile üle tööstuse äriiliini nõustavad käitised. Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit Solutions AS-i Enefit Industry AS-iga. Ühinemiskanded äriregistris tehti 2.01.2026. Enefit Industry AS kujundati 8.01.2026 ümber osaühinguks.

Aprillis 2025 esitas Eesti Energia AS börsil Lisaeritud Enefit Green AS-i aktsiate vabatahtliku ülevõtmispakkumise, mille tulemusena omandas ta 97,2% aktsiatest. Seisuga 1.08.2025 omandas Eesti Energia AS 100% Enefit Green AS-i aktsiatest.

27.08.2025 ühendati Enefit Wind Purtse AS ja Tootsi Windpark OÜ Enefit Wind OÜ-ga. Detsembri alguses 2025 võõrandas Enefit Green AS Tolpanvaara Wind Farm Oy TD Greystone Infrastructure Fondile.

Eesti Energia AS andis seisuga 1.01.2026 Enefit Green AS-ile üle elektriäriiliini nõustavad käitised. Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit AS-i Enefit Green AS-iga (ühinemise bilansi päev 1.10.2025). Ühinemiskanded äriregistris tehti 2.01.2026. Enefit AS (endise nimega Enefit Green AS) kujundati 12.01.2026 ümber osaühinguks.

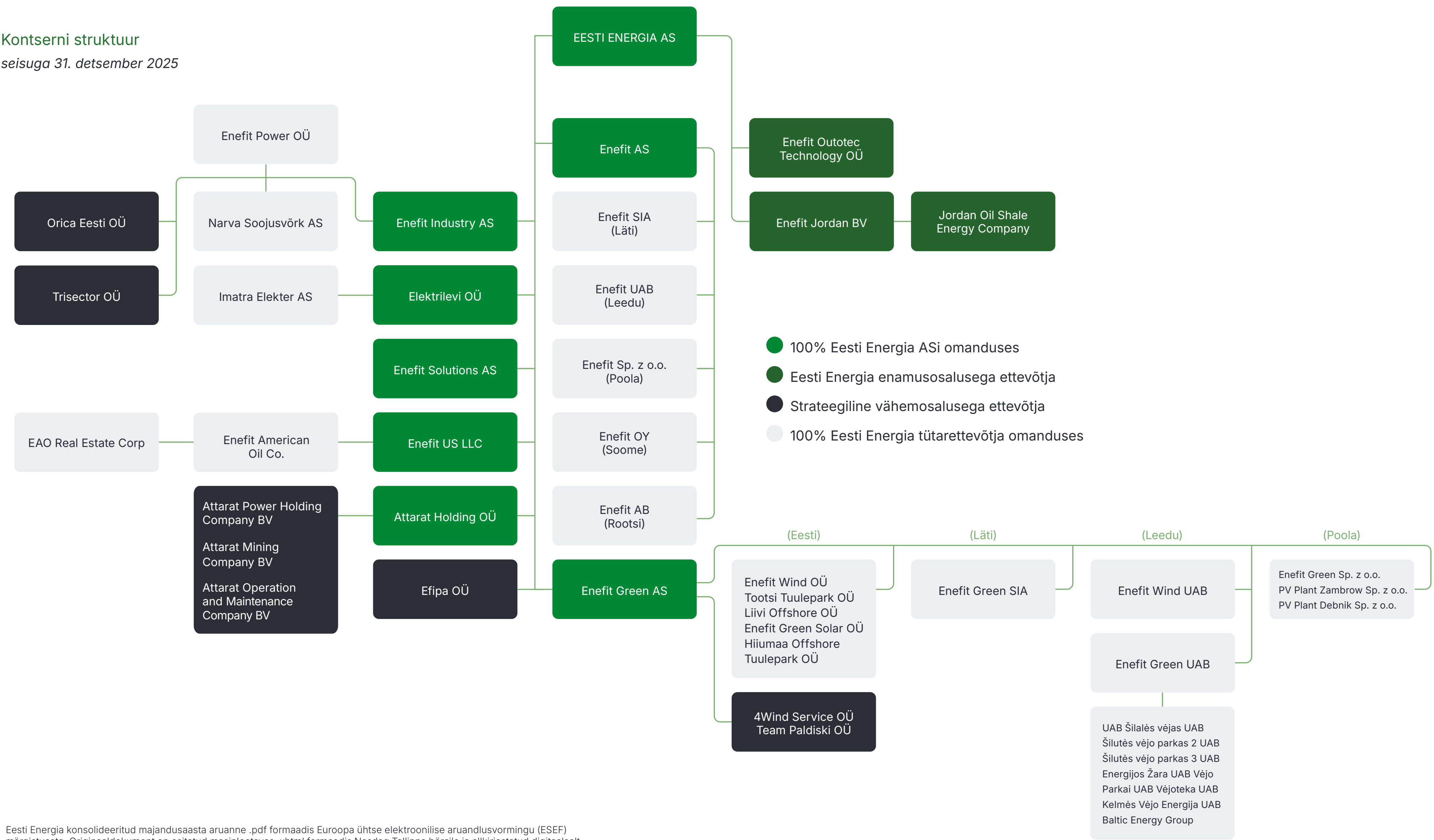
2026. aasta esimesel poolaastal on plaanis teha veel kontsernisiseseid ümberkorraldusi, sealhulgas liidetakse Enefit Greeni ja Enefiti ärid Lätis, Leedus ja Poolas.

Enefit OÜ-le kuuluva Enefit AB juriidilise isiku likvideerimine Rootsis on pooleli.

Elektrilevi OÜ kavandab 2026. aasta lõpuks Imatra Elekter AS-i ja Elektrilevi OÜ ühinemise lõpetada.

Kontserni struktuur

seisuga 31. detsember 2025





ARUANDLUSPÕHIMÕTTED

Õigeaegsed ja usaldusväärsed andmed on kvaliteetsete juhtimisotsuste tegemise üks eeldus. Seepärast oleme juurutanud aruandlusprotsessid peamiste võtmemõõdikute ja teiste põhinäitajate jälgimiseks nii nädala-, kuu-, kvartali- kui ka aastapõhiselt. Kord kuus võrdleme tulemusi eelarve ja viimase prognoosiga. Kord kvartalis uuendame ülejäänud aasta tegevusplaani ja vajaduse korral kohandame oma äritegevust, et see vastaks muutunud turuolukorrale. Kord aastas uuendame kontserni viie aasta strateegilist tegevuskava.

Oleme kinnitanud kontserni võtmemõõdikute põhimõtted, et tagada kontserni oluliste eesmärkide joondatus kõigil juhtimistasanditel. Tõhusaimate mõõdikute juurutamiseks teeme järjepidevat teavitustööd.

Kontserni juhtimisaruandluse töövahend on andme- ja ärianalüüsitarkvara Tableau. Tänapäevased juhtimisinfo töölaudad võimaldavad saada kiiret, mugavat ja interaktiivset tagasisidet meie tulemuste kohta ning loovad eelduse kvaliteetsemate ja operatiivsemate juhtimisotsuste langetamiseks.

Peale kümnete Statistikaametile esitatavate aruannete avalikustame aasta- ja kvartaliaruandeid. Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostame kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega. Majandusaasta aruanne auditeeritakse ja seejärel kinnitab selle kontserni nõukogu. Majandusaasta aruanne koos nõukogu aruandega esitatakse üldkoosolekule lõplikuks kinnitamiseks.

Aasta- ja kvartalitulemuste tutvustamiseks korraldame pressikonverentsi ning tulemustest teeme põhjaliku ülevaate ka oma töötajatele.

FINANTSAUDIITOR

Finantsauditi tegemisel lähtutakse rahvusvahelistest auditeerimise standarditest. Eesti Energia põhikirja järgi määrab finantsaudiitori üldkoosolek. Üldkoosolek on kinnitanud 2025. majandusaasta finantsaudiitoriks audiitorühingu PricewaterhouseCoopers (PwC).

Riskijuhtimine

Riskijuhtimine

Kontserni riskide juhtimise eest on lõppvastutus kontserni juhatusel. Riskijuhtimise tegevuste ja protsessi ootuspärase toimimise üle teevad järelevalvet kontserni nõukogu, auditikomitee ja siseauditi osakond.

Meie riskijuhtimise eesmärgid on:

- toetada strateegia väljatöötamist ja elluviimist,
- aidata saavutada kontserni finants- ja tegevuseesmäärke,
- tunda ära potentsiaalseid võimalusi,
- hoida ära mittesoovitavaid sündmusi.

Meie töös esinevate ja tegevust mõjutavate riskide juhtimise protsessi rakendamise eest vastutavad kontserni ettevõtete ja üksuste juhid.

Kontserni riskivalmidus on kajastatud strateegias ja väljendatud eelarves. Riskitaluvus on kehtestatud kontserniülesste põhimõtete, piirmäärade ja limiitidega ning väliste regulatiivsete nõuete ja lubadega. Riskijuhtimise mandaadid ja limiidid oleme kehtestanud näiteks finantsriskide (sh tootmisvarade hinnarisk, vastaspoolte krediidirisk ja likviidsusrisk) ja keskkonnariski juhtimiseks.

RISKIJUHTIMISE RAAMISTIK JA KORRALDUS

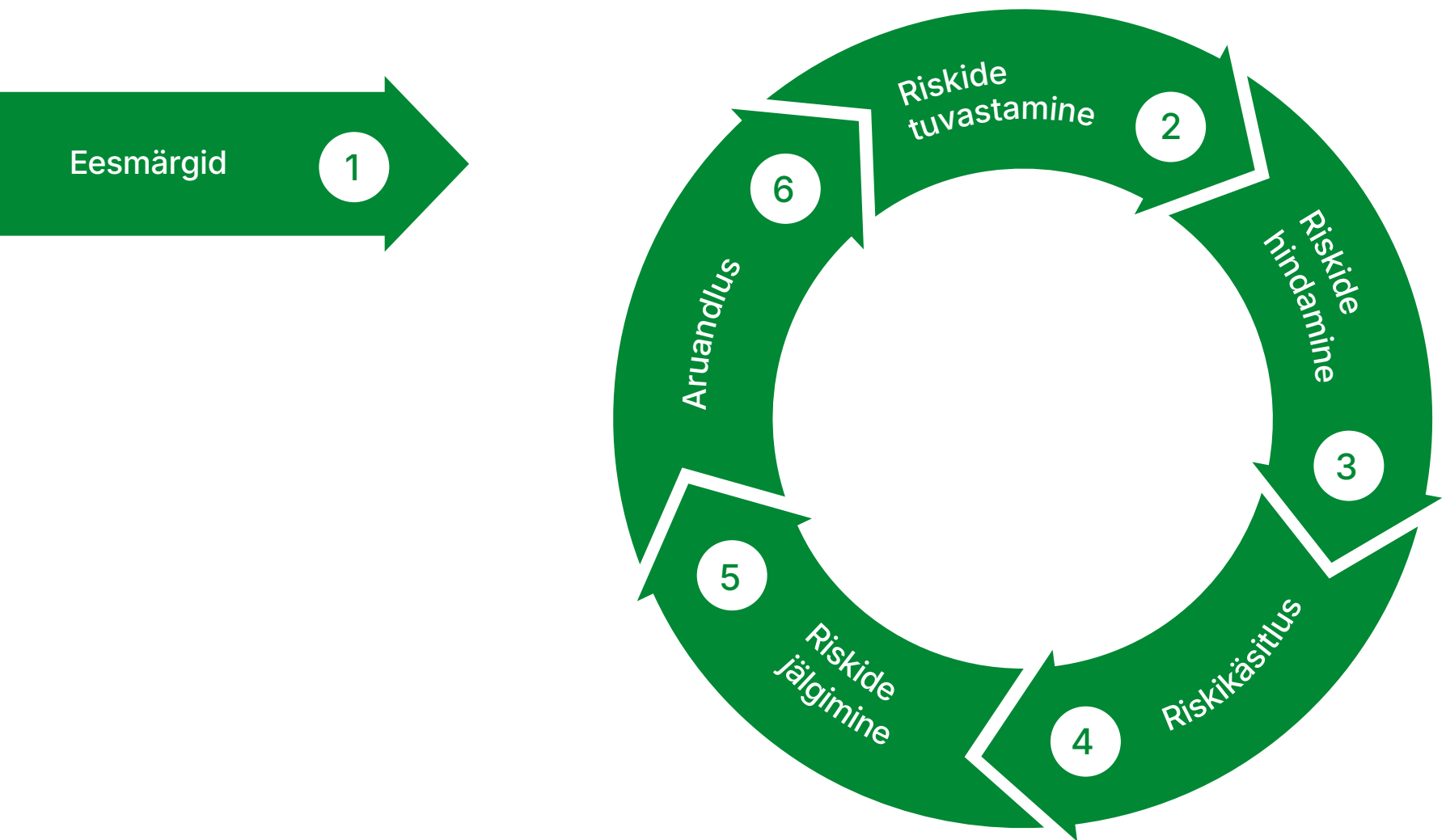
Riskijuhtimise raamistiku moodustavad kontserni nõukogu seatud riskide juhtimise põhimõtted, kus on kirjeldatud riskide juhtimise protsess, osapoolte rollid ja vastutus. Samuti on seal

kirjeldatud kontserni eesmärkide saavutamist mõjutavate riskivaldkondade juhtimise põhimõtted, mille väljatöötamisel oleme lähtunud rahvusvahelistest standarditest ja parimatest tavadest.

Kasutatavad riskijuhtimise meetmed on suunatud riskide realiseerumise ennetamisele. Täiendame meetmeid vastavalt muutustele kontserni strateegias, tegevustes ja organisatsioonistruktuuris.

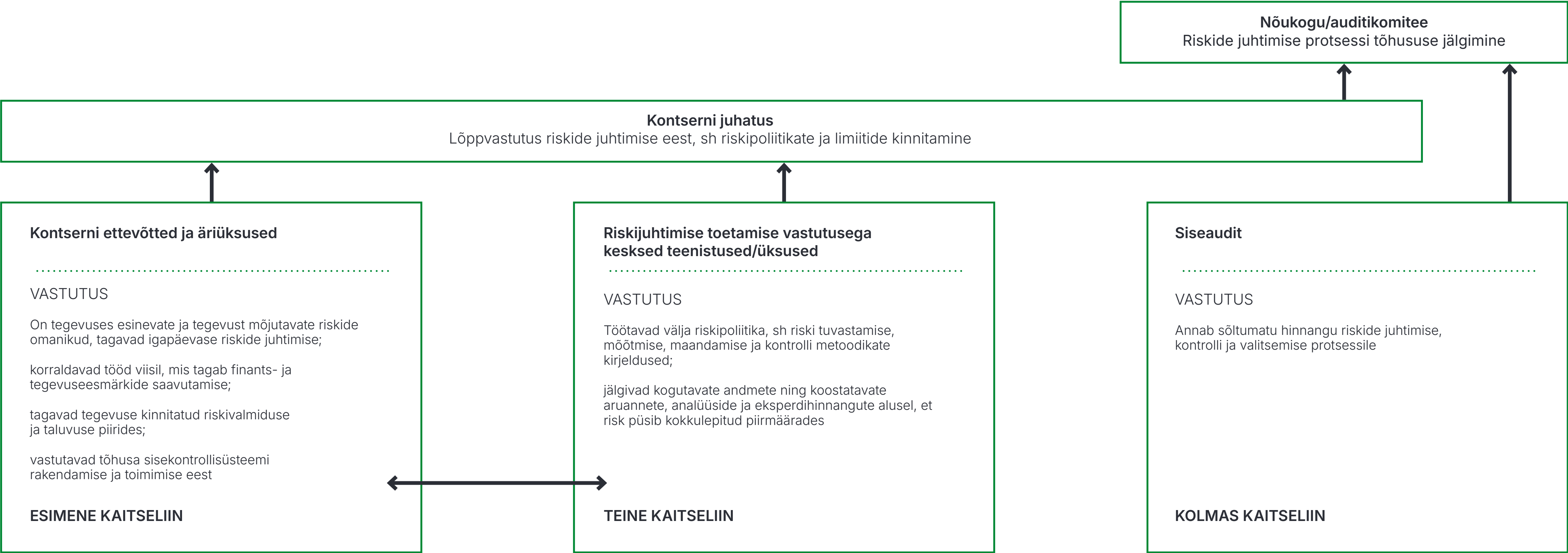
Meie tegevusega kaasnevate ning seda mõjutavate riskide tuvastamise, hindamise ja kahjude ennetamise tagab kontsernis toimiv valitsemise ja järelevalve protsess.

RISKIDE JUHTIMISE PROTSESS



RISKIDE JUHTIMISE KORRALDUS

Nooled tähistavad vastastikuseid infovahetuse ja aruandluse liine.





RISKIPROFIIL

Riskiprofiilis on kirjeldatud meie äri ja tegevust kõige rohkem mõjutavad riskid. Nende hulka kuuluvad strateegiline risk, finantsrisk (sh turu-, krediidi-, likviidsus-, intressi- ja valuutarisk), tehnoloogiline ja tehniline risk, õigusrisk, vastavusrisk, keskkonnarisk, töökeskkonna- ja tööohutusrisk, turva- ja tuleohurisk, maksurisk, regulatiivne risk, kolmanda osapoole risk, infoturvarisk, pettuserisk, personalirisk, mainerisk ning isikuandmete kaitse risk.

Riskide hindamine ja uuendamine on osa igapäevasest juhtimistegevusest. Hindame nii olemasolevate kui ka arendatavate tegevuste riske.

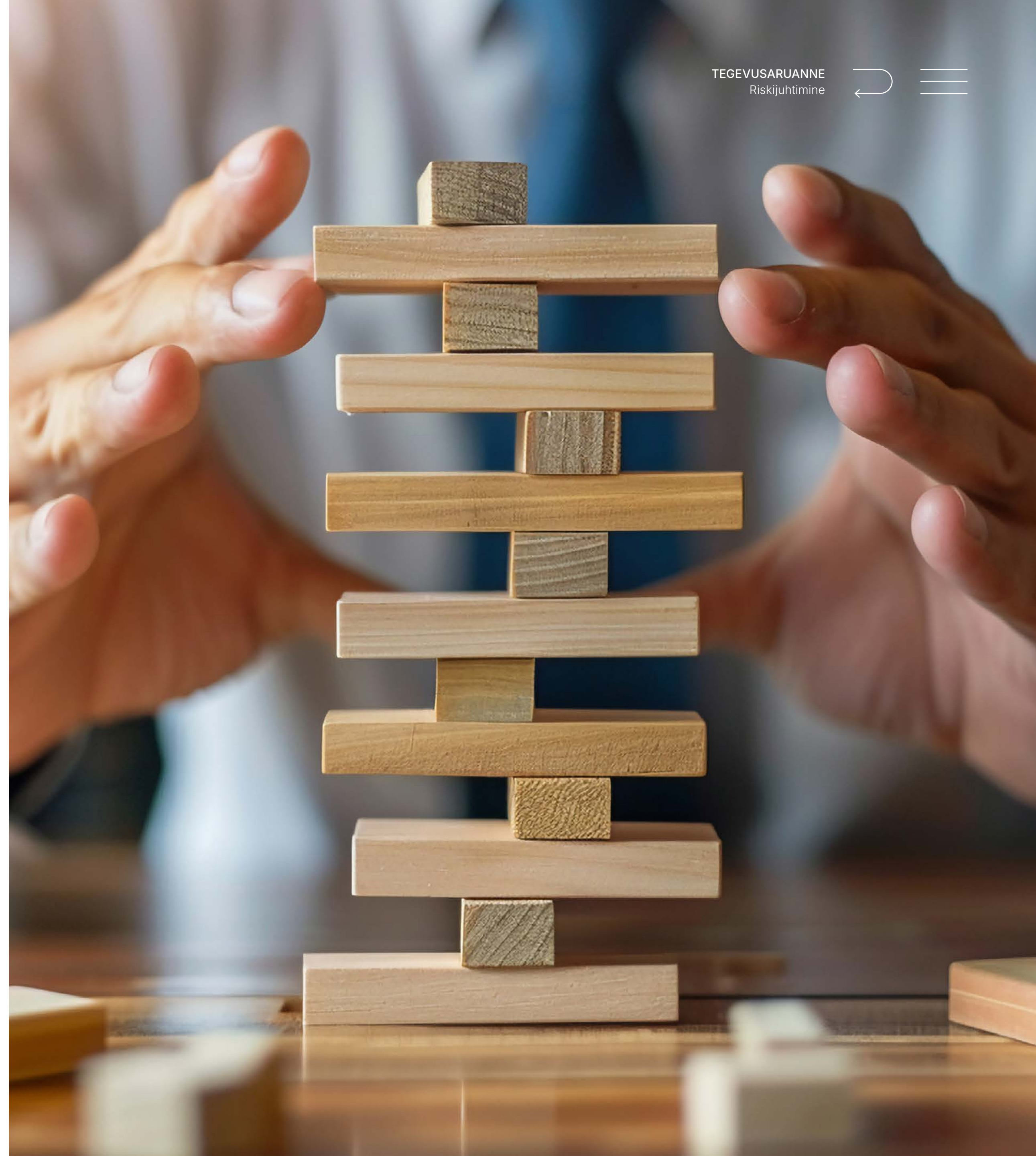
KÕRGE TASEMEGA RISKID JA NENDE MAANDAMINE

Meie eesmärkide saavutamist oluliselt mõjutavad riskid on finantsriskide hulka kuuluv likviidsusrisk ja tururisk, regulatiivne risk, keskkonnarisk, infoturvarisk, tehnoloogiline ja tehniline risk ning tegevusriskid. Suurt tähelepanu pöörame elutähtsate ja ärikriitiliste teenuste toimepidevusele, andmekaitsele ja tööohutusele.

RISKIDE ARUANDLUS

Kontserni riskide aruandlus ja info edastamise protsess tagavad riskidega seotud info jõudmise kõigi vajalike osapoolteni. Riskide juhtimise protsesside ja tegevuste edukust ning eesmärkide saavutamist mõõdame põhiliste tulemusnäitajate (ingl key performance indicator, KPI) ja muude mõõdikute abil ning valideerime riskijuhtimise küpsustaseme hindamisega.

Kontserni eesmärkide saavutamist oluliselt mõjutavatest riskidest antakse regulaarset aru kontserni juhtrühmadele, juhatusele, auditikomiteele ja nõukogule. Juhtkonda ja kõiki teisi asjaomaseid isikuid teavitatakse viivitamata kõigist olulistest üksiksündmustest ning nii võimalikest kui ka toimunud muutustest kontserni riskiprofiilis.



Riskid			Olulisimad tegevused riski juhtimiseks		
Finantsrisk: Likviidsus		Likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt rahalisi vahendeid või muid likviidsusallikaid oma kohustuste õigeaegseks täitmiseks ja strateegia ellu viimiseks.	- Kontserni eesmärk on hoida likviidsussuhtarvu üle 1,2 x. Selle tagamiseks hoiab kontsern vajalikus mahus korduvkasutatavate laenulemiitide (RCF) varu ja/või kaasab lisavahendeid. 2025. aastal pikendasime mitut RCF-lepingut. - Sõlmisime uue pikaajalise laenulepingu mahus 150 miljonit eurot. - Väljastasime 50 miljoni euro mahus võlakirju Nasdaq Balticu turule.		
Finantsrisk: Tururisk		Tururisk on määratletud kui majandusliku kahju risk, mis tuleneb kaubahindadega seotud muutustest finantsturgudel. Kontserni suurimad tururiskid avalduvad elektri, vedelkütuste, CO ₂ ja gaasi hinnamuutustes.	- Võtsime kasutusele uue dünaamilise vedelkütuste tururiski maandamise metoodika. - Töötasime välja uue integreeritud portfelliil põhineva elektri tootmise ja müügi tururiski maandamise metoodika.		
Regulatiivne risk		Kontserni tegevust mõjutavad oluliselt koduturgudel ja Euroopa Liidus kehtestatud nõuded. Regulatiivne risk tuleneb eelkõige poliitilistest ja regulatiivsetest otsustest ning sellest, kuidas pädevad asutused õigusnõudeid tõlgendavad ja rakendavad. See võib mõjutada kontserni äritegevuse tingimusi ja majandustulemusi.	- Jälgime õiguskeskkonna arengut ja planeeritavaid õigusnõuete muudatusi kontserni põhitegevusvaldkondades. - Osaleme aktiivselt konsultatsioonides ja aruteludes, et esindada kontserni huve õiguslike muudatuste kujundamisel. - Tagame kontserni tegevuse vastavuse kehtivatele õigusaktidele ja õigusnõuetele. - Oleme maandanud Enefit Poweri poolt Eleringile osutatava negatiivse marginaaliga võimsusreservi teenusega seotud regulatiivse riski saartalitlusmeetme allkirjastamisega, mis tagab teenuse osutamise kulude katmise.		
Keskkonnarisk		Strateegiline eesmärk on vähendada kontserni keskkonnajalajälge, eelkõige tööstusheidete kogust. Keskkonnarisk tekib olukorras, kus kontserni tegevus või tegevusetus tekitab keskkonnale kahju, mis ei ole kooskõlas kokkulepitud eesmärkidega.	- Suurendame tõhusust, kaitades seadmeid optimaalselt ning rakendades uusi tehnoloogilisi lahendusi ja ringmajanduse põhimõtteid. - Rakendame keskkonnamõju ohjamiseks, juhtimiseks ja vähendamiseks ISO 14001 ja EMAS-i („Eco-Management and Audit Scheme“) standarditele vastavat keskkonnajuhtimise süsteemi. - Lähtume oma tegevuses kehtivast keskkonnaseadusest ja selle alusel meile väljastatud keskkonnakaitselubade nõuetest. - Kogume ja analüüsime seireandmeid süsteemselt, algatame vajalikke lisauuringuid ning rakendame saadud info alusel ennetavaid meetmeid. - Teeme keskkonnalubade liitmisel ja enne uute lubade taotlemist riskianalüüsi, planeerime tegevusi, tagame võimalikult varajase ning probleeme ennetava suhtluse ja koostöö lubade menetlemisega tegelevate ametnikega.		
Infoturvarisk		Infoturvariskina käsitame võimalust, et kontserni kuuluv ettevõtja ei saa täita oma ärieesmärke infotehnoloogiliste lahenduste kasutusega kaasnevate puuduste tõttu. Peamised riskid on infosüsteemide mittetoimimise ja andmete (sh kliendandmete) tervikluse kao või nende konfidentsiaalsuse kaotamise risk.	- Teeme ja uuendame elutähtsate ja ärikriitiliste tegevuste riskianalüüse. - Suurendame töötajate info- ja küberturbeteadlikkust koolituste ja seminaride abil. - Seirame regulaarselt küberturbesündmusi.		
Tehnoloogiline ja tehniline risk		Tehnoloogilise ja tehnilise riskina mõistame võimalust, et tehnoloogilised lahendused ei täida neile seatud strateegilisi ootusi või toimuvad tehnilistes süsteemides ning kontrolli-, juhtimis- või turvasüsteemides rikked või ründed nende toimimise ning teenuste katkestamiseks, mille tagajärjeks on teenuste ja/või tootmise seisakud, olulise mõjuga avariid ja/või ulatuslikud kahjud (sh keskkonnakahju).	- Otsime koostöös teadusasutuste ja tehnoloogia arendajatega töökindlaid, keskkonnasäästlikumaid ja tõhusamaid lahendusi. - Rakendame varahalduse standardi ISO 55001 põhimõtted. - Võtame kasutusele täiendavaid küberturbelahendusi. - Teeme iga olulise mõjuga sündmuse korral algpõhjuse analüüsi ning töötame välja meetmed, et vähendada sarnaste sündmuste toimumise tõenäosust ja negatiivset mõju.		
Toimepidevusrisk		Toimepidevuse lõppeesmärk on tagada ennetavate tegevuste ja meetmete abil kontserni elutähtsat, ärikriitilist või toimepidevuskriitilist teenust osutavate ja kontserni kuuluvate ettevõtjate või ettevõtja struktuuriüksuste vastupanuvõime negatiivse mõjuga sündmustele, et tagada võetud kohustuste ja ärieesmärkide saavutamine.	- Uuendame regulaarselt toimepidevuse riskianalüüse ja plaane vastavalt väliskeskkonna ja kontsernisisestele muudatustele. - Korraldame taastekavade testimiseks õppusi üksustes ja kontserniülesest. - Loome tütarettevõtetes kriisikomisjonid. - Kinnitame ärikriitilised teenused ja vaatame need regulaarselt üle.		

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

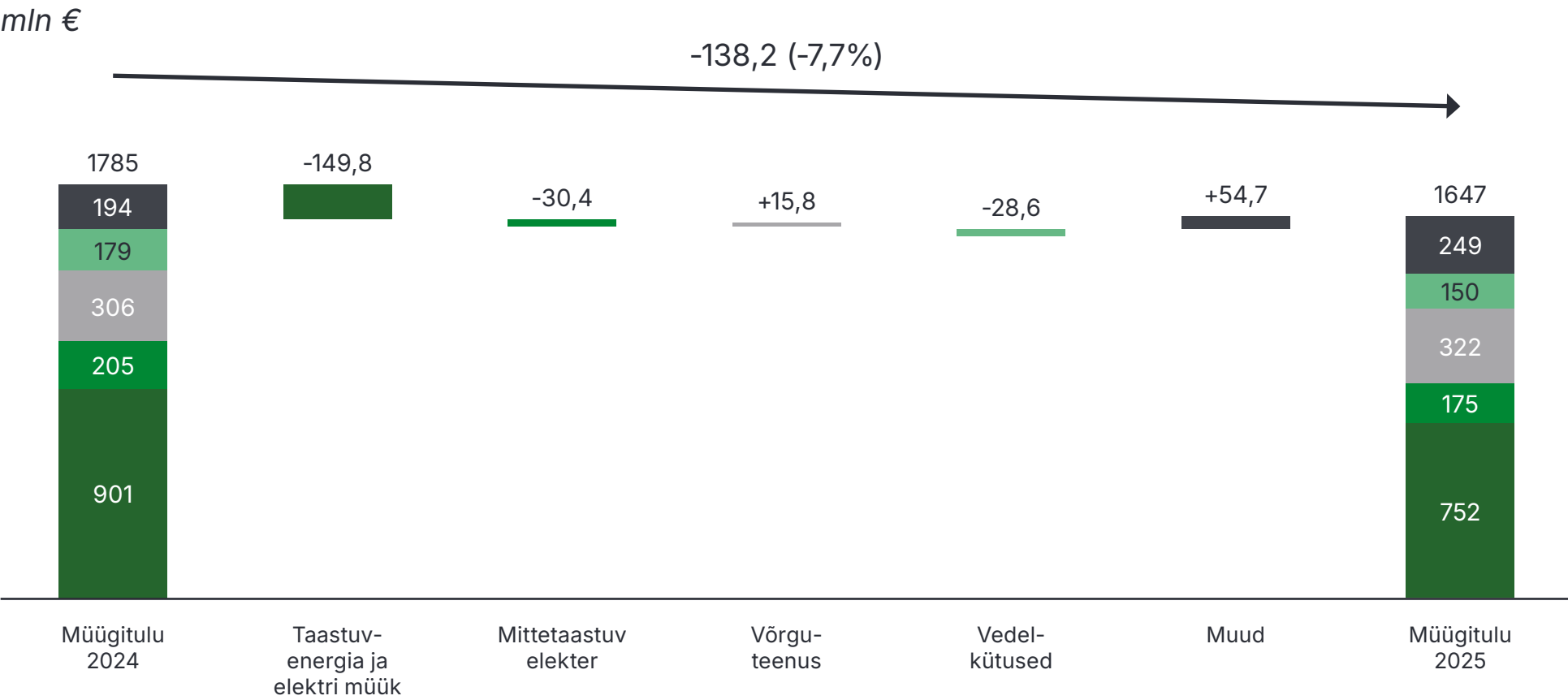
Eesti Energia 2025. aasta müügitulu ulatus 1 646,9 miljoni euroni, vähenedes 2024. aastaga võrreldes 8% ehk 138,2 miljoni euro võrra. Peamine müügitulu langus tuli elektriga seotud segmentidest: taastuvenergia ja elektri müügi segmendi müügitulu kahanes 17% (-149,8 mln eurot) ning mittetaastuva elektri tootmise müügitulu 15% (-30,4 mln eurot). Mõlemal juhul oli peamiseks põhjuseks aastavõrdluses oluliselt langenud keskmine müügihind.

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 317,2 mln eurot, kahanedes aastaga 20% (-81,0 mln eurot):

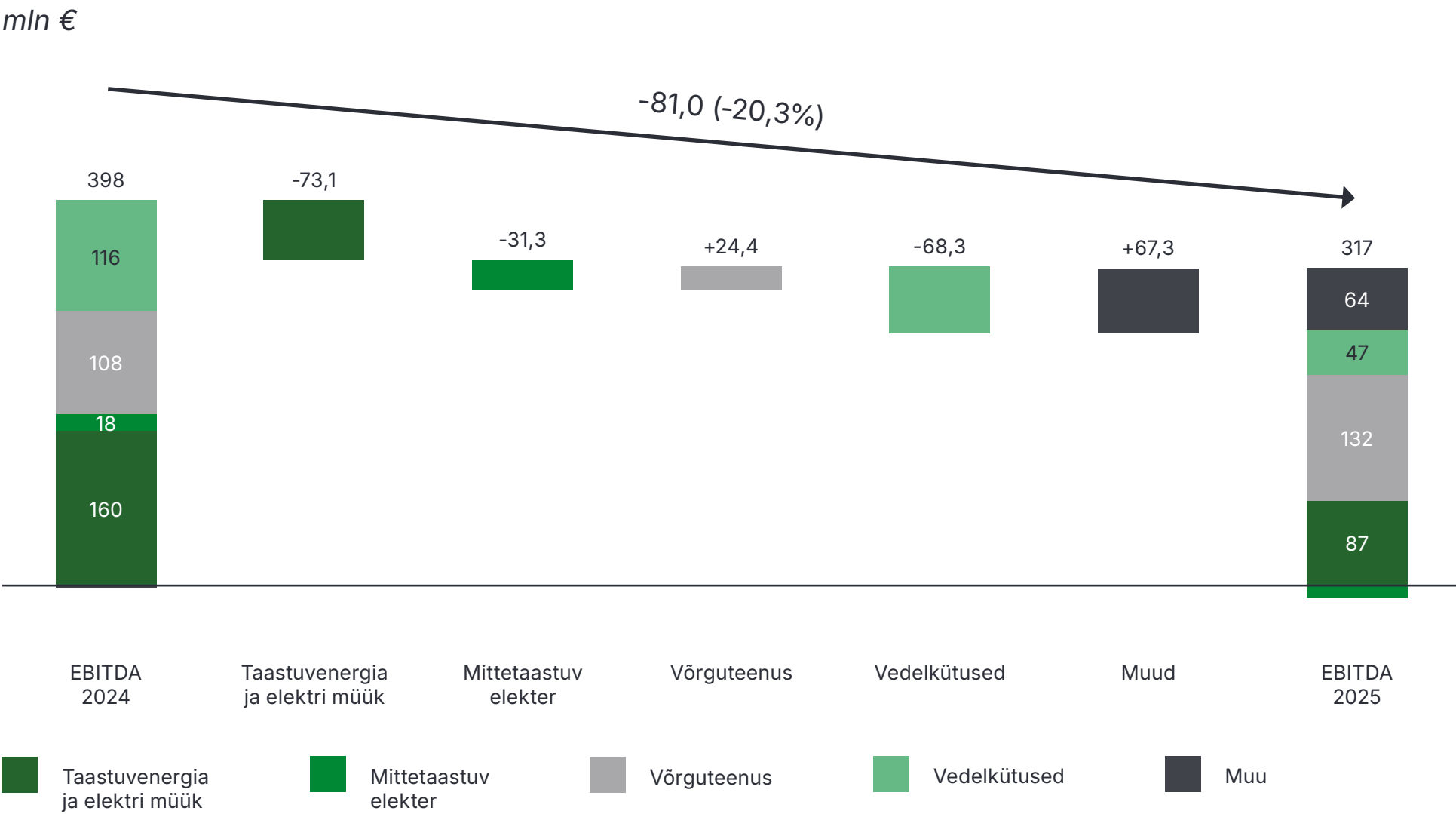
- taastuvenergia ja elektri müügi segmendi ning mittetaastuva elektri tootmise segmendi EBITDA languse põhjustasid peamiselt madalamad keskmised müügihinnad;
- võrguteenuse EBITDA kasvas tänu kõrgemale marginaalile, mida toetasid ka madalamad püsikulud;
- vedelkütuste EBITDA langes, kuna võrdlusperioodi tulemust mõjutas ühekordne kasum seoses täiendavate CO₂ emissioonikvootide kasutuselevõtuga. Ilma selle erakorralise mõjuta oli segmendi tulemus võrreldav eelmise aastaga;
- muude toodete EBITDA kasvas aastavõrdluses 67,3 mln euro võrra, peamiselt süsteemiteenuste tulude kasvu tõttu.

2025. aasta puhaskahjumiks kujunes 82,6 mln eurot (-95,5 mln eurot). 2025. aasta puhaskahjum sisaldab varade allahindlusi summas 197,6 mln eurot, millest 194,5 mln eurot on seotud õlitootmise varadega.

Kontserni müügitulu jagunemine ja muutus



Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus



Taastuenergia tootmine ja elektri müük

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

MÜÜGITULU

Võrreldes 2024. aastaga elektri müügihind langes ja müügikogus püsis samal tasemel. Müügitulu oli 2025. aastal 751,5 mln eurot ehk langus oli 17% võrreldes eelmise aastaga (-149,8 mln eurot).

TAASTUENERGIA TOOTISMAHT

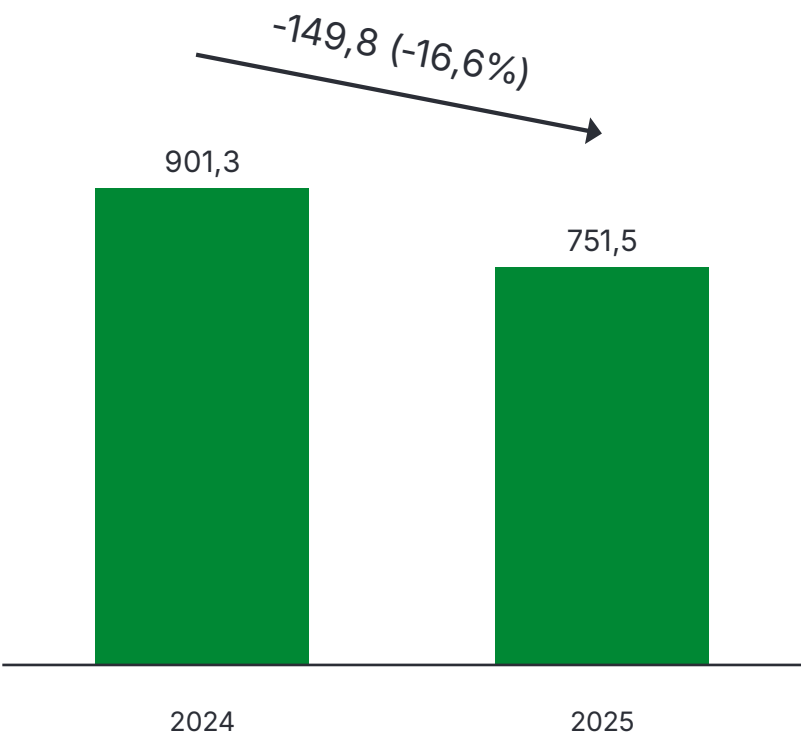
Eesti Energia kontserni taastuenergia toodang kasvas võrreldes 2024. aastaga 128 GWh (+6%), jõudes tasemeni 2 257 GWh. Suurima osa taastuenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 1 809 GWh elektrit (+8%, +128 GWh). Toodangu kasvu peamiseks põhjuseks on Sopi-Tootsi roheenergia ala ja Leedus paiknevate Kelmė I ning Kelmė II tuuleparkide panus aasta tuuleenergia toodangusse, mis ulatus 704 GWh-ni (+503 GWh).

	2025	2024	Muutus
Taastuenergia toodang, GWh	2 257	2 129	+128
sh Eesti	1 323	1 178	+146
sh Leedu	798	737	+60
sh Läti	14	2	+12
sh Poola	33	32	+1
sh Soome	89	180	-91
Taastuenergia toodang, GWh	2 257	2 129	+128
sh olemasolevad varad	1 464	1 744	-281
sh müüdnud varad	89	184	-95
sh uued tuule- ja päikesepargid	704	201	+503

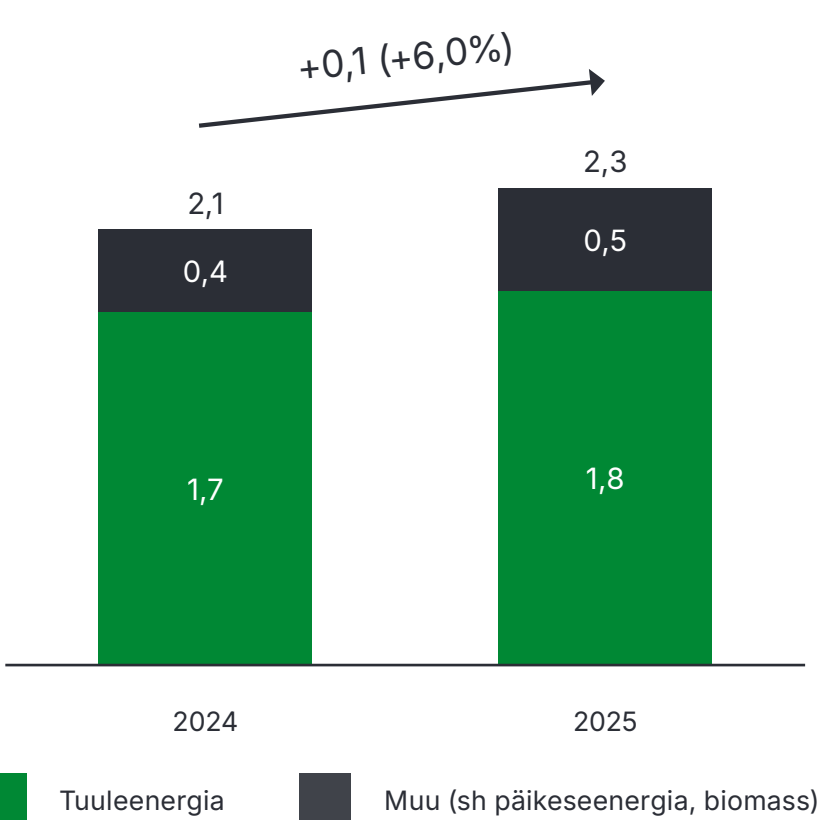
Taastuenergia toodangu ja elektri müügi osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st
%



Müügitulu
mln €



Toodang
TWh



2025. aastal avatud Sopi-Tootsi roheenergia ala on üks Eesti viimaste aastate olulisemaid taastuvenergia arendusprojekte – endisele turbaväljale rajatud tuule- ja päikesepark toodab ligi kümnendiku kogu riigi elektritarbimisest. Lisaks suurendasid Leedus valminud Kelmė I ja Kelmė II tuulepargid koguvõimsusega 167 MW märgatavalt piirkonna taastuvenergia tootmisvõimekust.

MÜÜGIMAHT JA EESTI ENERGIA TURUOSA

Jaeäri elektrimüük vähenes 2024. aastaga võrreldes 478 GWh (-5%), jõudes tasemeni 9 361 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 3 183 GWh (-237 GWh), Läti 1 610 GWh (-14 GWh), Leedu 2 631 GWh (-77 GWh) ja Poola 1 902 GWh (-148 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2025. aastal Eestis 44%, langedes aastataguse ajaga võrreldes 3 protsendipunkti. Turuosa langust mõjutas peamiselt tihe konkurents elektriturul. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2025. aastal vastavalt 22% ja 23%. Võrreldes 2024. aastaga kaotasime Lätis 4 protsendipunkti ja Leedus võitsime 1 protsendipunkti võrra turuosa.

Taastuvenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		2025	2024
EBITDA / müügikogus	€/MWh	9,9	18,3
EBITDA / varad	%	4,2	8,0

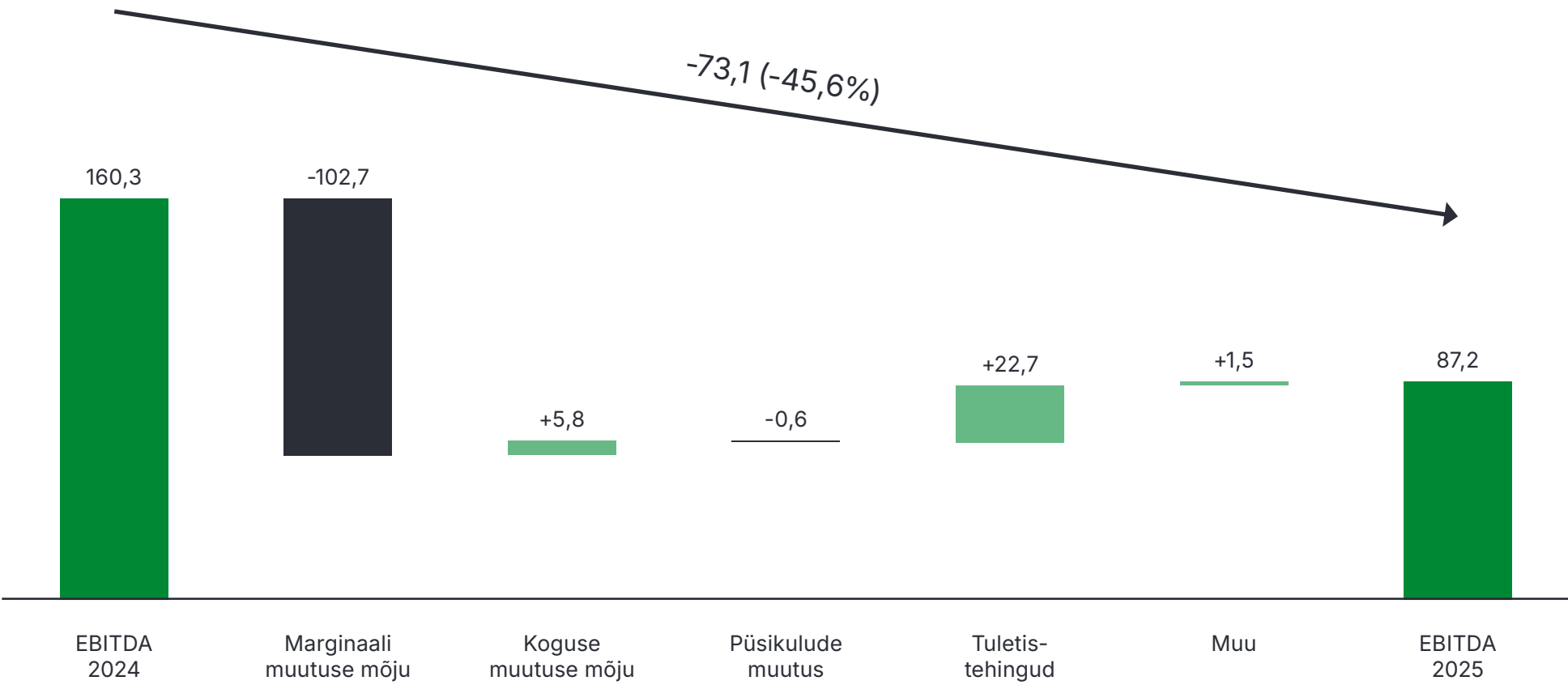
TAASTUVENERGIA TOOTMISE JA ELEKTRI MÜÜGI EBITDA

Taastuvenergia tootmise ja elektri müügi EBITDA oli 2025. aastal 87,2 mln eurot (-46%, -73,1 mln eurot), kus peamine mõjutaja oli madalam marginaal, mille mõju EBITDA-le oli -102,6 mln eurot (-12 €/MWh). Keskmine tulu vähenes 21 €/MWh, samal ajal kui keskmine muutuvkulu kahanes 9 €/MWh madalamate elektri ostukulude tõttu.

Positiivset mõju EBITDA-le omasid nii realiseerunud tuletistehingud (+22,7 mln eurot) kui müügikoguse kasv (+5,8 mln eurot). Jaeäri müügimahud küll vähenesid, kuid elektribörsile müüdava elektri kogus kasvas aastavõrdluses.

Muud mõjud summas +1,5 mln eurot olid peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sealhulgas +4,4 mln eurot pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutusest.

Taastuvenergia tootmise ja elektri müügi EBITDA muutus
mln €



Mittetaastuva elektri tootmine

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

MÜÜGITULU

2025. aastal vähenes müügitulu 30,4 mln eurot (-15%) ulatudes 174,8 mln euron, mida peamiselt mõjutas tootmismahu vähenemine.

MITTETAASTUVA ELEKTRI TOOTMISMAHT

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

2025. aastal tootsime 1 366 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 18% vähem kui 2024. aastal (-295 GWh). Mittetaastuva elektri toodangu vähenemine oli tingitud Auvere elektrijaama kapitaalremondist 2025. aasta III kvartalis, Balti elektrijaama kapitaalremondist IV kvartalis ning madalatest turuhindadest.

Kuna meie põlevkivil põhinevad elektrijaamad täidavad portfellis eelkõige reservvõimsuse rolli, siis käitame neid peamiselt turu- ja süsteemivajadusest lähtuvalt. Madalate turuhindade tingimustes tähendab see ka oluliselt väiksemat toodangut.

Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

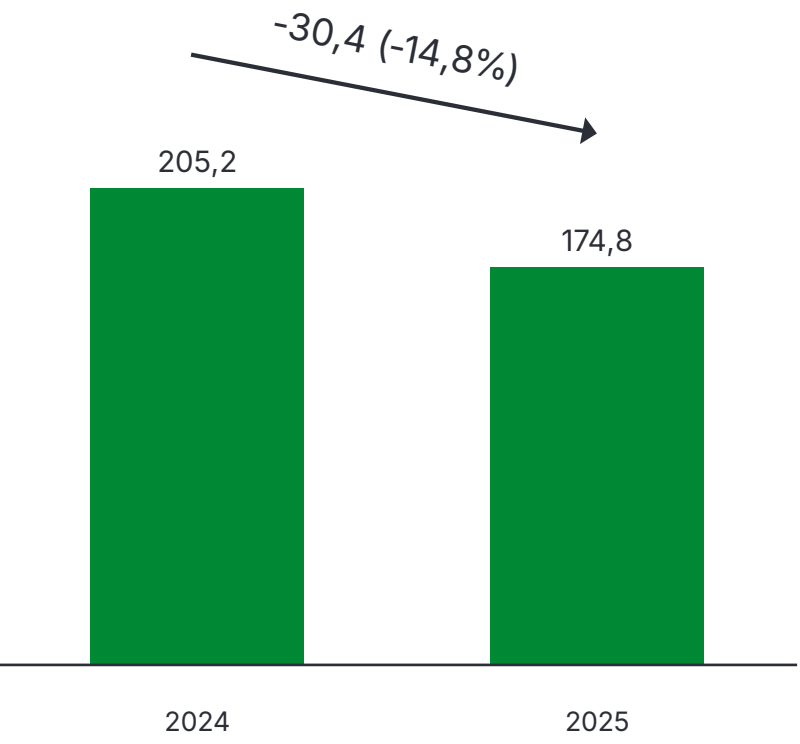
		2025	2024
EBITDA / müügi kogus	€/MWh	-7,4	10,8
EBITDA / varad	%	-6,4	6,8

Mittetaastuva elektri tootmise osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



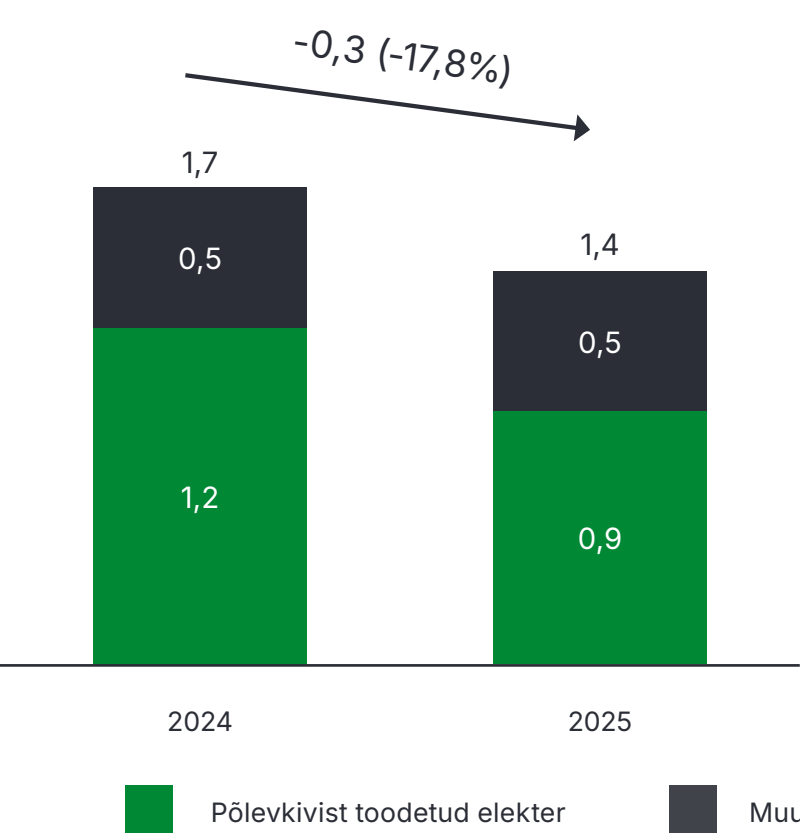
Müügitulu

mln €



Toodang

TWh



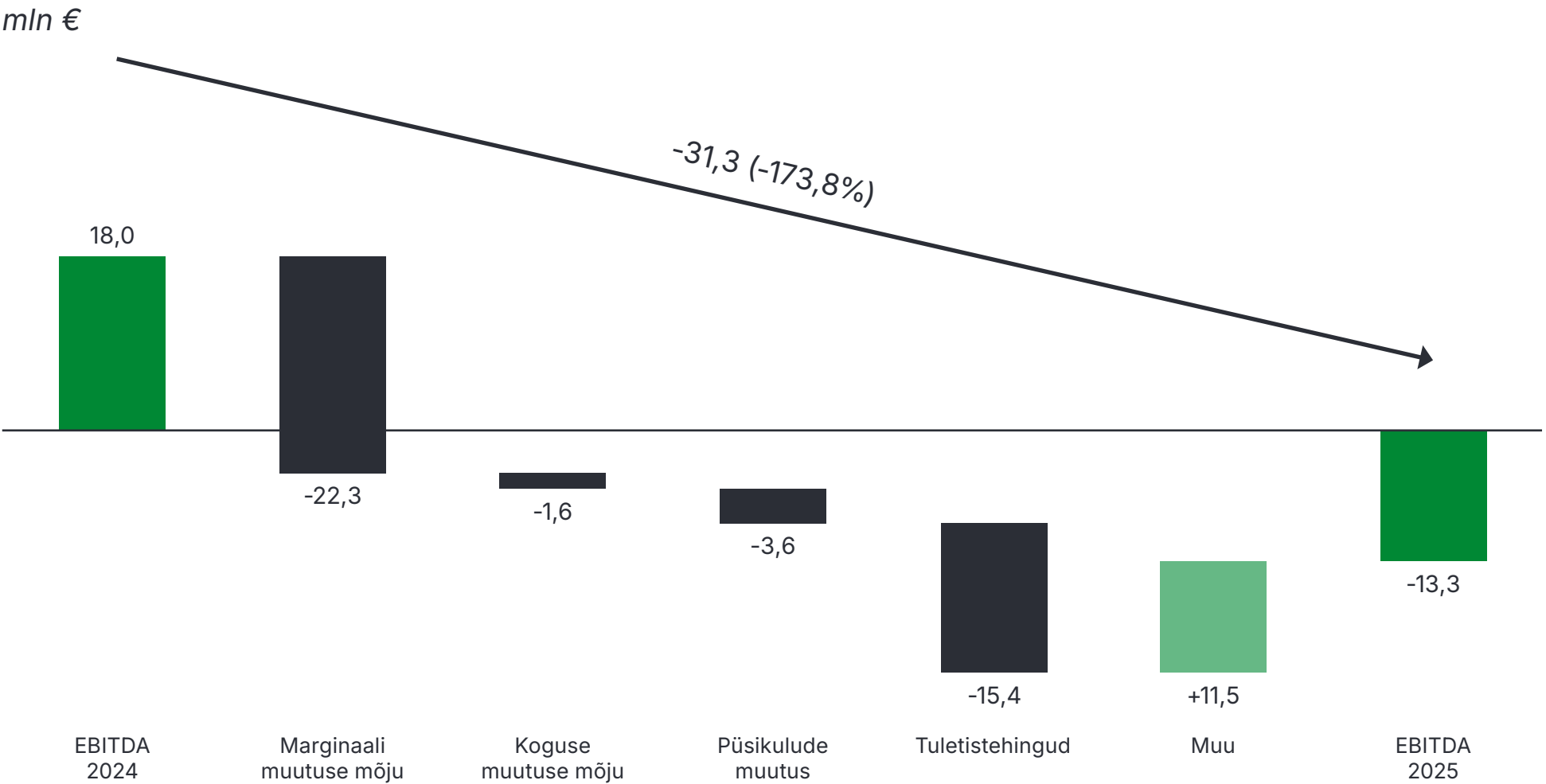
MITTETAASTUVA ELEKTRI TOOTMISE EBITDA

Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2025. aastal -13,3 mln eurot (-31,3 mln eurot võrreldes eelmise aastaga), kus suurim mõjutaja oli madalam marginaal, mille mõju EBITDA-le oli -22,3 mln eurot (-12 €/MWh). Keskmine muutuvkulu jäi eelmise aasta tasemele; madalam marginaal tulenes keskmise müügihinna langusest.

Lisaks mõjutas EBITDA-t tuletistehingutest realiseerunud kasumi vähenemine, mille mõju oli -15,4 miljonit eurot (realiseerunud kasum: 2024. aastal 22,6 mln eurot; 2025. aastal 7,2 mln eurot).

Muud mõjud summas +11,5 mln eurot on seotud peamiselt realiseerumata.tuletistehingute väärtuse muutusega (mõju aastavõrdluses +8,0 mln eurot) ning keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamisega (mõju +4,3 mln eurot).

Mittetaastuva elektri toodangu EBITDA muutus



Võrguteenus

VÕRGUTEENUSE MÜÜGITULU, MÜÜGIMAHT JA HIND

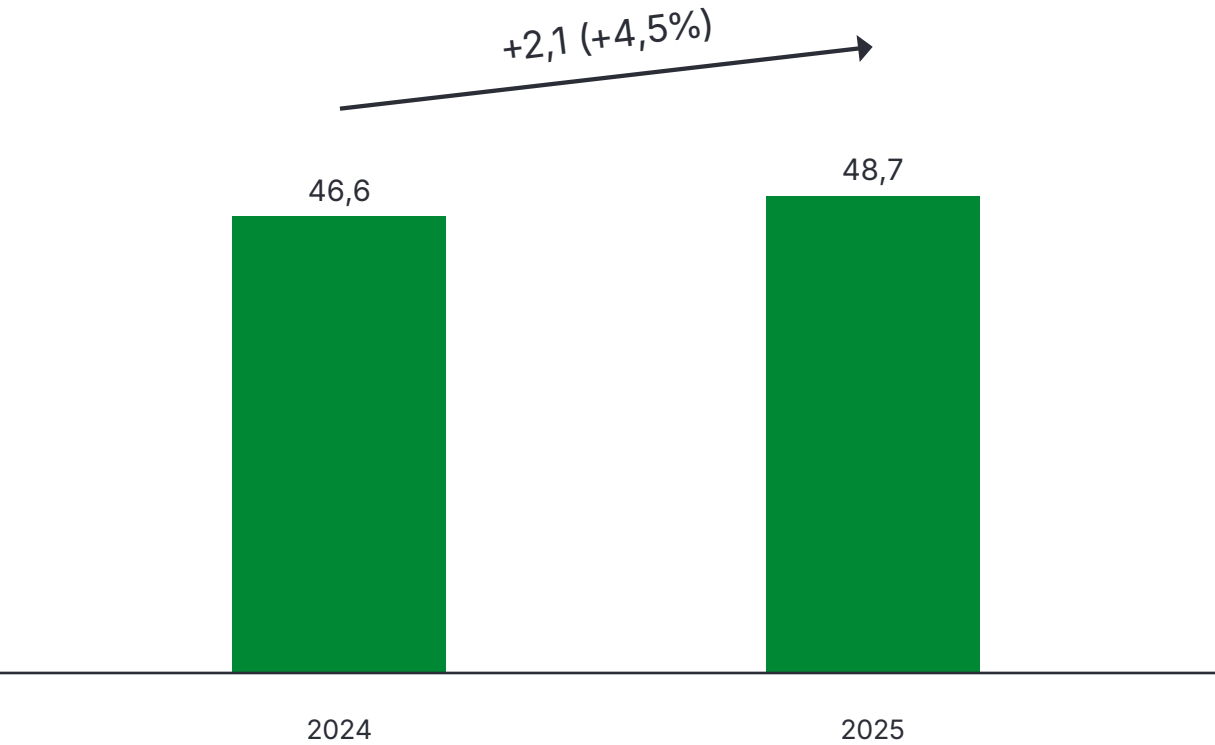
2025. aastal suurenes võrguteenuse müügitulu 5% ja müügimaht püsis samal tasemel (+0,6%). Võrguteenuse müügituluks kujunes 321,5 mln eurot (+15,8 mln eurot) ja müügimahuks 6 598 GWh (+41 GWh). Müügimahu kasv on tingitud mõnevõrra paranenud majanduskeskkonnast, kus äriklientide tõus oli 0,9%.

Keskmine võrguteenuse hind oli 48,7 €/MWh (+4,5%), mis tõusis aastaga 2,1 €/MWh tulenevalt võrguteenuste tariifide muutustest.

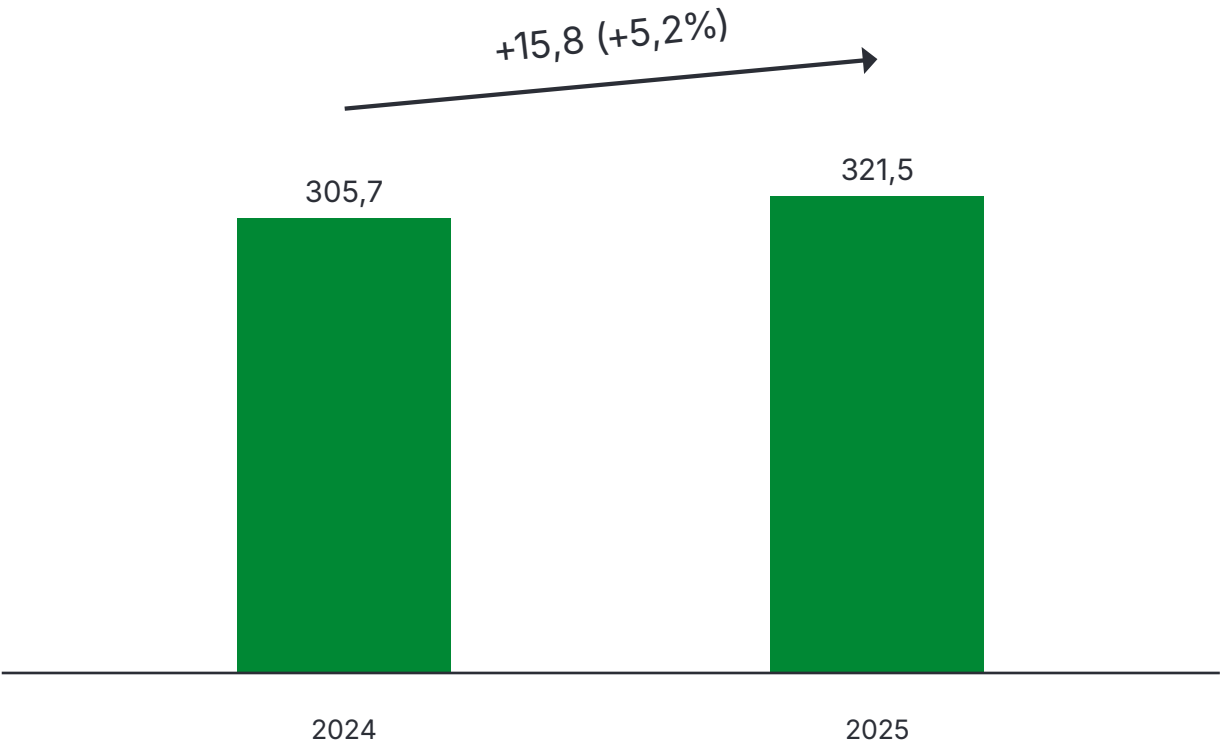
Võrguteenuse osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st
%



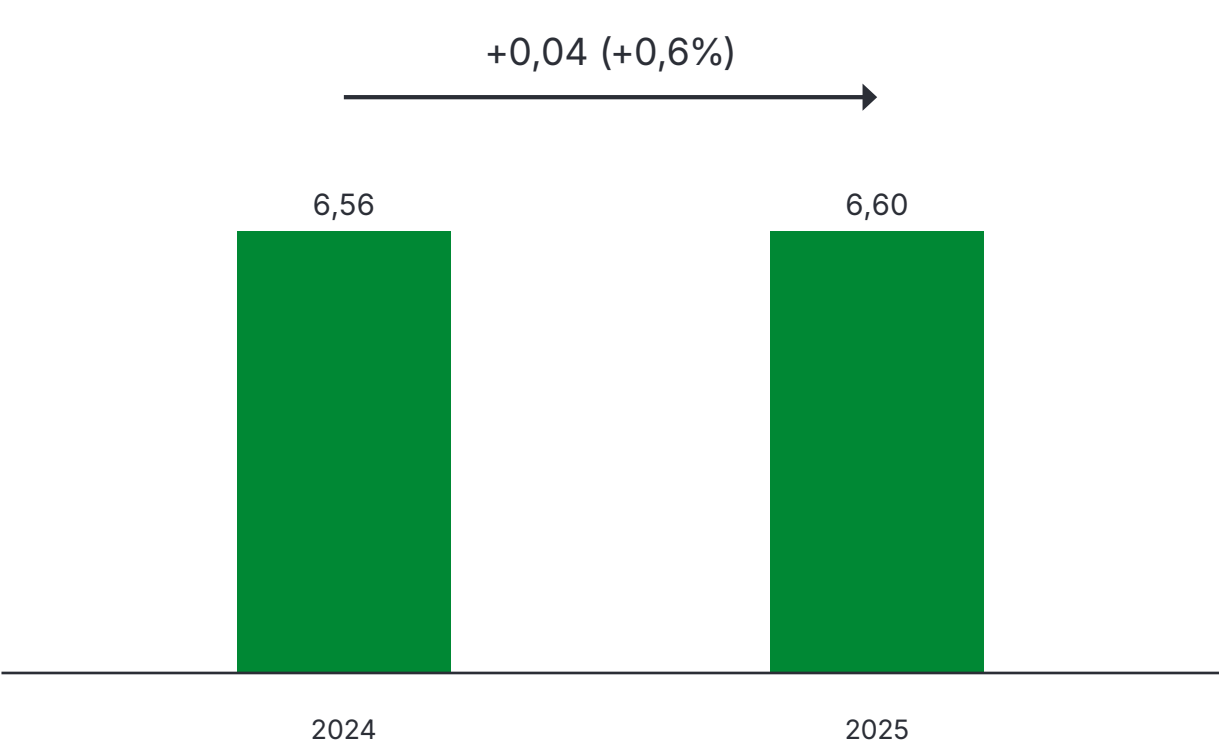
Võrguteenuse keskmine müügihind
€/MWh



Võrguteenuse müügitulu
mln €



Võrguteenuse müügimaht
TWh



ELEKTRIKATKESTUSED

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2025. aasta 179,5 minutit (2024. aasta 142,2 minutit). Kõige riketerohkem kuu 2025. aastal oli juuli, mis oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 91,0 minutit (2024. aastal 86,0 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2025. aasta lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 97,5 % ja keskpingevõrgus 48,1%.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

			2025	2024
Võrgukaod	GWh		300,3	312,6
SAIFI	indeks		2,2	1,5
SAIDI (plaaniväline)	indeks		179,5	142,2
SAIDI (plaaniline)	indeks		91,0	86,0
EBITDA / varad	%		7,7	6,9

VÕRGUKAOD

Võrgukaod olid 2025. aastal 300,3 GWh ehk 4,1%. Võrgukadu langes 2024. aastaga võrreldes 12,3 GWh ja kaoprotsent vähenes 0,2 protsendipunkti võrra.

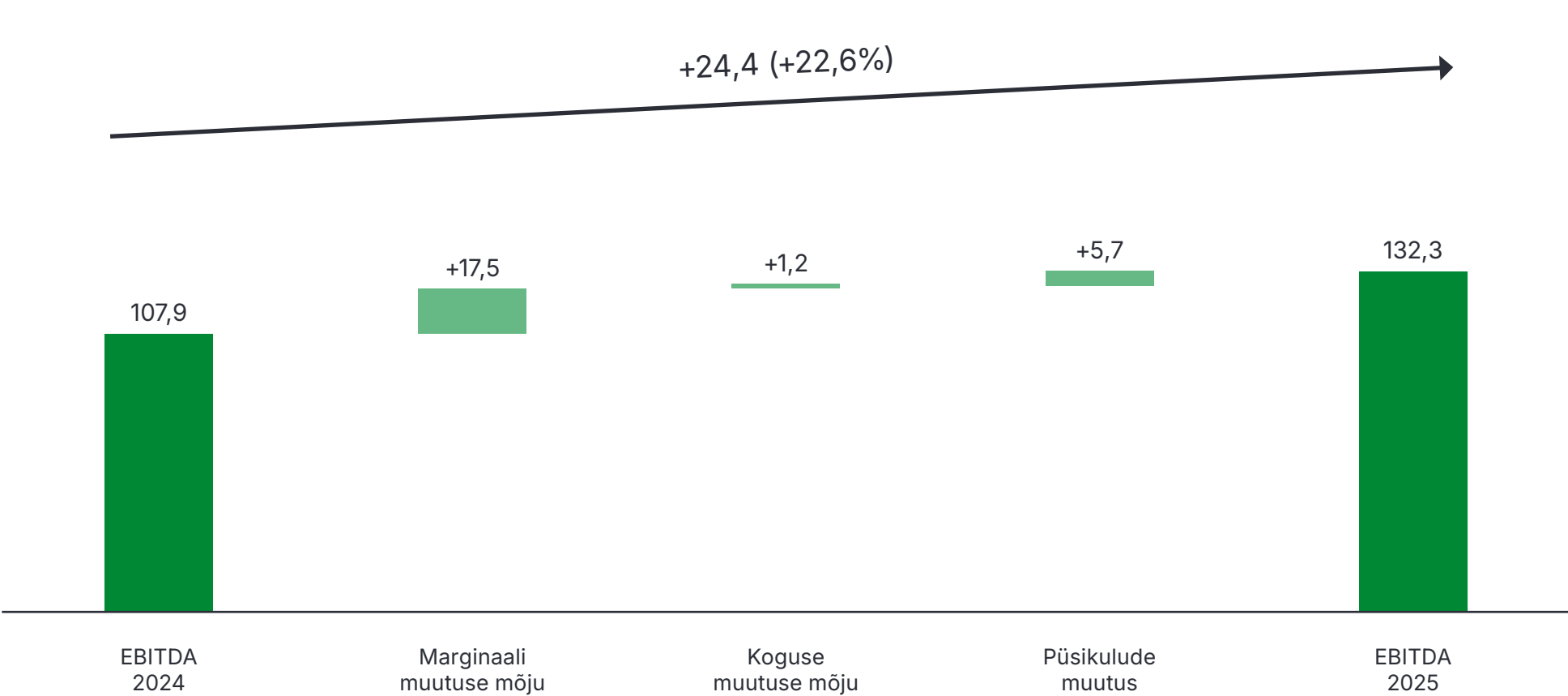
VÕRGUTEENUSE EBITDA

Võrguteenuse EBITDA oli 2025. aastal 132,3 mln eurot (+23%, +24,4 mln eurot), kus peamine mõjutaja oli kõrgem marginaal, mille mõju EBITDA-le oli +17,5 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas 2,1 €/MWh ning keskmine muutuvkulu vähenes samal ajal 0,5 €/MWh võrra. Muutuvkulude vähenemine oli tingitud võrgukadude katteks ostetud elektri kuludest: positiivne mõju tuli nii võrgukadude vähenemisest kui ka elektri turuhinna langusest.

Lisaks mõjutas eelmise aastaga võrreldes EBITDA-t ka püsikulude vähenemine (mõju +5,7 mln eurot). Mõju on peamiselt seotud madalamate remondikuludega: oleme liinivõrgu hooldustööde tegemisel vähendanud sisseostetavate teenuste mahtu ning suurendanud oma töötajate osalust hooldustöodes, mis on toonud täiendavat efektiivsust.

Võrguteenuse EBITDA muutus

mln €



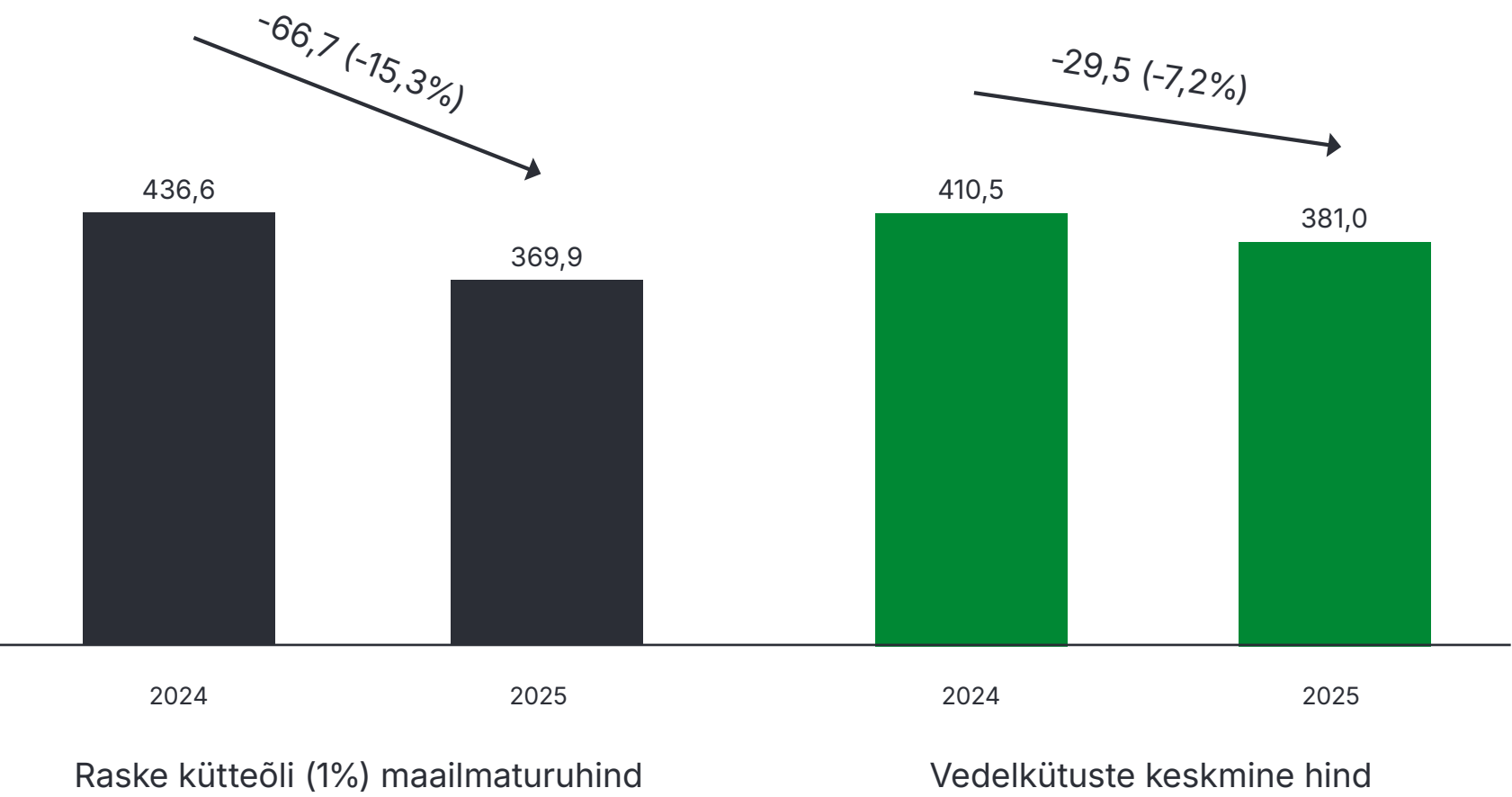
Vedelkütused

VEDELKÜTUSTE MÜÜGITULU JA MÜÜGIMAHT

2025. aastal müüsimise 393,8 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 150,0 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu vähenes eelmise aastaga võrreldes 16% (-28,6 mln eurot). Müügimaht vähenes 9% võrreldes 2024. aastaga (-41,3 tuhat tonni), mida mõjutasid peamiselt õlitechaste pikaajalised remondid – vedelkütuste tootmismahd jäi alla ootuspärase taseme, mis omakorda vähendas ka müügivõimalusi.

Vedelkütuste keskmine müügihind

€/t



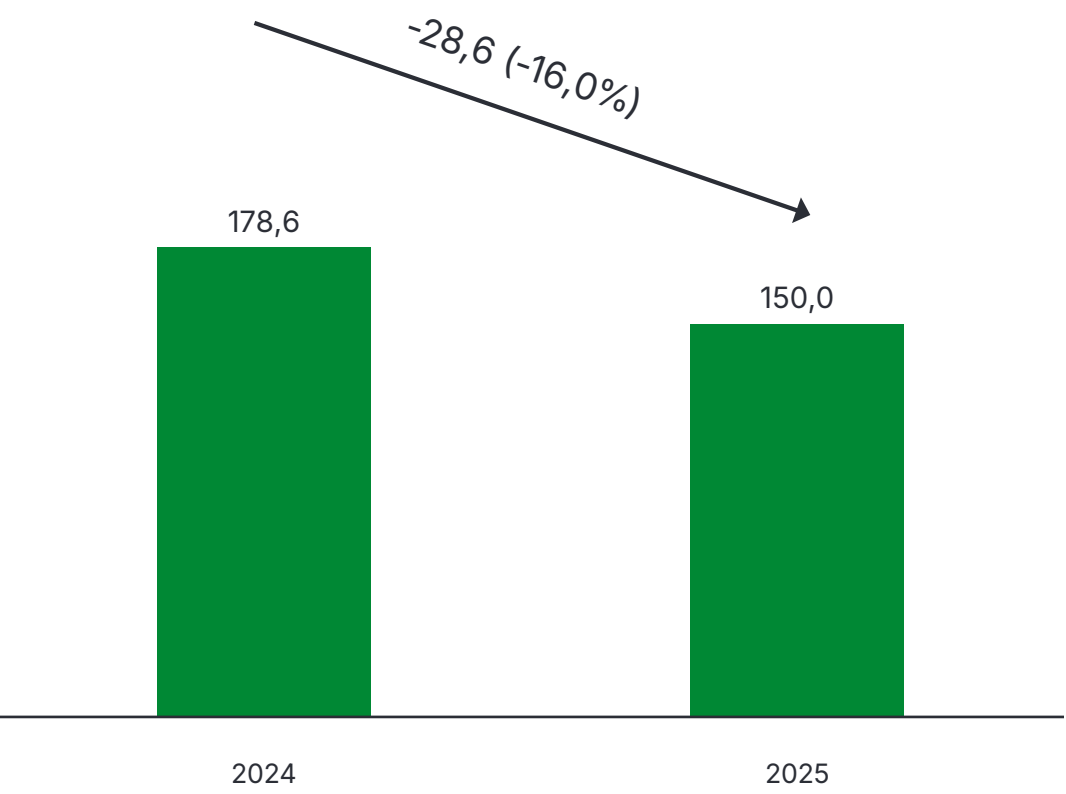
Vedelkütuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st

%



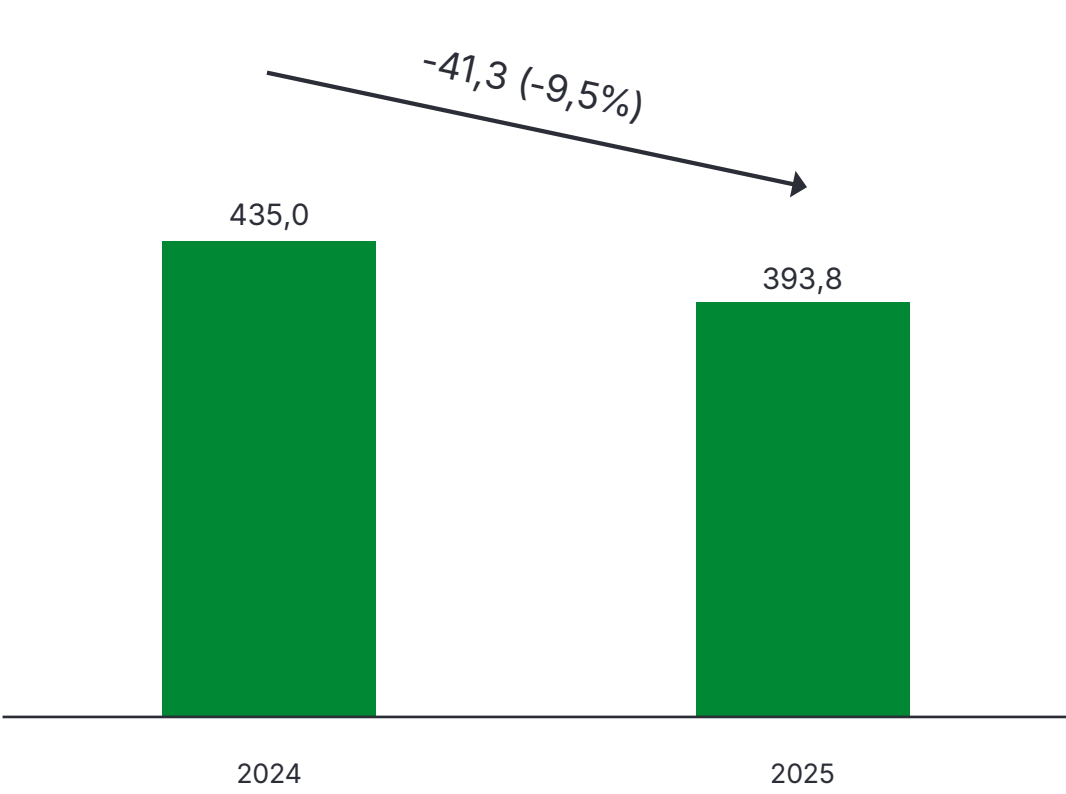
Vedelkütuste müügitulu

mln €



Vedelkütuste müügimaht

tuhat tonni



VEDELKÜTUSTE HIND

Vedelkütuste keskmine müügihind (koos tuletistehingutega) langes eelmise aastaga võrreldes 7% tasemele 381,0 €/t (-29,5 €/t).

Tuletistehingutest teenisime 2025. aastal kasumit 20,1 €/t (2024. aastal oli kahjum 25,5 €/t). Ilma tuletistehinguteta oli vedelkütuste keskmine müügihind 2025. aastal 360,9 €/t (võrreldes eelmise aastaga -17%, -75,1 €/t).

VEDELKÜTUSTE TOOTMISMAHT

2025. aasta tootsime 378,4 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismaht vähenes eelmise aastaga võrreldes 16% (-73,0 tuhat tonni). Toodangumahu langus oli seotud uttegaasi utiliseerimise piirangutega elektrijaamades ning Enefit 280-1 õlitechase kapitaalremondiga.

Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		2025	2024
EBITDA / müügikogus	€/tonn	120,0	265,6
EBITDA / varad	%	8,4	16,3

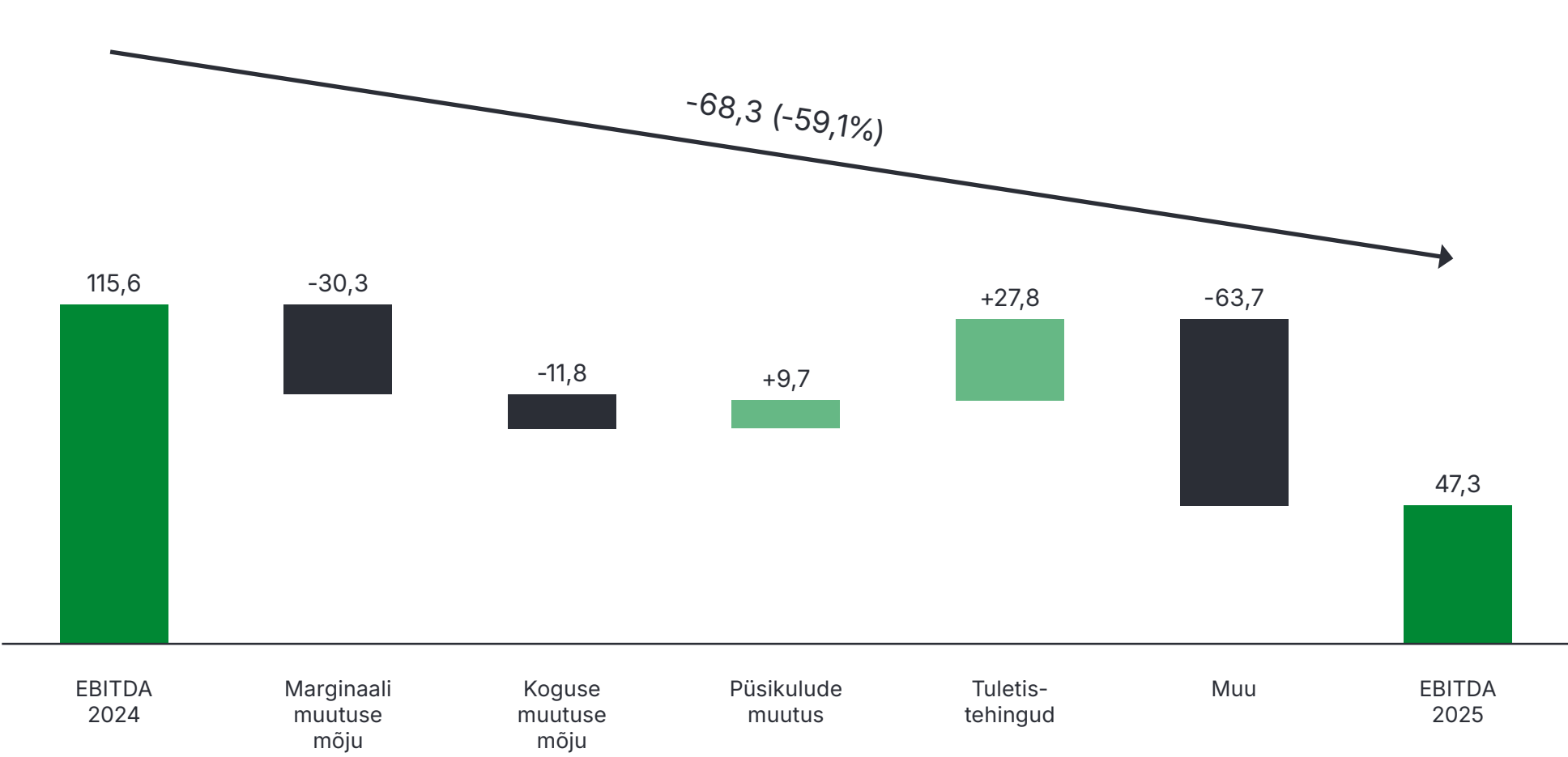
VEDELKÜTUSTE EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2025. aastal 47,3 mln eurot (-59%, -68,3 mln €), kus üks olulistest mõjutajatest oli vedelkütuste marginaali vähenemine, mille mõju EBITDA-le oli -30,3 mln eurot (-77 €/t), mis on seotud müügihinna langusega (keskmine tulu oli aastavõrdluses 75 €/t madalam). Lisaks mõjutas EBITDA-t vedelkütuste müügi-mahu vähenemine (-11,8 mln eurot), mis kahanes võrreldes 2024. aastaga 41 tuhat tonni (-9%) tasemeni 394 tuhat tonni.

Positiivset mõju EBITDA-le avaldasid tuletistehingutest realiseerunud kasumi muutus (+27,8 mln eurot) ja püsikulude vähenemine (+9,7 mln eurot). Vedelkütuste püsikulude vähenemine on seotud peamiselt madalamate tööjõukuludega, mis on aastavõrdluses langenud põlevkivi kaevandamise ja remonttöödega seotud üksustes.

Muud mõjud EBITDA-le olid -63,7 mln eurot, millest enamus on seotud ühekordse mõjuga võrdlusperioodis: 2024. aasta kasum sisaldas +64,8 mln eurot mõju seoses täiendava koguse tasuta CO₂ emissioonikvootide kasutusele võtmisega.

Vedelkütuste EBITDA muutus
mln €



Muud tooted ja teenused

Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ning päikese- ja laadimislahenduste müük. Samuti kajastame selle segmendi all ühekordsete tehingute mõju, ettevõtte osalemist süsteemiteenuses (sagedusturgudel) ning osa kontserni kesksetest arendus- ja püsikuludest.

MUUDE TOODETE JA TEENUSTE MÜÜGITULU

2025. aastal teenisime muude teenuste ja toodete müügist 249,1 mln eurot tulu, mis on eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 28% ehk 54,7 mln euro võrra rohkem.

Tulude kasv on seotud peamiselt süsteemiteenuste müügiga, mille tulud ulatusid 2025. aastal 54,3 mln euroni (+45,3 mln eurot). Gaasi müügitulud vähenesid 16,2 mln euro võrra, soojusenergia müügitulud samas kasvasid 4,2 mln euro võrra.

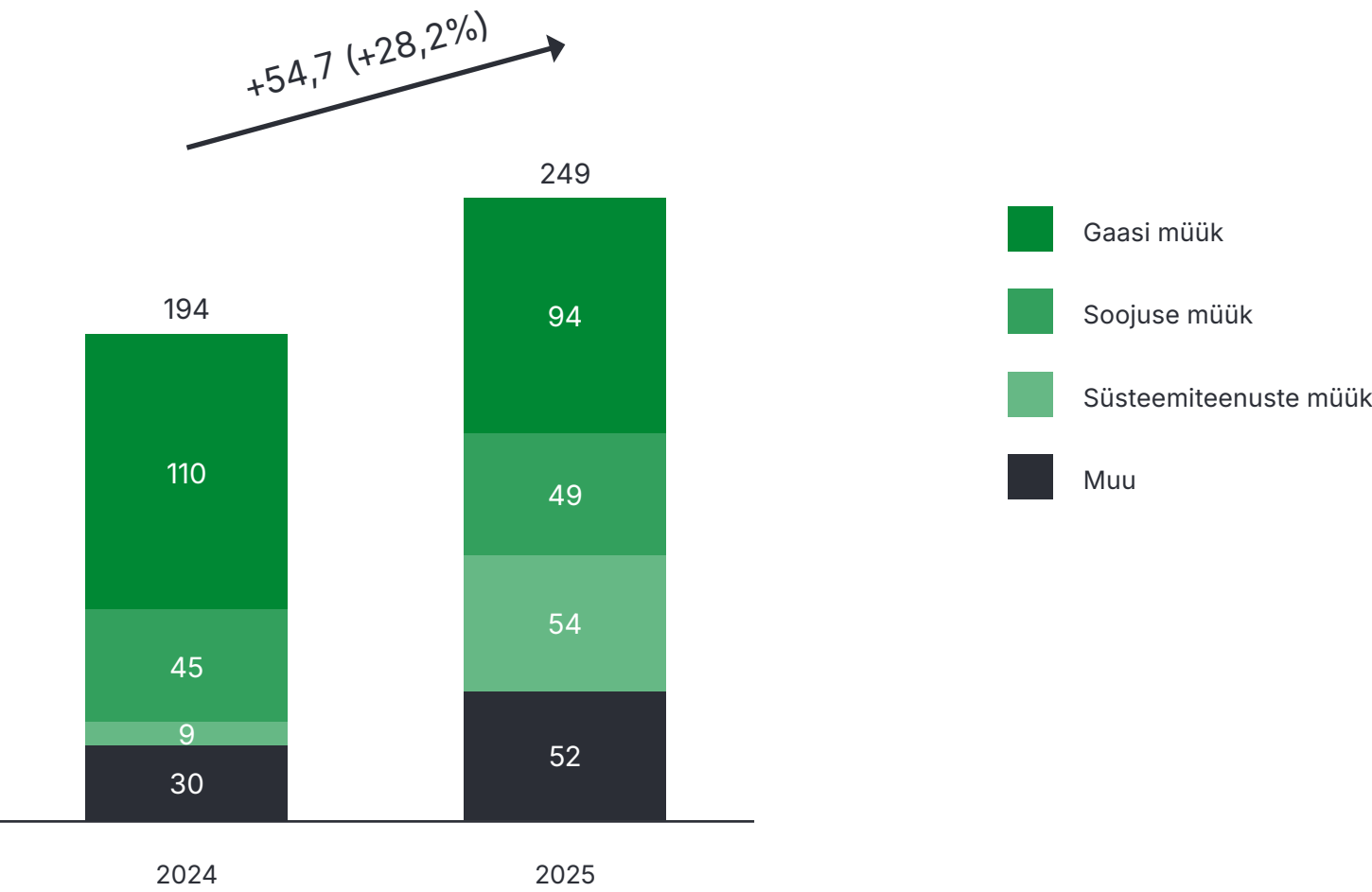
MUUDE TOODETE JA TEENUSTE EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2025. aastal eelmise aastaga võrreldes 67,3 mln euro võrra 63,7 mln euroni, kus peamine mõju oli süsteemiteenuste EBITDA kasvul (+57,0 mln eurot). Süsteemiteenuste kasumlikkust mõjutas oluliselt erakorraline turuolukord esimesel poolaastal seoses põhivõrgu ühendamisega Mandri-Euroopa võrguga, teisel poolaastal on süsteemiteenuste turg stabiliseerunud.

Muude toodete ja teenuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st
%



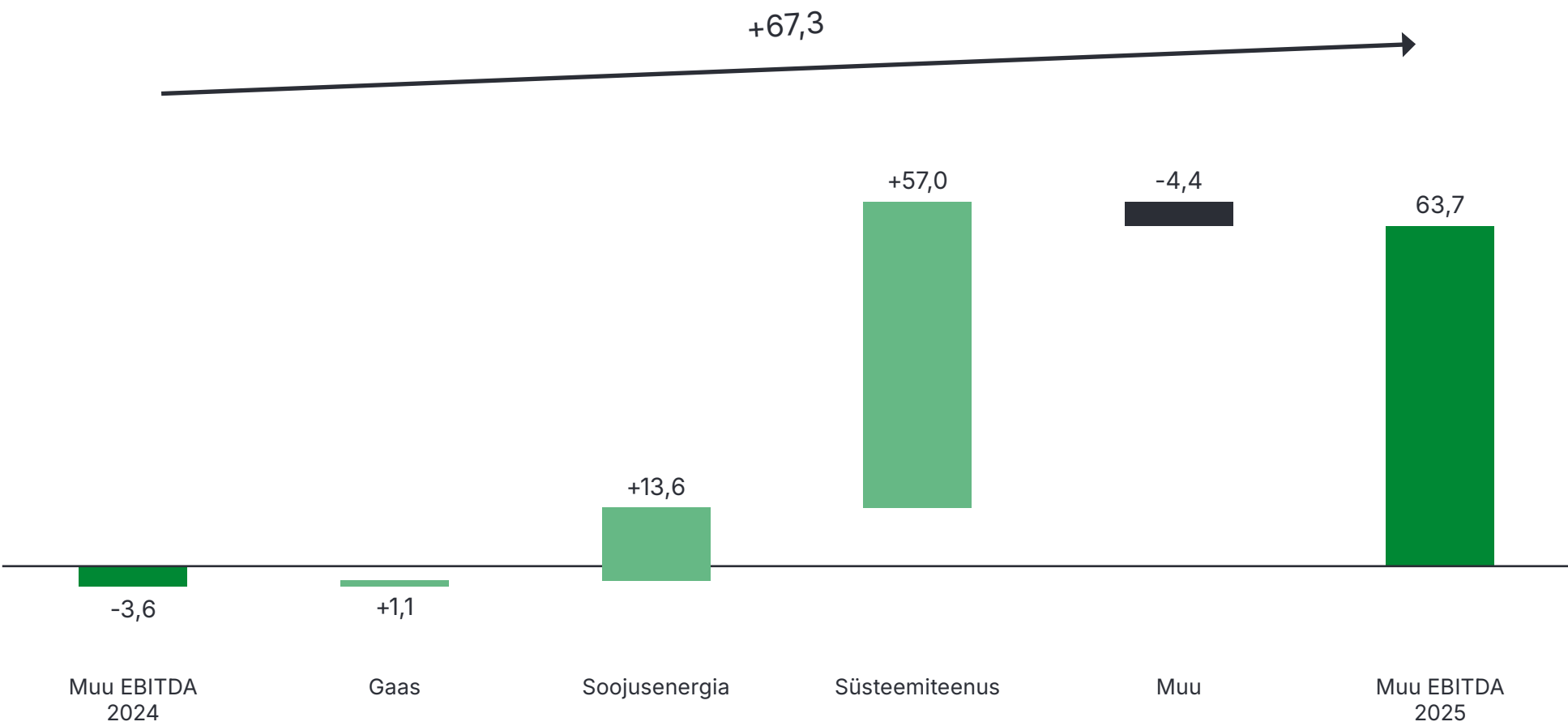
Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine
mln €



Soojuse EBITDA kasvas võrreldes eelmise aastaga 13,6 mln euro võrra. Lisaks müügitulude kasvule mõjutasid kasumit madalamad kütusekulud ning kasvuhoonegaaside emissioonikulud.

Maagaasi EBITDA kasvas aastavõrdluses 1,1 mln euro võrra, hoolimata 15% väiksematest müügituludest säilitasime eelmise aasta kasumlikkuse taseme.

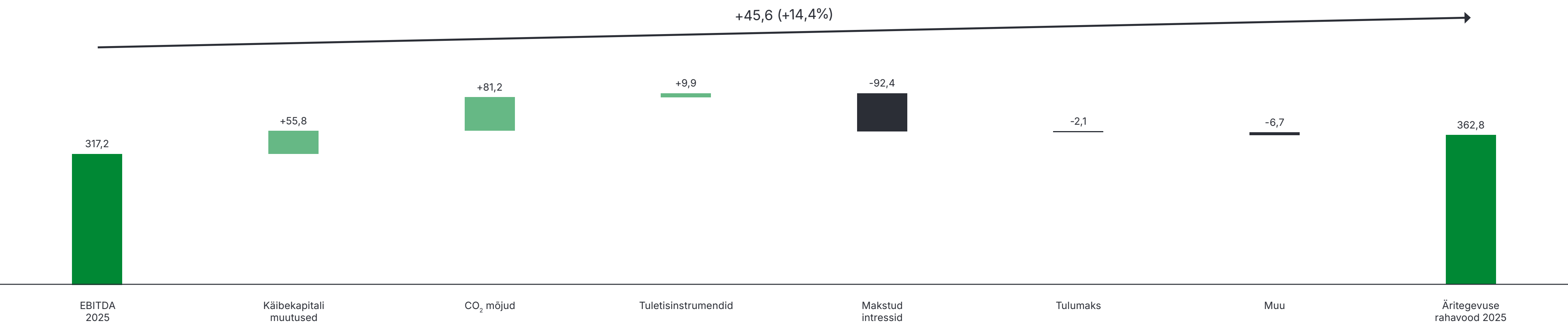
Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus
mln €



Rahavood

Äritegevuse rahavoo kujunemine alatest ärikasumist enne kulumit

mln €



2025. aasta äritegevuse rahavood olid 362,8 mln eurot. Võrreldes EBITDA-ga (317,2 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood 14,4% ehk 45,6 mln euro võrra suuremaks.

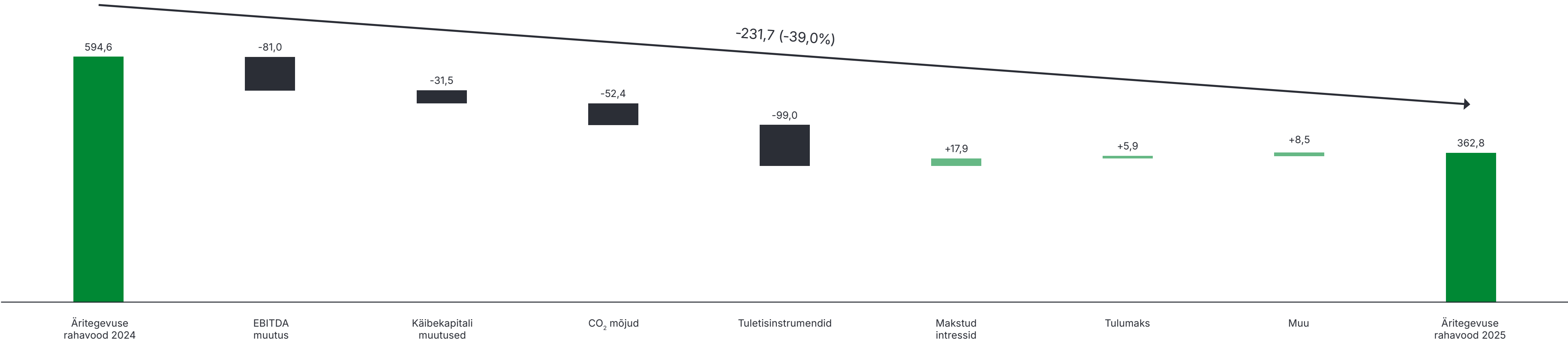
Käibekapitali muutuste mõjul suurenesid äritegevuse rahavood 55,8 mln euro võrra. Elektrihindade langus tõi kaasa lühiajaliste nõuete mahu vähenemise, mille tulemusel oli nende muutuse positiivne mõju käibekapitalile +18,7 mln eurot. Lühiajaliste kohustuste mahu suurenemine avaldas käibekapitalile samuti positiivset mõju summas +26,4 mln eurot. Varude muutuse mõju oli +13,7 mln eurot, mida toetas peamiselt maagaasi varude vähenemine (+23,6 mln eurot).

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja äritegevuse rahavoo erinevusele oli +81,2 mln eurot. Suurimat mõju avaldas CO₂ kvootide osaline soetamine pikema maksetähtajaga, millel oli positiivne mõju rahavoogudele.

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) äritegevuse rahavoogudele oli +9,9 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +12,4 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -4,9 mln eurot ning gaasi ja muude instrumentide mõju +2,4 mln eurot. Nimetatud tuletistehingute mõju kajastub lisaks EBITDA-s juba arvestatud tuletistehingute mõjule.

Laenuintresside maksed vähendasid äritegevuse rahavoogusid 92,4 mln euro võrra. Tulumaksu tasusime 2025. aastal 2,1 mln eurot. Muud äritegevuse rahavoogusid mõjutavad tegurid moodustasid -6,7 mln eurot, millest suurema osa moodustas liitumistasude amortisatsiooni mõju summas -16,9 mln eurot.

Äritegevuse rahavoo muutus
mln €



Võrreldes eelmise aastaga vähenesid äritegevuse rahavood 231,7 mln euro võrra.

Võrreldes 2024. aastaga avaldas äritegevuse rahavoogudele suurimat mõju EBITDA muutus. EBITDA vähenemise peamiseks põhjuseks olid elektri ja vedelkütuste madalamad turuhinnad.

Käibekapitali muutustel oli positiivne mõju äritegevuse rahavoogudele nii 2024. kui ka 2025. aastal, kuid see positiivne mõju vähenes aastavõrdluses 31,5 mln euro võrra.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju äritegevuse rahavoogudele oli -52,4 mln eurot, mis on eelkõige tingitud 2024. aasta ühekordse mõjuga tehingust täiendavate tasuta kvootide kasutusele võtmisel summas 64,8 mln eurot.

Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) äritegevuse rahavoogudele oli -99,0 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -106,6 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju oli -1,8 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju +9,4 mln eurot. 2024. aastal toimus tuletisinstrumentidega seotud tagatistasude vabastamine, mis suurendas tollal äritegevuse rahavoogusid ning kujundas 2025. aastaks kõrgema võrdlusbaasi.

Äritegevuse rahavoogudele avaldasid positiivset mõju madalamad intressi- ja tulumaksumaksed, mis olid vastavalt 17,9 ja 5,9 mln euro võrra väiksemad kui eelmisel aastal. Muude tegurite koondmõju äritegevuse rahavoogudele oli +8,5 mln eurot.

Investeerimine

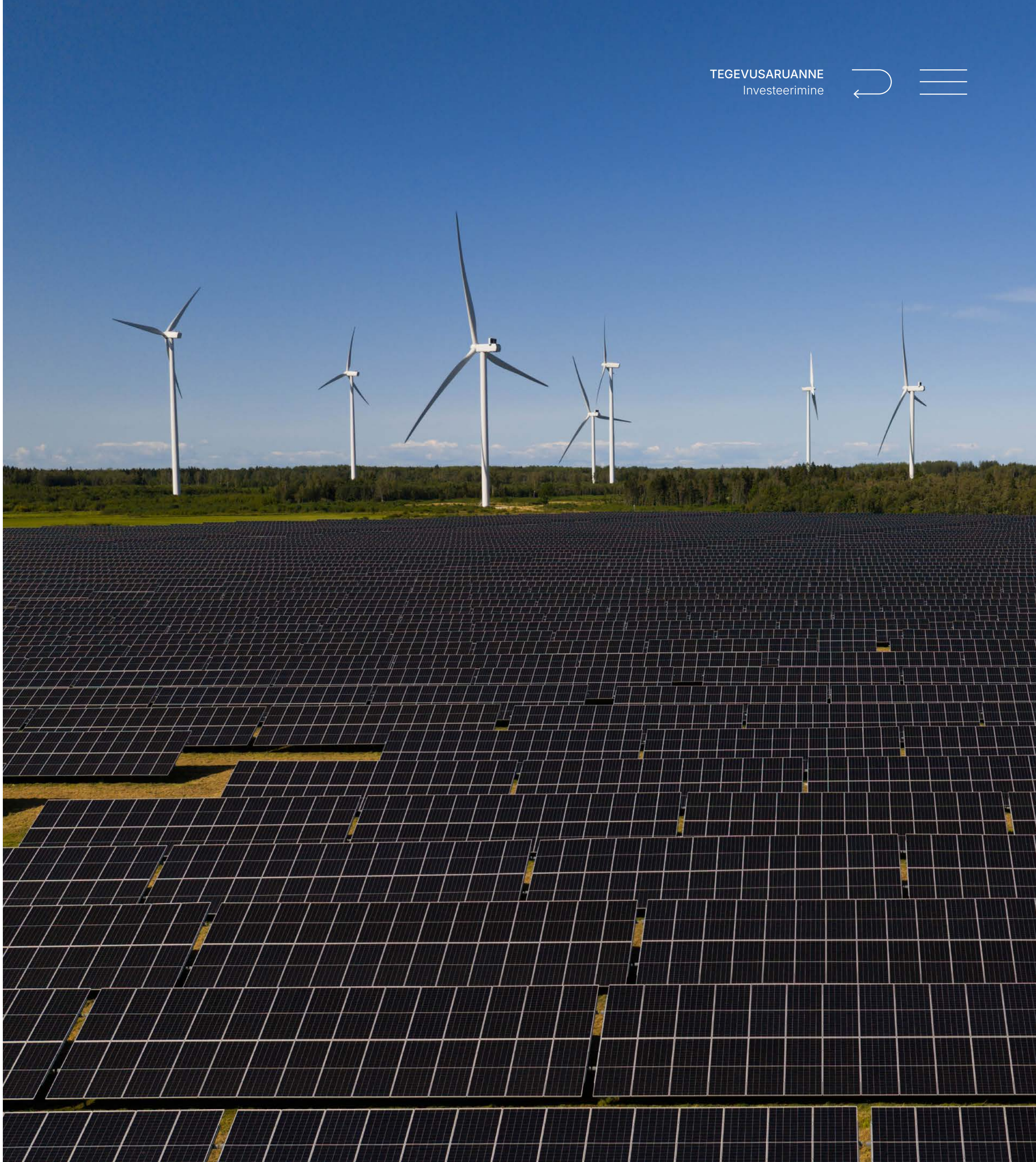
Investeeringid

Investeeringid 2025. aastal kokku 459,2 mln eurot, mida on 37% vähem kui 2024. aastal (-264,4 mln eurot). Taastuvenergia arendamisse investeeringid 144,8 mln eurot (-244,8 mln eurot, -63%).

TAASTUVENERGIA

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeeringid 2025. aastal 85,8 mln eurot Leedus, 12,6 mln eurot Eestis, 2,9 mln eurot Poolas ja 2,5 mln eurot Soomes asuvate tuuleparkide arendamisse. Leedus investeeringid peamiselt Kelmė II tuuleparki, mis hakkab täisvõimsusel opereerima 2026. aasta I kvartalis ning Eestis peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki, mis hetkel toodab juba täisvõimsusel.

Päikesearendustest investeeringid peamiselt Strzałkowo päikesepargi ehitusse, kuhu suunasime 18,0 mln eurot. Park on planeeritud valmima 2026. aasta suvel.



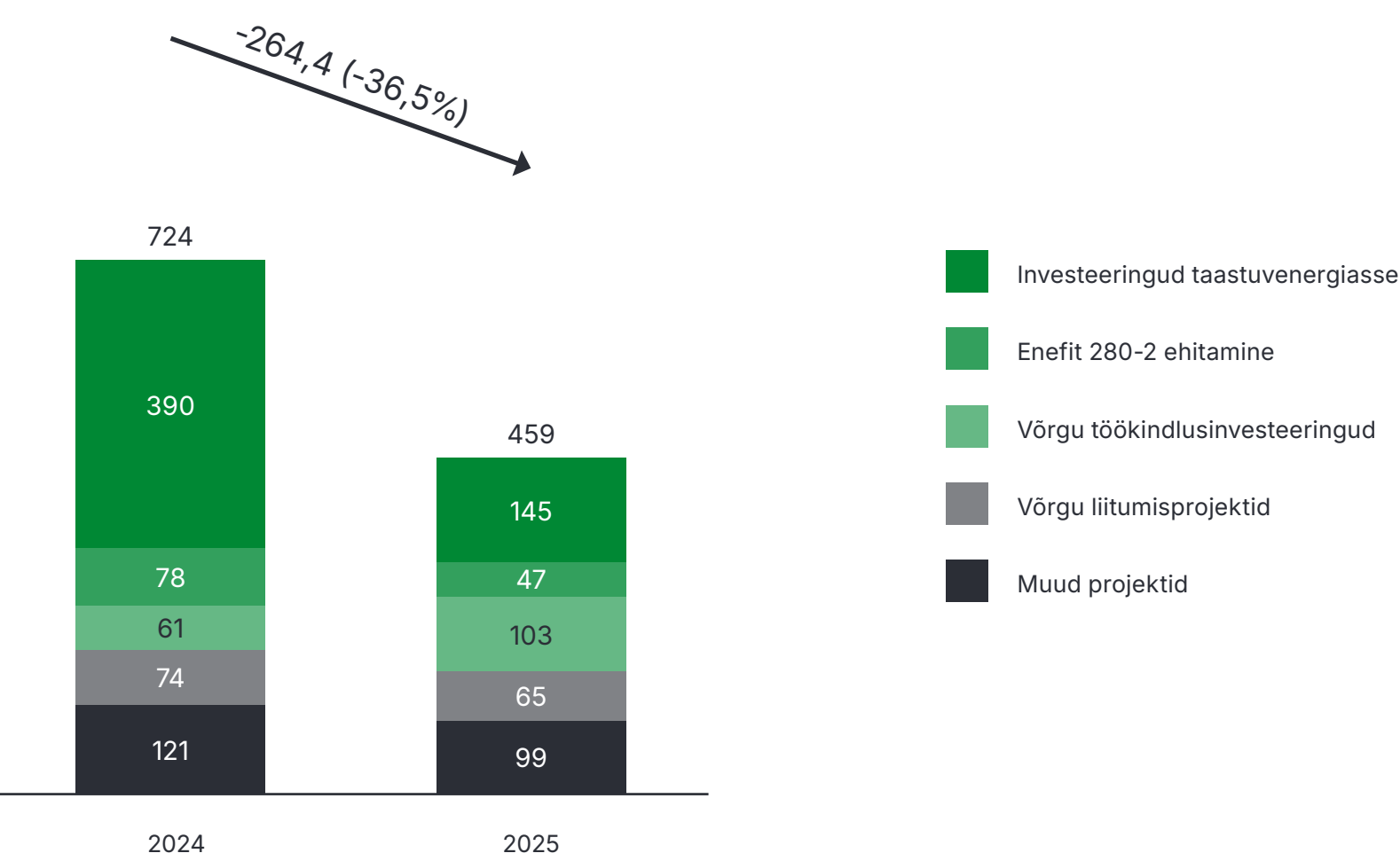
VÖRGUTEENUSED

Võrgu töökindluse tõstmiseks investeerisime 2025. aastal 102,6 mln eurot (2024. aastal 60,9 mln eurot) ja liitumisprojektidesse suunasime 65,2 mln eurot (2024. aastal 73,7 mln eurot). Ehitasime 395 alajaama ja 1 299 km liini (2024. aastal 363 alajaama ja 1 237 km liini).

2025. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 97,5% (2024. aasta lõpus 96,4%). Kokku suurenes 2025. aastal madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 279 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 371 km võrra. 2025. aasta lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi võrgust ilmastikukindel 77,1% (2024. aasta lõpus 75,7%).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes

mln €

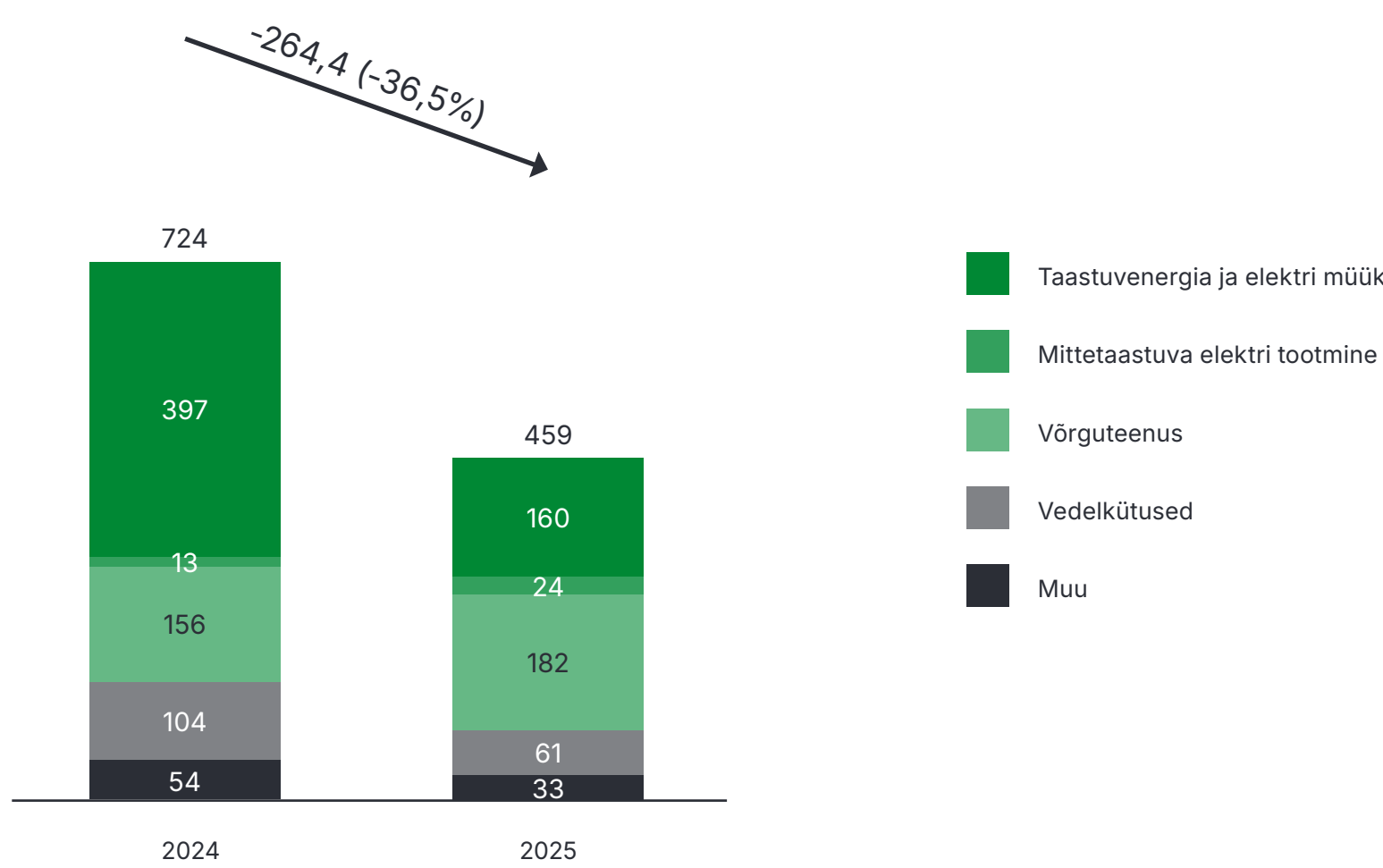


VEDELKÜTUSED

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeerisime 2025. aastal 47,5 mln eurot. Tehase rajamine on jõudmas lõppfaasi – seadmete paigaldus on lõppenud ja tehase mehhaaniline valmidus on saavutatud. Täisvõimsusel töötav tehas annab tulevikus tööd ligikaudu 150 inimesele.

Investeeringute jagunemine segmentide lõikes

mln €



Finantseerimine



Finantseerimine

Energeetikasektori arendused on 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 investeringute või omandamiste puhul).

Meie peamised võõrkapitali kaasamise allikad on tagamata (*senior unsecured*) võlakirjad, investeerimislaenu Euroopa Investeerimispangalt (EIB), Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD), Põhjamaade Investeerimispangalt (NIB) ja kommertspankadelt. Samuti on Eesti Energia väljastanud hübriidvõlakirja kogusummas 400 mln eurot ja Balti jaevõlakirja summas 50 mln eurot. Eelmainitud täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt pankadelt.

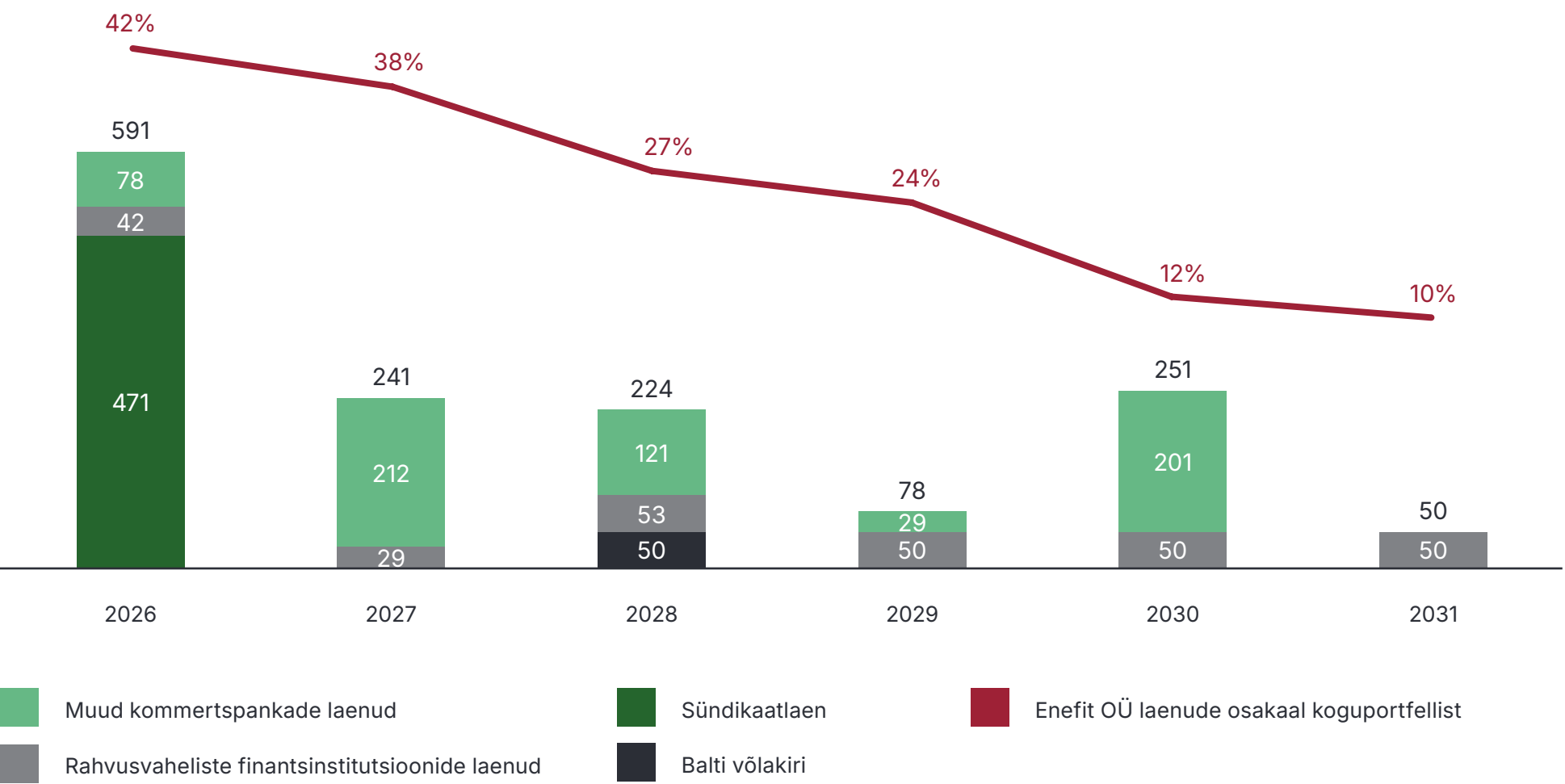


VÕLAKOHUSTUSED

Kontserni võlakohustuste maht oli 2025. aasta lõpus 1 612 mln eurot (1 670 mln eurot 2024. aasta lõpus).

Pikaajaliste investeerimislaenude ja võlakirjadega seotud võlakohustused olid 2025. aasta lõpu seisuga 1 591 mln eurot (2024. aasta lõpu seisuga 1 645 mln eurot). Lühiajalisi korduvkasutatavaid likviidsuslaene kasutusel ei olnud. Kontserni võlakohustustest moodustasid 2025. aasta lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 865 mln eurot (2024. aasta lõpu seisuga 925 mln eurot) ja Enefit (end. Enefit Green AS) võlakohustused 726 mln eurot (2024. aasta lõpu seisuga 720 mln eurot)

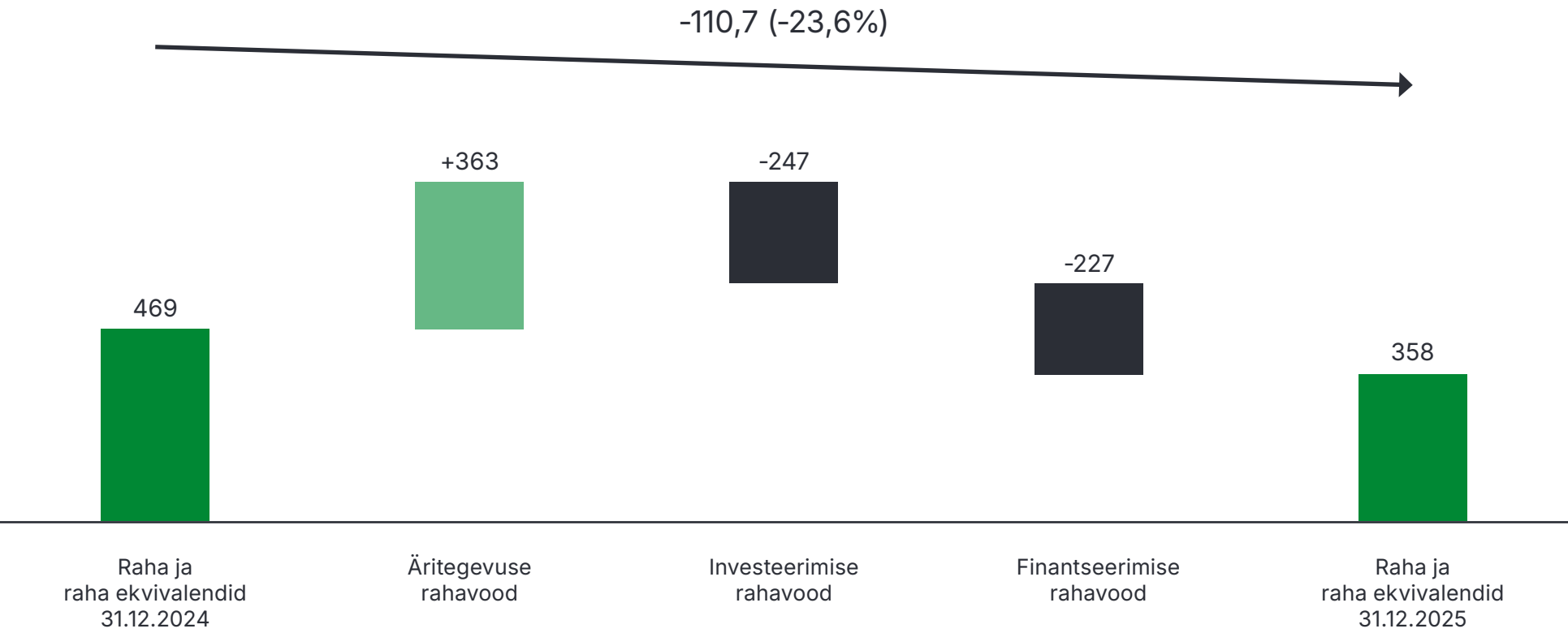
Võlakohustuste tagasimaksegraafik
mln €



LIKVIIDSED VAHENDID

2025. aasta lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 358 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2025. aasta lõpu seisuga välja võtmata laene summas 520 mln eurot, millest 370 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 150 mln eurot tütarettevõttele Enefit (end. Enefit Green AS).

Likviidsete varade muutus 2025
mln €



INTRESSIMÄÄRAD

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2025. aasta lõpu seisuga 4,96%.

2025. aasta lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga kasutusele võetud laene summas 131 mln eurot (2024. aasta lõpus 167 mln eurot). Ujuva intressimääraga kasutusele võetud laene oli summas 1 459 mln eurot (2024. aasta lõpus 1 477 mln eurot).

OMAKAPITAL JA FINANTSSUHTARVUD

Kontserni omakapitali maht oli 2025. aasta lõpus 1 993 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2025. aasta lõpus 1 254 mln eurot (2024. aasta lõpus 1 201 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2025. aasta lõpus oli tasemel 3,95 (2024. aasta lõpus tasemel 3,02). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarv ületab hetkel finantspoliitikas seatud taset, kuid pikaajaline eesmärk on hoida see alla 3,5 vastavalt kontserni kehtestatud finantspõhimõtetele.

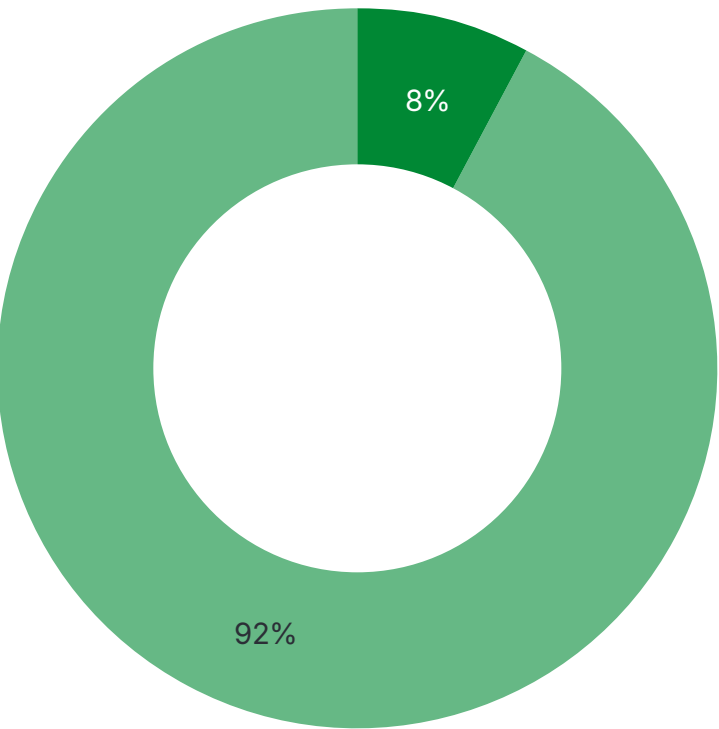
KREDIIDIREITING

Eesti Energia kehtivad krediidireitingud on järgnevad:

- Moody's: Baa3, negatiivne väljavaade;
- Fitch: BBB-, stabiilne väljavaade.

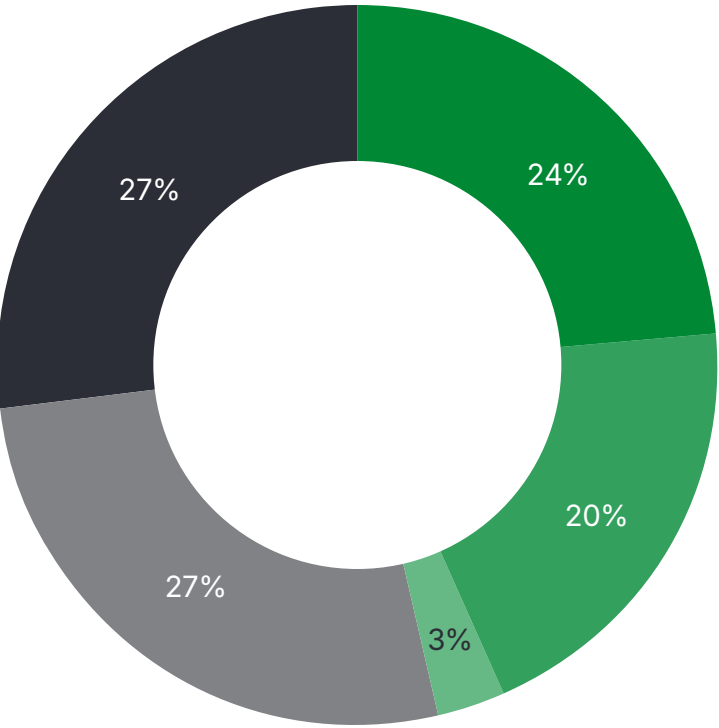
Eesti Energia finantspoliitika eesmärk on pikaajaliselt hoida ja säilitada investeerimisjärgu tasemel krediidireiting.

Laenud intressimäärade lõikes
%



Fikseeritud intressimäär	8%
Ujuv intressimäär	92%

Võõrkapital ja võlakirjad laenajate lõikes
%



Sündikaatlaen	24%
Hübriidvõlakiri	20%
Balti võlakiri	3%
Rahvusvaheliste finantsinstitutsioonide laenud	27%
Muud pangalaenud	27%

2026. aasta väljavaade



2026. aasta väljavaade

2025. aasta arengud ja väljakutsed mõjutasid Balti energiasektoris otseselt energiahindu, varustuskindluse tagamist ja edasiliikumist kliimaneutraalse energiasüsteemi suunas. Aasta üheks oluliseks muudatuseks oli Balti riikide sünkroniseerimine Mandri-Euroopa sagedusalaga, mis tähistas märkimisväärset sammu energiasõltumatuse suunas. Sünkroniseerimise järgselt avati piirkonnas sagedusturud, mis kujundasid uue turuolukorra ning suurendasid vajadust võrgu tasakaalustamise ja juhitavate tootmisvõimsuste järele. Need muudatused nõuavad ka 2026. aastal senisest suuremat keskendumist süsteemi stabiilsusele ja energiajulgeolekule, et tagada energiavarustuse töökindlus kogu regioonis.

2025. aastal kinnitas riik Eesti Energia kui riigiettevõtte omaniku ootused, milles rõhutatakse juhitavate tootmisvõimsuste olemasolu ja elektrivõrgu töökindluse tagamise olulisust, andes selged suunised energiajulgeoleku tugevdamiseks ja liikumiseks kliimaneutraalsuse poole. Eesti Energia tegutseb nende eesmärkidega kooskõlas, keskendudes olemasolevate arendusprojektide lõpuleviimisele, varustuskindluse tagamisele ning elektrivõrkude töökindluse ja paindlikkuse arendamisele. Lisaks jätkab ettevõtte kehtivate Euroopa Liidu turukorralduse nõuete täitmist elektri kauplemise ja arveldamise 15-minutiliste perioodide osas. See eeldab suuremat bilansihalduse täpsust ning toetab süsteemi paindlikkuse kasvatamist.

Samal ajal jätkuvad Euroopa Liidu tasandil arutelud 2040. aasta kliimaeesmärgi ning 2030-järgse kliimapolitiika raamistiku kujundamise üle, mis mõjutavad pikemaajaliselt ka Eesti Energia investeerimis- ja tootmisportfelli ning kasvuhoonegaaside heitega seotud riskide raamistikku.

Eesti Energia 2026. aasta majandustulemusi mõjutavad jätkuvalt energiaturgude muutused, võimalikud regulatsioonimuudatused, üldine majanduskeskkond nii Eestis kui rahvusvahelisel tasandil ja geopoliitilised sündmused. Kuigi väliskeskkond püsib volatiilne, aitab kasvav

taastuenergia portfelli koduturgudel tugevdada ettevõtte pikaajalist tulemuslikkust ning suurendada madala muutuvkuluga tootmise osakaalu.

Pärast möödunud aastate ulatuslikku investeerimistegevuse perioodi on Eesti Energia 2026. aasta fookuses olemasolevate arendusprojektide lõpuleviimine ning energiasüsteemi töökindluse ja stabiilsuse tagamine. Kuigi investeringud 2026. aastal on varasemast väiksemad, jääb kliendikogemuse parandamine oluliseks prioriteediks, et tugevdada meie teenuste väärtuspakkumist. Selle fookuse elluviimist toetab aasta alguses rakenduv uuendatud juhtimisstruktuur, mis aitab selgemalt eristada põhitegevusi ja tõhustada juhtimisprotsesse. See omakorda võimaldab omanikuootustest tulenevaid eesmärke tõhusamalt ellu viia.

Kestlikkuse aruanne

ESRS 2. Üldine teave

BP-1, BP-2. KESTLIKKUSE ARUANDE KOOSTAMISE ALUSED

Tabel 1. Kestlikkuse aruande koostamise alused

Aruandeperiood	01.01.–31.12.2025
Õigusraamistik	Konsolideeritud kestlikkuse aruanne on koostatud vastavalt kehtivatele nõuetele, mis tulenevad direktiivist (EL) 2022/2464 (CSRD) ja delegeeritud määrusest (EL) 2023/2772. Lisaks arvestatakse komisjoni delegeeritud akti C(2025) 4812, mis avaldati juulis 2025, ning kestlikkuse aruandluse nõuete ja hoolsuskohustuse normide leevendamise ettepanekuid (nn Omnibus I pakett).
Kestlikkuse aruande ulatus	Kestlikkuse aruanne on osa Eesti Energia kontserni 2025. aasta aruandest ja sellega kooskõlas. Aruande ulatus vastab Eesti Energia AS-i IFRS-konsolideeritud raamatupidamise aruandele. Kõik kontrolli all olevad tütaretevõtted on kaasatud. Passiivsed ja sidusettevõtjad on välistatud, kuid nende olulised mõjud on kajastatud. Näiteks sidusettevõtte Attarat heited ei ole konsolideeritud, aga selle heited on kajastatud mõjuala 3 kategoorias 15 (investeeringud). Kestlikkuse aruande koostamise kohustus on ainult kontserni emaettevõtjal Eesti Energia AS.
Väärtusahel ja hinnangulised avaldamised	Kooskõlas Euroopa kestlikkuse aruandluse standardiga (ESRS) hõlmab kestlikkuse aruanne nii kontserni enda tegevusi kui ka olulisi väärtusahela aspekte üles- ja allavoolu. Teave tarnijate, klientide ja partnerite kohta on lisatud juhul, kui see on oluline kahese olulisuse hindamise tulemuste põhjal. Kui esmased andmed pole veel kättesaadavad (nt väärtusahelaga seotud andmed), võivad teatud näitajad sisaldada hinnanguid, mille kohta on sel juhul märke. Avaldatud hinnangute puhul on andmete täpsus hinnatud kontserni tasandil avaldamiseks piisavaks. Kestlikkuse aruanne ei sisalda kvantitatiivseid näitajaid ega rahasummasid, millel on suur ebakindlus. Tarneahela esmaste andmete katvust laiendatakse järk-järgult järgmistel perioodidel.
Ärisaladus ja muu tundlik teave	Kontsern ei ole kasutanud ESRS-is ette nähtud võimalust jätta avalikustamata teavet selle intellektuaalomandi, oskusteabe või innovatsiooniga seotud tundlikkuse tõttu. Kõik ESRS-i nõuetekohased ning kontserni kestlikkuse tulemuste usaldusväärseks ja tasakaalustatud esitamiseks vajalikud andmed on avalikustatud.
Olulised ESRS-i teemastandardid	2025. aastal olid olulised teemad kliimamuutused (E1), saastus (E2), vee- ja mereressursid (E3), ressursikasutus ja ringmajandus (E5), oma töötajaskond (S1), mõjutatud kogukonnad (S3), tarbijad ja lõppkasutajad (S4) ning äriiline käitumine (G1). Neid käsitletakse vastavate poliitikate, tegevuste ja eesmärkide kaudu, mis on kirjeldatud iga teemastandardi alapeatükis.
Järk-järgult kohaldatavad avalikustamisnõuded	Vastavalt delegeeritud aktile C(2025) 4812, millega muudetakse delegeeritud määrust (EL) 2023/2772, rakendab kontsern osaliselt järk-järgult kohaldatavaid avalikustamisnõudeid, mis on lubatud esimese laine aruandluskohuslastele. Kuigi teemad „Elurikkus ja ökosüsteemid“ (E4), „Mõjutatud kogukonnad“ (S3) ning „Tarbijad ja lõppkasutajad“ (S4) hinnati kahese olulisuse hindamisel oluliseks, on nende puhul rakendatud järkjärgulise avaldamise võimalust kuni teise aruandlusaastani.
Ajavahemikud	Lühiajaline: kuni 1 aasta, keskmise pikkusega: 2–5 aastat, pikaajaline: 6–10 aastat. Neid ajavahemikke kasutatakse kestlikkuse teemade kahese olulisuse hindamisel ja eesmärkide seadmisel.
Parandused ja võrdlusandmete avaldamine	2025. aasta aruanne on kontserni esimene kestlikkuse aruanne, mis on koostatud CSRD ja ESRS-i alusel. Varasemate perioodide parandused ega ümberarvestused pole seega asjakohased ning eelmiste aastate kestlikkuse aruannete võrdlusandmeid ei avaldata.
Välised raamistikud ja meetodikad	Aruandes avaldatav teave põhineb ainult CSRD, ESRS-i ja taksonoomiamääruse nõuetel.
Esitus ja digitaalne märgistus	Kestlikkuse aruanne on esitatud integreeritud osana kontserni aastaaruandest ning järgib ESRS-i teemastandardite struktuuri. Kõik arvandmed on esitatud vastavas ESRS-i avalikustamisnõudes määratud ühikus. Euroopa ühtse elektroonilise aruandevormingu (ESEF) taksonoomia kohane digitaalne märgistus ei ole CSRD järgi koostatud kestlikkuse aruandele veel jõustunud ja seda siinses aruandes seega ei rakendata.
Audit	Kestlikkuse aruannet on piiratud kindlustunde tasemel kontrollinud kontserni audiitor PricewaterhouseCoopers (PwC). Kindlustandva töövõtu audiitorkontrolli aruanne esitatakse aastaaruande osana.



GOV-1. HALDUS-, JUHT- JA JÄRELEVALVEORGANITE ROLL

Kontsernil Eesti Energia AS on äriseadustiku ja riigivaraseaduse alusel kaheastmeline juhtimissüsteem, mis koosneb juhatusest ja nõukogust. Kontserni igapäevase juhtimise eest vastutab juhatus, kuhu kuulub kuni kuus liiget, sh juhatuse esimees. Nõukogu teeb strateegilist järelevalvet, kinnitab suuremad investeeringud ning jälgib riskijuhtimise ja kontrollisüsteemide toimimist. Nõukogusse kuulub kuus kuni kaheksa liiget ja need nimetab Eesti Vabariik, keda esindab Rahandusministeerium. Kontserni juhtimise üksikasjalik ülevaade on esitatud kontserni tegevusaruande peatükis „Valitsemine“.

Nõukogus ei ole töötajate valitud esindajaid. Töötajate seisukohtade arvestamiseks juhtimisotsustes kogutakse regulaarset tagasisidet küsitluste, juhtkonna ülevaadete ja tööülesannete täitmise kaudu. Juhatuse ja nõukogu liikmetel on mitmekesine kogemus energia-, tööstus-, finants- ja tehnoloogiasektorist, ärijuhtimises ning nendega seotud nõuetega.

Seisuga 31. detsember 2025 kuulus nõukogusse kolm naist ja kaks meest ning juhatusse kolm meest ja kaks naist. Nõukogu liikmed on äriseadustiku ning Majandusliku Koostöö ja Arengu Organisatsiooni (OECD) riigiettevõtete juhiste alusel juhatusest sõltumatud. Kuna kontserni ainuaktsionär on Eesti Vabariik, nimetab nõukogu liikmed nimetamiskomitee soovitude põhjal aktsionär ning seetõttu ei ole nad ESRS 2 tähenduses aktsionärist sõltumatud.

Kestlikkusega seotud mõjude, riskide ja võimaluste järelevalve tuleneb kontserni juhtimisraamistikust. Äriseadustiku ja kontserni põhikirja alusel vastutab nõukogu strateegia ja riskijuhtimise üldise suuna eest, seda toetab auditikomitee. Auditikomitee teeb vastavus- ja sisekontrolli ning jälgib aruandlust, sh CSRD avalikustamisi. Juhatus rakendab strateegiat ja arvestab kestlikkuse teemasid igapäevategevuses. Juhatust toetavad asjakohaste teemavaldkondade juhid tütarettevõtetes ja kesksetes üksustes ning teemade koordineerimisel kestlikkuse juhtrühm. Igapäevaselt juhitakse teemasid üksustes detsentraliseeritud mudeli alusel, kus kontserni iga äriüksus juhib endale olulisi kestlikkuse teemasid. Keskne kestlikkuse üksus toetab meetoodiliselt, teemade olulisuse hindamisel, investorisuhtlusel, strateegiaprotsessis, kestlikkuse info

kontserniüleisel konsolideerimisel ning aruandluse koordineerimisel. Kestlikkuse juhtimine hõlmab ka juhtkonna ja võtmetöötajate teadlikkuse tagamist äriilinde kestlikkusega seotud trendidest, mõjudest, riskidest ja võimalustest.

Juhatus vastutab selle eest, et juhtimisprotsessid, sisekontroll ja aruandlus hõlmavad kestlikkusega seotud mõjusid, riske ja võimalusi ning need on seotud kontserni juhtimissüsteemidesse. Kestlikkuse juhtrühma juhib finantsjuht, kes on ka kontserni juhatuse liige ja vastutab kestlikkuse valdkonna eest. Kestlikkuse juhtrühma tegevust koordineerib kestlikkuse juht. Kestlikkuse aruandlus liigub funktsionaalsetest üksustest kestlikkuse juhi kaudu finantsjuhile ning seejärel juhatusele ja nõukogule. Kontrollimeetmeid (sh andmekvaliteet, auditivalmidus ja riskiregistri ajakohastamine) rakendatakse kooskõlas kontserni sisekontrolli raamistikuga.

Kestlikkusega seotud eesmärgid on kaetud kontserni strateegia ja tegevuskavadega, mille kinnitab ning mille täitmist jälgib nõukogu oma seadusjärgsete ülesannete raames. Juhatus teeb nende eesmärkide seadmise ettepaneku osana iga-aastasest eesmärgistamise protsessist. Kestlikkusega seotud eesmärgid võivad hõlmata näiteks heidete vähendamist, tööohutuse parandamist ja ringmajanduse arendamist. Olulisi kestlikkuse teemasid kajastatakse igal aastal selles aruandes.

Riigivaraseadus ja nimetamiskomitee tegevus tagavad, et kontserni nõukogu liikmetel on ühiselt piisav pädevus strateegiliste ja riskidega seotud küsimuste, sh kestlikkuse järelevalveks. Kui mõnel teemal on vaja täiendavat asjatundlikkust, kaasab nõukogu väliseid või sisemisi eksperte või korraldab vastavad ülevaated. Nii nõukogul kui ka juhatusel on energiaülemineku, keskkonnajuhtimise, finantsjuhtimise, sidusrühmade kaasamise ja tehnoloogia valdkonna pädevus. Need pädevused toetavad kontserni oluliste kestlikkuse mõjude, riskide ja võimaluste tõhusat järelevalvet, sh kliimamuutuse, saastuse, ringmajanduse, töötajate heaolu ja vastutustundliku ärilise käitumise teemadel.

Lisateave kontserni juhtimissüsteemi ning nõukogu ja juhatuse koosseisude kohta on esitatud kontserni tegevusaruande peatükis „Valitsemine“.



GOV-2. HALDUS-, JUHT- JA JÄRELEVALVEORGANITELE ESITATUD TEAVE NING NENDE POOLT KÄSITLETUD KESTLIKKUSE ASPEKTID

Nõukogu ja auditikomiteed teavitatakse vähemalt kord aastas kontserni olulistest kehtlikkusega seotud mõjudest, riskidest ja võimalustest ning kehtlikkusega seotud hoolsusmeetmete, poliiticate, tegevuste, mõõdikute ja eesmärkide rakendamisest ja tulemuslikkusest. Need ülevaated esitab juhatus või kehtlikkuse juht. Siia kuulub ka konsolideeritud kehtlikkuse aruande koostamine. Kontserni strateegia, suuremate investeerimisotsuste ja riskijuhtimise järelevalve puhul arvestab nõukogu kehtlikkusega seotud tegureid koos finants- ja tegevusnäitajatega. See tähendab kooskõla kontserni energiaüleminekuga seotud eesmärkidega ja kehtivate õigusaktidega ning vastavust pikaajalise väärtusloome põhimõtetele ja omaniku ootustele. Juhatus seob kehtlikkusega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused kontserni riskijuhtimissüsteemi ja arendusprotsessidesse, mida toetavad finants-, riskijuhtimise, organisatsiooni ja kultuuri, keskkonna, jt üksused. Olulisi kehtlikkuse teemasid käsitletakse kõigis äriilinides põhiärisid toetavate teemadena.

Lisateave nõukogu ja juhatuse vastutuse ning töökorra kohta on esitatud kontserni tegevusaruande peatükis „Valitsemine“.

GOV-3. KESTLIKKUSALASE TULEMUSLIKKUSE KAASAMINE MOTIVATSIOONIKAVADESSE

Töötajate muutuvtasu on seotud kontserni strateegiliste eesmärkide, sh kehtlikkusega seotud eesmärkide saavutamise. Nõukogu liikmed saavad üksnes baastasu. Juhatuse liikmed ja kõik töötajad osalevad ühtses muutuvtasu süsteemis. Muutuvtasu koosneb nii finants- kui ka mittefinantsnäitajatest. Kehtlikkusega seotud näitajate hulgas on kliima, tööohutuse ja kliendirahuloluga seotud tulemusnäitajad. Kehtlikkusega seotud tulemusmõõdikud võivad muutuda aastast aastasse koos ärifookustega. Aastal 2025 võis kehtlikkusega seotud mõõdikuteks lugeda kasvuhoonegaaside intensiivsuse (üleminek puhtale energiale), kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määra (LTIFR, tööohutus) ja soovitusindeksi (NPS, kliendirahulolu).

Muutuvtasu ülemmäär on kuni neljakordne baaskuutasu. Muutuvtasu suurus põhineb kontserni tulemuslikkusel, töötaja üksuse tulemuslikkusel ja väärtuspõhise käitumise hindel. Näitaja arvutamise meetodika võib kontserni ettevõtetes erineda vastavalt seaduse nõuetele. Seepärast ei

kasutanud tütarettevõtteid Elektrilevi ja Enefit Green 2025. aastal muutuvtasu määramisel kontserni tasandil määratud tulemusmõõdikuid, vaid määrasid need endale ise. Sõltuvalt üksusest oli 2025. aastal kehtlikkusega seotud eesmärkide osakaal maksimaalses tulemustasus 38–60%.

Tasustamiskomitee vaatab tasustamispõhimõtted läbi vähemalt kord aastas ja esitab nõukogule vajaduse korral muudatusettepanekud. Juhatus uuendab igal aastal kontserni tasandi tulemusmõõdikud ja nende sihtväärtused ning nõukogu kinnitab need. Lisateave kontserni juhtorganite tasustamise põhimõtete kohta on esitatud kontserni tegevusaruande peatükis „Valitsemine“.

GOV-4. AVALDUS HOOLSUSKOHUSTUSE KOHTA

Kontserni hoolsuskohustusega seotud tegevuste aluseks on OECD suunised ning Ühinenud Rahvaste Organisatsiooni (ÜRO) ettevõtluse ja inimõiguste juhtpõhimõtted. Need protsessid on seotud kontserni juhtimise, riskijuhtimise ja vastavuse tagamise süsteemidesse. See tagab, et kehtlikkusega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused on tegevustes ja väärtusahelas tuvastatud, hinnatud ja juhitud samamoodi kui muud ärilised mõjud, riskid ja võimalused.

Teave kontserni hoolsuskohustuse juhtimise, ulatuse ja rakendamise kohta on esitatud kehtlikkuse aruande mitmes peatükis. Kokkuvõttev tabel on esitatud lisas 3 "Hoolsuskohustus".

GOV-5. RISIKIJUHTIMINE JA KESTLIKKUSE ARUANDLUSE SISEKONTROLL

Kontsern rakendab sisekontrolli ja riskijuhtimise süsteemi, mis hõlmab finants-, tegevus- ja kehtlikkuse teavet. Raamistik tugineb kolme kaitseliini mudelile ning seda reguleerivad kontserni sisekontrolli põhimõtted, riskijuhtimise põhimõtted ja vastavuse tagamise raamistik, mis on kirjeldatud kontserni tegevusaruande peatükis „Riskijuhtimine“. Kehtlikkusega seotud aruandluskontrollid lähtuvad samadest struktuuridest ja praktikatest.

Kehtlikkuse juhtrühm koordineerib kehtlikkuse aruande koostamist, sh andmete kogumist ja valideerimist koostöös andmehalduritega. Kehtlikkuse aruande väline audiitorkontroll tagab



aruandluse standardi korrektse rakendamise. Selle, kontserni esimese CSRD-aruande, koostamise raames on tugevdatud kestlikkusega seotud andmete kvaliteeti ja nende halduse protsesse, et tagada avalikustatud teabe täpsus, täielikkus ja usaldusväärsus. Põhilised kestlikkuse aruandlusega seotud riskid on seotud andmete kvaliteedi ja õigeaegse kogumisega ning nii olemasolevate kui ka vajaduse korral uute metoodikate õigeaegse ja tõhusa kujundamisega. Lisaks tekitab esmakordsel koostamisel riske sõltuvus teiste auditite ajakavadest (konsolideeritud raamatupidamise audit, Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteem (EL HKS)). Nende riskide maandamiseks plaanib kontsern tõhustada andmehaldust ja kontrole, seades prioriteetseks suure mõju või riskiga kestlikkuse teemadega seotud andmed.

Aruandlusprotsessi tulemuslikkust hindavad aruande koostajad igal aastal pärast aruande valmimist. Nad edastavad ülevaatuse tulemused aruandluse meeskonnale ja auditikomiteele, kes teevad aruandlusprotsessi kvaliteedi ja parandusmeetmete rakendamise üle järelevalvet.

SBM-1. STRATEEGIA, ÄRIMUDEL JA VÄÄRTUSAHEL

Kontsern on integreeritud energia- ja tööstusettevõtte, mis tegutseb kogu elektri ja soojuse väärtusahela ulatuses. Üksikasjalik teave ärivaldkondade, teenindatavate turgude, tulude koosseisu ja töötajate kohta ning nendega toimunud muutuste kohta on esitatud kontserni tegevusaruandes. Palgatöötajate arv geograafiliste piirkondade kaupa on esitatud kestlikkuse aruande peatükis S1 „Oma töötajaskond“. Teadaolevalt pole kontsernil keelatud tooteid ega teenuseid.

Kontsern tegutseb fossiilkütuste sektoris, tootes Ida-Eestis põlevkivil põhinevat elektrit, soojust ja vedelkütuseid. Need tegevused kohandatakse järk-järgult vastavusse kontserni puhtale energiale ülemineku kavaga ja investorite muutuvate ootustega. Kontsern teenib osa tuludest Eestis vedelkütustest, mis on saadud Enefit Industrys kaevandatud põlevkivist. Kontsern ei teeni tulu toornafta kaevandamisest, töötlemisest ega müügist. Maagaasi müük jaekaubandusklientidele Balti riikides on piiratud kaubandus- ja varustustegevusega. Äritegevuste tulud on esitatud kontserni tegevusaruandes peatükis „Majandustulemused“. Aastal 2025 ei hõlmanud kontserni tegevus ühtegi fossiilse gaasiga seotud taksonoomiamäärusega kooskõlas olevat majandustegevust. Arendamisel on 100 MW vesinikuvõimekusega gaasijaam, mis võib tulevikus kvalifitseeruda taksonoomiamäärusega kooskõlas olevaks üleminekutegevuseks.

Kontsern lähtub tegevuses Eesti riigi kui omaniku ootusest saavutada puhas tööstus aastaks 2050, mis tähendab, et tootmisprotsessidest otseseid (mõjuala 1) kasvuhoonegaaside heiteid ei tulene. Lisaks on omaniku ootus vähendada järjepidevalt tootmisportfelli kasvuhoonegaaside heidet toodanguühiku kohta. Kestlikkuse tegevuste fookus on eelkõige keskkonnaga seotud teemadel, mille aluseks on tugevad inimeste ja ühingujuhtimise praktikad: töötajate väärtuspakkumine, korruptsiooni ennetamine, ärieetika, sidusrühmade kaasamine ja kestlik tarneaabel. Peamised keskkonnaga seotud strateegilised eesmärgid on kasvuhoonegaaside ja muude heidete vähendamine, taastuvenergia tootmise suurendamine, ringmajanduse edendamine, süsinikdioksiidi kogumise ja säilitamise võimaluste uuringud, jaotusvõrgu ilmastikukindluse ja läbilaskevõime suurendamine ning looduse netokao vältimise põhimõte.

Kontserni tooteportfell liigub järk-järgult taastuvelektri tootmise suurendamise ning süsteemiteenuste, ringmajanduse lahenduste ja nutikate energialahenduste pakkumise poole. Aastal 2025 moodustas taastuvelektri toodang 62% kogu elektritootmisest. Fossiilkütustel põhineva energia tootmine on langustrendis, samal ajal kui tööstustegevused keskenduvad ringmajandusel põhineva tööstuse arendamisele, toetades kontserni tulubaasi üleminekut puhtamale energiale ning kestlikumatele väärtusahelatele. Strateegilised prioriteedid on taastuvenergia ja salvestusvõimsuse suurendamine, ringmajandusel põhineva tööstuse arendamine, jaotusvõrgu efektiivsuse ja ilmastikukindluse suurendamine.

Kestlikkuse aspektidega seotud strateegilised mõõdikud on tootmise kasvuhoonegaaside intensiivsuse vähendamine, tööohutus ja kliendirahulolu. Strateegiline kestlikkuse fookus on keskkond. Inimestega (tööohutus, töötaja väärtuspakkumine, kliendid, partnerid, mõjutatud kogukonnad) ning juhtimisega seotud kestlikkuse teemasid (vastutustundlik äritegevus, korruptsiooni ennetamine, kestlikud hanked) käsitatakse kestlikkuse alustena ehk põhiärides eduka tegutsemise baastingimustena. Fookusteks on valitud keskkonnateemad, kus on lähiajal ees katsumusi ja soov teha suuri samme. Väljakutseid esitavad elektrituru volatiilsus, kõikuvad EL HKS-i hinnad, hajatootmise ja -tarbimise kasvu mõju loodusele ning füüsiliste kliimariskide võimalik mõju elutähtsa teenuse osutamisele. Lisateave on esitatud kontserni tegevusaruandes ja kestlikkuse aruande teemapeatükkides.

Kontserni väärtusahel

ÜLESVOOLU →

KONTSERNI TEGEVUSED →

ALLAVOOLU →



ENERGIA JA
TOORAINED



TAASTUVENERGIA TOOTMINE
JA SALVESTAMINE



JUHITAV
TOOTMINE*



ENERGIAMÜÜK
JA KLIENDILAHENDUSED



E-MOBIILSUS

KLIENDID JA
LÖPPTARBIJAD



VÖRGUTEENUSE
OSUTAJAD JA
SÜSTEEMIHOLDURID



AVALIK SEKTOR
SH KOHALIKUD
OMAVALITSUSED



MÕJUTATUD
KOGUKONNAD



TRANSPORDI-
JA EKSPORDI-
PARTNERID



JÄÄTMEKÄITLUS JA
ELUTSÜKLI LÕPU
TEENUSED



ENERGIASEADMED JA
-TEHNOLOOGIAD



VEDELKÜTUSTE
TOOTMINE



RESERVVÖIMSUSE
TEENUSED*



TÖÖSTUSMATERJALIDE
TOOTMINE



MAAVARADE
KAEVANDAMINE



EHITUS JA INSENER-
TEHNILISED TEENUSED



VÖRGUTEENUSED*

*sh elutähtsa teenuse osutamine



Kontserni väärtusahel hõlmab kogu energia ja tööstussektori tegevusi alates ressursside kaevandamisest kuni toodete ja teenuste hulgi- ja jaemüügini. Ülesvoolu ettevõttest hõlmab see suures mahus kütuste, ehitusmaterjalide, elektriseadmete, taastuvenergeetika komponentide ning inseneri-, IT- ja logistikateenuste hanget. Kontserni enda tegevused hõlmavad elektri, soojuse ja vedelkütuste tootmist taastuvatest ja fossiilsetest allikatest, kaevandamist, koostootmist, jaotusvõrgu ehitamist, käitamist ja hooldust ning tööstuse äriiliini, mis sisaldab energia ja materjalidega seotud tegevusi tuhkade jm põlevkivitööstuse jäätmete edasiseks väärindamiseks. Olulisimad tootmissisendid on loodusressursid tuul, päike, vesi ja põlevkivi, samuti taristuvahendid, kvalifitseeritud tööjõud ning finantskapital. Olulisimad väljundid on elekter, soojus, töödeldud vedelkütused ja tööstuse kõrvalsaadused, mida kasutatakse ehitus- ja keemiatööstuses, samuti võrgu- ja reservteenused ning e-mobiilsuse ja energiasalvestuse lahendused. Allavoolu osutab kontsern energia- ja energiatõhususe teenuseid nii ettevõtetele kui ka eraisikutele. Kestlikkuse hoolsusmeetmed ja sidusrühmade kaasamise protsessid rakenduvad kogu väärtusahela ulatuses. Lisateave kontserni põhitegevuste, turgude ja väärtusahela kohta on esitatud kontserni tegevusaruandes.

Seoses ESRS 2 avalikustamismõuetega SBM-1 punkti 40 alapunktis b (tulude jaotus oluliste ESRS-i sektorite kaupa) ja punkti 40 alapunktis c (täiendavate ESRS-i sektorite loetelu) ei ole kontsernil võimalik seda teavet esitada, kuna sektoripõhised ESRS-i standardid ja seotud sektori liigitus ei ole Euroopa Komisjonis vastu võetud.

SBM-2. SIDUSRÜHMAD KAASAMINE

Kontserni sidusrühmade hulgas on töötajad, kliendid, tarnijad, investorid, reguleerimisasutused, valitsusasutused, kohalikud kogukonnad, kodanikuühendused ja muud partnerid. Sidusrühmade kaasamine on oluline osa kontserni igapäevasest juhtimisest ja hoolsusmeetmetest.

Kaasamine toimub valdavalt pidevalt osana põhiäride ja kesksete juhtimisorganite tegevusest, mida täiendavad regulaarsed ja vajaduspõhised algatused, sh küsitlused, valitsus- ja partnersuhted ning suhted reguleerimisasutustega jt sihitud arutelud. Kaasamise kanalid ja

teemad sõltuvad vastaspoolest ning pole kontserni tasandil tsentraliseeritud: igapäevasuhtluse eest vastutavad valdkonnad ja tütarettevõtted oma põhiäride ülesannetest lähtudes. Spetsiifilisemaid kaasamisvorme (nt koostöö ametiühingutega, suhted reguleerimisasutustega) kasutatakse regulaarselt väljakujunenud praktika alusel.

Kaasamine toetab peaaegu kõiki kontserni valdkondi. Saadud sisendit kasutatakse muu hulgas strateegia ja poliitikate kujundamisel, riskijuhtimisel, strateegiliste ja investeerimisotsuste tegemisel, tooteinnovatsiooni ning teenuste kvaliteedi ja kliendikesksete lahenduste arendamisel, tööjõualgatuste, tööohutuse, heaolu ja juhtimistavade kujundamisel, tarneahela läbipaistvuse, eetikastandardite ja koostöö tõhustamisel, keskkonna- ja sotsiaalse mõju juhtimisel ning kestlikkuse teemade olulisuse hindamisel. Samuti toetab kaasamine investorisuhtlust ning seaduste ja arengukavade kujundamist.

Kahese olulisuse hindamiseks ning kestlikkuse aruandluse koostamiseks vajaliku info kogub kestlikkuse üksus vähemalt kord aastas kontsernisiseste ja -väliste sidusrühmade kaasamise kaudu. Kaasamise tulemused kõigil kestlikkuse teemadel vaatab läbi kestlikkuse juhtrühm kahese olulisuse hindamise tulemuste valideerimisel ning juhatus nende kinnitamisel. Sellega võetakse sidusrühmade tähelepanekud aluseks juhtimisotsuste tegemisel, kestlikkuse prioriteetide seadmisel ja sellega seotud avalikustamistel.

Kontserni igapäevategevuse kaudu ajakohastatakse seega regulaarselt teavet sidusrühmade huvide kohta seoses kontserni strateegia ja ärimudeliga. Läbivate teemade hulgas on energiaüleminek, kliimariskid ning liikumine taastuvenergia ja kliimaneutraalsuse poole; keskkonna- ja elurikkuse kaitse, eeskätt kaevandamis- ja võrguarenduse tegevustes; energia kättesaadavus, õiglane hind ja tasustamine; tööohutus, töötajate heaolu ja kogukondade arengu toetamine, sh õiglane üleminek Ida-Virumaal; läbipaistvus ja eetiline äritegevus ning innovatsioon, küberturbe ja digitaliseerimine kui konkurentsivõime toetajad.

Need seisukohad suunavad kontserni tegevust taastuvenergia kasvatamisel, põlevkivil põhineva elektritootmise järkjärgulisel vähendamisel, tööstuse kõrvalsaaduste väärindamisel, hajutatud digitaalse energialahenduse edendamisel ning kestlikkuse põhimõtete tulemuslikul sidumisel investeerimis- ja hankeotsustesse.



Strateegiaperioodi raames kavandatud tegevused hõlmavad taastuvelektri ja salvestusvõimsuse suurendamist, jaotusvõrgu digitaliseerimise ja toimepidevuse projekte ning tööstuse kõrvalsaaduste väärimdamise edendamist. Need sammud on ühtlasi suunatud sidusrühmade usalduse ja nendega koostöö tugevdamisele, et näidata liikumist puhtama ja konkurentsivõimelisema energiasüsteemi poole. Kontserni üleminekukava ülevaade on esitatud aruande peatükis E1 „Kliimamuutused“.

Kontserni juht- ja järelevalveorganid saavad sidusrühmade seisukohtadest kestlikkuse teemadel konsolideeritud ülevaate kontserni kestlikkuse aruande kaudu. Ajakriitilist ülevaadet oluliste sidusrühmade seisukohtadest saavad kõik asjaosalised jooksvalt oma tööülesannete täitmise ning kontserni äritegevuse käigus.

Lisateave sidusrühmadega seotud tegevuste kohta on esitatud kontserni tegevusaruandes.

SBM-3. OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED NING NENDE SEOS STRATEEGIA JA ÄRIMUDELIGA

Selles aruandes avaldatud kontsernile olulised kestlikkusega seotud mõjud, riskid ja võimalused tuvastati 2025. aastal kontserni kahese olulisuse hindamisega. Kõige olulisemad mõjud ja riskid on seotud kliimamuutuste leevendamise ja nendega kohanemise, saaste vähendamise ja kontrolli, tööohutuse ja töötajate heaolu ning vastutustundliku äritegevusega. Võimalused tulenevad eelkõige taastuenergia arendamisest, elektrivõrgu moderniseerimisest ja ringmajandusest (tööstuse kõrvalsaaduste väärimdamisest). Kokkuvõtte kõigist olulistest mõjudest, riskidest ja võimalustest on esitatud allolevas tabelis 2. Üksikasjalikumad ülevaated on esitatud vastavates teemastandardite peatükkides.

Olulised mõjud, riskid ja võimalused mõjutavad kontserni ärimudelit, väärtusahelat ja strateegiat, suunates investeringuid ja riskijuhtimise fookust. Tootmise üleminek põlevkivil põhinevalt energiatootmiselt taastuenergia ja ringmajandusega seotud tööstustegevuste poole peegeldab nii turu ootusi kasvuhoonegaaside vähendamisele ja ressursitõhususele kui ka

energiaüleminekust tekkivaid uusi ärivõimalusi. Olulised negatiivsed mõjud on seotud eeskätt õhuheidete, kohaliku veekasutuse ja tööohutusega, samal ajal kui positiivsed mõjud tulenevad kasvuhoonegaaside vähendamisest ja teiseste materjalide väärimdamisest. Olulised mõjud pärinevad nii kontserni enda tegevustest ja avalduvad selles kui ka väärtusahelast tarnijate, alltöövõtjate ja tööstuspartnerite, reguleerimisasutuste jt kaudu. Enamik keskkonna- ja kliimaga seotud riske on hinnatud pikaajalisteks, seevastu sotsiaal- ja juhtimisteedade ajavahemikku hinnatakse üldiselt lühemaks.

Selles aruandes rakendab kontsern üleminekusätteid, mis on ette nähtud esimese laine aruandluskohuslastele. Seetõttu ei avalikustata sel aruandlusaastal kestlikkuse aspektide hinnangulist rahalist mõju. Siiski on võimalikud rahalist mõju avaldavad kestlikkuse aspektid näiteks EL HKS-i olnud juba pikka aega seotud kontserni finantsjuhtimisse, investeringute hindamisse ja riskijuhtimisse. Lisateave riskijuhtimise kohta on esitatud kontserni tegevusaruande riskijuhtimise peatükis ja kestlikkuse aruande teemastandardite peatükkides.

Üleminek taastuenergiale, elektrivõrgu moderniseerimine, ringmajandusel põhinevate tööstuste arendamine ja tööjõu oskustesse investeerimine suurendavad pikaajalist konkurentsivõimet ning ärimudeli paindlikkust erinevates kliima- ja poliitikastsenaariumides. Need meetmed tugevdavad kontserni võimet tagada pikaajaline väärtusloome energiaülemineku käigus ning toetavad riiklikke ja Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside heite vähendamise eesmäärke.

Lisateave oluliste mõjude, riskide ja võimaluste ning seotud juhtimistegevuste ja tulemusnäitajate kohta on esitatud kestlikkuse aruande teemastandardite peatükkides ning kontserni tegevusaruandes.

Tabel 2. Olulised kestlikkuse mõjud, riskid ja võimalused

Ajavahemik	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Ärisegment	Väärtusahel
E1. Kliimamuutused					
Lühike	Positiivne tegelik mõju	Kliimamuutuste leevendamine: KHG vähendamine	Taastuenergia- ja võrguarendus toetavad KHG süsteemset vähendamist	Elekter, võrk	Kogu väärtusahel
Keskmine	Risk	Kliimamuutustega kohanemine: üleminekuriskid	Fossiilsete varade konkurentsivõime võimalik kahanemine võrreldes puhtama tehnoloogiaga	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Risk	Kliimamuutustega kohanemine: üleminekuriskid	Investorite ja turu ootuste kiire muutus energiaülemineku puhul võib suurendada rahastamiskulusid	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Negatiivne tegelik mõju	Kliimamuutustega kohanemine: füüsilised riskid	KHG* heited põhjustavad füüsilisi riske	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Risk	Kliimamuutustega kohanemine: füüsilised riskid	Äärmuslike ilmaolude mõju võib suurendada tegevus- ja hoolduskulusid	Kontsern	Kogu väärtusahel
E2. Saastus					
Lühike	Negatiivne tegelik mõju	Õhusaaste	Fossiilne energiatootmine mõjutab kohalikku õhukvaliteeti	Elekter, tööstus	Kontserni tegevus
E3. Vee- ja mereressursid					
Pikk	Negatiivne tegelik mõju	Veekasutus	Kaevandus- ja karjäärivee pumpamine mõjutab kohalikku veerežiimi	Tööstus	Kogu väärtusahel
E4. Elurikkus ja ökosüsteemid					
Keskmine	Negatiivne tegelik mõju	Mõjud liikide arvukusele	Tuuleparkide arendamine ja käitamine avaldab mõju kaitsealustele lindudele	Elekter	Kogu väärtusahel
Keskmine	Risk	Mõjud liikide arvukusele	Liikide kaitsemeetmete rakendamine avaldab mõju tootlusele	Elekter, tööstus	Kontserni tegevus, allavoolu
E5. Ressursikasutus ja ringmajandus					
Pikk	Positiivne tegelik mõju	Ressursside väljundvood	Tuha ja aheraine väärindamine vähendab jäätmeid ja allavoolu väärtusahelas teiseste toodete keskkonnamõjusid	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Võimalus	Ressursside väljundvood	Tuha ja aheraine väärindamine avab uusi turge	Tööstus	Kontserni tegevus
S1. Oma töötajaskond					
Lühike	Positiivne võimalik mõju	Töötingimused: piisav töötasu	Konkurentsivõimelised ja motiveerivad palgad soodustavad töötajate ja kogukondade heaolu	Kontsern	Kontserni tegevus
Keskmine	Negatiivne tegelik mõju	Töötingimused: tervishoid ja ohutus	Kontserni tegevuste eripära on seotud tööõnnetuste ja kutsehaiguste suuremate riskidega	Kontsern	Kontserni tegevus
S3. Mõjutatud kogukonnad					
Lühike	Negatiivne võimalik mõju	Panustamine kohalikesse kogukondadesse	Puhtale energiale ülemineku võimalik mõju kohalike kogukondade tööhõivele	Tööstus	Allavoolu, ülesvoolu
S4. Tarbijad ja lõppkasutajad					
Pikk	Negatiivne võimalik mõju	Tarbijate kaasatus	Energiateenuste digitaliseerimine võib raskendada nende kättesaadavust haavatavatele tarbijarühmadele	Elekter	Kogu väärtusahel
G1. Äriline käitumine					
Keskmine	Negatiivne võimalik mõju	Korruptsiooni ennetamine	Korruptsioonijuhtumid väärtusahelas võivad kahjustada kontserni tulemusi	Kontsern	Kogu väärtusahel
Keskmine	Positiivne võimalik mõju	Suhted tarnijatega	Koostöö kohalike väikeste ja keskmise suurusega ettevõtjatega toetab kohalikku majandust ning vähendab tarneriske	Kontsern	Kogu väärtusahel
Pikk	Negatiivne võimalik mõju	Korruptsiooni ennetamine	Rikkumistest teavitamise süsteemi tõhusus või sellega seotud kultuurilised stigmad võivad mõjutada kontserni kestlikkust	Kontsern	Kontserni tegevus



IRO-1. OLULISTE MÕJUDE, RISKIDE JA VÕIMALUSTE TUVASTAMINE NING HINDAMINE

Kontsern tuvastab ja hindab kestlikkusega seotud mõjusid, riske ja võimalusi, lähtudes ESRS-ist, mis ühendab hoolsusmeetmed, sidusrühmade kaasamise ja riskijuhtimise, et määrata kindlaks olulised kestlikkuse teemad. Aastal 2025 ellu viidud protsess hõlmas nii emaettevõtet Eesti Energia AS kui ka kõiki tütarettevõtteid. Analüüsi kogu väärtusahelas esinevaid tegevusi. Kontserni struktuuri uuendamise järel kohandatakse ka olulisuse hindamist.

Olulisuse hindamise eesmärk on määrata kestlikkuse aspektid, mis põhjustavad olulisi mõjusid või rahalisi riske, eeskätt põhiäritegevustele. Põhiäritegevuste segmendid põhinevad raamatupidamise segmentidel ning need on elekter ja taastuvelektri tootmine, fossiilne elekter ja selle tootmine, jaotusvõrk, tööstus ja õlitootmine ning muud teenused. Iga segmendi alla kuuluvad omakorda muud äritegevused. Iga äritegevuse puhul hinnati mõjusid, riske ja võimalusi nii kontserni enda tegevustes kui ka üles- ja allavoolu väärtusahelas. Iga majandustegevuse väärtusahela puhul tuvastati võtmetarnijad, põhilised sisendid, väljundid ja allavoolu sidusrühmad. Selle info alusel tuvastati iga majandustegevuse jaoks võimalikud olulised mõjud, riskid ja võimalused. Need võisid olla nii väärtusahelaülesed (põhiliselt inimeste ja juhtimisteemadega seotu) kui ka seotud ainult kindla segmendi või väärtusahelaga (põhiliselt keskkonnateemad).

Oluliste mõjude tuvastamist toetab sidusrühmade kaasamine. See hõlmab infovahetust töötajate, investorite, klientide, reguleerimisasutuste, kogukondade ja kodanikuühendustega, nagu kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis SBM-2 „Sidusrühmade kaasamine“. Sidusrühmade seisukohad suunavad prioriteetide seadmist, eelkõige teemadel, kus kontserni tegevused võivad märkimisväärselt mõjutada inimesi või keskkonda.

Kestlikkuse teemade olulisuse hindamise põhilised parameetrid on mõju tase, tõenäosus ja ajavahemik, andmed tulemuste ja juhtumite kohta, õiguslike ja turutrendide hindamine ning valdkonna ja sektori võrdlusuuringud. Iga kestlikkuseaspekti hinnatakse lühiajalises (üks aasta), keskmises (2–5 aastat) ning pikaajalises (6–10 aastat ja enam) vaates, kooskõlas kontserni strateegiaperioodiga. Pikemaajalise ajavahemikke kui kümme aastat kasutatakse juhul, kui see on hinnatava teema vaates asjakohane.

Olulisuse hindamisel võetakse arvesse järgmisi mõõtmeid: mõju suurus, mõju ulatus, mõju tagasipööratavus ja mõju avaldumise tõenäosus. Iga mõju mõõdet hinnati skaalal 0 kuni 5 (kokku kuus astet). Tõenäosuse puhul kasutatakse iga astme puhul diskreetset protsendi väärtust. Olulisuse leidmiseks korrutatakse mõju suuruse, ulatuse ja tagasipööratavuse hinnete keskmine mõju tõenäosusega. Tegelikke mõjude puhul on avaldumise tõenäosus 100% (mõju on juba avaldunud). Hinnete skaala astmed iga mõõtme juures on defineeritud vastavalt kestlikkuse teemale, millega oli mõju seotud. Näiteks kliimamõjude (E1) puhul on mõju ulatuse kõige ülemine aste „globaalne mõju“, kuid oma töötajate (S1) puhul „kõik töötajad“ (mitte maailma kõik inimesed). Inimõigustega seotud mõjude puhul antakse suurem kaal nende tõsidusele, mitte tõenäosusele, kaaludes tõsidust 75% ja tõenäosust 25%. Eesmärk on tagada, et ka väikese tõsidusega inimõiguste mõjud oleksid alati nähtavad. Muude mõjude puhul kaalutakse tõsidust ja tõenäosust võrdselt. Positiivsete mõjude puhul mõju tagasipööratavust ei arvestata.

Riskide ja võimaluste puhul hinnatakse olulisust nii oodatava rahalise mõju kui ka selle avaldumise tõenäosuse põhjal kõigis kolmes ajavahemikus. Rahalise mõju hindamisel on mõju tasemed kooskõlas kontserni riskijuhtimissüsteemi metoodikaga (% EBITDA mõju). Hindamisprotsessis rakendatakse seega samu hindamisskaalasid nagu tegevus-, finants- ja vastavusriskide puhul, laiendades neid keskkonna- ja sotsiaalsetele mõõtmetele. Riskide ja võimaluste tõenäosuse hindamisel kasutati sama skaalat nagu võimalike kestlikkuse mõjude tõenäosuse hindamisel. Samuti arvestati kestlikkuse teemade ja finantstulemuste seoseid, näiteks neid, mis on seotud energiaülemineku, ressursikasutuse ja tarneahela stabiilsusega. Mõjud, riskid ja võimalused hinnati oluliseks või mitteoluliseks kehtestatud olulisuse piirmäärade alusel. Mõjude puhul on olulisuse piirmäär 3,5 ning riskide ja võimaluste puhul 2,85.

Olulisuse hindamist koordineerib ja tulemused koondab kestlikkuse üksus, need vaatab üle kestlikkuse juhtrühm ning kestlikkuse aruande olulised sisuteemad kinnitab juhatus. Olulisuse hindamiseks annavad infot kontsernisisesed teemaekspertid nii äriüksustest kui ka kesketest üksustest (nt finantsosakond, riskijuhtimine, keskkond, organisatsioon ja kultuur, hanketeenistus). Lisaks kogutakse hindamiseks vajalikku infot välistelt sidusrühmadelt. Iga teema puhul leiavad selle teema kontsernisisesed ekspertid konsensuslikud väärtused igale olulisuse hindamiseks vajalikule mõõtmele vastavalt selle teema puhul kokku lepitud mõõtmete tasemete definitsioonidele. Sama lähenemine kehtib riskide ja võimaluste puhul, kus kandev jõud on finantsosakonna ekspertid, keda vajaduse korral toetavad iga teema (nt keskkond) ekspertid.



Olulisuse hindamise tulemusi kasutatakse strateegia ja üleminekukava uuendamisel, riskijuhtimisel ning investorisuhtluses.

See on kontserni esimene terviklik, ESRS-iga kooskõlas olev kahese olulisuse hindamine, mistõttu ei esitata selle aruandeperioodi kohta võrdlust varasemate perioodidega. Standardipõhine kehtlikkuse teemade olulisuse hindamise protsess toetab kehtlikkuse teemade kooskõla keskse riskijuhtimise süsteemiga, tulemuste võrreldavust, auditeeritavust ja kasutatavust põhiäriride toetamiseks. Lisateave hindamise tulemuste ja tuvastatud oluliste teemade kohta on esitatud kehtlikkuse aruande peatükis ESRS 2 SBM-3 „Olulised mõjud, riskid ja võimalused ning nende seos strateegia ja ärimudeliga“ ning teemastandardite peatükkides.

IRO-2. KESTLIKKUSE ARUANDES AVALDATUD ESRS-I AVALIKUSTAMISNÕUDED

ESRS 2 IRO-2 Avaldatud ESRS-i avalikustamismõuete loetelu on esitatud kehtlikkuse aruande peatükis „Lisad“.

ESRS 2 IRO-2 Euroopa Liidu andmepunktide loetelu on esitatud kehtlikkuse aruande peatükis „Lisad“.

MDR-P. OLULISTE KESTLIKKUSE TEEMADE JUHTIMISEKS VASTU VÕETUD POLIITIKAD

Kontsern juhib olulisi kehtlikkusega seotud teemasid osana kontserni juhtimissüsteemist, mis kohaldub ka kõigile tütarettevõtetele. Lähenemine tugineb ärivajadustele, kontserni väärtustele ning rahvusvaheliselt tunnustatud raamistikele, sh ÜRO ettevõtluse ja inimõiguste juhtpõhimõtetele, OECD rahvusvaheliste ettevõtete suunistele ning Rahvusvahelise Tööorganisatsiooni (ILO) konventsioonidele. Kontserniülesed poliitikad kinnitab juhatus ja need on kättesaadavad kõigile töötajatele. Poliitikate raamistik on seotud igapäevaste äritegevustega selge vastutuse, regulaarsete koolituste ja kontrollimeetmete toel. Keskkonna, töötajate ja ärilise käitumisega seotud poliitikate ülevaated on kirjeldatud järgmiselt.

Keskkond

Kontserniüleses keskkonnapoliitikas on sõnastatud keskkonnamõjude juhtimise põhimõtted. Seda toetavad tütarettevõtetes sisemised korrad, reeglid ja juhendid vastavalt tegevusvaldkonnale. Kontserni keskkonnapoliitikas on seatud kontserni keskkonnamõjude järjepideva vähendamise eesmärk ning toodud põhimõtted ja kohustused, mille alusel kontsern mõtestab ja viib ellu oma keskkonnavastutust. Selle hulka kuuluvad näiteks mõjude vähendamine keskkonnale ja elusloodusele, ringmajanduse põhimõtete edendamine ning jäätmete ja ressursside vastutustundlik käitlemine. Tegevuste elluviimise osa on avatud suhtlus kõigi sidusrühmadega. Keskkonnapoliitikale lisaks on kontserni tasandil kehtestatud kasvuhoonegaaside jalajälje arvutamise meetodika ja üleminekukava.

Keskkonnapoliitika elluviimise eest vastutab juhatus. Aruandlusperioodil vastutas keskkonnavaldkonna eest kontserni juhatuse esimees. Kuni 2025. aasta lõpuni koordineeris kontsernis keskkonnategevusi keskkonnateenistuse üksus, millega olid kontserni tütarettevõtetel koostöökokkulepped. Aastast 2026 restruktureeriti keskkonnateenistuse üksus ning keskkonnateenused viidi üle äriühinidesse ja vastutus spetsiifiliste keskkonnateemade eest selgelt äriühinide juhatuste kätte. Kontserni tasandile jäeti valitsus- ja partnersuhete üksuse vastutusalasse keskkonnapoliitika raamistiku haldus ja juhtimine, suhted reguleerimisasutustega ja poliitikasuhtlus, üldine riskijuhtimine, konsolideeritud kasvuhoonegaaside ja keskkonnastrateegia ja aruandlus ning tugi äridele. Üksus teeb juhatusele ettepanekuid keskkonnaga seotud poliitikate täiendamiseks või muutmiseks vastavalt õigusnõuete ning riigi ja mõjutatud sidusrühmade ootustest ja muudest asjaoludest tulenevatele muutustele.

Selle aruande avaldamise ajal läbib keskkonnapoliitika uuendust, et viia see kooskõlla omaniku ja äriühinide uuendatud ootustega. Nende keskmes on järjepidevalt keskkonnasäästlikum energiatootmine. Kontserniväliste huvilistele on kehtiv versioon seni kättesaadav nõudel.

Keskkonnapoliitika rakendamiseks kasutatakse kõigis tütarettevõtetes ISO 14001 standardit. Lisaks kasutatakse tütarettevõttele Enefit Green kuuluvas Iru elektrijaamas Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrusele (EÜ) nr 1221/2009 (EMAS-määrus) vastavat keskkonnajuhtimissüsteemi. Regulaarsed välis- ja siseauditid tagavad nende süsteemide korrektse järgimise ning praktikate pideva täiendamise. Keskkonnajuhtimissüsteem on osa kontserni üldisest juhtimissüsteemist, mis võimaldab tootmistevõime põhjustatud keskkonnamõjude ja riskide väljaselgitamist, kontrollimist ja vähendamist ning konkurentsivõime suurendamist keskkonnahoidliku ettevõtteks. Keskkonnajuhtimissüsteem põhineb planeeri-teosta-kontrolli-parenda-lähenemisel,



milles on tähtis tegevus keskkonnanõuetele vastavuse tagamine. Kontserni tegevus juhindub Euroopa Liidu ja koduturgudel kehtivatest keskkonnanõuetest, mille tarbeks jälgitakse õigusnõuete muudatusi ning tehakse nende toetamiseks koostööd seadusandjatega.

Keskkonnajuhtimissüsteemi aluseks on keskkonnavalas juhtpõhimõtted ning tütarettevõtetes kindlaks määratud keskkonnaaspektid ja -riskid ning neist tulenevad keskkonnamõjud. Keskkonnajuhtimissüsteem tagab keskkonnamõtude süsteemse väljaselgitamise ning nende leevendamiseks vajalike keskkonnaeesmärkide püstitamise ja keskkonnavalasannete teostamise keskkonnavalase tulemuslikkuse parandamiseks. Igal aastal vaatavad ettevõtete juhatused üle oma ettevõtte keskkonnajuhtimissüsteemi tulemuslikkuse, et tagada selle jätkuv sobivus, piisavus ja mõjus. Ülevaate tulemused protokollitakse ja protokollid säilitatakse ettevõtete dokumendihaldussüsteemis.

Lisaks rakendab kontsern oma üheksas büroohoones roheline kontori nõudeid. Selle eesmärk on kontorite keskkonnamõju pidev jälgimine ja vähendamine, millega kaasneb tegevuskulude kokkuhoid, loodusressursside säästev kasutamine, jäämetekke vähendamine ning töökeskkonna tervislikumaks muutmine. Järgitakse põhimõtet, et igal aastal lisandub kontsernile vähemalt üks roheline kontor. Kuigi kontorite keskkonnamõju on tervikuna väike osa kontserni mõjust, on roheline kontori praktikatel tähtis osa kultuuris keskkonnateadlikkuse suurendamisel.

Iga olulise keskkonnateema juhtimiseks kasutatavad poliitikad on eraldi kirjeldatud järgnevates teemapeatükkides.

Oma töötajaskond

Kontserni töötajaskonnaga seotud poliitikates on määratud kindlaks tööohutuse, inimõiguste ja töötajate järjepideva arengu tagamise põhimõtted. Konkreetsete tegevuste juhatusele soovimine toimub paljude üksuste koostöös, kus kandev roll on organisatsiooni ja kultuuri, riskijuhtimise ja siseauditi osakondadel, kuid kaasatakse võimalikult paljusid asjakohaseid töötajaid. Kontsern kasutab töötajate ja töökeskkonna juhtimiseks peale kesksete kordade, reeglite ja juhendite ka regulaarseid töökeskkonna riskianalüüse, ohutusauditeid ja järelevalvemehhanisme, mis toetavad poliitikate täitmist. Töötajatega seotud poliitikate

rakendamise eest vastutab organisatsiooni ja kultuuri üksus koostöös juhatuse liikmete ja tütarettevõtete juhtkondadega, tagades ühtse lähenemise kesksel ning tütarettevõtete tasandil. Nende poliitikate igapäevase järgimise eest vastutab iga töötaja ise. Tütarettevõtetes juhinduvad kesksetest praktikatest, kohandades vajaduse korral oma põhiaride laadile vastavaid üksikasjalikumaid suuniseid ja praktikaid. Kõigis tütarettevõtetes rakendatakse ISO 45001 tööohutuse standardit.

Kõiki töötajatega seotud poliitikaid tutvustatakse töötajatele esmalt tööleasumisel ja hiljem regulaarsetel koolitustel. Need poliitikad vaadatakse üle vähemalt kord aastas, tuginedes töötajate tagasisidele ning tööohutuse tulemuslikkuse näitajatele ja juhtumite analüüsile, et tagada poliitikate pidev ajakohasus ja toimivus. Kontsernil on töötajaskonna õigusi kaitsev laiapõhjaline poliitikate raamistik, mis põhineb inimõiguste kaitsel, õiglase tasustamise põhimõtetel ning tööohutusel ja esindatuse tagamisel ning tagab, et tööpraktikad toetavad nii töötajate heaolu kui ka kontserni põhiaride pikaajalist tulemuslikkust.

Olulisimad oma töötajaskonnaga seotud poliitikad on inimeste juhtimise poliitika, kontserni ohutuskultuuri põhimõtted ja töötajate arendamise põhimõtted. Need on üksikasjalikumalt kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis S1 „Oma töötajaskond“.

Äriline käitumine

Vastustundlikud ja eetilised ärilise käitumise põhimõtted on sõnastatud kontserni eetikakoodeksis. Konkreetsete ärilise käitumise alateemade detailsemaks käsitlemiseks kehtivad lisaks toetavad korrad, reeglid ja juhendid, muu hulgas korruptsiooniriski ja huvide konflikti riskide juhtimiseks ning korrektseks ja tõhusaks juhtumitega tegelemiseks. Tähtsaimad ärilise käitumisega seotud poliitikad on kontserni tasandil eetikakoodeks, eetikakoodeks partneritele, intsidentide uurimise põhimõtted, pettuseriski juhtimise põhimõtted ja huvide konfliktide juhtimise põhimõtted. Need on üksikasjalikumalt kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis „Äriline käitumine“. Kokkuvõttes on ärilise käitumisega seotud kordade raamistik aluseks vastutustundlikule äritegevusele ning korruptsiooni ja ebaeetilise käitumise ennetamisele kõigis äritegevustes.



Ärilise käitumise raamistikku haldavad keskselt juhatus, siseauditi üksus, riskijuhtimise üksus ja auditikomitee, keda vajaduse korral toetavad välised spetsialistid. See tagab, et olulised teemad tuvastatakse ja lahendatakse operatiivselt ning et tegevused on kooskõlas raamistikuga nii kirjas kui ka vaimus. Raamistiku regulaarsel ajakohastamisel arvestatakse töötajate, omaniku, mõjutatud sidusrühmade ja parimate praktikate arengut. Raamistik on osa kontserni juhtimissüsteemist, mis on lähemalt kirjeldatud kontserni tegevusaruande peatükis „Riskijuhtimine“. Seal on toodud juhatuse ja nõukogu rollid ja kohustused ning sisekontrolli korralduse ja kontserniülesed riskijuhtimise põhimõtted.

MDR-A. OLULISTE KESTLIKKUSE ASPEKTIDEGA SEOTUD TEGEVUSED

Tegevused ja ressursid oluliste kehtlikkuse teemade juhtimiseks lähtuvad teemade olulisusest ning on seotud kindlate vastutuste, tähtaegade ja ressurssidega. Iga olulise kehtlikkuse teemaga seotud poliitika ning nende poliitikate eesmärkide saavutamiseks mõeldud tegevused ja ressursid on esitatud kehtlikkuse aruande järgnevates peatükkides. Lisaks on kirjeldatud eesmärkide saavutamise meetmed. Igas teemapeatükis esitatakse peamised tegevused, mis on rakendatud või kavandatud oluliste mõjude ennetamiseks, leevendamiseks või kõrvaldamiseks ning seotud riskide ja võimaluste juhtimiseks. Kui mõni tegevus toetab mitut teemat, esitatakse see selle teema peatükis, kus mõju on kõige olulisem.

Keskkond

Keskkonnategevuste planeerimisel ja rakendamisel lähtutakse kontserni keskkonnapoliitikast. Nii kontserni kui ka tütarettevõtete tasemel hinnatakse võtmemõõdikute ja arenduseesmärkide abil olulistel teemadel eesmärkide täitmist ja leevendusmeetmete tulemuslikkust.

Keskkonnaaspektide hindamise registrites analüüsitakse, millisel määral saab kontserni keskkonnaaspekte mõjutada ja milliseid meetmeid saab võtta keskkonnamõjude vähendamiseks või keskkonnakasu suurendamiseks. Oluliste negatiivsete mõjude leevendamiseks on koostatud ettevõtete keskkonnategevuskavad, milles on määratud tegevused, tähtajad ja vastutajad

ning keskkonnaseirekavad. Iga olulise keskkonnateema juhtimiseks kasutatavad meetmed ja ressursid on üksikasjalikumalt kirjeldatud kehtlikkuse aruande järgnevates keskkonna teemapeatükkides („Kliimamuutused“, „Saastus“, „Vee- ja mereressursid“ ning „Ringmajandus ja ressursikasutus“).

Oma töötajaskond

Töötajatega seotud tegevuste kavandamisel lähtutakse kontserni eetikakoodeksis toodud tööohutuse, tööõiguse ja töötajakogemusega seotud põhimõtetest. Töökeskkonna riskianalüüside, tagasisideküsitluste, tulemusnäitajate ja juhtumianalüüside kaudu hinnatakse meetmete tõhusust ning edusamme töötajate heaolu ja ohutuse parandamisel. Oluliste töö- ja ohutusriskide juhtimiseks koostatakse üksusepõhised tegevuskavad, mis sisaldavad täpseid samme, tähtaegu ja vastutajaid. Tegevuste elluviimist toetavad kontserni tööohutuse ning organisatsiooni ja kultuuri üksused koostöös tütarettevõtetega. Oma töötajaskonnaga seotud oluliste kehtlikkuse aspektide juhtimiseks kasutatavad meetmed ja ressursid on üksikasjalikumalt kirjeldatud kehtlikkuse aruande peatükis S1 „Oma töötajaskond“.

Äriline käitumine

Ärilise käitumisega seotud tegevuste kavandamisel lähtutakse eetikakoodeksist, õigusaktidest ja üldtunnustatud vastutustundliku äritegevuse põhimõtetest. Korruptsiooni-, pettuse- ja huvide konflikti riskide vähendamiseks korraldatakse regulaarselt riskianalüüse, koolitusi ja sisemisi uurimisi ning võetakse kontrollimeetmeid. Vihjeliinide ja järelevalvemehhanismide kaudu hinnatakse meetmete toimivust ning uute asjaolude või vajaduse ilmnemisel ajakohastatakse raamistikku. Tütarettevõtetes rakendatakse ühtseid korruptsioonivastaseid ja eetikaalaseid protsesse, mille täitmist jälgivad siseauditi ja riskijuhtimise üksused. Iga olulise ärilise käitumise alateema juhtimiseks kasutatavad meetmed ja ressursid on üksikasjalikumalt kirjeldatud kehtlikkuse aruande peatükis „Äriline käitumine“

E1. Kliimamuutused

E1 IRO-1, SBM-3. KLIIMAGA SEOTUD OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED JA NENDE SEOS STRATEEGIA JA ÄRIMUDELIGA

Tabel 3. Kliimaga seotud olulised mõjud ja riskid

Ajavahemik	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Segment	Väärtusahel
Lühike	Positiivne tegelik mõju	KHG vähendamine	Taastuenergia- ja võrguarendus toetavad KHG süsteemset vähendamist	Elekter, võrk	Kogu väärtusahel
Keskmine	Risk	Ülemineku-riskid	Fossiilsete varade konkurentsivõime võimalik kahanemine võrreldes puhtama tehnoloogiaga	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Risk	Ülemineku-riskid	Investorite ja turu ootuste kiire muutus energiaülemineku puhul võib suurendada rahastamiskulusid	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Negatiivne tegelik mõju	KHG vähendamine	KHG heited põhjustavad füüsilisi riske	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Risk	Füüsilised riskid	Äärmuslike ilmaolude mõju võib suurendada tegevus- ja hoolduskulusid	Kontserni tegevus	Kogu väärtusahel

Olulised kliimaga seotud mõjud ja riskid peegeldavad kontserni võtmerolli Balti energiasüsteemis ning selle üleminekul puhtamatele energiaallikatele. Kliimamuutustega seotud mõjud ja riskid esinevad nii kontserni enda tegevuses kui ka üles- ja allavoolu väärtusahelas. Kahese olulisuse hindamisel ei tuvastatud olulisi kliimaga seotud võimalusi. Kontsern kasutab 2025. aasta aruandlusaastal üleminekusätteid, jättes kliimateemadega seotud finantsmõjud aruandes kajastamata (avaldamisnõue E1-9).

Olulised mõjud

- **Kasvuhoonegaaside heited:** negatiivne kliimaga seotud mõju on kasvuhoonegaaside heited, mis tuleneb põlevkivil põhinevast elektri- ja vedelkütuste tootmisest. Nendel tegevustel on seega roll nii üleminekuriskide kui ka füüsiliste kliimariskide põhjustamisel, kuigi kontserni fossiilsete tegevuste kasvuhoonegaaside mõju on üleilmses vaates väike. Prioriteet on heidete vastutustundlik vähendamine, täites samal ajal varustuskindluse tagamise kohustusi.
- **Taastuenergia- ja jaotusvõrgu arendused:** kontserni taastuenergia, salvestus- ja võrguarendustel on oluline positiivne mõju kasvuhoonegaaside süsteemsele vähendamisele. Jaotusvõrgu liitumiste arendused võimaldavad taastuenergiat toota ja salvestuslahendustega süsteemi tasakaalustada aina rohkematel väiketootjatel.

Olulised riskid

- **Fossiilsete varade konkurentsivõime:** konkurentsivõime kahanemine tuleneb sellistest struktuursetest mõjudest nagu kasvuhoonegaaside heidete aina kõrgem maksustamine, taastuenergia odavnemine ning elektrituru ja õlihindade volatiilsus. See esitab väljakutseid fossiilsete varade kasumlikkusele, samal ajal kui need tuleb hoida aktiivsed, et tagada Eesti riigile varustuskindlus.
- **Rahastamiskulude kasv:** reguleerimisasutuste ja investorite energiaüleminekuga seotud ootuste muutlikkus võib mõjutada kapitali kättesaadavust ja hinda. Kliimaga seotud tulemuslikkus või teatud tegevuste rahastamise raskenedamine võib seega vähendada traditsiooniliste äritegevuste ja kontserni finantsraamistiku jätkusuutlikkust.
- **Füüsilised kliimariskid:** äärmuslike ilmaolude sagenemine ja tugevnemine ning pikaajalised ilmastikumuutused võivad mõjutada varade toimepidevust ning suurendada hoolduskulusid ja kindlustusmakseid. Pikas vaates võivad mõjutatud olla kõik tootmisvarad.

Kliimaga seotud kestlikkuse aspektide tuvastamiseks ja olulisuse hindamiseks kasutati sama metoodikat nagu teiste kestlikkuse aspektide puhul (kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 IRO-1 „Oluliste mõjude, riskide ja võimaluste tuvastamine ning hindamine“):



hindamismetoodika, ajavahemikud ja olulisuse piirmäärad on samad. Füüsiliste ja üleminekuriskide olulisus erineb äriiliini. CSRD-aruandluses kliimariskide hulka liigitatud riske juhitakse traditsiooniliselt kontsernis ja tütarettevõtetes teiste riskikategooriate all, mitte eraldi kliimariskide kategooriana. Füüsiliste ja üleminekuriskide olulisuse hindamiseks tõlgendati seega olemasolevates riskikategooriates nende teemadega kattuvad riskid ümber kahese olulisuse hindamise raamistikku. Peale stsenaariumipõhise analüüsi tugineb kliimariskide tuvastamine niisiis kontserni tavapärastele riskijuhtimise protsessidele, sh strateegia- ja äriplaanide koostamisele, õiguslike ja tururiskide jälgimisele, varapõhistele tehnilistele ja toimepidevuse hinnangutele, varem teostunud riskidele ning juhtide eksperdihinnangutele.

Stsenaariumianalüüs

Ärimudeli vastupidavuse hindamisel on kliimaststsenaariume kasutatud valikuliselt, eristades ülemineku- ja füüsiliste riskide käsitlemist ning sõltuvalt vara tüübist, elueast ja nõuetest. Eristatud stsenaariumite valik ülemineku- ja füüsiliste riskide puhul võimaldab käsitleda füüsiliste riskide suurema ebakindluse tõttu mitme võimaliku kliimamuutuse tulevikku, mis hõlmab üleilmset vaadet, vastupidiselt õigusnõuete piiritletud kohaldumisele ainult osale kasvuhoonegaaside mõjude üleilmsetest allikatest. Üleminekuriskide puhul lähtutakse poliitika vaates stsenaariumist, mille näeb ette Euroopa Liidu ning Eesti kliima- ja energiapoliitika, ning selle põhjal tehtud eeldustest. Füüsiliste kliimariskide hindamiseks pole kontsernis ühtlustatud stsenaariumite valikut, sest riskihinnanguid on seni vajaduse korral koostatud kontserni äriiliini- või varapõhiselt. Taastuvenergia- ja võrgu varaklassidega seotud füüsiliste kliimariskide hindamiseks on osaliselt kliimaststsenaariumipõhine ning tööstusvarade puhul kasutatakse eelkõige tehnilisi taluvus- ja toimepidevuse hinnanguid. Seega ei põhine kõik kirjeldatud kestlikkuse aspektide mõjuhinnangud praegu ühtse kliimaststsenaariumi eeldustel, kuid koos annavad need ärimudeli vastupidavusest tervikpildi. Tulevikus plaanitakse kliimaststsenaariumite valik kontserniülesest ühtlustada.

Füüsilised riskid

Füüsilised kliimariskid on kontsernis kaetud toimepidevuse ja tehniliste riskide ning keskkonnariskide teemadega. Füüsilisi riske hinnatakse varaklassi või projekti tasandil. Kasutatavad lähenemised ja standardid olenevad vara tüübist. Hinnangud on koostatud nii taastuvenergia, jaotusvõrgu

kui ka tööstuse varadele, mis hõlmavad füüsiliste riskidega seotud ohutasemeid, haavatavust ja kohanemismeetmeid. Võimaluse korral lähtutakse kohalikest stsenaariumite allikatest. Kindlustuslepingute sõlmimisel ja rahastamisel on lähtutud vastaspoole nõuetest.

Tuuleenergia varade puhul on kasutatud nii CMIP6 mudeleid kui ka Euroopa kliimariskide hinnangu (EUCRA) andmeid, mis põhinevad stsenaariumitel SSP1,2-6 ja SSP3-7,0. Elektrilevi jaotusvõrgu puhul on tehtud füüsiliste riskide hindamine ilmastikukindlat ja mitteilmastikukindlat tüüpi jaotusvõrgule. Hindamine toetus komisjoni teatisele (2021/C 373/01). Kuna kogu jaotusvõrk asub Eestis, kasutati kliimamuutuste eeldustena Keskkonnaagentuuri uurimuse „Eesti tuleviku kliimaststsenaariumid aastani 2100“ tulemusi. Jaotusvõrgu töökindluse ja vastupidavuse hindamisel kasutatakse traditsiooniliselt katkestuste keskmise kestuse näitajat (SAIDI) ning jälgitakse ilma põhjustatud rikete arvu. Tööstussegmendis hinnatakse füüsilisi riske tehniliste ja toimepidevuse riskidena. Haavatavuse hinnangud põhinevad varasematel rikutel, tehnilisel taluvusel ja leevendusmeetmetel.

Jälgitakse kõiki füüsiliste riskidega seotud ohte, millest on kontserni varade ja asukohtade vaates asjakohane väike osa. Taastuvenergia varade puhul on pikas vaates olulised ohud tuulekiiruse muutused, maastikupõlengud, jäide, üleujutused, tormid ja kuumalained. Jaotusvõrgule on suuremad ohud kuumalained, äärmuslikud sademed (vihm, lumi), üleujutused, tormid ja jäide. Soojuselektrijaamade varade jaoks on toimepidevust mõjutavad ohud pikaajalised äärmuslikud õhutemperatuurid (väga kuum või külm), tormid, üleujutused ja jahutusvee kättesaadavus. Kõigi vaadeldud kliimaststsenaariumide ning ka seni teostunud riskide põhjal on ohud Baltikumis ja Poolas tunduvalt väiksemad kui Lõuna-Euroopas, kuid need on siiski tõusvas trendis. Vara haavatavuse hindamisel on fookus tehnilisel taluvusel, toimepidevusel, leevendusmeetmetel, mineviku kogemusel ja oodatavatel muutustel vara eluea jooksul.

Füüsiliste riskide hindamine mõjutab nii arendus- kui ka hooldusinvesteeringuid, projektide asukohavalikut ning kindlustust ja rahastamist. Leevendusmeetmete hulka kuuluvad näiteks projekti disain, keskkonnamõju hindamised, kindlustus, toimepidevuse analüüs, tagavarasüsteemid, ilmastikukindluse investeeringud ning regulaarne aruandlus. Kontserniülest füüsiliste riskide olulisuse hindamist uuendatakse vähemalt kord aastas strateegia uuenduse käigus.



Üleminekuriskid

Üleminekuriske hinnatakse, juhindudes kohalduvatest Euroopa Liidu ja Eesti riigi eesmärkidest ning nende saavutamiseks loodud regulatsioonidest ja tegevuskavadest. Üleminekuriskid on riskijuhtimises käsitletud turu, õiguslike ja finantsriskidena. Nende hulka kuuluvad olulisimate vastupidavust mõjutavate teguritena näiteks Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemi (HKS) hinnad ja tasuta kvootide jaotus, keskkonnalubade uuendamised, tehnoloogiate toetusmeetmed, parima võimaliku tehnika nõuded, fossiilsete tehnoloogiate reguleerimine, omaniku ootused kasvuhoonegaaside eesmärkidele, luhtunud varade riskid, investorite üleminekuootused ning ootused keskkonna-, sotsiaalsete ja juhtimistegurite (ESG) suhtes ning sellest tulenev kapitali hind. Nende ja teiste teemade kohta tehtud eeldused on aluseks kontserni ja tütarettevõtete strateegiate kujundamisel ning need on igapäevase äritegevuse ja operatiivse riskijuhtimise osad. Õigusnõuete puhul võib olla ka positiivseid mõjusid, näiteks ringmajanduse või taastuvenergia arenduste toetused. Kontserni praegused fookused (taastuvenergia tootmise kasv, jaotusvõrgu moderniseerimine ja digitaliseerimine ning ringmajanduse äride arendamine) on kooskõlas Euroopa Liidu roheleppe fookustega ning toetavad seega kontserni strateegilist vastupidavust. Üldises pildis järk-järgult väheneb kontserni kogutuludes fossiilsete tegevuste olulisus ja kasvab vähese kasvuhoonegaaside heitega äride tulu osakaal.

E1 GOV-3. KLIIMANÄITAJATE SEOS TÖÖTASUGA

Kliimaga seotud tulemuslikkust arvestatakse kontserni muutuvtasusüsteemis ühena kehtlikkusega seotud mõõdikutest. See mõõdik on energiatootmise mõjuala 1 kasvuhoonegaaside intensiivsus ja kohaldub kontserni töötajaskonnale vastavalt kehtlikkuse aruande peatükis ESRS 2 GOV-3 „Kestlikkuselase tulemuslikkuse kaasamine motivatsioonikavadesse“ kirjeldatud süsteemile. Osa iga töötaja muutuvtasust on seega seotud kontserni kasvuhoonegaaside intensiivsuse sihtväärtuse saavutamisega. 2025. aastal moodustas kasvuhoonegaaside intensiivsuse eesmärk 20% kontserni juhatuse maksimaalsest muutuvtasust. Lõplik kliimaga seotud tulemuslikkuse osakaal töötaja muutuvtasus sõltub selle töötaja üksusega seotud teiste tulemustasu mõjutavate tulemusnäitajate väärtustest.

E1-1. ÜLEMINEKUKAVA KLIIMAMUUTUSTE LEEVENDAMISEKS

Kontserni üleminekukava juhindub Euroopa Liidu roheleppe ja Eesti kliimaeesmärkide täitmiseks vajalikest tegevustest ning energiaüleminekuga seotud ärivõimalustest. Lähtutakse Eesti riigi kui omaniku pikaajalisest ootusest tagada riigile stabiilne dividenditootlus ja säilitada finantsraamistiku järgimine keskkonnahoidlikult. Lisaks on ootus vähendada tootmisportfelli kasvuhoonegaaside intensiivsust, hoides või ületades riiklikku heite vähendamise eesmärki, ning saavutada aastaks 2050 puhas tööstus. Üleminekukava elluviimine aitab tagada kontserni ärimudeli vastupidavuse, vähendada energiatootmise keskkonnamõjusid ja kasvatada ärisid ringmajanduse põhimõtetega kooskõlas. Üleminekukava tegevused peegeldavad kontserni pikaajalistest tegevusaladest ja uutest potentsiaaliga äridest tulenevaid võimalusi liikuda puhtama energiatootmise ja tööstuse poole.

Kontserni üleminekukava on kooskõlas riiklike eesmärkide järgimisega. Eestis on lisaks töös kliimakindla majanduse seaduse (edaspidi kliimaseadus) eelnõu, milles sõnastatakse riiklikud sektoripõhised kasvuhoonegaaside vähendamise eesmärgid Euroopa Liidu 2030. ja 2050. aasta eesmärkide alusel. Sealjuures reguleerivad kontserni energiatootmise varasid keskkonnakompleksload, mis sätestavad keskkonnaalaseid eesmäärke ja nende täitmist. Kontserni üleminekuplaan on vastavuses kliimaseaduse eelnõust tulenevate suunistega ning keskkonnakompleksloas kehtestatud nõuete täitmist kontrollib vastavat pädevust omav järelevalveasutus. Siiski tähendab eelnõu suuremat investeerimiskindlust taastuvenergia ja võrguarenduse puhul, kuid ka selget survet jätkata põlevkivitööstuse kasvuhoonegaaside heidete vähendamist.

Alates 2015. aastast on kontsern vähendanud otsepõletuse heiteid (mõjuala 1) keskmiselt 12,6% aastas (liitkeskmine aastane kasvumäär, CAGR). Võrreldes 2024. aastaga nähakse üleminekukavas ette otsepõletuse (mõjuala 1) heidete vähendamine 7% aastaks 2030, 21% aastaks 2035 ja netonulli saavutamine aastaks 2050.

Üleminekukava kesksed osad on taastuvenergia, energiasalvestuse ja elektri jaotusvõrgu süstemaatiline arendamine ning fossiilkütustel põhineva tööstuse ümberkujundamine ringmajanduse tehnoloogiale. Iga üleminekukava tegevus on viis kasvuhoonegaaside heidete



vähendamiseks ja ärimudeli vastupidavuse suurendamiseks. Kontsern teadvustab ka õiglase ülemineku tähtsust töötajate ümberõppega ja mõjutatud kogukondade toetamisega. Iga tegevuse elluviimine oleneb paljudest muutujatest, mille seas on tehnoloogia areng, äriline tasuvus, lubade saamine, turutingimused ja investeerimisvõimekus. Põhilised üleminekukava tegevused on perioodil 2025–2035 järgmised.

- Taastuenergia tootmisvõimsuse ja elektri salvestusvõimsuse suurendamine.
- Puhtamate juhitavate võimsuste lisamine: põlevkivil põhinevate elektritootmisvõimsuste portfelli järkjärguline asendamine ja biomassi osakaalu suurendamine kütuses.
- Jaotusvõrgu investeeringud: võrgu tugevdamine, juhtimise digitaliseerimine ja paindlikkuse suurendamine, et kiirendada hajutatud taastuenergiatootmise integreerimist ning majanduse elektrifitseerimist.
- Tööstustransformatsioon: ringmajanduse ärimudelite arendamine, sh tuha ja aheraine väärindamine ehitusmaterjalide baasaineteks ning metallide ja mineraalide eraldamine. Õlitööstuse tegevuste optimeerimine.
- Kliendilahendused: väärtusahela kasvuhoonegaaside heidete vähendamine tarkade integreeritud energialahenduste, elektrisõidukite laadimise võrgu arenduse, taastuenergia pakettide jt digitaliseeritud energiateenuste abil.

Üleminekukava tegevused moodustavad olulise osa kontserni lähiaastate plaanitud investeeringutest. Kooskõla Euroopa Liidu taksonoomia avalikustamise nõudeid käsitleva komisjoni delegeeritud määrusega (EL) 2021/2178 on avaldatud kestlikkuse aruande peatükis „EL-i taksonoomia“.

Kontserni varade hulgas on põlevkivil põhinevad elektrijaamad ja õlitehased, mille puhul võib tekkida kasvuhoonegaaside heidete lukustamise risk. See tähendab, et kui need varad jäävad pikaks ajaks kasutusse praeguse heitetasemega või kui neisse tehakse lisainvesteeringuid, mis heitetaset ei langeta, siis võivad need takistada kontsernil saavutada oma kasvuhoonegaaside vähendamise eesmärgi ning suurendada kompensatsioonimeetmetest tulenevaid kulusid, muutes varad konkurentsivõimetuks. Nende riskide maandamise tegevuste hulgas on biomassil põhineva kütuse osakaalu kasvatamine, süsiniku püüdmise tehnoloogiate teostatavusuuringute

tegemine, investeeringute suunamine energiaüleminekuga kooskõlas olevatesse tegevustesse ja nende jälgimine taksonoomia aruandluses.

Kontserni tegevusaladest on Euroopa Liidu taksonoomia avalikustamise delegeeritud määruses olulisimad käsitletud tegevused tuule- ja päikeseenergia tootmine, elektrienergia ülekandmine ja jaotamine, elektrienergia salvestamine ning vähese kasvuhoonegaaside heitega maantee- ja ühistransporti võimaldav taristu (elektrisõidukite laadimise võrk). Üksikasjalik ülevaade määruses käsitletud ja sellega kooskõlas tegevustest kolme peamise tulemusnäitajaga (kapitalikulud, tegevuskulud, müügitulu) on toodud kestlikkuse aruande taksonoomia peatükis.

2025. aastal ei teinud kontsern investeeringuid söe ega maagaasiga seotud tegevustesse. Õliga seotud tegevustesse investeeriti 50 miljonit eurot.

Komisjoni delegeeritud määruse (EL) 2020/1818 kriteeriumite põhjal ei kuulu kontsern Pariisi kokkulepet järgivate Euroopa Liidu ettevõtete võrdlusindeksitesse (PAB).

Üleminekukava on osa kontserni strateegiast ja neid uuendatakse koos. Üleminekukava kinnitavad strateegia osana kontserni juhatus ja nõukogu. Viimati uuendati omaniku ootusi 2025. aasta juulis. Üleminekukava kehtiv versioon kinnitati koos kontserni rohefinantsraamistikuga detsembris 2025.

Kontsern on seni viinud enda energiaüleminekut ellu taastuenergiaarenduste, jaotusvõrgu moderniseerimise ja tööstusvarade ümberkujundamise kaudu. Taastuvelektri osakaal kogu toodetud elektrist kasvas 11% võrreldes 2024. aastaga, jõudes tasemele 62%. Seda aitas saavutada uute tootmisvõimsuste valmimine, mis suurendas taastuvelektri koguvõimsust 1030 MW-ni. Ehitusjärgus on veel 134 MW. Taastuenergia turuletoomist on toetanud salvestusvõimsuste arendus: Auveres avati 26,6 MW suursalvesti. Jaotusvõrgu arendusse investeeriti 2025. aastal 172 miljonit eurot ja ilmastikukindla jaotusvõrgu osakaal kasvas 77%-ni. Lisaks ületas jaotusvõrku liidetud väiketootjate koguvõimsus 1 GW. Tööstussegmentis jätkus ringmajanduse ärimudelite arendamine, et väärindada põlevkivitööstuse kõrvalsaadusi aherainet ja tuhka. Kontserni energia- ja elektritootmise kasvuhoonegaaside intensiivsus jätkasid vähenemist, jõudes vastavalt näitajateni 0,27 tCO₂e/MWh ja 0,37 tCO₂e/MWh.



E1-2. KLIIMAGA SEOTUD POLIITIKA

Kontserni kliimaga seotud poliitika lähtub omaniku ootustest ja Eesti kliimapoliitikast, mis omakorda juhindub Pariisi kliimaleppest ning Euroopa Liidu õigusest. Eraldi kliimapoliitika dokumenti kontsernil pole, see on sõnastatud kontserni keskkonnapoliitika osana. Keskkonnapoliitika on kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 MDR-P „Oluliste kestlikkusaspektide haldamiseks vastu võetud poliitika“. Kliimapoliitika lähtub tervikuna omaniku ootusest saavutada kliimamõjude vähendamise eesmärgid kasvuhoonegaaside mõjude vähendamise teel. Kliimariskide juhtimine pole eraldi keskkonnapoliitikas määratud, vaid neid juhitakse, nagu kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis E1 IRO-1 „Kliimaga seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused“. Kliimaga seotud keskkonnapoliitika elluviimise eest vastutab kontserni juhatus ja seda viiakse ellu kliimaga seotud tulemusmõõdikuid omavate üksuste kaudu.

Põhilised raamistikud, millest kliimapoliitika elluviimisel juhindutakse, on Pariisi kliimalepe, Euroopa Liidu rohelepe, EL HKS, kasvuhoonegaaside protokoll, ISO 14001 standard ja CSRD-aruandlus. Peale selle kogutakse kontserni valdkondade tavatöö käigus regulaarselt sidusrühmadelt teavet nende kliimapoliitikaootuste kohta ning vähemalt kord aastas kogutakse seda ka kahese olulisuse hindamise uuendamiseks.

Kontserni kliimapoliitikaga seotud korrad ja dokumendid (sh strateegia, keskkonnapoliitika ja kontserni kasvuhoonegaaside heidete arvutamise meetoodika) on töötajatele saadaval kontserni siseveebis.

E1-3. KLIIMAGA SEOTUD TEGEVUSED JA RESSURSID

Kontsern viib kliimapoliitikat ellu tegevuste kaudu, mis vähendavad kasvuhoonegaaside heiteid, tagavad, et otsustes võetakse kasvuhoonegaaside mõjusid arvesse, ning et seda tehakse igas tütarettevõttes samadel alustel. Planeeritud ja käimasolevad tegevused jaotuvad üle kõigi kolme äriliini (elekter, jaotusvõrk ja tööstus) ning on kirjeldatud üleminekukava peatükis E1-1 „Üleminekukava kliimamuutuste leevendamiseks“. Need tegevused võib jagada

kolme kategooriasse: kliimamuutuste leevendamine, kliimamuutustega kohanemine ja juhtimispraktikad.

Kliimamuutuste leevendamise tegevused on seotud eelkõige kasvuhoonegaaside heidete koguhulga ning energia tootmise kasvuhoonegaaside intensiivsuse vähendamisega, mis puudutab tootmisega seotud elektri ja tööstuse äriiline. Tegevuste hulka kuuluvad näiteks biokütuse osakaalu, tootmise kasuteguri ja taastuenergia tootmise suurendamine. Jaotusvõrgu äriliini tegevustel on kliimamuutuste leevendamise mõju väärtusahelas, avaldudes mõjualade 2 ja 3 mõju vähendamisena. Jaotusvõrgu tegevused on suunatud võrgu tehnilisele ettevalmistamisele taastuenergia osakaalu kasvuks, hajatootmiseks ja väiketootjate suuremahuliseks liitumiseks jaotusvõrguga. Eesmärk on võimalikult tõhusalt tuua elektrivõrku juurde taastuenergiat, säilitades samal ajal võrgu stabiilsuse ja varustuskindluse. Kliimamuutustega kohanemisega seotud tegevuste hulka kuulub kliimariskide regulaarne hindamine ja leevendusmeetmete rakendamine. Juhtimispraktikate hulka kuulub kontserni tasandi kliimapoliitika ja sellest tulenevate kohustuste rakendamine, kliimaga seotud peamised tulemusnäitajad tulemusjuhtimises, regulaarne kasvuhoonegaaside hindamine ja audit ning hindamismetoodika täiustamine. Tegevused viiakse ellu äriliinide strateegiate ja nende rakendusplaanide alusel.

Tegevuste kasvuhoonegaaside vähendav mõju enda tegevuses ja väärtusahelas on nähtav kasvuhoonegaaside absoluutmõju ja intensiivsuse vähenemises, taastuenergia osakaalu suurenemises energiatootmises, taastuenergia koguvõimsuse suurenemises ning jaotusvõrku liidetud väiketootjate koguvõimsuses. Seniste ja edasiste tegevuste eeldatavad kasvuhoonegaaside mõjud on toodud peatükis E1-1 „Üleminekukava kliimamuutuste leevendamiseks“ kontserni tasandi mõjuna ning pole näidatud tegevus- või käitisepõhiselt. Kontsern ei esita üleminekusätteid kasutades eelmise perioodi kohta kasvuhoonegaaside võrdlusandmeid.

Kontserni võimekus viia ellu kliimamõjude vähendamise tegevusi sõltub peaaesjalikult investeerimisvõimekusest, lubade saamisest, turutingimustest ja omaniku ootustest. Olulised investeeringud on näidatud kontserni konsolideeritud raamatupidamise aruandes ja EL-i taksonoomia aruandes. Kontsern ei kasuta taksonoomia aruandes kapitalikulude plaani.

E1-4. KLIIMAGA SEOTUD EESMÄRGID

Kontserni kliimaga seotud eesmärgid lähtuvad omaniku ootustest jõuda mõjualas 1 aastaks 2050 netonull heiteni, selleks teekonnaks seatud vahe-eesmärkidest ning keskkonnakomplekslubades sätestatud nõuetest.Heidete aastamahud võivad kõikuda, sõltudes reservvõimsusteks määratud jaamade töömahust, kuid on väga ebatõenäoline, et need mõjutaksid oluliselt kooskõla pikaajaliste kasvuhoonegaaside heidete vähendamise eesmärkidega. Mõjualadele 2 ja 3 ei ole eesmäärke seatud.

Kasvuhoonegaaside vähendamise eesmärgid põhinevad samal organisatsiooni ja tegevuste ulatusel nagu kasvuhoonegaaside jalajälg, mis on näidatud peatükis E1-6 „Kasvuhoonegaaside heited“. Kõik seatud eesmärgid lähtuvad absoluutheitest. See tähendab, et sellised kasvuhoonegaase vähendava mõjuga tegevused nagu süsinikukrediidid, heidete vähendamise tehnoloogia mõju ja muu tehnoloogia abil ära hoitud heited pole eesmärgi seadmisel ega täitmisel mõjudena arvestatud.

Eesmärgi seadmisel on valitud baasaastaks 2025 seepärast, et esindada tavatingimusi. Baasaasta heited on arvutatud sama metoodika ja ulatuse alusel nagu aruandeaasta heited, tagades terviklikkuse ning arvutuse ulatuse kooskõla kestlikkuse aruande ulatusega.

Eesmärkide saavutamiseks vajalikud tegevused on kirjeldatud peatükkides E1-1 „Üleminekukava kliimamuutuste leevendamiseks“ ning E1-3 „Kliimaga seotud tegevused ja ressursid“. Aastaks 2050 netonull heideteni jõudmiseks võib jääkheidetest vabanemiseks minna vaja ka kasvuhoonegaaside püüdmise ja ladustamise tehnoloogiaid või looduspõhiseid kasvuhoonegaaside vähendava mõjuga tegevusi. Kontsern jälgib nende võimaluste arengut ja kujundab rakendamise ajaks ärimudelist lähtuvalt optimaalse lähenemise jääkheidetest vabanemiseks.

Tabel 4. Kontserni kliimamõjude vähendamisega seotud eesmärgid

Eesmärk	Eesmärgi üksikasjad	2025. a tulemus
Kontserni mõjuala 1 KHG heidete vähendamine kuni 2,7 MtCO ₂ e-ni aastaks 2030	KPI: mõjuala 1 koguheite Ühik: MtCO ₂ e Baasaasta: 2025 Eesmärk: 2030 Mõjuala: 1	2,60 MtCO ₂ e
Energiatootmise KHG intensiivsuse vähendamine kuni 0,19 tCO ₂ e/MWh-ni aastaks 2030	KPI: energiatootmise KHG intensiivsus Ühik: tCO ₂ e/MWh Baasaasta: 2025 Eesmärk: 2030 Mõjuala: 1	0,27 tCO ₂ e/MWh
Mõjuala 1 netonull heited energiatootmisest hiljemalt aastaks 2050	KPI: mõjuala 1 koguheited Ühik: MtCO ₂ e Baasaasta: 2025 Eesmärk: 2050 Mõjuala: 1	2,60 MtCO ₂ e

E1-5. ENERGIATARBIMINE

Kontsern kasutab oma tegevuses paljusid eri liiki energiaallikaid, sh põlevkivi, uttegaasi, maagaasi, biomassi, vedelkütuseid, segaolmejäätmeid ning ostetud elektrit ja soojust. Energia tarbimine allikate kaupa on esitatud allolevas tabelis.

Tabel 5. Energiatarbimine ja energiaallikate jaotus

Energiatarbimine ja energiaallikate jaotus MWh või %		
1.	Sõel ja söetoodetel põhinev kütusetarbimine	748
2.	Toornaftal ja naftasaadustel põhinev kütusetarbimine	134 903
3.	Maagaasil põhinev kütusetarbimine	344 583
4.	Muudest fossiilsetest energiaallikatest pärit kütuste tarbimine*	11 790 143
5.	Fossiilsetest energiaallikatest toodetud ostetud või omandatud elektri-, soojus-, auru- ja jahutusenergia tarbimine	363 636
6.	Fossiilenergia tarbimine kokku [ridade 1–5 summa]	12 634 013
	Fossiilsete energiaallikate osakaal energia kogutarbimises %	92
7.	Tuumaallikatel põhineva energia tarbimine	60 443
	Tuumaenergia allikatest toodetud energia kogutarbimine energia kogutarbimises %	0,4
8.	Taastuvate allikate, sh biomassi (hõlmab ka bioloogilist päritolu tööstus- ja olmejäätmeid, biogaasi, taastuvallikatest toodetud vesinikku jm) kütusetarbimine**	1 186 022
9.	Taastuvatest energiaallikatest toodetud ostetud või omandatud elektri-, soojus-, auru- ja jahutusenergia tarbimine	55 013
10.	Muuks kui kütuseks kasutatava oma toodetud taastuenergia tarbimine	706
11.	Taastuenergia tarbimine kokku [ridade 8–10 summa]	1 241 740
12.	Taastuvate allikate osakaal energia kogutarbimises %	8,9
13.	Energia kogutarbimine [ridade 6, 7 ja 11 summa]	13 936 196
Energia tootmine MWh***		
14.	Taastumatu energia tootmine	6 270 806
15.	Taastuenergia tootmine	2 231 968

* Siia kuuluvad ka segaolmejäätmed, vastavalt EL HKS käsitlusele.
** Siia kuulub ka segaolmejäätmetes sisalduv biomass.
*** Tegevusaruandes lk 8 nimetatud elektritootmise real kajastub lisaks siin kajastatule ka omatarbeks sisse ostetud energia. Erinevalt siin kajastatule ei kajastu tegevusaruandes lk 8 biomassist ja jääksoojusest toodetud energia taastuenergia tootmisena.

Kontserni energiatarbimine suure kliimamõjuga sektorites netotulu kohta oli 8467 MWh miljoni euro netotulu kohta. Kõik kontserni segmendid liigituvad suure kliimamõjuga sektorite hulka ja seepärast oli energiamahukuse arvutamiseks kasutatud netotulu võrdne kontserni konsolideeritud raamatupidamise aruandes avaldatud kontserni netotuluga konsolideeritud kasumiaruandes ja täpsustatud selle lisas 25 „Müügitulu“.

E1-6. KASVUHOONEGAASIDE HEITED

Kontserni tegevuse kliimamõju mõõdetakse kasvuhoonegaaside regulaarsete arvutustega, millega on seotud kaks eraldi töövoogu. EL HKS-i kuuluvate varade heiteid arvutatakse igal kuul ja need läbivad auditi igal aastal. Kontserni kasvuhoonegaaside jalajälge tervikuna (mõjualad 1–3) arvutatakse kord aastas kasvuhoonegaaside protokolli standardi alusel ja see on alates aastast 2020 läbinud igal aastal välisauditi. Kasvuhoonegaaside arvutusi kasutatakse ka strateegilisel planeerimisel ja projektide arenduses. Arvutused tagavad igal aastal süsteemse ja eelmiste perioodidega võrreldava ülevaate kõikidest kasvuhoonegaaside heidetega seotud tegevustest. 2025. aasta kasvuhoonegaaside jalajälg on näidatud Tabelis 6.

Arvestuspõhimõtted

Kontserni kasvuhoonegaaside heidete arvutamisel lähtutakse kasvuhoonegaaside protokolli standarditest (GHGP). Organisatsiooniline piiritus on määratud finantskontrolli meetodil. Kontsernil ei ole sidusettevõtteid ega muid tütarettevõtteid, mille heidete üle on nn tegevuskontroll (ingl *operational control*), aga mis pole konsolideeritud.

Heitekordajate põhiline allikas on Ühendkuningriigi valitsuse igal aastal uuendatav heitekordajate andmebaas *DEFRA UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting* (DEFRA andmebaas). Kasutatud heitekordajad põhinevad valitsustevahelise kliimamuutuste ekspersdirühma (IPCC) AR6 aruande ülemaailmse soojenemise potentsiaalidel. DEFRA andmebaas on kasvuhoonegaaside protokolli standardites tunnustatud ja seda kasutatakse juhul, kui puuduvad kohaliku piirkonna kvaliteetsed heitekordajad. Peale DEFRA rakendatakse kontserni protsesside põhiseid heitekordajaid, mis on täpseimad võimalikud. Seda tehakse näiteks EL HKS-i aruannetes ja Attarati elektrijaama heidete arvutamiseks. Kontsernipõhiseid heitekordajaid kasutatakse mõjualade 1 ja 3 puhul.



Tabel 6. Kontserni kasvuhoonegaaside heited (tCO₂e või nagu näidatud)

Kasvuhoonegaaside heited		2025
Mõjuala 1		
Mõjuala		2 596 253
Mõjuala 1 koguheite osakaal, mis on seotud heitkogustega kauplemise reguleeritud süsteemidega, %		99%
Mõjuala 2		
Asukohapõhiselt mõõdetud mõjuala 2 koguheide		289 047
Turupõhiselt mõõdetud mõjuala 2 koguheide		288 862
Mõjuala 3		
Mõjuala 3 koguheide		1 751 595
1. Ostetud tooted ja teenused		–*
2. Kapitalikaubad		26 645
3. Kütuse ja energiaga seotud tegevused		–*
4. Ülesvoolu toodete transport		1927
5. Tootmises tekkinud jäätmed		1 598
6. Ärireisid		135
7. Töötajate transport		605
8. Ülesvoolu üüritud varad		1 821
9. Allavoolu toodete transport		2 630
10. Müüdud toodete töötlemine		–*
11. Müüdud toodete kasutamine		1 172 119
12. Müüdud toodete käitlemine olelusringi lõpus		–*
13. Allavoolu üüritud varad		–*
14. Frantsiisid		–*
15. Investeeringud		544 116
Kasvuhoonegaaside mõjuala 1-3 heide kokku		
Kasvuhoonegaaside heide kokku (asukohapõhine)		4 636 894
Kasvuhoonegaaside heide kokku (turupõhine)		4 636 709
Kasvuhoonegaaside intensiivsus (asukohapõhine, tCO ₂ e/M€ netotulu)		2 816
Kasvuhoonegaaside intensiivsus (turupõhine, tCO ₂ e/M€ netotulu)		2 815
Kasvuhoonegaaside heide väljaspool mõjuala 1-3		
Biogeensete kütuste otsepõletuse heide		501 913

* Mõjuala 3 kategooria on kas ebaoluline või andmed puuduvad. Selgitus antud tabelis 7.

Mõjuala 1

EL HKS-i kuuluvate tootmisüksuste CH₄ ja N₂O heited loetakse kasvuhoonegaaside arvutustes nulliks juhul, kui heitkogus jääb aruandeperioodil alla ühe kilogrammi või kui HKS-i aruannetes neid ei näidata. See on kooskõlas Eestis kehtiva atmosfääriõhu kaitse seaduse § 91 lõikega 3. Kõik EL HKS-i hulka kuuluvad tootmisüksused asuvad Eestis. N₂O tasemed tuvastatakse mõõtmiste käigus, mis enamasti on allpool määramispiiri, mistõttu ei ole neid arvestatud.

Mõjuala 2

Asukohapõhiste elektri kasvuhoonegaaside heidete arvutamisel kasutatakse riigipõhiseid segajäägi kasvuhoonegaaside intensiivsuse väärtusi. Segajääk esindab tõendamata päritoluga elektri keskmist heidet tarbitud elektriühiku kohta. Kuna 2025. aasta aruandeperioodi CSRD-aruanne avaldatakse enne sama aasta segajäägi heitekordaja avaldamist, siis kasutati 2024. aasta segajäägi väärtust. Segajäägi andmeallikana kasutatakse organisatsiooni Association of Issuing Bodies (AIB) andmeid. Riigiti segajäägi avalikustamise tähtajad erinevad, kuid jäävad üldjuhul järgmise aasta teise poolde.

Turupõhised arvutused võimaldavad arvestada Enefit Voldi laadimistaristu kaudu müüdud tõendatud päritoluga taastuvelektrit, mis kajastub mõjualas 2 seega nullheitenä. Päritolutunnistusega elektrienergia heitekordajatena kasutatakse päritolutunnistuse väljaandja kehtestatud väärtusi.

Kokkuvõttes kasutatakse asukohapõhisteks arvutusteks segajääki ja turupõhisteks arvutusteks taastuenergia päritolutunnistusi. Tarbitud soojuse kohta ajakohane Eesti piirkonna heitekordaja puudub ja seepärast kasutatakse DEFRA andmebaasi.

Mõjuala 3

Aruandes on näidatud mõjuala 3 kategooriad, mille mõju hinnati oluliseks ja mille kohta oli võimalik koguda usaldusväärseid andmeid. Aruandeperioodil on kokku üheksa olulist mõjuala 3 kategooriat.

Tabel 7. Mõjuala 3 kategooriate olulisus

Nimi	Olulisus	Kommentaar
1. Ostetud tooted ja teenused	Ebaoluline	Puuduvad piisava täpsusega alusandmed teenuste ja toodete omaduste kohta. Metoodika, mille põhjal oleks heidet võimalik piisava täpsusega arvutada, on arendamisel
2. Kapitalikaubad	Oluline	Arvutatud tuule- ja päikeseenergia tootmisvarade elukaare kasvuhoo- negaaside jalajälje põhjal, kasutades ÜRO Euroopa Majanduskomisjoni (UNECE) avaldatud heitekordajaid
3. Kütuse ja energiaga seotud tegevused	Ebaoluline	Puuduvad tegevused, sest energiatootmine ja ülekande kadu sisaldub mõjualade 1 ja 2 arvutustes
4. Ülesvoolu toodete transport	Oluline	Arvutatud läbitud kilomeetrite ja sõidukipõhiste heitekordajate alusel
5. Tootmises tekkinud jäätmed	Oluline	Käsitletud jäätmete transporti jäätmekäitlejani. Käitlemise heited ei ole andmete kvaliteedi tõttu piisava täpsusega arvutatavad
6. Ärireisid	Oluline	Arvutatud lennatud vahemaade põhjal
7. Töötajate transport	Oluline	Sisaldab tellitud bussiteenuseid, mille heited arvutati läbitud vahemaa alusel
8. Ülesvoolu üüritud varad	Oluline	Arvestati elektri ja soojuse tarbimist üüritud pindadel ning üüritud ma- sinate kütusekasutust
9. Allavoolu toodete transport	Oluline	Arvutatud müüdud toodete veo autode, laevade ja rongidega läbitud vahemaade ning transpordiliigi heitekordajate alusel
10. Müüdud toodete töötlemine	Ebaoluline	Müüdud füüsiliste toodete osakaal on võrreldes energiatoodetega (mõ- jualad 1 ja 2) kaduvväike ning need on mõeldud kasutuseks ilma töötlu- seta
11. Müüdud toodete kasutamine	Oluline	Käsitleb vedelkütuste põletamist, arvutades heited massibilansi meeto- dil kasvuhoo- negaaside sisalduse põhjal
12. Müüdud toodete käitlemine olelusingi lõpus	Ebaoluline	Kategooria 10. vastuse alusel on füüsiliste toodete osakaal kaduvväike ning nende laad on inertne, mistõttu on hinnatud käitlemine olelusingi lõpus ebaoluliseks
13. Allavoolu üüritud varad	Ebaoluline	Puuduvad andmed kontserni välja liisitud varade heidete kohta. Tege- vuse maht on kaduvväike
14. Frantsiisid	Ebaoluline	Kontsernil puuduvad frantsiisiga seotud tegevused
15. Investeeringud	Oluline	Hinnati Attarat Holding OÜ tegevust, mille puhul arvutati heited toode- tud elektri koguse ja selle ettevõttepõhise heitekordaja alusel

Kõigi ebaoluliste kategooriate puhul hinnati, et nende kaasamine ei muudaks aruande terviklikkust ega mõjutaks oluliselt kasvuhoo- negaaside koguarvutust. Kategooriate olulisust hinnatakse igal aastal uuesti ning kui tegevuse hinnanguline mõju suureneb üle olulisuse piirmäära, siis kaasatakse need kategooriad tulevikus aruandesse.

E1-7. KASVUHOONEGAASIDE SIDUMISE JA VÄHENDAMISE PROJEKTID, MIDA RAHASTATAKSE SÜSINIKUKREDIITIDEGA

Kontsernil pole kasvuhoo- negaaside sidumise ega vähendamise projekte, mida rahastatakse süsinikukrediitide kaudu.

E1-8. ETTEVÕTTESISENE KASVUHOONEGAASIDE HEITE HINNASTAMINE

Kontsern arvestab ELi HKS hindu kõigi süsteemi kuuluvate tegevuste puhul eraldi ning ka kontserni tasandil strateegiliseks planeerimiseks ja operatiivseks tegutsemiseks. EL HKS katab üle 99% kontserni mõjuala 1 heidetest. Kuigi kontsern ei rakenda EL HKS-ile lisaks eraldi sisemist kasvuhoo- negaaside heita hinda, kaalutakse vajaduspõhiselt täiendavate hinnastamismeetodite kasutuselevõttu, sh sihiga toetada juhtimis- ja investeerimisotsuste tegemist. Mõjualade 2 ja 3 jaoks ei rakendata ettevõttesisest süsinikuhinda.



EL-i taksonoomia

1. EL-i taksonoomia ülevaade

1.1. ARUANDLUSE EESMÄRK JA ULATUS

Eesti Energia avalikustab teavet vastavalt Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrusele (EL) 2020/852, millega luuakse kestlike investeeringute soodustamise raamistik (taksonoomiamäärus, artikli 8 alusel), ning seda täpsustavale komisjoni delegeeritud määrusele (EL) 2021/2178, mida on muudetud 2025. aasta juulis komisjoni delegeeritud määrusega (EL) C(2025) 4568, millega lihtsustatakse taksonoomiaaruandlust. Aruandlus hõlmab Eesti Energia ja tema tütarettevõtjate konsolideeritud raamatupidamise aruandeid.

Aruandes esitatud peamised tulemusnäitajad – müügitulu, kapitalikulud ja tegevuskulud – põhinevad Eesti Energia konsolideeritud IFRS-i aruandlusel. Käesolev teave moodustab osa Eesti Energia kestlikkuse aruandest ja seda auditeeritakse ettevõtete kestlikkuse aruandluse direktiivi (CSRD) alusel.

1.2. ÕIGUSRAAMISTIK

Euroopa Liidu taksonoomia raamistikku täiendavad järgmised delegeeritud õigusaktid:

- kliimamuutuste leevendamise ja nendega kohanemise eesmärkide tehnilisi sõelumiskriteeriume sätestav kliimaakt – komisjoni delegeeritud määrus (EL) 2021/2139;
- taksonoomiamääruse artikli 8 kohaste kohaste tulemusnäitajate avalikustamist käsitlev avalikustamisakt – komisjoni delegeeritud määrus (EL) 2021/2178;
- gaasi- ja tuumaenergiaga seotud tegevusi käsitlev täiendav kliimaakt – komisjoni delegeeritud määrus (EL) 2022/1214.

Alates 2025. aastast rakendab kontsern aruandluse sisu ja vormi lihtsustusi, mida võimaldab 2025. aasta juulis vastu võetud delegeeritud määrus C(2025) 4568.

1.3. ASJAKOHASED KESKKONNAEESMÄRGID

Eesti Energia järgib aruandluses Euroopa Liidu taksonoomiamäärust kõigi kuue keskkonnaeesmärgi puhul. 2025. aasta majandusaastal on kontsernis tuvastatud majandustegevuste puhul asjakohased ainult kliimamuutuste leevendamise (CCM) ja kliimamuutustega kohanemise (CCA) eesmärgid. Vastavalt 2025. aasta juulis vastu võetud delegeeritud määruse C(2025) 4568 lihtsustustele rakendatakse 10% olulisuse piirmäära. Rakendamise järel ei olnud aruandes kajastatud tegevuste hulgas tegevusi, mis annaksid panuse ülejäänud nelja keskkonnaeesmärgi saavutamisse. Mitteoluliseks jäid järgmised tegevused:

- 4.10. Elektrienergia salvestamine (CCM/CCA);
- 4.15. Kaugkütte/-jahutuse jaotus (CCM/CCA);
- 4.25. Soojus-/jahutusenergia tootmine heitsoojusest (CCM/CCA);
- 7.4. Elektrisõidukite laadimisjaamade paigaldamine, hooldus ja remont hoonetes (ja hoonetega seotud parkimiskohtades) (CCM/CCA).



2. Metoodika

2.1. SÕELUMISE MEETOD

Eesti Energia kasutas Euroopa Komisjoni tööriista EU Taxonomy Compass, et võrrelda oma majandustegevusi taksonoomiamääruses esitatud NACE-koodidega (Euroopa majandustegevuse klassifikatsiooni koodid) ja nende tegevuste kirjeldustega. See hõlmas kõiki ärisegmentide tegevusi ning nendega seotud müügitulu, kapitalikulude ja tegevuskulude ridu Eesti Energia konsolideeritud raamatupidamise aruannetes. Delegeeritud määruses kirjeldatud tegevuste käsitsi ülevaatamisega kinnitati, et kõik käsitletuks loetud tegevused on asjakohased ning et käsitlemata tegevused on hinnatud sellisteks õigesti. Selline lähenemine tagab, et taksonoomias käsitletud tegevuste nimekiri on täielik.

2.2. ARUANDE KOOSTAMISE ALUSED JA ARVESTUSPÕHIMÕTTED

Taksonoomia tulemusnäitajate nimetajad on tuletatud Eesti Energia konsolideeritud IFRS-i raamatupidamise aruannetest. Müügitulu, kapitalikulud ja tegevuskulud on määratud artikli 8 avalikustamisakti definitsioonide alusel, kusjuures tegevuskulud hõlmavad ainult määruses sätestatud kululiike (teadus- ja arendustegevus, lühiajaline rent, hooldus ja remont ning seotud tööjõukulud).

Taksonoomia tulemusnäitajate lugejad sisaldavad nende nimetajate osa, mis on seotud Euroopa Liidu taksonoomia määruse delegeeritud õigusaktides kirjeldatud majandustegevustega. Taksonoomias käsitletud osa määratakse vastavalt sellele, kas tegevus on taksonoomias määratletud. Taksonoomiaga kooskõlas osa hõlmab ainult neid tegevusi või tegevuse osi, mis vastavad olulise panuse kriteeriumitele vähemalt ühe keskkonnaeesmärgi saavutamisel, ei kahjusta oluliselt teisi keskkonnaeesmärke (DNSH) ning vastavad minimaalsete kaitsemeetmete nõuetele.

Kui konsolideeritud raamatupidamise aruandes kajastuv tegevus on ainult osaliselt seotud taksonoomias käsitletud või sellega kooskõlas oleva tegevusega, jaotatakse summad

proportsionaalselt tootmismahu, projekti ulatuse või tegevuse osakaalu alusel. Eesti Energia ei rakenda 2025. aasta majandusaastal taksonoomiakohaseid kapitalikulude plaane. Müügitulu ja kapitalikulude tulemusnäitajate nimetajad on otseselt seotud konsolideeritud raamatupidamise aruandega ning toodud aastaaruande osas „Konsolideeritud raamatupidamise aruanne“.

Tegevuskulude kohta ei ole raamatupidamises taksonoomiaga täielikult kattuvat definitsiooni, mistõttu ei kajastu see tulemusnäitaja konsolideeritud raamatupidamise aruandes, kuid on tuletatud selle raamatupidamise aruande aluseks olevast andmestikust. Kontserni sisearuandluses kasutatakse „Püsikulusid“ mõõdiku alamjaotusena hoolduskulude kajastamiseks (kajastab kõiki võrgu- ja tootmisvarade grupiväliseid remondi- ja hoolduskulusid). Kontoplaanis asuvad kulud kontogrupis „Põhivara seadmete ja rajatiste kulud“, Elektrilevi puhul lisaks kontogrupis „Kommertsmõõtetehnika kulud“. See kajastab valdavalt varade remondiks vajalike materjalide ja tööde allhanke kulusid ning Enefit Greeni puhul lisaks maaga seotud (rendi)kulusid. See sisaldab ka Elektrilevi remondibrigaadide tööjõukulusid.

Terviklikkuse tagamiseks ja topeltarvestuse vältimiseks on iga taksonoomias käsitletud tegevus seostatud ühe esmase keskkonnaeesmärgiga. Võrdlusandmeid eelmise majandusaasta kohta ei esitata, kuna 2025. aasta on Eesti Energia esimene aruandlusaasta vastavalt CSRD nõuetele.

Kontserni tasandi segmendiaruandluses ei kajastata eraldi Enefiti tuule- ja päikeseenergia tootmisest saadavat välist müügitulusid. Seepärast ei kajastata ka 2025. aasta taksonoomia-aruandes müügitulu tegevuste 4.1 (päikeseenergia tootmine) ja 4.3 (tuuleenergia tootmine) kohta.

2.3. KÄSITLETUD TEGEVUSTE MÄÄRAMINE

Tegevused, mis vastasid delegeeritud aktides esitatud kirjeldustele, määrati taksonoomias käsitletud tegevusteks. Iga tulemusnäitaja puhul jäeti olulisuse alusel välja alla 10% selle tulemusnäitaja nimetaja ulatuses tegevusi. Tegevused, mis kirjeldustele ei vastanud, määrati käsitlemata tegevusteks. Käsitletuks määratud tegevused olid kooskõla hindamise sisendiks.

Kõik ülejäänud kontserni tegevused hinnati taksonoomia delegeeritud aktide reguleerimisalasse mittekuuluvateks või ebaolulisteks ning seetõttu ei loeta neid käsitletud tegevuste hulka.

Tabel 8. Tuvastatud kontserni tegevused, mis on taksonoomias käsitletud

4.1	Elektrienergia tootmine fotogalvaanikatehnoloogia abil
4.3	Elektrienergia tootmine tuuleenergiast
4.9	Elektrienergia ülekandmine ja jaotamine
6.15	Maanteetranspordi ja ühistranspordi taristu

Tegevuse 6.15 alla kuulub avaliku elektriautode laadimisvõrgu arendamine.

3. Kooskõla hindamine

3.1. OLULISE PANUSE KRITEERIUMID TEGEVUSTE KAUPA

Kõik taksonoomias käsitletud tegevused hinnati delegeeritud aktides sätestatud olulise panuse tehniliste sõelumiskriteeriumide alusel. Iga tegevus vaadati üle, et kinnitada selle vastavus asjakohastele nõuetele kõigi keskkonnaeesmärkide puhul, millesse tegevus võib taksonoomia alusel panustada.

3.2. DNSH-VASTAVUSE HINDAMINE

Käsitletud tegevused, mis täitsid olulise panuse kriteeriumi, hinnati järgnevalt põhimõtte „ei kahjusta oluliselt“ (DNSH) kriteeriumide alusel, et tagada oluline panus ilma põhjustamata olulist kahju ühelegi teisele keskkonnaeesmärgile. DNSH-vastavuse kontrollid tehti taksonoomianõuete alusel, tuginedes sellisele tõendusmaterjalile nagu keskkonnaload, keskkonnamõjude hindamised ja kontserni juhtimissüsteemid. Tegevuse 6.15 puhul (vähese kasvuhoonegaaside heitega maanteetranspordi ja ühistranspordi võimaldav taristu) loeti panus küll oluliseks, kuid kooskõla DNSH kriteeriumiga „Kliimamuutustega kohanemine“ loeti mittevastavaks.

3.3. MINIMAALSED KAITSEMEETMED

Eesti Energia kinnitab vastavust taksonoomiamääruse artiklis 18 sätestatud minimaalsete kaitsemeetmete nõuetele: 2025. majandusaastal ei ole tuvastatud töö- ega inimõiguste, korruptsiooni, maksustamise ega konkurentsioigusega seotud rikkumisi ning kontsern ei ole keeldunud koostööst ühegi uurimisega. Kontsern tegutseb kooskõlas OECD rahvusvaheliste ettevõtete suunistega, ÜRO äritegevuse ja inimõiguste juhtpõhimõtetega ning ILO konventsioonidega.

Vastavuse tagamine on seotud tegevjuhtimisse järgmiste dokumentide ja süsteemide kaudu: eetikakoodeks, eetikakoodeks partneritele ning riskide (sh korruptsiooniriskide) juhtimise põhimõtted (hõlmavad töötajate koolitusi ja teadlikkuse suurendamist). Need dokumendid ja süsteemid tagavad töö- ja inimõigustega seotud juhtumite korrektse menetlemise. Korruptsiooni ennetamise protsessid on rakendatud ja juhtkonna tasandil ei ole tuvastatud ühtegi kinnitatud korruptsioonijuhtumit.

4. Tulemusnäitajad

Tabel 9. Taksonoomias käsitletud majandustegevuse või taksonoomiaga kooskõlas oleva majandustegevusega seotud toodete või teenuste käibe, kapitalikulude ja tegevuskulude osakaal – teave aasta (N) kohta (kokkuvõtlikud peamised tulemusnäitajad)

Majandusaasta (N)		2025											
Peamine tulemusnäitaja	Kokku	Taksonoomias käsitletud tegevuse osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas olev tegevus	Taksonoomiaga kooskõlas oleva tegevuse osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas oleva tegevuse jaotus keskkonnaeesmärkide kaupa						Toetava tegevuse osakaal	Üleminekulise tegevuse osakaal	Hindamata tegevused, mida peetakse ebaoluliseks
					Kliimamuutuste leevendamine	Kliimamuutustega kohanemine	Vesi	Ringmajandus	Saastus	Elurikkus			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Tekst	mln eurot	%	mln eurot	%	%	%	%	%	%	%	%	(%)	%
Käive	1 646,9	19,5%	322	19,5%	19,5%	0%	0%	0%	0%	0%	19,5%	0%	0%
Kapitalikulud	459	68,3%	295	64,2%	64,2%	0%	0%	0%	0%	0%	36,4%	0%	0,044%
Tegevuskulud	70	78,5%	55	78,5%	78,5%	0%	0%	0%	0%	0%	50,4%	0%	0%

Märkused

1. Mitteolulised tegevused – 2025. aasta juulis vastu võetud delegeeritud määruse C(2025) 4568 alusel rakendati käsitletavate majandustegevuste hindamisel iga tulemusnäitaja (müügitulu, kapitalikulud ja tegevuskulud) puhul eraldi 10% olulisuse lävendit. Pärast seda ei jäänud ühtegi käsitletavat tegevust, mis panustaks eesmärkidesse nr 3 (vee- ja mereressursid), nr 4 (ringmajandus), nr 5 (saastuse vältimine ja tõrje) ning nr 6 (elurikkus ja ökosüsteemid). Seetõttu ei kajastu need eesmärgid aruandes.
2. Topeltarvestus – iga taksonoomias käsitletav tegevus on seostatud ühe esmase keskkonnaeesmärgiga, et vältida topeltarvestust.
3. Võrdlusandmed – eelmise aasta (N – 1) andmeid ei esitata, kuna 2025. aasta on Eesti Energia esimene CSRD-aruandlusaasta.

Tabel 10. Taksonoomias käsitletud majandustegevuse või taksonoomiaga kooskõlas oleva majandustegevusega seotud toodete või teenuste käibe, kapitalikulude ja tegevuskulude osakaal – teave aasta (N) kohta (jaotus tegevusalade kaupa)

Esitatud tulemusnäitaja		Käive											
Majandusaasta (N)		2025											
Majandustegevus	Kood	Taksonoomias kajastatud peamise tulemusnäitaja osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas olev peamine tulemusnäitaja	Taksonoomiaga kooskõlas oleva peamise tulemusnäitaja osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas oleva tegevuse jaotus keskkonnaeesmärkide kaupa						Toetav tegevus	Üleminekuline tegevus	Taksonoomiaga kooskõlas oleva osakaal taksonoomias käsitletus
					Kliimamuutuste leevendamine	Kliimamuutustega kohanemine	Vesi	Ringmajandus	Saastus	Elurikkus			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Tekst		%	mln eurot	%	%	%	%	%	%	%	(E)	(T)	%
Elektrienergia ülekandmine ja jaotamine	CCM 4.9/ CCA 4.9	19,5%	322	19,5%	19,5%	0%	0%	0%	0%	0%	E		100%
Kooskõlas oleva tegevuse summa eesmärkide kaupa					19,5%	0%	0%	0%	0%	0%			
Peamine tulemusnäitaja kokku		19,5%	322	19,5%									

Esitatud tulemusnäitaja		Kapitalikulud											
Majandusaasta (N)		2025											
Majandustegevus	Kood	Taksonoomias kajastatud peamise tulemusnäitaja osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas olev peamine tulemusnäitaja	Taksonoomiaga kooskõlas oleva peamise tulemusnäitaja osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas oleva tegevuse jaotus keskkonnaeesmärkide kaupa						Toetav tegevus	Üleminekuline tegevus	Taksonoomiaga kooskõlas oleva osakaal taksonoomias käsitletus
					Kliimamuutuste leevendamine	Kliimamuutustega kohanemine	Vesi	Ringmajandus	Saastus	Elurikkus			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Tekst		%	mln eurot	%	%	%	%	%	%	%	(E)	(T)	%
Elektrienergia tootmine fotogalvaanikatehnoloogia abil	CCM 4.1/CCA 4.1	4,8%	22	4,8%	4,8%	0%	0%	0%	0%	0%			100%
Elektrienergia tootmine tuuleenergiast	CCM 4.3/CCA 4.3	22,9%	105	22,9%	22,9%	0%	0%	0%	0%	0%			100%
Elektrienergia ülekandmine ja jaotamine	CCM 4.9/CCA 4.9	36,4%	167	36,4%	36,4%	0%	0%	0%	0%	0%	E		100%
Vähese CO ₂ -heitega maanteetransporti ja ühistransporti võimaldav taristu	CCM 6.15/CCA 6.15	4,1%	0	0,0%	0,0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Kooskõlas oleva tegevuse summa eesmärkide kaupa					64,2%	0%	0%	0%	0%	0%			
Peamine tulemusnäitaja kokku		68,3%	295	64,2%									

Esitatud tulemusnäitaja		Tegevuskulud											
Majandusaasta (N)		2025											
Majandustegevus	Kood	Taksonoomias kajastatud peamise tulemusnäitaja osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas olev peamine tulemusnäitaja	Taksonoomiaga kooskõlas oleva peamise tulemusnäitaja osakaal	Taksonoomiaga kooskõlas oleva tegevuse jaotus keskkonnaeesmärkide kaupa						Toetav tegevus	Üleminekuline tegevus	Taksonoomiaga kooskõlas oleva osakaal taksonoomias käsitletus
					Kliimamuutuste leevendamine	Kliimamuutustega kohanemine	Vesi	Ringmajandus	Saastus	Elurikkus			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Tekst		%	mln eurot	%	%	%	%	%	%	%	(E)	(T)	%
Elektrienergia tootmine fotogalvaanikatehnoloogia abil	CCM 4.1/CCA 4.1	1,9%	1	1,9%	1,9%	0%	0%	0%	0%	0%			100%
Elektrienergia tootmine tuuleenergiast	CCM 4.3/CCA 4.3	26,1%	18	26,1%	26,1%	0%	0%	0%	0%	0%			100%
Elektrienergia ülekandmine ja jaotamine	CCM 4.9/CCA 4.9	50,4%	35	50,4%	50,4%	0%	0%	0%	0%	0%	E		100%
Kooskõlas oleva tegevuse summa eesmärkide kaupa					78,4%	0%	0%	0%	0%	0%			
Peamine tulemusnäitaja kokku		78,4%	55	78,4%									100%



4.3. FOSSIILGAASI- JA TUUMAENERGIAGA SEOTUD TEGEVUSED

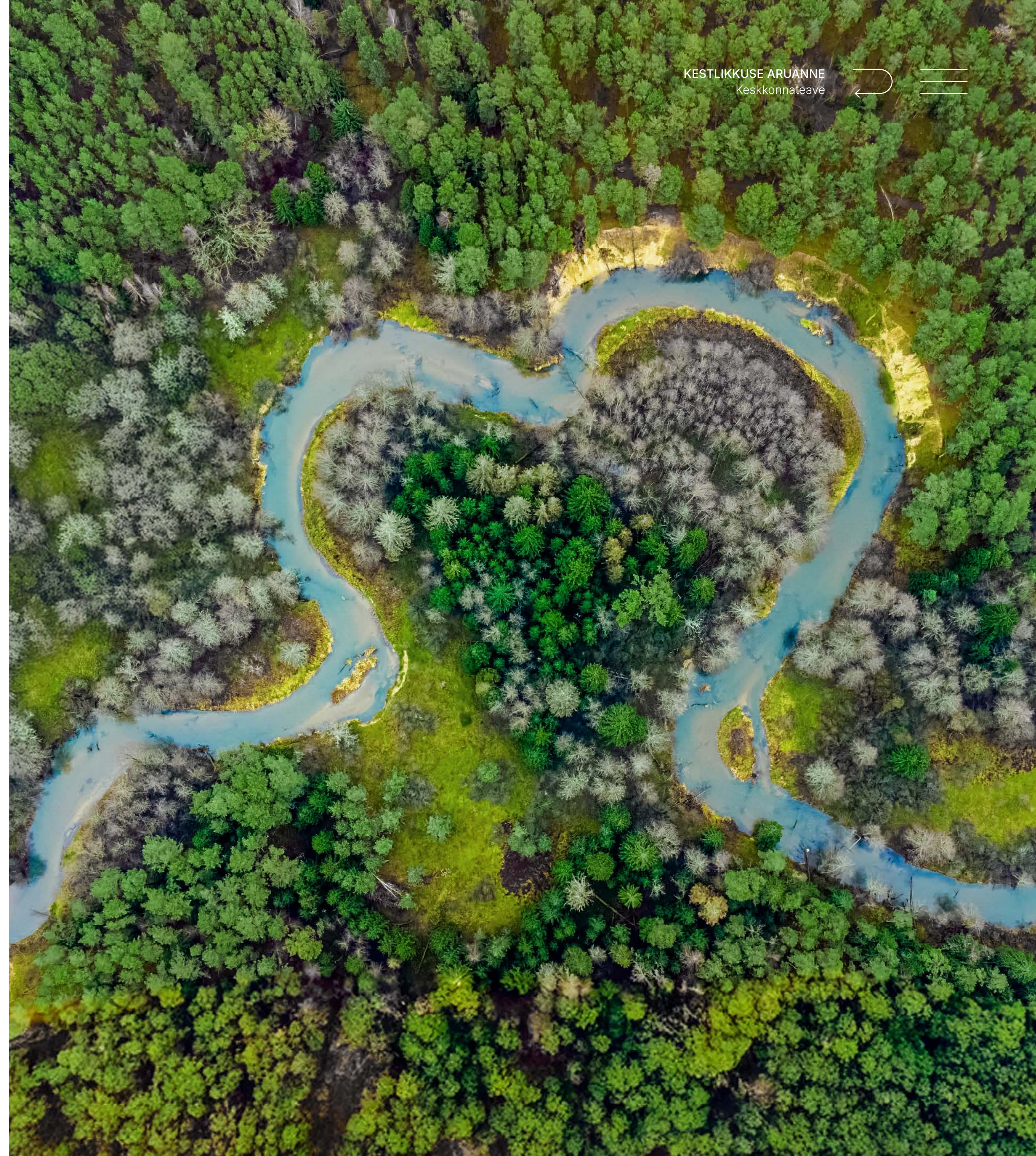
Vastavalt määruse (EL) 2020/852 artiklile 8 ja täiendavale kliimaaktile (komisjoni delegeeritud määrus (EL) 2022/1214) on kontsern hinnanud, kas mõni majandustegevus kuulub järgmiste tehniliste sõelumiskriteeriumite alla:

- elektritootmine fossiilsetest gaasikütustest (tegevus 4.29);
- soojus-/jahutus- ja elektri koostootmine suure tõhususega fossiilsetest gaasikütustest (tegevus 4.30);
- elektritootmine tuumaenergiast ning sellega seotud võimaldavad või toetavad tegevused (tegevused 4.26–4.28).

2025. aasta majandusaasta aruandlusperioodi ulatuses selliseid tegevusi ei tuvastatud või need jäid vastavates peamistes tulemusnäitajates alla 10% olulisuse piirmäära. Seetõttu ei esita kontsern müügitulu, kapitalikuluseid ega tegevuskuluseid, mis on seotud fossiilgaasi- või tuumaenergiaga seotud tegevustega.

Kontsern tegeleb maagaasi edasimüügiga, mis ei ole loetletud taksonoomias käsitletava tegevusena kliimaaktis (EL 2021/2139) ega täiendavas kliimaaktis (EL 2022/1214). Selle alusel on gaasikaubanduse ja -müügiga seotud müügitulu ning kulud klassifitseeritud taksonoomias mittekäsitletavateks.

Seepärast ei ole täiendava kliimaakti tabelid 1–4 selles aruandes kohaldatavad ja neid ei ole esitatud. Kontsern jätkab võimalike suundumuste jälgimist elektritootmise ja taristuprojektide valdkonnas, mis võivad tulevikus kuuluda täiendava kliimaakti reguleerimisalasse. See võib olla näiteks vesinikuvõimekusega gaasijaama käitamine.



E2. Saastus

E2 IRO-1. SAASTEGA SEOTUD OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED

Tabel 11. Saastega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused

Ajavahemik	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Ärisegment	Väärtusahel
Lühike	Negatiivne tegelik mõju	Õhusaaste	Fossiilne energiatootmine mõjutab kohalikku õhukvaliteeti	Tööstus, elekter	Kontserni tegevus

Kahese olulisuse hindamise põhjal tuvastati, et kõige olulisem saastega seotud mõju on kontserni suurtööstusest tulenev mõju kohalikule õhukvaliteedile. Võimalikku mõju veeressurssidele ja pinnasele ning neist tulenevaid riske ei hinnatud kogu kontserni kontekstis oluliseks, sest mõju on proportsionaalselt väike ning kontrollitud.

Hinnangud põhinevad keskkonnateenistuse regulaarsel detailsel riskihindamisel, mis hõlmab seadusest tulenevate kohustuste täitmist, leevendusmeetmeid ja keskkonnajuhtimise standardite järgimist. Lisaks olulisuse hindamise raames kogutud keskkonnaekspertide ning tütarettvõtete juhtide sisendile saab kontsern neil teemadel regulaarselt infot suhtlusest Keskkonnaameti ja kohalike omavalitsustega. Üldine kaasamisprotsess on lähemalt kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 SBM-3 „Olulised mõjud, riskid ja võimalused ning nende seos strateegia ja ärimudeliga“. Lähiminevikus ja aruandeperioodil ei esinenud olulise mõjuga intsidente ning ka tulevikus on see ebatõenäoline.

Aruandlusperioodil ei ole ületatud saasteainete lubatud aastaseid heitkoguseid.

Kontserni tegevuste kontekstis ei ole mikroplastiga seotud mõju hinnatud oluliseks.

E2-1. SAASTEGA SEOTUD POLIITIKA

Saastega seotud poliitikad juhinduvad kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 MDR-P „Oluliste kestlikkusaspektide haldamiseks vastu võetud poliitika“ kirjeldatud kontserniülestest keskkonnaga seotud poliitikatest ja standarditest. Kontserni igapäevaseks tootmistevgevuseks on vaja keskkonnakaitselube. Keskkonna-, kiirgustevgevus- ja keskkonnakompleksload ning vastavad registreeringud kohustavad tütarettvõteteid ennetama saasteteket, tegema seiret, rakendama tootmis- ja tööõnnetuste ennetamise meetmeid ning esitama regulaarselt aruandeid käitisele keskkonnakaitseloaga esitatud nõuete täitmise, sh heidete kohta. Nimetatud lubadega määratud nõuded peavad tagama vee, õhu ja pinnase kaitse ning jäätmete käitlemise viisil, mis hoiab ära saaste kandumise ühest keskkonnaelemendist (nagu vesi, õhk, pinnas) teise. Seega on lubadega määratud heite piirväärtused, seire ja muud kohustused, mida tuleb täita. Lisaks eeldab keskkonnakompleksluba parima võimaliku tehnika kasutamist.

Sõltuvalt kontserni arengust ja muudatustest õigusaktides on tütarettvõtete keskkonnakaitselood sagedasti muutmisel. Nimetatud load (v.a kiirgustevgevusload) on avalikud ja kättesaadavad Keskkonnaameti keskkonnaotsuste infosüsteemis KOTKAS.

Heidete ja jäätmete minimeerimiseks ning ressursitõhususe tagamiseks rakendatakse parimat võimalikku tehnikat ning kohustutakse jälgima õhukvaliteediga seotud keskkonnanäitajaid ja rakendama negatiivse mõju leevendamise meetmeid. Kontserni keskkonnapoliitikas ei käsitleta ohtlike ja väga ohtlike ainete valdkonda, kuid need teemad on reguleeritud järgitavate keskkonnajuhtimise standardite ning kohalduva õiguse kaudu. Kontserni keskkonnapoliitikas on määratud, et analüüsitakse tegevusega kaasnevat keskkonnamõju ja riske ning arendatakse ja täiustatakse järjepidevalt oma keskkonnategevust. Selle raames pööratakse tähelepanu võimalike keskkonnaalaste õnnetusjuhtumite ja rikkumiste ärahoidmisele ning nende mõju leevendamisele. On kindlaks tehtud võimalikud hädaolukorrad, sh keskkonnaavariid, ning



sisedokumentides kehtestatud hädaolukorras käitumise nõuded. Nõuded sisaldavad tegevusi hädaolukordade ennetamisel ning nendega kaasneda võivate ja nii keskkonnale kui ka töötajatele avalduvate mõjude leevendamisel. Samuti on määratud hädaolukordadeks vajalik teavitamiskord. Hädaolukordade ohjeks koostatud dokumente vaadatakse perioodiliselt üle siseauditite käigus, samuti reaalselt toimunud õnnetuste ja avariide järel.

E2-2. SAASTEGA SEOTUD TEGEVUSED JA RESSURSID

Parandatakse pidevalt seiresüsteemide töökindlust, vähendatakse heiteid ja suurendatakse energiatõhusust. Vajaduse korral koostavad tootmistgevusega seotud tütarettevõtted eraldiseisvad tegevuskavad konkreetse mõju haldamiseks, mis kooskõlastatakse Keskkonnaametiga.

Kuigi tootmisega mitteseotud heited on väike osa kontserni tervikust, uuendatakse nende vähendamiseks järjepidevalt oma autoparki, soetades keskkonnahoidlikke sõidukeid. Nende kasutamine aitab vähendada kontserni tegevusest tulenevaid heitkoguseid ning vähendab kütuse- ja hoolduskulusid. Kontsern kasutab võimaluse korral teenuste, toodete ja tooraine hankimisel keskkonnahoidlikke riigihankeid.

Keskkonnaavarii ja -reostuse järel võetakse vajaduse korral vee- ja/või pinnaseproove, mida analüüsib akrediteeritud ettevõtte (labor) või lepingupartner. Analüüsitulemuste alusel otsustatakse, kas tuleb rakendada parendusmeetmeid.

Järgnevalt on toodud ülevaade heidetega seotud jälgimis- ja vähendamismeetmetest tütarettevõtetes Enefit Power, Enefit Industry ning Enefit Green.

Enefit Power, põlevkivielektrijaamad

Enefit Poweris on õhusaaste mõju allikaks Ida-Virumaal asuvad Auvere, Eesti ja Balti põlevkivielektrijaamad. Heidete vähendamise sammud on neis jaamades tehtud aastate jooksul pideva arendusprotsessi käigus, et tagada keskkonnanõuete täitmine ning heidete pidev vähendamine.

Põlevkivist elektri toomisel tekkiva saaste kontrolli aluseks on seadmete regulaarne hooldus ja remont. Aruandlusaastal tehti Auvere ja Eesti elektrijaamas plaanilised hooldused, mis aitavad tagada seadmete tõhususe ka praegusel volatiilsel elektriturul, mille tõttu tekkiv vajadus töörežiimi muuta on suurendanud ajutiste õhuheidete kasvu riske. Kapitaalremondi käigus vahetati Auvere elektrijaamas välja tolmu püüdvad kottfiltrid, mille tulemusena paranes tahkete osakeste eraldamise tõhusus ja vähenes tolmuheidete välisõhku. Samuti suurenes seadmete töökindlus.

Kõigis kolmes põlevkivielektrijaamas on paigaldatud uued tolumööõtjad, mis suurendavad pidevseire andmete usaldusväärsust. Eesti elektrijaamas rakendati ka äkkheidete ennetamise ja mõju vähendamise kava ning energiaplokkide käivitamise ja seiskamise protsesside jaoks on koostatud juhendid. Kõigi põlevkivielektrijaamade avariolukorrad registreeritakse ja iga juhtumi asjaolud vaadatakse üle koos põhjuste analüüsiga. Äkkheidete käigus tekkivat saasteainete heidet hinnatakse kaudsete näitajate alusel ning tehakse perioodilisi mõõtmisi. Põlevkivielektrijaamade energiaplokkide avariiliste äkkheidete ennetamiseks ja energiaplokkide töökindluse suurendamiseks koostatakse ja rakendatakse viieaastased hooldus- ja remondiplaanid.

Peale selle korrigeeritakse pidevalt jaamade töörežiime ja ajakohastatakse tegevusjuhendeid võimalike heite piirnormide ületamise vältimiseks. Tegevused selleks sõltuvad jaamade tehnilistest omadustest. Näiteks Eesti elektrijaamas piiratakse uttegaasi põletamist kuni 20%-ni, et ennetada vesinikkloriidi (HCl) piirväärtuste ületamist, ning Balti elektrijaamas põletatakse suuremas mahus biokütust, mis aitab vähendada tolmuheidete teket ja vältida nende võimalikku ületamist. Auvere elektrijaamas hoitakse lämmastikoksiidide (NOx) taset normide piires karbamiidi kasutamise ning katla töö ja režiimi pideva jälgimisega. Eesti elektrijaamas ajakohastati keskkonnakaitseluba, viies tolmpõletusplokke üle osalisele tööajale, neid kasutatakse kuni 1500 tundi aastas. Lisaks tegeleti Eesti elektrijaamas põlemisprotsessi analüüsimise ja selle tõhustamisega, et vähendada suitsugaasides vesinikkloriidi (HCl) kontsentratsiooni. Tehtud katsed andsid häid tulemusi.

Tähelepanu pöörati ka Eesti elektrijaama tuhavälja torustike ja teiste tehniliste lahenduste uuendamisele. 2025. aastal tõsteti šahtülevoolusid, et tuhaväli saaks edaspidi toimida ohutult.



Edasised plaanid õhuheidete vähendamiseks sisaldavad pidevseiresüsteemi jätkuvat uuendamist ja aruandesüsteemide lõimimist. Uue õlitehase tööst tulevikus tekkima hakkavale fenoolveele leiti kasutus Eesti elektrijaamas tolmuheidete vähendamiseks ja selleks on saadud ka luba.

Lekete ja saastamise vähendamiseks jätkatakse Eesti elektrijaama torustike ja tehniliste lahenduste tänapäevastamist ka 2026. aastal. Plaanis on paigutada ümber šahtülevoolud, renoveerida tuhapulbi torustik, pikendada tuhapulbi juhtmete väljaheitetorusid ja rajada tuhaväljale neutraliseerimissõlm.

Enefit Industry, vedelkütuste tootmine ja põlevkivi kaevandamine

Enefit Industrys on heidete allikaks Ida-Virumaal asuvad vedelkütuste tehased, Estonia kaevandus ja Narva karjäär. Vedelkütuste tootmisel tekkivate heidete vähendamiseks tehti 2025. aastal hulk potentsiaalikaid arendustegevusi lisaks regulaarsetele remondi- ja optimeerimistöödele. Heidetega seotud arendustegevuste fookuses oli vanem õlitehas Enefit140. Seal katsetati edukalt heidete kahandamiseks ja põlemise tõhususe suurendamiseks vähese kalorsusega põlevkivi ning sekundaarõhu tuhatsüklonisse lisamist erinevatel töörežiimidel ja sekundaarõhu kogustega. Aprillis valmis Enefit140-2 ja juunis Enefit140-1 seadmetel uudne püsiv sekundaarõhu tehnoloogiline süsteem. Plaanis on pikemaajaline sekundaarõhusüsteemi katsetamine ja optimeerimine. Sekundaarõhu katsete mõõtmistulemused on kinnitanud saasteainete (H₂S, CO, NMVOC, CH₄, NH₃, COS, benseen) sisalduse vähenemist. Samal ajal täheldati SO₂ kontsentratsiooni suurenemist. SO₂ heite vähendamiseks kooskõlastati Keskkonnaametiga katseprogramm kolme erineva lahenduse katsetamiseks ja katsetulemused näitasid SO₂ kontsentratsiooni märgatavat kahanemist.

Arendustegevusi tehti ka uuemas õlitehases Enefit280. Sinna paigaldati uus tolumumõõtja, et parandada pidevseire andmekvaliteeti tolmuheidete jälgimiseks. Lekete ja veeheidete riski vähendamiseks on kavas hulk tegevusi, näiteks vananenud ja lekkeohtlike torustike uuendamine, süsteemide laiendamine ning lisauuringud. Eesmärk on vähendada võimaliku reostuse sattumist pinnasesse ja põhjavette ning tagada reovee ohutum ärajuhtimine. Lisaks paigaldatakse uus õlipüüdur, et kasvatada heitvee puhastusefektiivsust.

Seoses soojusenergia vähenenud vajadusega asendati Estonia kaevanduses senine 9,24 MWth katel väiksema, 4,89 MWth võimsusega katlaga. Moderniseerimine vähendab katlamaja tegevusest tulenevaid õhuheiteid ja aitab tagada energiatootmise vastavuse tegelikule koormusele.

Narva karjääris tehti heitvee puhastuse tõhususe tagamiseks vajalikke hooldus- ja korrastustöid. Heitvee settebasseini rekonstrueerimine parandab puhastusprotsessi tõhusust ning tagab looduslikku keskkonda suunatava heitvee puhtuse. Lisaks paigaldati joogivee puurkaevudele rauaeraldusfiltrid, et joogivee kvaliteet vastaks kehtestatud normidele.

Edasised 2026. aasta plaanid õlitööstuse heidete vähendamiseks hõlmavad sekundaarõhusüsteemi edasist katsetamist ja optimeerimist ning pikaajaliste katsete tegemist stabiilses töörežiimis, et kinnitada seniste katsete tulemusi ning teha uusi SO₂ vähendamise katseid. Kavandatud on vedelkütuste mahutipargi mahutite väljavahetamine, mis parandab tunduvalt nende ohutust, vähendades lekkimis- ja aurustumisriske. Uued mahutid tagavad väiksema töenäosuse, et vedelkütused lekivad pinnasesse ja põhjavette, vähendavad õhusaaste teket ning aitavad tagada keskkonnanõuete järjepidevat täitmist. Veel kavandatakse 2026. aastal laiendamist heitegaaside labori akrediteerimisulatust. Labor tegeleb suurte põletusseadmete heidete analüüsides ja pidevseiresüsteemide kalibreerimisega. Labori akrediteerimisulatuse laiendamine vähendab sõltuvust välistest teenuseosutajatest ja tagab seire õigeaegsuse.

Enefit Green, Iru elektrijaam

Enefit Greenis on heiteallikaks Iru elektrijaam, kus toodetakse elektrit ja soojust jäätmete ja osaliselt gaasi põletusel. Saastuse kontrolliks tehtavate regulaarsete tegevuste hulka kuulub katla koldeseinte puhastamine, mis vähendab katla seintele kogunevat šlakki, suurendab vähesel määral põlemise tõhusust, vähendab avariiseisakute arvu ning muudab soojusvahetite pinna tõhusamaks. Peale selle optimeeritakse vajaduse korral koostöös katla tootjaga põlemisprotsessi, et vähendada saasteainete teket ning tagada kütuse täielikum ja tõhusam põlemine. Paigaldatud on uued tolumumõõtjad, mis tagavad usaldusväärsemad pidevseire andmed heidete jälgimiseks. Elektrijaamas kasutatakse suitsugaaside puhastamiseks



aktiveeritud söe lisamist, lubjapiimaga suitsugaaside pesemist, kustutatud lubja lisamist ja viimase astmena kottfiltrites lendtuha püüdmist. Lisaks kasutatakse selektiivset mittekatallüütilist taandamise (ingl selective non-catalytic reduction, SNCR) meetodit lämmastikoksiidide vähendamiseks. Keskkonnaseire toimub pidevmonitooringu abil, mis hõlmab lämmastikoksiidi (NO_x), süsinikmonooksiidi (CO), vääveldioksiidi (SO₂), orgaanilise süsiniku (TOC), vesinikkloriidi (HCl), vesinikfluoriidi (HF), ammoniaagi (NH₃) ja tahkete osakeste kontsentratsioone. Objektil vahetatakse vanad, elavhõbedat sisaldavad lambid energiasäästlikuma valgustuse vastu, mis vähendab nii saasteohtu kui ka energiatarbimist.

Õhuheidete vähendamiseks on 2026. aastaks planeeritud järgmised tähtsamad tegevused: uuendatakse veetöötlusseadmeid (aitab vähendada reagentide kasutust ja tagada stabiilsema tööprotsessi), plaanitakse paigaldada automaatsed katlapuhastussüsteemid, jätkub valgustite energiatõhusamate ja elavhõbedavabade lahenduste vastu väljavahetamine ning moderniseeritakse koldetuha ärastust (peaks vähendama avariiseisakuid ja parandama seadmete töökindlust). Kõik need tegevused peaksid kokkuvõttes vähendama elektrijaamas saastuse teket.

E2-3. SAASTEGA SEOTUD EESMÄRGID JA NENDE TÄITMINE

Kõik kontserni saaste vähendamise seotud eesmärgid põhinevad tootmisüksuste keskkonnakaitselubade, riiklike ja rahvusvahelise õigusega kohalduvate nõuete täitmisel. See tähendab, et tuleb tagada kõigi keskkonnanõuete täitmine. 2025. aastal ja edaspidi on kontserniülene saastega seotud eesmärk kõigi keskkonnakaitselubadega seotud piirväärtuste järgimine. Kõik arendustegevused juhinduvad selle eesmärgi täitmiseks vajalikest tegevustest. Kontsern on seadnud Eesti riigi kui omaniku ootusele vastavaks eesmärgiks jõuda 2050. aastaks puhta tööstuseni. See tähendab, et 2050. aastal on tootmisprotsessidest tuleneva kasvuhoonegaaside netoheide null. See eeldab tõenäoliselt väikese osa jääkheite kompenseerimist või eemaldamist tehnoloogiliste või looduspõhiste meetodite abil.

Tütarettevõtete tasandil on kehtestatud keskkonnapoliitikast ja ettevõtete juhtpõhimõtetest lähtuvad keskkonnaeesmärgid. Nii Enefit Industry kui ka Enefit Poweri 2025. aasta eesmärgid olid kõigi keskkonnanõuete täitmine ja pidevseiresüsteemide töökindluse tagamine. Enefit

Greeni Iru elektrijaama eesmärkide hulka kuulus jäätmepõletusploki heidete mõõtmiskindluse suurendamine ja suitsugaaside kondensaatori paigaldamise plaani koostamine.

Keskkonaavariid

Keskkonnaavarii või reostuse korral reageerib kontsern viivitamata, tegutsedes sisedokumentides kehtestatud korra alusel. Juhtumist teavitatakse kohe Keskkonnaametit ja algatatakse avarii või reostuse tagajärgede likvideerimine. Juhtumi analüüsimiseks luuakse komisjon, kes teeb algpõhjuse analüüsi, määrab vajalikud parandus- ja ennetusmeetmed ning kontrollib nende rakendamise tulemuslikkust. Kõikidest juhtumitest tehakse järeldused, vajaduse korral koolitatakse töötajaid ning rakendatakse täiendavaid parendusmeetmeid, et vältida sarnaste intsidentide kordumist. Keskkonnaavarii ja reostuse järel võetakse vajaduse korral vee ja/või pinnaseproove, mille tulemusi analüüsib akrediteeritud ettevõtte labor või lepingupartner.

Aruandeperioodil toimus 20 avariilist keskkonnajuhtumit, sh lekkeid, tulekahjusid ja avariiline ülevool keskkonda. Kõik juhtumid on põhjalikult analüüsitud ja vajalikud parandusmeetmed on rakendatud. Avariid ja reostused on likvideeritud, vee- ja pinnaseproovid on võetud ning ohtlikud jäätmed on üle antud lepingupartneritele. Samuti on esitatud keskkonnakompleksloa muutmise taotlus, et saada õigus tuhaväljal avariiliseks väljalasuks erakordsete sademete korral.

Menetlused

Keskkonnakaitselubades kirjeldatud nõuete täitmist kontrollib Keskkonnaamet, tehes tootmisüksustes korrapäraselt järelevalvet iga ühe kuni kolme aasta tagant. Lisaks kontrollib Keskkonnaamet esitatud keskkonnaseire tulemusi ja muude nõuete täitmist keskkonnaotsuste infosüsteemi KOTKAS kaudu. Väljaspool Eestit teeb järelevalvet asukohariigi järelevalveasutus. 2025. aastal oli kontsernile keskkonnanormide ületamise eest üks trahviotsus, mille sai Enefit Industry seoses Enefit140 seadmetes loata fenoolvee käitlemise eest vahemikus jaanuar–aprill 2024. Trahv summas 110 000 eurot on tasutud. 9. jaanuaril 2026 tühistas Riigikohus trahviotsuse 2024. aastal algatatud Enefit Poweri Eesti elektrijaama vääртеomenetluse osas, mis oli esitatud tegemata mõõtmiste ja heite piirväärtuste ületamise kohta.

Aruande koostamise ajal on keskkonnanõuetega seoses järgmised kehtivad menetlused.

- 2024. aastal algatatud Enefit Industry Enefit140 vääртеomenetlus keskkonnakompleksloa tingimuste rikkumise ja 2023.–2024. aastal välisõhu heite piirväärtuste ületamise laborimõõtmiste alusel. Trahviotsus esitati 09.07.2025 ning Viru Maakohus jättis ettevõtte kaebuse rahuldamata. Enefit Industry tasus trahvi summas 70 000 eurot veebruaris 2026.
- 2025. aastal algatatud Enefit Industry Enefit140 vääртеomenetlus loata fenoolvee käitlemise kohta Enefit140 seadmetes vahemikus aprill kuni september 2024. Trahviotsus esitati 04.12.2025 ja see on edasi kaevatud.
- 2025. aastal algatatud Enefit Industry Enefit140 haldusmenetlus Enefit140 heite piirväärtuste kuukeskmiste normide ja hetkeliste heitkoguste korduvate ületamiste kohta 2023.–2024. aastal labori mõõtmistulemuse alusel.

Aruandlusperioodil lõpetati kontserni keskkonnanõuete täitmisega seoses kaks menetlust. Esiteks lõpetati 2024. aastal algatatud Enefit Industry Enefit140 haldusmenetlus Enefit140 QAL2 aruande esitamise tähtaja ületamise kohta. QAL2 on protseduur, mille käigus kalibreeritakse ja valideeritakse automaatne mõõtesüsteem enne selle kasutuselevõttu või pärast olulisi muudatusi tagamaks, et mõõtesüsteem annab usaldusväärsed ja täpsed tulemused. Haldusmenetlus lõpetati, kuna Enefit140 pidevseire QAL2 kalibreerimismõue oli täidetud. Teiseks lõpetati 2025. aastal algatatud Enefit Green AS Iru elektrijaama haldusmenetlus Iru elektrijaama jäätmeploki tegemata nõutud kalibreerimise CO saasteaine osas ja veesoojenduskateldel tegemata seireseadmete kalibreerimise eest. Haldusmenetlus lõpetati, kuna kalibreerimismõuded olid täidetud.

E2-4. ÕHU, VEE JA PINNASE SAASTE

Õhusaaste

Heited õhku esinevad valdavas osas tööstussegmendis ja see on üks olulisimaid keskkonnamõjusid. Peamised heiteallikad on elektrijaamade korstnad, mahutid, tanklad, laod, katlamaja, lõhketööd, Iru elektrijaama jäätmeenergiaplokk ja veesoojenduskatlad.

Tabel 12. Õhuheidete kogused

Õhuheidet tonnides	2025
Ammoniaak (NH ₃)	89
Arseen ja selle ühendid (arseenina)	0,30
Benseen	459
Elavhõbe ja selle ühendid (elavhõbedana)	0,11
Etüülbenseen	0,02
Fenoolid (C ₆ H ₅ O)	21
Fluor ja anorgaanilised ühendid (HF-na)	0,17
Heksaklorobenseen (HCB)	5 × 10 ⁻⁵
Kaadmium ja selle ühendid (kaadmiumina)	0,05
Kloor ja anorgaanilised ühendid (HCl-na)	118
Kroom ja selle ühendid (kroomina)	0,44
Ksüleenid	0,24
Lämmastikoksiidid (NO _x /NO ₂)	1 747
Muud lenduvad orgaanilised ühendid lisaks metaanile (NMVOC)	1 284
Nikkel ja selle ühendid (niklina)	0,44
PCDD + PCDF (dioksiinid + furaanid) (Teq)	1 × 10 ⁻⁸
Plii ja selle ühendid (pliina)	0,36
Polütsükliilised aromaatsed süsivesinikud (PAH)	2,6 × 10 ⁻³
Vääveloksiidid (SO _x /SO ₂)	1 119
Tahked osakesed (PM ₁₀)	1 078
Tolueen	0,07
Tsink ja selle ühendid (tsingina)	3,23
Süsinikmonooksiid (CO)	16 364
Vask ja selle ühendid (vasena)	0,76

Välisõhku jõudvate saasteainete kogus määratakse kas arvutuslikult, üksik- või kontrollmõõtmiste teel või pidevseire seadmetega mõõdetud kontsentratsioonide alusel. Arvutuslik hindamine põhineb lubatud heitkoguste projekti (LHK) koostajate välja töötatud metoodikal, mille on keskkonnakaitseloa taotlemise käigus kinnitanud loa väljastaja. Vajaduse korral tehakse üksikmõõtmisi või regulaarseid kontrollmõõtmisi, et saada täpsem hinnang heidete tegeliku koguse kohta. Pidevseire võimaldab reaajas jälgida saasteainete kontsentratsioonide vastavust keskkonnakaitselubades ja õigusaktides sätestatud heite piirväärtustele ning tuvastada õigel ajal kõrvalekalded tootmisprotsessides ja puhastusseadmete töös.

Kõigil saasteainete tekkega seotud tootmisüksustel on keskkonnakaitseload, millega on määratud heitgaasides olevate saasteainete heite lubatud piirväärtused, lubatud aastakogused ja seirekohustused. Need käitised asuvad ainult Eestis. Nõuete alusel esitatakse kvartali ja aasta heitekogused Keskkonnaametile ning makstakse saastetasu.

Aruandeperioodil on muudetud mitut tootmistegevusega seotud tütarettevõtete keskkonnakaitseluba (välisõhu osa) ja osa taotlusi on menetluses.

Tabel 13. Veeheidete kogused

Veeheidet tonnides	2025
Heljum	454
Kloor ja anorgaanilised ühendid (HCl-na)	884
Sulfaat (SO ₄₂₋)	81 978
Üldfosfor	2
Üldlämmastik	275

Veesaaste

Vetteheidete võib halvimal juhul mõjutada avalikus kasutuses olevate veekogude kvaliteeti. Veekogudesse jõudvate saasteainete kogus määratakse otsemõõtmise teel. Peamine veesaaste tuleneb kaevandustest ja karjäärist väljapumbatavast veest, mis juhitakse settebasseinidesse heljumi eemaldamiseks. Kuigi vetteheidete pole kestlikkuse vaates kontserni tasandil oluline teema, on veeheidete mõõtmine ja kontroll olnud kontsernis pikka aega tähelepanu all ning reguleeritud teema seoses keskkonnakaitselubade nõuetega. Lubadega on määratud veeheidete lubatud piirväärtused ja seirekohustused. Kehtivate nõuete alusel esitatakse kvartali ja aasta heitekogused Keskkonnaametile ning makstakse saastetasu.

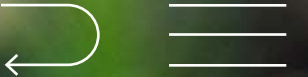
Aruandeperioodil on muudetud mitut tootmistegevusega seotud tütarettevõtete keskkonnakaitseluba (veele kohalduvat osa) ja osa taotlusi on menetluses. Aruandeperioodil esines üks veeheidete piirnormide ületamine avariilise ülevoolu tõttu, mis toimus Eesti elektrijaama tuhaväljal. Ekstreemsete sademete tõttu jõudis tuhaväljale hulganisti sademevett ning drenaazikraavist valgus keskkonda aluseline vesi.

Pinnasesaaste

Pinnasesaastega seotud mõju pole kontserni tegevuste vaates oluline, seepärast ei tehta pidevat seiret. Pinnaseproove võetakse ainult avarii korral. Aruandlusperioodil juhtunud avariide ülevaade on kestlikkuse aruande peatükis E2-3 „Saastega seotud eesmärgid“.

Mikroplast

Mikroplastiga seotud mõju pole kontserni tegevuste vaates oluline. Kontserni tegevusest ei teki heiteid (õhku, vette ega pinnasesse), mis sisaldaksid mikroplasti või võiksid kaasa tuua selle otsese sattumise keskkonda. Kontserni tegevuse käigus tekivad plastijäätmed kogutakse kokku ja antakse üle litsentsitud jäätmekäitlejatele.



E2-5. PROBLEEMSED JA VÄGA OHTLIKUD AINED

Tootmisüksused kasutavad laia valikut materjale, sh kemikaale. Enim kasutatakse gaase, happeid, lupja ja värve. Vee ettevalmistamiseks ja reovee puhastamiseks kasutatakse flokulante ning kaevandustes ja karjäärides kasutatakse lõhkamistöödeks lõhkeainet. Kustutatud ja kustutamata lubi, soolhape ja aktiivsüsi leiab kasutamist suitsugaaside puhastamisel. Kontsern ei kasuta oma tegevuses väga ohtlikke aineid, mis vastavad kemikaalide registreerimise, hindamise ja autoriseerimise määruse (EÜ) nr 1907/2006 (REACH-määrus) artiklis 57 sätestatud kriteeriumidele ning on kindlaks tehtud kooskõlas kõnealuse määruse artikli 59 lõikega 1.

Kemikaalide käitlemisel tutvustatakse võimalike kahjulike mõjude kontrollimiseks töötajatele ohutuskaarte ja -juhendeid. Kemikaale hoiustatakse nõuete alusel, võttes arvesse toote eripära.



E3. Vee- ja mereressursid

E3 IRO-1. VEE- JA MERERESSURSSIDEGA SEOTUD OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED

Tabel 14. Vee- ja mereressurssidega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused

Ajavahemik	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Ärisegment	Väärtusahel
Pikk	Negatiivne tegelik mõju	Veekasutus	Kaevandus- ja karjäärivee pumpamine mõjutab kohalikku veerežiimi	Tööstus	Kontserni tegevus

Kahese olulisuse hindamise põhjal tuvastati ainsa kontserni tasandil olulise veega seotud mõjuna veekasutus. Kohalikku põhjavee režiimi mõjutavad Eestis Ida-Virumaal põlevkivikaevanduse ja karjääri tööks vajalik ulatuslik ning pidev veepumpamine, mis alandab piirkonnas põhjavee taset. Põhjavee taseme langus võib mõjutada lähedalasuvaid veekogusid, kuna põhjavesi toidab neid. Seega on mõju tegelik ja negatiivne, sest põhjavee taset on pidevalt muudetud võrreldes loodusliku seisundiga.

Mõju ulatub väärtusahelas ka alla- ja ülespoole kontserni tegevust ning on pikaajaline, küündides oodatavalt üle kümne aasta pikkusesse aega. Samas pole mõju avaldumise piirkonnas suurt veeriski tundlikkust. Ookeanidele ja meredele puudub kontserni tegevusel oluline mõju, sest nendega seotud tegevusi pole.

Veega seotud kestlikkuse teemade olulisuse hindamine põhineb kontserni keskkonnaekspertide regulaarsel riskihindamisel. Riskihinnangud arvestavad õigusaktidest tulenevate kohustuste täitmist, leevendusmeetmeid ja keskkonnajuhtimise standardite järgimist. Peale olulisuse

hindamise raames kogutud keskkonnaekspertide ja tütaretttevõtete juhtide sisendi saab kontsern neil teemadel regulaarselt infot suhtlusest Keskkonnaameti ja kohalike omavalitsustega.

Aruandlusperioodil ei ole ületatud keskkonnakaitselubadega reguleeritud lubatud veekasutuse mahtu.

E3-1. VEEGA SEOTUD POLIITIKA

Vee- ja mereressurssidega seotud poliitikad juhinduvad kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 MDR-P „Oluliste kestlikkusaspektide haldamiseks vastu võetud poliitika“ kirjeldatud kontserniülestest keskkonnaga seotud poliitikatest ja standarditest. Kontserni tootmistevgevuseks on vaja keskkonnakaitselube, milles on muu hulgas kehtestatud vee erikasutuse ja seire nõuded ning muud veetarbimisele kohalduvad kohustused. Lisaks rakendavad tootmisüksused keskkonnategevuse haldamiseks ja parendamiseks rahvusvahelisele standardile ISO 14001 ning Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrusele (EÜ) nr 1221/2009 (EMAS-määrus) vastavaid sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteeme. Kontserni tootmisüksused ei paikne veeriskile avatud piirkondades.

Kontsern kohustub vähendama oma tegevuse mõju keskkonnale ja arvestama oma tegevuses kogukonda. Elektrijaamades kasutatava jahutusvee keskkonnamõjuna tõuseb pinnavee temperatuur seoses jahutamiseks kasutatud vee tagasijuhtimisega keskkonda. Suublatesse juhitava jahutusvee lubatud temperatuurivahemik on määratud keskkonnakaitseloa. Kaevandus- ja karjäärivee pumpamine mõjutab piirkonna põhjaveetaset, mis võib omakorda mõjutada kodumajapidamiste kaevudes olevat vee taset ja kvaliteeti. Seetõttu on sidusrühmadel vaja jälgida ja mõista selle tegevuse mõju. Kohalikud elanikud ja omavalitsused on huvitatud veevarude kvaliteedi ja kättesaadavuse säilitamisest, samal ajal kui reguleerimisasutused jälgivad tegevuse vastavust keskkonnakaitseloa nõuetele.

Heidete vähendamiseks ja ressursitõhususe tagamiseks rakendab kontsern parimat võimalikku tehnikat, keskkonnas toimuvate muutuste jälgimiseks korraldatakse seiret ja koostatakse keskkonnaaruandeid. Kontsernil puudub oluline mõju ookeanidele ja meredele, mistõttu ei ole plaanis luua selle valdkonnaga seotud poliitikaid ja eesmäärke.



E3-2. VEEGA SEOTUD TEGEVUSED JA RESSURSID

Kontsern teeb keskkonnaseiret vastavalt keskkonnakaitselubades sätestatud nõuetele ja keskkonnamõju hindamise aruannetes esitatud eksperdisoovitustele. Keskkonnaseiret teevad pädevad ja atesteeritud kontserni töötajad. Vajaduse korral hangitakse seireteenuseid vastava kvalifikatsiooniga teenuseosutajatelt.

Kõige ulatuslikum veemõju ilmneb Ida-Virumaal kaevandus- ja karjäärivee väljapumpamise tõttu. Põhjavee taseme langus võib ulatuda kaevandamisalalt sõltuvalt geoloogilistest tingimustest ja pumbatava vee mahust mõnesaja meetri kuni mitme kilomeetri kaugusele. Enefit Industry kohustub hüvitama põhjavee alandamisest tulenevad kahjud. Veetrasside planeerimisel ja rajamisel arvestatakse piirkonna geoloogilisi tingimusi ning põhjavee seireandmeid. Viimatine suurem töö tehti 2021. aastal, mil projekteeriti ja rajati veevarustus Estonia kaevanduse poolt mõjutatud alal asuvale Kurtna külale.

Elektri, vedelkütuste ja soojuse tootmisega ning maavara kaevandamisega kaasnevad looduskeskkonnas paramatult muutused. Enefit Poweris ja Enefit Industrys moodustatud keskkonnakaitseliste kulutuste eraldised tagavad keskkonnale tekitatud kahju leevendamise ja likvideerimise. Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ja keskkonnakaitsetööde tegemisel saadud kogemusi. Eraldised vaadatakse üle iga aruandeperioodi lõpus ja korrigeeritakse, lähtudes selle hetke parimast hinnangust. 2025. aasta alguse seisuga oli lühiajalisi eraldisi keskkonnakaitsetöödeks 1,25 miljonit eurot nüüdisväärtuses. Neid kasutati näiteks Balti elektrijaama suletud tuhavälja järelhoolduseks, Narva karjääri tehniliseks rekultiveerimiseks, samuti uuringute, hinnangute ja seire tarbeks.

Kõigil vee erikasutusega seotud tootmisüksustel on keskkonnakaitseload, millega on määratud lubatud veevõtt, veearestuse pidamise, proovivõtu- ja analüüsinõuded ning pinna- ja põhjaveetaseme seire nõuded. Need käitised asuvad ainult Eestis. Nõuete alusel esitatakse Keskkonnaametile veeressursi kasutamise kvartali- ja aastakoguste info ning makstakse kasutatava veeressursi eest keskkonnatasu ja vee saastetasu.

Veevaldkonnas tehakse nii põhja- kui ka pinnaveekogumite seiret, mis hõlmab vee kvaliteedi ja taseme hindamist. Puurkaevudesse on paigaldatud automaatsed mõõtmissüsteemid, mis

võimaldavad põhjaveetaset pidevalt jälgida. Seiretulemuste analüüsimine annab lähteandmed keskkonnamõju vähendavate tegevuste korrigeerimiseks ja uute tehnoloogiliste lahenduste rakendamiseks. Eestis esitatakse veeseire andmed koos teiste keskkonnaseire andmetega Keskkonnaametile infosüsteemis KOTKAS.

Tootmisüksused jälgivad järjepidevalt oma veekasutust, et tagada vastavus keskkonnakaitselubades esitatud nõuetele ja mahtudele. Regulaarse kontrolli alla kuuluvad nii lubatud veevooluhulgad kui ka lubatud veevõtukogused. Veekasutuse pidev kontroll on vajalik, et tagada veeressursi jätkusuutlik kasutamine ning vähendada kontserni tegevuse mõju põhjaveele ja ümbritsevatele pinnaveekogumitele.

Kuigi veekasutus kontserni kontorites on võrreldes suurtööstuse veekasutusega väike, on keskkonnahoidliku töökultuuri edendamiseks ja vee säästlikuks kasutamiseks ka kontorites kasutusele võetud temaatilised meeldetuletusmärgised.

Aruandeperioodil puhastati Narva karjääris karjäärivee kraave, et tagada kaevandus- ja karjäärivee nõuetekohane juhtimine looduslikesse veekogudesse. Kraavide korrastamine aitab tagada vee takistamatu äravoolu, vähendada üleujutuste ja erosioonikahjude riski ning hoida kontrolli all vee kvaliteeti ja vooluhulka. Regulaarne puhastamine toetab keskkonnanõuete täitmist, aidates vältida setete ja muude saasteainete sattumist vastuvõtvatesse veekogudesse. 2026. aastal jätkatakse karjäärivee kraavide puhastamist ja alustatakse Estonia kaevanduse kaevandusvee kraavide hooldamist.

Seoses Eesti elektrijaama tuhavälja laienduse keskkonnamõjude hindamise raames tehtava põhjaveeuuringuga tehti 2024. aastal seirekaevude põhjalik ülevaatus ja tuvastati puudusi. Uuringu eesmärk oli hinnata seirekaevude seisukorda, et tagada põhjavee kvaliteedi ja tasemete nõuetekohane seire. 2025. aastal ajakohastati ülevaatus tulemusel olemasolev seiresüsteem, muudeti seirekava ning asendati senised perioodilised põhjaveeproovide võtmised automaatse seiresüsteemiga, paigaldades vaatluskaevudesse veetaseme ja elektrijuhtivuse püsiandurid. Samuti kõrvaldati uuringu käigus tuvastatud puudused. Aruandeperioodil tehti kaevude uus ülevaatus ja 2026. aastal on kavas vanad kaevud likvideerida. Seiresüsteemi täiendamise vajadus selgub Eesti elektrijaama tuhavälja laiendamise keskkonnamõjude hindamise käigus.



E3-3. VEEGA SEOTUD EESMÄRGID

Kontsernil ei ole eraldi seatud veetarbimise vähendamise eesmäärke. Veekasutusega seotud sihid tulenevad tootmisüksuste keskkonnakaitselubade ning riiklike ja rahvusvaheliste õigusaktide nõuete täitmisest. See tähendab, et kontsern peab tagama kõigi keskkonnatingimuste järgimise. Keskkonnakaitseload määravad vee erikasutustingimused, nagu lubatud veekasutuse maht aastas, veearvestuse pidamise nõuded ja seiretingimused. Lisaks koguvad ja analüüsivad kontserni rohelised kontorid bürootegevuse tulemuslikkust käsitlevaid andmeid, sh veekasutuse näitajaid, ning nende põhjal planeerivad ja rakendavad parendustegevusi. Üheks näiteks on segistite aeraatorite regulaarne kontroll ja vajaduspõhine vahetus. Aeraatorid aitavad vähendada veekulu, segades veejoa õhuga ning tagades tõhusama ja säästvama kasutuse. Selle eesmärk on vähendada kontorite keskkonnamõju, suurendada töötajate keskkonnateadlikkust ja toetada säästvat ressursikasutust.

Tütarettevõtete tasandil on kindlaks määratud keskkonnapoliitikast ja ettevõtete juhtpõhimõtetest lähtuvad keskkonnaeesmärgid, mille tulemuslikkust jälgitakse seatud mõõdikute abil pidevalt. Enefit Industry, Enefit Poweri ja Enefit Greeni Iru elektrijaama 2025. aasta eesmärgid olid kõigi keskkonnanõuete, sh vee erikasutusnõuete täitmine ning vastavus keskkonnanormidele. Näiteks üks loa tingimus Estonia kaevanduses on Selisoo ning Muraka raba ja Kurtna järvestiku pinna- ja põhjavee seire korraldamine, Narva karjääris põhja- ja pinnavee seire korraldamine, Ida-Virumaa elektrijaamades ja vedelkütuste tehastes veevõtu lubatud koguste järgimine ja arvestuse pidamine ning Iru elektrijaamas põhjavee taseme mõõtmise tingimuste järgimine.

E3-4. VEETARBIMINE

Kontserni tütaretevõtted kasutavad oma tegevuses nii põhja- kui ka pinnavett. Olmevett ostetakse lepingupartneritelt ja/või pumbatakse välja oma puurkaevudest ja/või kasutatakse puhastatud pinnavett. Pinnavett kasutatakse valdavalt jahutusveena ja tehnoloogilise veena. Kontserni reovesi suunatakse kohalikele ühisveevärgi- ja kanalisatsiooniteenust osutavatele lepingupartneritele ja/või puhastatakse oma reoveepuhastites.

Kontserni suurim veetarbija on suurtööstus (tegevused Ida-Virumaal ja Irus), mille veekasutus on seotud kaevandamisel väljapumbatava veega ning elektrijaamades ja vedelkütuste tehastes kasutatava jahutusveega.

Kuivade kaevandustingimuste tagamiseks tuleb Narva karjääris ja Estonia allmaakaevanduses põhjavee taset alandada. Kaevandusaladelt välja pumbatud vesi juhitakse kraavide ja jõgede kaudu keskkonda tagasi. Väljapumbatava vee kogus oleneb eelkõige sademete hulgast, samuti mõjutavad kaevandusvee hulka nii geoloogilis-hüdrogeoloogilised tingimused kui ka maavara kaevandamise viis. Aruandeperioodil väljapumbatud vee kogus oli 141 miljon m³, mis on võrreldes eelmise aastaga oluliselt kasvanud sademeterohke aasta tõttu.

Teine oluline veekasutuse valdkond on elektrijaamades jahutus- ja tehnoloogilise vee kasutamine, mille kogus oleneb otseselt tootmismahust. Ida-Virumaal asuvate Eesti, Auvere ja Balti põlevkivielektrijaamade ning vedelkütuste tehaste tööks vajalikku vett võetakse Narva jõest, Narva veehoidlast ja Mustajõest ning Tallinna piiril paikneva Iru elektrijaama puhul Pirita jõest. Iru elektrijaamas rakendatakse veetarbe vähendamiseks jahutusvee ringlemist jahutustorni abil. Lisaks on Iru elektrijaamas kasutusel basseinid (vee hoiustamine), kuhu vett pumbatakse ja mis võimaldavad kuivemal ajal vältida vee võtmist jõest.

Tabel 15. Veetarbimine

Näitaja (m³ või eraldi näidatud)	2025
Vee kogutarbimine	516 041 043
Vee kogutarbimine veeriskile avatud piirkondades, sh suure veeriskiga piirkondades	0
Vee kogutarbimise tulemus saadud otsemõõtmise teel, %	40%
Vee kogutarbimise tulemus saadud arvutuslikul teel, %	60%
Ringlussevõetud ja taaskasutatud vee üldkogus	2 481 870
Kogu hoiustatav vesi	29 000
Muutused hoiustatava vee mahus	0
Veemahukus (m³/mln euro netotulu kohta)	313 339

Aruandeperioodil oli jahutusvee kulu 373 miljonit m3, mis on võrreldes eelmiste aastatega langevas trendis. Vee kogutarbimine näitab kaevandusest/karjäärist väljapumbatud vett, jahutusvett ja veevõttu.

Veekasutuse arvestust peetakse pumpade tunnitootlikkuse ja tööaja (arvutuslik metoodika) või taadeldud mõõteseadmete alusel. Kasutuses olevad mõõteseadmed on mõõteseaduse alusel taadeldud.



E5. Ressursikasutus ja ringmajandus

E5 IRO-1. RESSURSIKASUTUSE JA RINGMAJANDUSEGA SEOTUD OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED

Tabel 16. Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused

Ajavahemik	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Ärisegment	Väärtusahel
Pikk	Positiivne tegelik mõju	Ressursside väljundvood	Tuha ja aheraine väärindamine vähendab jäätmeid ning allavoolu väärtusahelas teiseste toodete keskkonnamõjusid	Tööstus	Kogu väärtusahel
Pikk	Võimalus	Ressursside väljundvood	Tuha ja aheraine väärindamine avab uusi turge	Tööstus	Kontserni tegevus

Ressursikasutuse ja ringmajandusega seoses tuvastati üks oluline mõju ja üks oluline võimalus. Mõlemad tulenevad tööstussegmendist.

Positiivne tegelik mõju on jäätmete vähendamine, töötades ümber põlevkivitööstuse tegevusest tekkivat tuhka ja aherainet. Töötlemine vähendab jäätmekogust nii kontserni enda tegevuses kui ka väärtusahelas, suunates materjale prügina ladestamise asemel tagasi ringlusesse. Materjali taaskasutus uue toormena omakorda vähendab väärtusahelas primaarset ressursikulu teiste materjalide tootmiseks. Ringmajandusest lähtub ka kontserni äriline võimalus, mis tuleneb varem ladestatud tuha ja aheraine töötlemisest, väärindamisest ja saadud toodete müügist.

Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud kestlikkuse teemade olulisuse hindamine põhineb kontserni keskkonnaekspertide regulaarsel riskihindamisel. Riskihinnangud arvestavad

õigusaktidest tulenevate kohustuste täitmist, leevendusmeetmeid ja keskkonnajuhtimise standardeid. Lisaks olulisuse hindamise raames kogutud keskkonnaekspertide ning tütarettevõtete juhtide infole saab kontsern neil teemadel regulaarselt infot suhtlusest Keskkonnaameti ja kohalike omavalitsustega.

Aruandlusperioodil ei ole ületatud keskkonnakaitselubadega reguleeritud lubatud jäätmekäitlustoimingu aastast käitlusmahtu.

E5-1. RESSURSIKASUTUSE JA RINGMAJANDUSEGA SEOTUD POLIITIKA

Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud poliitikas juhendutakse kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 MDR-P „Oluliste kestlikkusaspektide haldamiseks vastu võetud poliitika“ kirjeldatud keskkonnapoliitikast, standarditest ja vastutusest. Heidete ja jäätmete minimeerimiseks ning ressursitõhususe tagamiseks rakendavad kontserni tütarettevõtted parimat võimalikku tehnikat, mis tähendab tõhusamaid praktilisi töömeetodeid, mille alusel saab määrata tegevuse jaoks heidete piirväärtused. Lisaks suunab poliitika rakendada ringmajanduse põhimõtteid, vähendama jäätmeteket ja soodustama taaskasutamist. Keskkonnapoliitikas on sõnastatud ühtlasi suunis eelistada teenuste, toodete ja tooraine hankimisel keskkonnahoidlikke riigihankeid, mille rakendamist on täpsemalt kirjutatud kestlikkuse aruande peatükis G1-2 „Tarneahela juhtimine“. Kontserniüleses keskkonnapoliitikas on toodud ringmajanduse ja ressursikasutuse üldised põhimõtted, mida rakendatakse igas üksuses vastavalt teema asjakohasusele.

Tootmistevõimeks on vaja keskkonnakaitseluba, kus on muu hulgas toodud jäätmete käitlemise, maavarade kaevandamise, ressursikasutuse ja seire nõuded. Kontserni tootmisüksused, mis tegelevad jäätmete taaskasutamise ja kõrvaldamise ning prügila ja jäätmehoidlate käitamisega, omavad sellekohaseid keskkonnakaitselube ning täidavad nende



tingimusi. Need käitised asuvad ainult Eestis. Lisaks rakendavad Ida-Virumaal paiknevad elektrijaamad SURE-EU skeemi, mis kinnitab, et elektri ja soojuse tootmiseks kasutatav biokütus vastab jätkusuutlikkus- ja keskkonnanõuetele.

Kontserni keskkonnapoliitika ei hõlma praegu ressursikasutuse ja ringmajanduse detailset tegevuskava ega kvantitatiivseid eesmärke.

E5-2. RESSURSIKASUTUSE JA RINGMAJANDUSEGA SEOTUD TEGEVUSED JA RESSURSID

Kontsern jälgib süsteemselt ressursikasutust ja jäätmekoguseid. Valdav osa kontserni ressursikasutusest ja jäätmetekkest tuleneb tööstussegmendist, elektri-, soojuse- ja vedelkütuste tootmisest ning maavarade kaevandamisest. Võrreldes tööstussegmendiga kulutavad elektrisegment (tuule- ja päikesepargid) ning võrgusegment (jaotusvõrkude rajamine ja hooldus) märksa vähem ressursse ning objektid tekitavad tunduvalt vähem jäätmeid. 2026. aastasse on planeeritud äridega seotud investeeringute suurendamine.

Iru elektrijaamas segaolmejäätmete põletusel põhineval elektri- ja soojusetootmisel tekkivast tuhast eraldatakse metalle ning neid suunatakse ringlusesse. Põletatakse ainult jäätmeid, millel puudub kas riiklikult tagatud või majanduslikult mõistlik ringlussevõtu võimalus. Tellitud on põlemisel tekkivate tuhkade taaskasutusvõimaluste hindamise uuring, mis jätkub 2026. aastal.

Jäätmeid kogutakse kokku ja käideldakse vastavalt seaduses sätestatud jäätmekogumise korrale ning koostööpartnerite nõuetele. Igal aastal kogutakse andmed tekkinud jäätmete, nende käitlemise ja üleandmise kohta ning esitatakse Keskkonnaametile aruanne. Jäätmete kõrvaldamise eest makstakse keskkonnatasu. Keskkonnatasudest laekuv tulu jaotatakse riigi ja keskkonnakasutuse asukoha kohalike omavalitsuste vahel ning seda kasutatakse keskkonnaseisundi hoidmiseks, loodusvarade taastootmiseks ja keskkonnakahjustuste heastamiseks. Lisaks esitatakse Keskkonnaametile maavara kaevandamise õiguse tasu deklaratsioone.

Samuti on tootmisüksustes ja kontserni rohelistes kontorites kasutusel jäätmekäitlusjuhised, mis suunavad töötajaid jäätmeid sorteerima. Igapäevategevuses pööratakse tähelepanu paberitarbimise vähendamisele, jäätmete liigiti kogumisele, vee-, elektri- ja soojusenergia säästlikule kasutamisele ning keskkonnasäästlike sõidukite eelistamisele. Peale selle koguvad ja analüüsivad kontserni rohelised kontorid bürootegevuse tulemuslikkuse andmeid, sh ressursikasutuse ja jäätmekoguse kohta. Saadud info põhjal kavandatakse ja rakendatakse parendustegevusi. Jäätmekäitlusega oluliselt kokkupuutuvaid töötajaid koolitatakse nendel teemadel regulaarselt.

Keskkonnakaitse lubade ja kohalduvate seaduste täitmise tegevuste hulka kuuluvad näiteks lubatud jäätmekäitlustoimingute rakendamine, aastaste käitlusmahtude täitmine, jäätmete ladustamise tingimuste järgimine, kiirgustegevuslubade nõuetele vastamine ning lubatud ressursikasutuse piirides püsimine (nt kütuseliigi aastakulu).

Lisaks toimub pidev ressursside ja jäätmete seire ning arvestuse tõhustamine. 2025. aastal jätkus aasta varem algatatud tuhaväljaku laiendamise keskkonnamõju hindamine: taotletakse ladestatava tuhamahu suurendamist ja tuhaladestu kõrguse tõstmist. 2025. aastal koostati tuhaomaduste uuring eesmärgiga uurida elektrijaamades tekkivate tuhkade omadusi katseväljakutel ja tuhaladestul ning leida lahendus Eesti elektrijaama tuhavälja turvalise ja töökindla ekspluatatsiooni ja selle keskkonnaohutuse tagamiseks.

2024. aastal valmis Estonia kaevanduse territooriumil olev päikesepark II alustarind, mille rajamisel taaskasutati 6,36 miljonit tonni aherainet. Ehitatud alustarind on stabiliseerumisfaasis, mille järel jätkatakse päikesepargi planeeritud ehitustöödega. 2025. aastal taaskasutati aherainet tööstusterritooriumi ekskavaatorite montaažiplatsi ja teede ehitamiseks.

2025. aastal andis Enefit Industry omandis olev raudteeüksus Eesti Kaitsevägele üle kasutusest kõrvaldatud betoonliiprid, mida kasutati riigikaitseõppustel lõhkamisharjutusteks. See on näide partnerlusest, mis pakub võimalusi tekkivaid jäätmeid taaskasutada ühiskondliku mõjuga projektides.

E5-3. RESSURSIKASUTUSE JA RINGMAJANDUSEGA SEOTUD EESMÄRGID

Kontserni tasandil ei ole kehtestatud ressursikasutuse, jäätmete vähendamise ega ringmajanduse kvantitatiivseid eesmärke. Eesmärgid on tüarettevõtete tasandil lähtuvalt nende tegevusaladest. Eesmärgid võivad olla seotud näiteks tootmise kasuteguri või ressursiefektiivsuse suurendamisega, töökindlusega, jäätmetekke vähendamisega või tulenevad keskkonnakaitselubade, parima võimaliku tehnika vm õigusnõuetest.

Enefit Industry 2025. aasta eesmärgid olid aheraine 100% taaskasutamine, aheraine ja killustiku vähemalt 30% ulatuses kasutamine ehitussektoris, tuhkade taaskasutamine (sh filtrituhk ≥ 45 000 tonni ning segatuhk ≤ 5000 tonni) ning kolme killustiku toimivusdeklaratsiooni ja kolme ringmajanduse CE-märgise saamine.

Enefit Poweri ja Enefit Greeni 2025. aasta eesmärkide hulka kuulus ressursikasutuse ja jäätmekäitluse nõuete järgimine ning tuhkade taaskasutuse teostatavusuuringute tegemine. Võrgu äriliinis on Elektrilevi võrgukadude tase tehnilise piirtaseme lähedal, siht on praegust taset hoida.

Aastaks 2025 seatud eesmärgid täideti, välja arvatud Enefit Industry eesmärk, mis oli seotud aheraine ja killustiku kasutamisega ehitussektoris: tulemus oli 27,2%, jäädes veidi alla seatud sihttaseme (vähemalt 30%).

E5-4. RESSURSSIDE SISENDVOOD

Valdav osa sisendressursse kasutatakse kontsernis energia tootmiseks. Põlevkivielektrijaamad kasutavad elektri- ja soojusetootmiseks kütustena põlevkivi, maagaasi ja biomassi ning Tallinna piiril olev Iru elektrijaam segaolmejäätmeid. Vedelkütuste toore on põlevkivi. Kogu energiatootmiseks tarbitav põlevkivi kaevandatakse ise. Lõhkamistöödeks kasutatakse kaevanduses ja karjääris lõhkeainet. Energiatootmise ressursikasutus on kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis E1-5 „Energiatarbimine“.

Energiat mittekandvate toodete tootmiseks ei osteta sisse olulisi koguseid materjale. Kontsern müüb sellistest toodetest ainult killustikku, aherainet ja põlevkivituhka. Need materjalid põhinevad aga energiatootmise kõrvalsaadustel, seega pole neid eraldi vaja olulistes kogustes sisse osta. Tootmises ei kasutata haruldasi muldmetalle, ehkki arenduste puhul võivad need piiratud juhtudel esineda, näiteks tuulikute püsिमagnetgeneraatorites või päikesepaneelides. Elektrienergia ülekande ja jaotuse taristus kasutatavad maa- ja õhukaablid ei sisalda olulisel määral haruldasi muldmetalle. Kaablitega seotud komponentides võib vähesel määral esineda mõningaid kriitilisi elemente (nt indium, germaanium). Kontserni kasutuses olevas tehnoloogias on nende materjalide osakaal välja selgitamata. Kui kõrvutada planeeritavate arenduste mahtu tehnoloogiaturgude mahuga, siis ei sõltu kontsern olulisel määral nendeks arendusteks vajalike kriitiliste toormete kättesaadavusest.

Tabel 17. Ressursside sisendvood

Ressuresside sisendvood tonnides	2025
Kasutatud toodete ning tehniliste ja bioloogiliste materjalide kogumass	1 779 790
Kasutatud lõhkeaine	8 810
Kastutatud põlevkiviõli	1 380 353
Kasutatud puhas biomass	390 627

E5-5. RESSURSSIDE VÄLJUNDVOOD

Tooted ja materjalid

Kontserni põhilised tooted on energiatooted (elekter, soojus, vedelkütused). Aruandeperioodi toodangu andmed on näidatud kontserni tegevusaruande osas „Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad“. Kontsern tegeleb ka energiatootmise kõrvalsaaduste väärimdamise ja müügiga.

Soojuselektrijaamades tekkivaid tuhkasid kasutatakse ehitusvaldkonnas (nt tsemendi ja betooni tootmine) ning põllumajanduses (nt väetisena, sh mullaparandajas Enefix). Kaevandamisel tekkivat aherainet kasutatakse killustiku tootmiseks ja ehitusmaterjalina. Seda on kasutatud näiteks 2023. aastal Narva magnetitehase rajamisel, 2024. aastal Rail Baltica ehitamisel ning 2025. aastal Politsei- ja Piirivalveameti projektis „Idapiiri patrulltee ehitus“. Arendatakse uut tehnoloogiat jäätmete vähendamiseks ja taaskasutuseks, sh rehvihakke kasutamist vedelkütuste tootmisel.

Jäätmed

Tuhk ja aheraine ning kontserni tegevuse käigus tekkivad ehitus- ja lammutusjäätmed ladestatakse oma jäätmeladestuskohtades. Arendatakse tootmisjäätmete taaskasutuse ja väärimdamise tehnoloogiat. Põlevkivi väärimdamise protsessi kõrvalsaadused saavad ringmajanduse põhimõttel kasulikuks tooraineks teistes valdkondades. Muud tekkinud jäätmed, sh ohtlikud jäätmed, antakse üle jäätmekäitlejatele. Elektrienergia ja vedelkütuste tootmise põhilised jäätmed on tuhad, mis võivad sõltuvalt tüübist olla nii tava- kui ka ohtlikud jäätmed. Kaevandamise käigus tekib valdavalt mittemaaksete maavarade kaevandamise jäätmeid ehk aheraine. Tuule- ja päikeseparkides tekib jäätmeid põhiliselt paneelide ja inverteritega seoses. Kasutusest kõrvaldatud tuulikulabad utiliseerib tootja, päikesepaneelide käitlemine on üle antud lepingupartnerile. Segaolmejäätmete põletusel tekkinud koldetuhk antakse üle jäätmekäitlejale, kes kasutab seda prügila sulgemisel mineraalse materjali asendajana.

Pakendi- ja pakendiaktsiisi seadusega kehtestatud pakendiettevõtja kohustused on kontsern üle andnud lepingupartneritele. Aruandeperioodil tekkis 217 tonni pakendeid.

Andmed käitlejatele üleantavate jäätmete kohta pärinevad käitlejate arvetelt ja jäätmearuannetelt. Kiirgustegevus on kontrollitud ja vastab kehtivate kiirgustegevuslubade tingimustele. Aruandeperioodil anti radioaktiivset ainet tseesium-137 sisaldavaid mõõteseadmeid üle lepingupartnerile lõplikuks käitlemiseks. Neid kasutati mahutites õlitaseme mõõtmiseks.

Tabel 18. Ressursside väljundvood

Ressursside väljundvood: jäätmed tonnides	2025
Tekitatud jäätmete üldkogus	3 627 698
sh tekitatud tavajäätmete üldkogus	3 617 620
sh tekitatud ohtlike jäätmete üldkogus	10 078
Kõrvaldamisest kõrvaesuunatud jäätmed	1 578 945
sh tavajäätmed	
korduskasutamiseks ettevalmistamine	-
ringlussevõtt	1 578 422
muud taaskasutustoimingud	-
sh ohtlikud jäätmed	
korduskasutamiseks ettevalmistamine	523
ringlussevõtt	-
muud taaskasutustoimingud	-
Kõrvaldamisse juhitud jäätmed	2 125 529
sh tavajäätmed	
põletamine	
prügilasse ladestamine	2 115 974
muud kõrvaldamistoimingud	
sh ohtlikud jäätmed	
põletamine	-
prügilasse ladestamine	9 555
muud kõrvaldamistoimingud	-
Radioaktiivsete jäätmete üldkogus	0,09
Ringlusesse võtmata jäätmete üldkogus	2 125 529
Ringlusesse võtmata jäätmete osakaal %	59

S1. Oma töötajaskond

Oma töötajatega ja organisatsioonikultuuri edendamisega seotud olulisimad sündmused, tegevused ja saavutused on kirjeldatud kontserni tegevusaruande peatükis „Väärtuspõhine organisatsioonikultuur ja pühendunud töötajad“.

S1 SBM-3. OMA TÖÖTAJATEGA SEOTUD OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED

Tabel 19. Oma töötajaskonnaga seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused

Ajavahe	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Ärisegment	Väärtusahel
Lühike	Positiivne võimalik mõju	Töötingimused:	Konkurentsivõimelised ja motiveerivad palgad soodustavad töötajate ja kogukondade heaolu	Kontsern	Kontserni tegevus
Keskmine	Negatiivne tegelik mõju	Töötingimused: tervishoid ja ohutus	Kontserni tegevuse eripära on seotud tööõnnetuste ja kutsehaiguste suuremate riskidega	Kontsern	Kontserni tegevus

Kontserni töötajatega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused on tuvastatud 2025. aastal tehtud kahese olulisuse hindamise käigus. Hinnati kõiki töötajatega seotud teemasid, mida kontserni tegevus võib mõjutada, ning riske ja võimalusi, mis võivad väärtusahela kaudu mõju avaldada. Töötingimused ja -ohutus on äritegevusest lähtudes olnud traditsiooniliselt suure olulisusega teemad. Kontserni töötajatega seotud olulised mõjud tulenevad eelkõige tervishoiu ja -ohutuse valdkondadest ning positiivne võimalik mõju õiglasest ja motiveerivast töötasust. Tööohutus ja töötajate heaolu fookus tagab turvalise töökeskkonna ning töötajate pideva arengu.

Tööohutus ja tervishoid

Kontserni tegevuse laad on seotud oluliste töökeskkonna- ja tööohutusriskidega, eelkõige kaevandamises ja mäetööstuses, elektrivõrgu hoolduses ja remondis ning tööstusseadmete hooldustööde valdkonnas, kus töötamisega on seotud suured kutsehaiguste ja tööõnnetuste riskid. Peamised riskitegurid on töö kõrgustes, töö suletud kitsastes kohtades, raskuste käsitsi teisaldamine, töö mehhanismidega ja elektritööd. Suurema kahju- või ohuriskiga on teostajate ametikohad, kelle ülesanded on seotud füüsilise töö ja tehnoloogiliste protsesside juhtimisega. Tööõnnetused ja kutsehaigused võivad põhjustada töökatkestusi, lisakulusid ja mainekahju, samas kui tööohutuskultuuri tugevdamine aitab vähendada seisakuid ning parandada tööviljakust.

Töötasu

Kontserni töötajatele on tagatud konkurentsivõimeline ja motiveeriv töötasu, et hoida suurt pühendumust ja edendada tootlikkust. Konkurentsivõimeline väärtuspakkumine on energia- ja tööstussektoris tugevate spetsialistide värbamisel tähtis tegur, sest oskustööjõu kättesaadavus võib olla keeruline. Stabiilne ja õiglane tasustamine aitab vähendada tööjõu voolavust, toetada teadmiste püsimist kontsernis ning tugevdada kontserni kui vastutustundliku ja atraktiivse tööandja mainet.

Töötajatest lähtuvad riskid ja sõltuvused

Kuigi töötajate valdkonnas ei tuvastanud olulisuse hindamine kontserni tasemel olulisi võimalusi, on tööohutuse ja töötajate arengu tagamine kontsernis tähtsal kohal ning teadvustatud kui võimalus suurendada töö tõhusust ja organisatsioonilist vastupidavust. Kontsern sõltub kvalifitseeritud tööjõu olemasolust ning seepärast on töötajate tervise, heaolu ja ohutuse tagamine strateegilise tähtsusega. Energiaülemineku käigus võivad töötajatele tekkida uued



ootused ja äriiliiniti muutuda töökohtade vajadused. Need riskid maandatakse järkjärgulise ümberõppe ja töötajate sihipärase arendamise kaudu, toetades nende kohanemisvõimet ning arenguvõimalusi.

Kontsern tegutseb Euroopa Liidu riikides, mis loetakse väikse sunni- või lapstööjõu juhtumite riskitasemega piirkondadeks. Siiski rakendatakse hoolsusmeetmeid nii oma tegevuses kui ka tarnijate valikus, et juhtida seotud riske.

S1-1. OMA TÖÖTAJATEGA SEOTUD POLIITIKA

Kontserni oma töötajaskonnaga seotud poliitikate üldine raamistik on toodud kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 MDR-P „Oluliste kestlikkusaspektide haldamiseks vastu võetud poliitika“. Järgnevalt on üksikasjalikumalt kirjeldatud poliitikad oluliste oma töötajaskonnaga seotud alateemade juhtimiseks. Poliitikad ja töökorraldus põhinevad kohalduval tööõigusel, rahvusvahelistel tööstandarditel ning kontserni väärtustel.

Tööohutus ja töötervishoid

Tööohutus ja -tervishoid on kontserni vastutustundliku ja eduka äritegevuse keskne osa. Kontsern rakendab ohutuskultuuri põhimõtteid ning ISO 45001 standardit kõigis tütarettevõtetes, lähtudes neist riskide hindamisel ja õnnetuste uurimisel. Ohutuskultuuri põhimõtete keskmes on turvalise keskkonna loomine, riskide ennetamine ja töötajate kaasamine. Lõppvastutus tööohutuse tagamisel lasub kontserni ja kontserni ettevõtete juhatustel.

Töötasu, töötingimused ja sotsiaalne dialoog

Põhimõtted töötajate heaolu ning konkurentsivõimelise ja õiglase tasu tagamiseks on määratud kontserni personalipoliitikaga ja osaliselt kollektiivlepingutega. Tasustamine põhineb regulaarsel tulemuslikkuse hindamisel ja palgauuringul, mille käigus hinnatakse ka töötasu õiglust ja konkurentsivõimet. Eesmärk on säilitada palgatase vähemalt turu mediaani piires iga tööpere kohta. Kõik kontserni töötajad saavad seaduslikust miinimumist kõrgemat töötasu.

Kontsern järgib direktiivi (EL) 2022/2041 piisava miinimumpalga kohta ning Euroopa tööõiguse põhimõtteid. Töötasude ja -tingimuste raamistik hõlmab tööaega, puhkust ning lisatasude ja hüvede süsteemi, mis on kehtestatud nii personalipoliitikates kui ka tütarettevõtetes kasutatavates kollektiivlepingutes. Töö- ja puhkeaja kord vastab riiklikele tööõigusaktidele. Tasustamissüsteem on ühtlustatud kõigis tütarettevõtetes. Poliitikate rakendamise ja ajakohastamise eest vastutab organisatsiooni ja kultuuri üksus, kus personalipartnerid toetavad tütarettevõtteid. Kõik personalipoliitikad kiidab heaks juhatus ja need vaadatakse üle vähemalt kord aastas.

Kontsern tunnustab töötajate õigust organiseeruda ja pidada tööandjaga kollektiivläbirääkimisi rahvusvaheliste tööstandardite alusel (ILO põhimõtted). Kollektiivlepingud on sõlmitud tütarettevõtete Enefit Industry, Enefit Solutions, Enefit Power ja Narva Soojusvõrk töötajatega, hõlmates põhiliselt energeetika- ja mäetööstuse ametiühingute liikmeid. Lepingud käsitlevad töötasusid, töötingimusi, tööaega, puhkust, ohutust ning muid tööandja ja töötajate suhteid reguleerivaid teemasid. Kollektiivlepingutega kaetud ametikohtadel lähtutakse kokkulepitud palgavahemikest. Kollektiivlepinguga määratud kohustused ja hüved laienevad kõikidele töötajatele sõltumata kuulumisest ametiühingusse. Andmekaitse kaalutlustel ei kogu kontsern töötajate ametiühingu liikmesuse isikuandmeid ja varasem ametiühingutasude töötasult kinnipidamise süsteem on osaliselt lõpetatud. Ainult ühe ametiühingu, Kaevurite ja Energeetikute Sõltumatu Ametiühingu, palvel toimub liikmemaksude ülekandmine Enefit Industrys ja Enefit Poweris. Töötajate ametiühingusse kuulumise kohta seetõttu info puudub.

Kohalduvast tööõigusest ja poliitikatest lähtuvalt ei ole kontsernis lubatud inimkaubandus, sunniviisiline ega kohustuslik töö ega lapstööjõu kasutamine. Töösuhted sõlmitakse üksnes vabatahtlikkuse alusel ja seaduses lubatud vanuses inimestega. Kontserni eetikakoodeksiga kehtib diskrimineerimise, ahistamise ja alandava kohtlemise suhtes nulltolerants ning võrdsete võimaluste loomine kõigile töötajatele sõltumata soost, vanusest, rahvusest, usutunnistusest, puudest, seksuaalsest sättumusest ja muudest isikuomadustest. Põhimõtteid rakendatakse värbamisel, tasustamisel, koolitamisel, edutamisel ja töösuhte lõpetamisel. Eetikakoodeksist räägitakse lähemalt kestlikkuse aruande peatükis G1 „Äriline käitumine“.



S1-2. S1-3. TÖÖTAJATE KAASAMISE JA TEAVITAMISE PROTSESSID

Töötajate kaasamine

Kontsern kaasab oma töötajaid ja nende esindajaid töötingimusi, tööohutust, tasustamist ja organisatsioonikultuuri puudutavates küsimustes. Seda tehakse regulaarselt kõigis tütarettevõtetes. Selle kaudu saadud tagasiside on osa kontserni riskihindamisest ja personalistrateegia juhtimisest.

Töötajate kaasamist toetatakse regulaarsete küsitluste, üksuste koosolekute ja teabepäevade kaudu. Töökeskkonnanõukogud ja tagasisidekanalid tagavad töötajate ja tööandja vahel tõhusa teabevahetuse. Töötajatel on võimalus tõstatada küsimusi töötingimuste, tasustamise, ohutuse ja esindatusega seotud teemadel kas organisatsiooni ja kultuuri üksuse, otsese juhi, ametiühingu või konfidentsiaalse rikkumistest teavitamise süsteemi kaudu. Rikkumistest teavitamise süsteem tagab anonüümsuse ja kaitse võimalike vastumeetmete eest. Kanalid on töötajatele kättesaadavad nii kontserni siseveebis kui ka kodulehel.

Peamised kaasamisvormid on iga-aastane töötajate pühendumusuuring, üksuste koosolekud ja teabepäevad, temaatilised fookusrühmad ning korrapärased kohtumised ametiühingute ja töötajate esindajatega. Pühendumusuuringu tulemused esitatakse kontserni juhatusele ja kõikidele meeskondadele ning nende põhjal koostatakse aastased üksusepõhised tegevusplaanid tugevuste hoidmiseks ning arenguvõimaluste kasutamiseks. Hinnangud kogutakse ka eraldi küsitluste ja ohutuskomitee arutelude kaudu, et mõista töötajate ootusi ja parandada töökorraldust. Kaasamistegevuste eest vastutab ja neid koordineerib organisatsiooni ja kultuuri üksus koostöös riskijuhtimise üksusega. Eraldi tähelepanu pööratakse töötajatele, kelle töö laad võib kaasa tuua suurema kahjuriski (nt kaevandamises, võrguhoolduses ja tootmises).

Kaebustest teavitamise ja nende käsitlemise kanalid

Kontsernil on mitmetasandiline süsteem, mis võimaldab töötajatel ja kolmandatel isikutel esitada teateid, kaebusi ja muresid eetika, tööohutuse, võrdse kohtlemise, korruptsiooni ja muude töötajate õigustega seotud teemade kohta. Kanalid on kättesaadavad nii Eesti Energia sisevõrgus kui ka kontserni kodulehel ning hõlmavad nii ettevõttesisest kui ka -välist konfidentsiaalset

teavitamisvõimalust. Töötajate teadlikkust ja usaldust teavituskanalite suhtes hinnatakse eelkõige töötajate pühendumusuuringu ja teemapõhiste küsitluste kaudu, kus käsitletakse organisatsioonikultuuri, turvalisust ja valmisolekut muresid tõstatada. Teavitajate ja töötajate esindajate kaitse võimalike vastumeetmete eest on kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis G1-3 „Korruptsiooni ja altkäemaksu ennetamine ja avastamine“. Juhtudel, kus kontserni tegevus on põhjustanud olulise negatiivse mõju töötajatele, rakendatakse kahju heastamise põhimõtteid vastavalt tööõigusaktidele, asjakohastele lepingutele ja sisekordadele. Kahju heastamise ja õiguskaitsemeetmete tõhusust hinnatakse juhtumipõhiselt teavituste käsitlemise ja uurimise käigus. Tõhususe hindamisel võetakse arvesse juhtumite lahendamise õigeaegsust, rakendatud parandusmeetmete asjakohasust ja korduvate rikkumiste esinemist. Süsteemi toimimist ja järeldusi käsitletakse siseauditi, eetikakomitee ja riskijuhtimise raames.

S1-4. TEGEVUSED SEOSSES OLULISTE MÕJUDE, RISKIDE JA VÕIMALUSTEGA OMA TÖÖTAJATELE

Energiaülemineku käigus tagab kontsern, et töökohtade ümberkorraldused ja uute protsesside rakendamine toimuks õiglaselt, turvaliselt ja kaasavalt. Töötajatele pakutakse ümberõppe- ja koolitusprogramme, mis on kõigile võrdselt kättesaadavad, et toetada uute oskuste omandamist ning karjäärivõimalusi uutes ärides. Sotsiaalne dialoog mängib võtmerolli töökohtade ümberkujundamise ja riskide ennetamise kavandamisel, tagades, et muudatused viiakse ellu koostöös töötajate ja nende esindajatega. Samal ajal hinnatakse süstemaatiliselt tööohutuse ja -tervishoiu tagamise võimet uutes tööprotsessides ning vajaduse korral rakendatakse täiendavaid koolitusi ja tervisekontrolle. Nende meetmete eesmärk on vähendada ümberkorraldustest tulenevaid riske töötajate heaolule ning toetada töökohtade järjepidevust ja kontserni vastutustundlikku arengut.

Tööohutus ja töötervishoid

Tööohutust ja -tervishoidu käsitletakse strateegiliselt olulise teemana. Tulemuslikkuse eest vastutavad äriüksuste juhatused, keda toetavad vastava äriüksuse tööohutuse spetsialistid.

Kontserniüleselt suunab ohutuskultuuri arendamist ohutuskomitee, kuhu kuuluvad kõigi tütarettevõtete esindajad (juhatuse esimehed), riskijuhtimise, vastavuskontrolli ja strateegia valdkonnad ning organisatsiooni ja kultuuri osakonna juht. Ohutuskomitee tegevuse eesmärk on arendada ohutuskultuuri ja toetada ohutuskultuuri põhimõtete rakendamist kontserniülesete tegevuste korraldamise ja/või koordineerimise kaudu. Komitee kaasab töökeskkonna ja -ohutuse valdkonna juhte ning kvaliteedijuhte, et tagada operatiivse ja strateegilise tasandi koostöö. Komiteed juhib Eesti Energia juhatuse liige ja tütarettevõtte Enefit Industry juhatuse esimees. Iga tütarettevõtte jaoks koostatakse pikaajaline tegevusplaan tööohutuse parandamiseks. Ohutuskomitee tegevuste ja valdkonna üldise koordineerimise roll liigub alates 2026 aastast riskijuhtimise üksusest organisatsiooni ja kultuuri üksusesse. Ohutuskomitee koosolekutel käsitletakse regulaarselt tööohutuse tulemusi ja intsidenditrende. Juhatusele esitatakse regulaarne aruanne õnnetuste põhjuste ja ennetusmeetmete kohta. Ohutuskomitee tegevusest 2025. aastal on kirjutatud ka kontserni tegevusaruande peatükis „Väärtuspõhine organisatsioonikultuur ja pühendunud töötajad“.

Operatiivsel tasandil vastutavad tööohutuse ja -tervishoiu eest kõikide tasemete juhid (tööde korraldamisel) ja töötajad (tööülesannete täitmisel). Kontserni tütarettevõtetes on eraldi töökeskkonna ja -ohutuse spetsialistid. Lisaks korraldatakse regulaarselt koolitusi ning täiustatakse praktikaid ohutuskultuuri töötubades ja tiimipäevadel saadud töötajate tagasiside alusel. Teemade hulgas on ohtlike töövõtete vältimine, tööriistade ja kaitsevahendite korrektne kasutamine ning ohutuskäitumise juurutamine. Kõik uued töötajad läbivad sisseelamise osana ohutuskoolituse ning täienduskoolitused vastavalt oma rolli riskitasemele. Võrgu ja tööstuse segmentides korraldatakse selleks regulaarselt koolitusi, sh spetsiaalselt loodud Kiili treeningkeskuses. Riskihindamised ja koolitused kohandatakse tööliigi ja riskitaseme alusel.

Kontsern rakendab tööohutuse ja -tervishoiu juhtimissüsteemi kõigis tütarettevõtetes. Süsteem hõlmab riskide hindamist, juhtumite uurimist ja parandusmeetmete rakendamist. Kõigis üksustes tehakse regulaarselt töökeskkonna riskianalüüse, mille tulemused sisestatakse ohutuse infosüsteemi ja seotakse tegevusplaanidega ning on vajalikud ISO 45001 standardi alusel sertifitseerimiseks. Riskide ennetamisel teevad äriüksuste tööohutusüksused koostööd terviseedenduse üksusega, et tuvastada töökoormusest ja terviseseisundist tulenevaid

ohte ning rakendada sihitud tervise- ja ennetusprogramme, nagu 2025. aastal toimunud „Tervisefoorum“. Regulaarselt kogutakse tagasisidet ohutusküsitlustega ning kohtumistelt oluliste sidusrühmadega, sh töökeskkonnavolinike ja ametiühingutega.

Intsidentide (sh tööõnnetuste) uurimiseks on kontsernis kehtestatud uurimispõhimõtted, mis kirjeldavad algpõhjuste analüüsi peamised sammud ja rollid. Uurimise eesmärk on vältida sarnaste intsidentide kordumist ja vähendada võimalikku mõju tulevikus. Juhtumite ja ohuolukordade analüüsimisel keskendutakse lahendustele ja ennetusmeetmetele, mitte süüdlaste otsimisele. Inimlike eksimuste puhul ei otsita süüdlast, kuid võetakse vastutusele need, kes rikuvad teadlikult ohutusreegleid. Soov on luua töökeskkond, kus töötajad ja juhid saavad avatud dialoogis arutada tööga seotud ohte ning hinnata ohutusmeetmete piisavust. Toetatakse põhjendatud keeldumist tööülesande täitmisest juhul, kui töötaja ei tunne end ohutuna või ei ole oma oskustes kindel. Ainult aus suhtlus ja usalduslik õhkkond võimaldavad ühiselt tagada turvalise ja õppiva organisatsiooni.

Ohutustegevuste tulemuslikkust hinnatakse regulaarselt auditite ja möödikute kaudu. 2025. aastal tehti tütarettevõtetes nii sise- kui ka välisauditeid sõltuvalt ettevõtete riskiprofiilidest. Nende hulka kuulusid edukalt läbitud ISO 45001 auditid kõigis tütarettevõtetes. Siseaudititest tehti plaani järgi tööohutuse tagamise audit remontide ja hoolduste tegemisel Estonia kaevanduses, lisaks toimusid Elektrilevis sisemised ohutusauditid kaheksas asukohas.

Tabel 20. Oma töötajaskonnaga seotud näitajad ja eesmärgid

Näitajad ja eesmärgid	Sihtaasta	Sihtväärtus	2025 tulemus
Tööohutus ja töötervishoid			
Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr (LTIFR)	2025	0,8	0,9
Töötasu, töötingimused ja sotsiaalne dialoog			
Juhtimiskvaliteedi indeks	2025	81	81
NPS	2025	34	53



2025. aastal alustati ettevaatavate ohutusnäitajate arendamist (peaaegu juhtunud õnnetuste aruandlus ja ohutuskoolituste arv). Need on plaanitud rakendada aruandlusse alates 2026. aastast. Peamiste tööohutusnäitajate kohta esitatakse juhatusel aruanne kord kuus ja see info esitatakse kord kvartalis kontserni riskiraportis.

Töötervishoiu ja -ohutuse juhtimise eest vastutab iga äriüksuse juhatus, keda toetab vastava äriüksuse tööohutuse üksus. Kontserniüleselt suunab ohutuskultuuri arendamist ohutuskomitee. Ressursid on planeeritud äriplaanide ja tööohutuse eelarvete kaudu, mis hõlmavad koolitusi, riskianalüüse ja isikukaitsevahendeid.

Töötasu, töötingimused ja sotsiaalne dialoog

Tasud vaadatakse regulaarselt üle tööjõuturul konkurentsivõime säilitamiseks. Iga-aastase palgauuringu tulemuste põhjal hinnatakse töötasude konkurentsivõimet ning vajaduse korral korrigeeritakse tasude ja hüvede struktuuri. Tööstuslikes äriüksustes ja ametiühingutega seotud tütarettevõtetes (Enefit Power, Enefit Industry, Enefit Solutions) reguleeritakse töökorraldust ja tasu ka kollektiivlepingutega, mida uuendatakse tavaliselt kord aastas. Läbirääkimised hõlmavad veel tööaega, puhkust ja lisatasusid. Lisaks lepingulistele mehhanismidele ja sisekordadele toetab regulaarne suhtlus töötajatega juhtimissüsteemide ja väärtuspakkumise pidevat täiustamist.

Töötingimuste, tasustamise ja õiguste rikkumise korral järgitakse tööõigusaktidest ja kollektiivlepingutest tulenevaid menetluspraktikaid. Kaebusi käsitletakse koostöös organisatsiooni ja kultuuri üksuse ja õigusteenistusega ning vajaduse korral ametiühingu esindajatega. Kõik juhtumid logitakse personalisüsteemides, et tagada läbipaistvus ja kordusjuhtumite ennetamine.

Töötajate heaolu ja töötingimuste parandamiseks viiakse koostöös tööohutuse spetsialistidega ellu töökeskkonna riskianalüüse ja parandusprojekte. Ametiühingute ja juhtkonna koostöö toetab usalduslikku töösuhet ning aitab ennetada töövaidlusi. Töötaja väärtuspakkumine, sh tervisekindlustus, sporditoetused ja transporditoetused, vaadatakse regulaarselt üle, et tagada selle ajakohasus ja vastavus tööturustandarditele.

Meetmete tulemuslikkust hinnatakse pühendumusuuringu, töövaidluste statistika ja personali voolavuse kaudu. Organisatsiooni ja kultuuri osakond analüüsib tulemusi koostöös juhtkonnaga ning teeb vajaduse korral ettepanekuid palgakorralduse ja lisahüvede süsteemi täiendamiseks. Ametiühingute ja juhtkonna koostöö tulemused kajastatakse kontserni tööjõu- ja personaliaruannetes ning auditikomiteele esitatavas ülevaates.

Valdkonna operatiivse juhtimise eest vastutab organisatsiooni ja kultuuri üksus koostöös tütarettevõtete juhtkondade ja ametiühingute esindajatega. Ressursid on kavandatud organisatsiooni ja kultuuri üksuse eelarvesse ning need hõlmavad palgauuringuid, kollektiivläbirääkimisi ja töötajate esindajate koolitusi. Töötajate esindajatele on tagatud õigus osaleda läbirääkimistel ja nõupidamistel tööajal vastavalt töölepingu seadusele ja kollektiivlepingutele. Siseaudit hindab perioodiliselt tööõigusnõuete ja kollektiivlepingute täitmist.

S1-5. TÖÖTAJATEGA SEOTUD EESMÄRGID

Poliitikate ja tegevuste tulemuslikkust hinnatakse strateegilise tasandi mõõdikutele seatud eesmärkide täitmise kaudu. Vahe-eesmärgid seatakse üldjuhul igaks aastaks ja pikemaajaline eesmärk on seatud strateegiaperioodi lõpuks. Eesmärgistamine toimub kord aastas juhatusel ja vastutavate üksuste tasandil. Eesmärkide täitmist jälgitakse kontserni tulemusjuhtimise süsteemis.

Kontserni eesmärk on edendada parimat ohutuskultuuri, vähendades tööõnnetusi miinimumini nii oma töötajate kui ka partneritega, ning ennetada kõikvõimalikke töökohustustega seotud riske. Ohutuskultuuri tulemuslikkust jälgitakse kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määra (LTIFR) abil. Eesmärgid kinnitab kontserni juhatus.

Töötaja väärtuspakkumisega seotud eesmärkide keskmes on õiglane ja konkurentsivõimeline tasustamine, töötajate heaolu ning konstruktiivne sotsiaalne dialoog. Need toetavad personalipoliitika põhimõtteid tagada sooline palgavõrdsus ja töötajate suur pühendumus, toetades samal ajal töö- ja eraelu tasakaalu ning paindlikke töövorme. Töötajad ja nende

esindajad annavad eesmärkide kujundamisse panuse pühendumusuuringu, vajaduspõhiste uuringute ning koostöö- ja üksuste töökoosolekute kaudu. Ametiühingud annavad tagasisidet kollektiivläbirääkimistel kord aastas. Eesmärkide muutused ja meetodilised täpsustused kinnitatakse juhatuse otsusega.

Juhtimiskvaliteedi indeks on igal aastal tehtav uuring, millega selgitatakse töötajate tagasiside põhjal juhi erinevaid rolle (meeskonna juht, muutuste juht ja strateegiline juht). Uuringut kasutatakse juhtimise tugevuste ja arendusvajaduste tuvastamiseks. Indeks seob juhtimiskvaliteedi otseselt töötajate pühendumusega (TRI*M), toetades juhtimispraktikate parandamist, sihitud arendustegevusi ja organisatsiooni tulemuslikkuse kasvu. Tagasisidet saavad juhid, keda hindas vähemalt viis meeskonnaliiget. Lisaks hinnatakse juhtimiskvaliteeti ja üksusepõhiselt.

Soovitusindeksit (NPS) kasutatakse kliendilojaalsuse, rahulolu ja soovitusvalmiduse mõõtmiseks ning kliendikogemuse trendide jälgimiseks eri turgudel ja ajas. NPS toetab nii B2B- kui ka B2C-kliendisuhete ja teenuste arendamist. NPS arvutatakse, lahutades soovitajate osakaalust mittesovitajate osakaal. Tulemuseks on väärtus vahemikus -100 kuni +100. Positiivne (nullist suurem) NPS viitab heale tasemele, samas kui indeksi väärtust 50 ja enam peetakse juba suurepäraseks.



Üldised arvestuspõhimõtted

Kõik näitajad põhinevad aasta lõpu seisul kui pole näidatud teisiti. Oma töötajaskond hõlmab töötajaid, kellel on tähtajatu või tähtajaline tööleping, osalise tööajaga töötajaid, praktikante ja teenistuslepingute alusel töötavaid inimesi. Nõukogu liikmed ei ole arvestatud oma töötajaskonna näitajate hulka, välja arvatud S1-9 mitmekesisuse näitajate puhul. Kui täielikud andmed ei ole olnud kättesaadavad ja on kasutatud hinnanguid, siis need on kirjeldatud allpool.

S1-6. ETTEVÕTJA PALGATÖÖTAJATE TUNNUSED

Tabel 21. Töötajate arv soolise jaotuse järgi

Töötajate arv soolise jaotuse järgi aasta lõpu seisuga	Töötajate arv
Mehed	3 447
Naised	1 126
Kokku	4 573

Tabel 22. Töötajate arv riigiti

Töötajate arv riigiti	Töötajate arv
Eesti	4 311
Leedu	96
Läti	81
Poola	82
Soome	1
Ameerika Ühendriigid	1
Saksamaa	1
Kokku	4 573

Tabel 23. Töötajate arv lepinguliikide kaupa soo alusel

Töötajate arv lepinguliikide kaupa soo alusel*	Naised	Mehed	Kokku
Töötajate arv	1 126	3 447	4 573
Alaliste töötajate arv	1 096	3 390	4 486
Ajutiste töötajate arv	30	57	87

* Soo on kindlaks määranud töötajad ise.

Tabel 24. Lahkunud töötajate koguarv ja tööjõu voolavus

Lahkunud töötajate koguarv ja tööjõu voolavus	
Lahkunud töötajate koguarv	840
Tööjõu vabatahtlik voolavus %	5,8%

Arvestuspõhimõtted: palgatöötajate tunnused

Töötajad jaotatakse riikide vahel lepingulise tööandja asukohariigi alusel. Soolised andmed põhinevad töötajate enesemääratlusel kahesoolises määratluses. Lepinguliigid põhinevad aruandeperioodi lõpus kehtivatel lepingutel. Lahkunud töötajate koguarv hõlmab töötajaid, kes lahkusid kontsernist aruandeperioodil. Vabatahtlik voolavus kajastab töötajate algatatud lahkumisi ja arvutatakse aruandeperioodil vabatahtlikult lahkunud töötajate arvu jagamisel sama perioodi keskmise töötajate arvuga. Selles jaotises avalikustatud töötajate arv on esitatud majandusaasta lõpu seisuga ning on võrreldav majandusaasta aruande konsolideeritud raamatupidamise aruannete lisas 29 („Tööjõukulud“) avalikustatud töötajate arvuga. Muutuva tööajaga töötajaid kontsernis pole.

S1-8. HÕLMATUS KOLLEKTIIVLÄBIRÄÄKIMISTEGA JA SOTSIAALDIALOOG

Tabel 25. Hõlmatus kollektiivläbirääkimistega ja sotsiaaldialoog

Riik	Kollektiivlepingutega kaetud palgatöötajate osakaal %	Töötajate esindajate poolt esindatud palgatöötajate osakaal %
Eesti	55%	100%
Läti	0%	0%
Leedu	0%	0%
Poola	0%	0%
Soome	0%	0%
Ameerika Ühendriigid	0%	0%
Saksamaa	0%	0%
Kontsernis keskmiselt	52%	92%

Arvestuspõhimõtted: hõlmatus kollektiivläbirääkimistega ja sotsiaaldialoog

Kollektiivlepingute katvus põhineb aasta lõpus kehtivate kollektiivlepingutega hõlmatud töötajate arvul. Kollektiivlepingud on kehtestatud ainult Eestis. Väljaspool Euroopa Majanduspiirkonda kollektiivlepinguga hõlmatud töötajaid pole. Üksikisikute ametiühingusse kuulumise kohta aruandeperioodil usaldusväärsed andmed puuduvad ja andmekaitsepiirangute tõttu pole see info ka kättesaadav. Kontserni ettevõtetel pole oma töötajatega kokkuleppeid nende esindamiseks Euroopa töönookogus, Euroopa äriühingu töönookogus või Euroopa ühistu töönookogus.

S1-9. MITMEKESISUSE NÄITAJAD

Tabel 26. Tippjuhtkonna sooline jaotus

Tippjuhtkonna liikmed	Mehed	Naised	Kokku
Nõukogu	2	3	5*
Juhatus	3	2	5
Strateegilised juhid	18	3	21

* 2025 aasta detsembris lahkus nõukogust omal soovil üks liige, kellele aasta lõpu seisuga polnud asendust veel leitud.

Tabel 27. Palgatöötajate vanuseline jaotus

Palgatöötajate vanusevahemik	Töötajate arv
Alla 30 a	493
30–50 a	2 317
Üle 50 a	1 763
Kokku	4 573

Arvestuspõhimõtted: mitmekesisuse näitajad

Mitmekesisuse näitajad hõlmavad kontserni juhtkonna soolist jaotust ja töötajate vanuselist jaotust. Juhtkonna kategooriad on määratud kontserni juhtimisstruktuuri alusel. Töötajad on jaotatud vanuserühmadesse aruandeperioodi lõpu seisuga.

S1-13. KOOLITUSED JA OSKUSTE ARENDAMISE MÕÕDIKUD

Tabel 28. Koolitused ja oskuste arendamise mõõdikud

Koolituse ja oskuste arendamise mõõdik	Mehed	Naised	Kokku
Kokku töötajate arv	3 447	1 126	4 573
Palgatöötajate arv, kes osalesid korrapäraselt arenguevestlustel töötulemuste ja karjäärialasel hindamisel	1 570	844	2 414
Osalenute osakaal %	46%	75%	53%
Keskmine koolitustundide arv	-	-	25,3

* Koolitustundide arv meeste ja naiste kohta eraldi pole teada.

Arvestuspõhimõtted: koolituse ja oskuste arendamise mõõdikud

Näidatud on keskmine koolitustundide arv töötaja kohta, mis hõlmab kõiki aruandeperioodi koolitusi. Keskmine tundide arv töötaja kohta arvutatakse, jagades registreeritud koolituste kogukestuse aruandeperioodi keskmise töötajate arvuga. Koolitusandmed kogutakse keskse koolitusregistri alusel. Koolituste arv sisaldab digitaalselt registreeritud koolitusi.





S1-14. TERVISHOIU JA OHUTUSEGA SEOTUD MÕÕDIKUD

Tabel 29. Töötervishoiu ja -ohutusega seotud mõõdikud

Töötervishoiu ja -ohutusega seotud mõõdikud	
Töötajate osakaal töötajaskonnas, kes on hõlmatud tervishoiu- ja ohutusjuhtimissüsteemiga, %	83%
Tööga seotud vigastustest ja tervisehäiretest põhjustatud surmajuhtumite arv	0
Tööga seotud vigastustest ja tervisehäiretest põhjustatud surmajuhtumite arv partnerite töötajatega	0
Registreeritud tööõnnetuste arv	12
Registreeritud kutsehaiguste juhtude arv	0
Kaotatud tööpäevade arv kavandatud tööpäevade arvust	155
Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr (LTIFR) %	0,9
Partneritega juhtunud tööõnnetuste arv	16

Arvestuspõhimõtted: tervishoiu ja ohutusega seotud mõõdikud

Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr (LTIFR) arvutatakse tööaja kaotusega tööõnnetuste arvuna miljoni töötunni kohta.

Arvestuspõhimõtted: tasustamise mõõdikud

Soolise palgelõhe arvutamisel on kasutatud lepingus sätestatud baaskuutasu, mis ei hõlma muutuvtasu, mitterahalisi hüvitisi ega tööandja sotsiaalmaksete osamakseid. Kõigi töötajate aastase mediaantöötasu (vs. kõrgeima töötasuga töötaja) suhe on arvutatud töötajate kogutasu põhjal, mis sisaldab aasta jooksul tehtud väljamakseid vastavalt töötaja koormusele. Muudes valuutades kui eurodes makstud tasu on ümber arvestatud eurodesse aasta keskmise vahetuskursi alusel.

S1-16. TASUSTAMISE MÕÕDIKUD

Tabel 30. Tasustamise mõõdikud

Tasustamise mõõdik	
Sooline palgalõhe	-3,2%
Kõrgeima palgaga isiku aastase kogutöötasu ja kõigi töötajate aastase mediaantöötasu (v.a kõrgeima töötasuga töötaja) suhe	10,1

S1-17. JUHTUMID, KAEBUSED JA INIMÕIGUSTELE AVALDUVAD TÕSISED MÕJUD

Tabel 31. Diskrimineerimisjuhtumid ja esitatud kaebused

Diskrimineerimisjuhtumid ja esitatud kaebused	
Ametlikult registreeritud või asjakohase asutuse algatatud diskrimineerimisjuhtumite arv	0
Töötajatele probleemide tõstatamiseks mõeldud kanali kaudu esitatud kaebuste arv	8
OECD rahvusvaheliste ettevõtete riiklikele kontaktpunktidele esitatud kaebuste arv	0
Diskrimineerimisjuhtumitest ja kaebustest tulenevate trahvide, karistuste ja kahjuhüvitiste kogusumma	0
Inimõiguste rikkumisega seotud tõsiste juhtumite arv	0
Selliste inimõiguste rikkumisega seotud tõsiste juhtumite arv, mis rikuvad OECD rahvusvahelistele ettevõtetele mõeldud suuniseid ja/või ÜRO äritegevuse ja inimõiguste juhtpõhimõtteid	0
Inimõiguste tõsise rikkumise juhtumitega seotud trahvide, karistuste ja kahjuhüvitiste kogusumma	0

Arvestuspõhimõtted: juhtumid, kaebused ja inimõigustele avalduvad tõsised mõjud

Kaebuste ja inimõiguste juhtumite näitajad on kogutud tervest väärtusahelast ning hõlmavad kõiki teavitamiskanalaid pidi saadud kaebusi. Esitatud näitajad kajastavad kaebuste arvu kaebuse saamise kuupäeva alusel. Ühtegi oma töötajatega seotud tõsist inimõiguste rikkumist ei tuvastatud.

G1. Äriline käitumine

G1 GOV-1. HALDUS-, JUHT- JA JÄRELEVALVEORGANITE ROLL

Haldus-, juht- ja järelevalveorganite roll kontserni ärilise käitumise juhtimisel ning nende pädevus ja teadmised hea äritegevuse tava küsimustes on avaldatud kontserni tegevusaruande peatükkides „Läbipaistvad juhtimisotsused“ ning „Riskijuhtimine“.

Tabel 32. Ärilise käitumisega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused

Ajavahemik	Mõju tüüp	Teema	Kirjeldus	Ärisegment	Väärtusahel
Keskmine	Negatiivne võimalik mõju	Korruptsiooni ennetamine	Korruptsioonijuhtumid väärtusahelas võivad kahjustada kontserni tulemusi	Kontsern	Kogu väärtusahel
Keskmine	Positiivne võimalik mõju	Suhted tarnijatega	Koostöö kohalike väikeste ja keskmise suurusega ettevõtjatega toetab kohalikku majandust ning vähendab tarneriske	Kontsern	Kogu väärtusahel
Pikk	Negatiivne võimalik mõju	Teavitamiskultuur	Rikkumistest teavitamise süsteemi tõhusus või sellega seotud kultuurilised stigmad võivad mõjutada kontserni kestlikkust	Kontsern	Kontserni tegevus

G1 IRO-1. OLULISED MÕJUD, RISKID JA VÕIMALUSED

Kahese olulisuse hindamine tuvastas ärilise käitumise teema all kolm olulist mõju. Need peegeldavad olulisi viise, kuidas eetiline käitumine, partnersuhted ja organisatsioonikultuur mõjutavad kontserni kestlikkust. Kahese olulisuse hindamise protsess on detailselt kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis ESRS 2 „Üldine teave“.

Korruptsiooni ennetamine – korruptsioonijuhtumid võivad kahjustada usaldust ja piirata juurdepääsu rahastamisele ning nendest põhjustatud rikkumised võivad ohustada toimepidevust või tegevuslubade kehtivust. See risk hõlmab kõiki äriüksusi ja väärtusahela partnereid, eelkõige hankimise ja energiaturgudega seotud funktsioone.

Suhted tarnijatega – koostöö kohalike tarnijatega toetab tarneahela vastupidavust ja kohalike kogukondade arengut. Mõju avaldub hankimises, kogukonnasuhetes ja partnersuhetes.

Teavitamiskultuur – teavitamiskanalite ebapiisav kasutus võib piirata juhtumite õigeaegset avastamist. See puudutab peamiselt kontserni enda tegevust, kuid mõjutab ka laiemalt ärisuhteid.

Ärilise käitumisega seotud detailsed poliitikad ja tegevused ning eesmärgid nende teemade juhtimiseks on toodud kestlikkuse aruande järgnevates peatükkides. Üldine ärilise käitumisega seotud poliitika on kirjeldatud peatükis ESRS 2 MDR-P „Oluliste kestlikkusaspektide haldamiseks vastu võetud poliitika“.

G1-1. ÄRILISE KÄITUMISE POLIITIKA JA ETTEVÕTLUSKULTUUR

Kontserni eetikakoodeksiga on kehtestatud kõigile töötajatele ning juhtkonna ja järelevalveorganite liikmetele käitumispõhimõtted, mis põhinevad aususel, läbipaistvusel, erapooletusel ja vastutustundlikul käitumisel. Eetikakoodeksiga on kehtestatud nulltolerants diskrimineerimise, ahistamise, korruptsiooni ja huvide konflikti suhtes ning kohustatakse kõiki kontserni üksusi järgima samu väärtusi ja norme. See kohaldub kõigile kontserni töötajatele, juhtorganite liikmetele ja koostööpartneritele ning on ühtseks aluseks tütarettevõtete täpsematele käitumisreeglitele ja protsessidele.



Kontserni väärtuspõhine juhtimiskultuur põhineb vastavusel rahvusvahelistele standarditele ja põhimõtetele, sh ÜRO ettevõtluse ja inimõiguste juhtpõhimõtetele, OECD suunistele rahvusvahelistele ettevõtetele, ILO konventsioonidele ning ÜRO ülemaailmse kokkuleppe (*Global Compact*) põhimõtetele. Poliitikaid koostatakse koostöös töötajate ja ametiühingutega ning neid ajakohastatakse regulaarselt.

Eetikakoodeks ja muud vastutustundlikku ärilist käitumist reguleerivad dokumendid on kõigile töötajatele kättesaadavad siseveebis. Eetikakoodeks on kättesaadav kõigile välistele osapooltele nõudel. Raamistik tugineb lisaks pettuseriski juhtimise põhimõtetele, huvide konflikti juhtimise põhimõtetele ja intsidentide uurimise põhimõtetele.

Eetikakoodeksi, korruptsioonivastaste tegevuste ja nendega seotud poliitikate rakendamise eest vastutab siseauditi ja eetika üksus. See üksus teeb riskianalüüse, korraldab auditid ja juhtumite uurimise ning tagab vihje- ja teavitussüsteemide toimimise. Üksuse teenuste ulatus hõlmab kogu kontserni ning üksus koordineerib ja teeb järelevalvet ka nende tütarettvõtjate üle, kellel on eraldi siseauditi funktsioon, tagades kontserniülese riskipõhise ja ühtse lähenemise. Üksus annab aru nõukogule ja auditikomiteele. Poliitikate uuendamisel võetakse arvesse töötajate ja ametiühingute tagasisidet ning siseauditi soovitusi. Meetmed on kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis G1-3 „Korruptsiooni ja altkäemaksu ennetamine ja avastamine“.

Kontsernil on eetikakomitee, mille eesmärk on väärtuspõhise juhtimiskultuuri toetamine, eetikaalaste poliitikate ülevaatamine ja täiendamine ning töötajate nõustamine eetiliste dilemmaide lahendamisel. Käsitletud teemade hulgas on sisekorrad, kohalduvad õigusaktid, valdkondade ülevaated, tööõiguslikud vaidlused, lepingud, töötajate päringud ja vihjed. Komitee koosneb ärivaldkondade ja tugifunktsioonide esindajatest ning seda juhib organisatsiooni ja kultuuri üksuse juht. Komitee tegevuse üle teeb järelevalvet kontserni juhatus. Komitee juhataja teeb vähemalt kord aastas kontserni juhatusele koondülevaate komitee tegevusest.

Eetikakoodeksiga partneritele on kehtestatud vastutustundliku ärilise käitumise standardid kõigile tarneahela lepingulistele partneritele, nõudes ausat äritegevust, tööõiguse ja inimõiguste austamist ning keelates inimkaubanduse ja sunnitöö kasutamise. See on kirjeldatud täpsemalt järgmises peatükis.

G1-2. TARNEAHELA JUHTIMINE

Kontserni jaoks on tarneahela aktiivne juhtimine strateegiline tegevus ning selles lähtutakse kontserni hankekorrast ja õigusaktidest. Kontsern toetub elutähtsa teenuse osutajana stabiilsele ja vastutustundlikule tarneahelale. Hangitakse väga laia valikut tooteid, teenuseid ja ehitustöid nii Eestis kui ka Lätis, Leedus ja Poolas. Kontsern on Eesti üks suurimaid võrgustiksektori hankijaid. Kui Eestis lähtutakse kohalikest õigusaktidest ja kontserni hankekorrast, siis teistel koduturgudel tagavad läbipaistvuse ja võrdse kohtlemise seal kehtestatud hankimise põhimõtted. Hankeid kavandatakse keskselt kontserni tasandil ja seda juhib hanketeenistuse üksus. Hankeplaani koostatakse konsolideeritult ja avaldatakse kontserni kodulehel, mis on nähtav kõikidele tarnijatele. Riskide maandamiseks toetab üksus alates kokkulepitud lepingumaksumusest ka hanke tegemist. Parima tulemuse ja tarnijate valiku kohta tehakse regulaarselt turu-uuringuid.

Tarnijate valikul kasutatakse läbipaistvat hindamissüsteemi, mis hindab nii kvaliteeti, kulusid kui ka keskkonnamõju. Eesti riigihangete seaduse alusel on kontserni ettevõtjad kohustatud hankeid tegema riigihangete registris, mis tagab tarnijate võrdse kohtlemise, valikukriteeriumid ja läbipaistvuse. Lisaks kasutatakse kontsernisiseseid IT-süsteeme, mis tagavad protsessi läbipaistvuse. Tarnijatega suhtlus on avatud ja dokumenteeritud, mis vähendab võimalikke arusaamatusi ning loob ausa ja läbipaistva konkurentsikeskkonna.

Kontserni eesmärk on teha ka väikeste ja keskmise suurusega ettevõtete jaoks hankel osalemine võimalikult lihtsaks, mis tuleneb ka riigi strateegilistest suunistest. Jälgitakse, et arved neile ettevõtetele oleksid tasutud õigel ajal ning makse- ja hankeprotsess oleks kõigile asjaosalistele läbipaistev. Ligikaudu 80% hankelepingutest võidavad kohalikud tarnijad. Eesti järel on suurimate tarnijate arvuga riigid Läti, Leedu, Soome, Saksamaa ja Poola.

Kontsern käsitleb tarnijaid kui osa oma väärtusahelast, kus iga partner mõjutab ohutust, töötingimusi, keskkonda ja teenuse järjepidevust. Ettevõtted ja inimesed, kellel võib olla kontserni hinnangul koostöö sanktsioneeritud riikidega, välistatakse, kasutades keskkonda EU Sanctions Map. Tarnijatega suheldakse regulaarselt, et ennetada tarnehäireid, tagada vastavus nõuetele ja vähendada keskkonnamõju. Keskkonnahoidlike hangete osakaalu kasvatamine on kontserni üks põhilisi hangetega seotud eesmärke.



Kontsern hoiab tarneahelat mitmekesise ja stabiilsena ning jälgib ja väldib sõltuvust üksikutest partneritest. Hankemeeskonda arendatakse järjepidevalt, pakkudes koolitusi, mis keskenduvad kestlikkusele, riigihangete tõhusale korraldamisele, juhtimisele ja tehnoloogiale ning on seotud nii kvaliteedi, keskkonnahoiu kui ka kuluefektiivsuse eesmärkide täitmisega. Tarnijaid hinnatakse valdavalt riigihangete registri kaudu.

Samuti hinnatakse sertifitseeritud tarnijaid, kuid väikeste ja keskmise suurusega ettevõtete paindlikkuse tagamiseks võetakse arvesse ka samaväärsete keskkonna- ja ohutusstandarditega partnereid. Haavatavateks peetakse tarnijaid, kellel võib olla nõrgem finantsseis, väiksem võime täita ootamatuid nõudeid või suuremad keskkonnariskid. Kogemuse alusel toetatakse ka uusi tarnijaid ja koostöös juhitakse võimalikke riske.

Tarnijate juhtimisel on põhieesmärgid kasvatada keskkonnahoidlike hangete osakaalu ning vähendada ühe pakkujaga hangete osakaalu ja nende hangete osakaalu, kus peamine kriteerium on hind. Arendatakse kvaliteedi, kulu ja kogu elukaare vaate vastastikmõju jälgimist hankelepingute sõlmimisel. Samuti on oluline tarnijate tagasiside hangete korraldamisel, mistõttu rakendatakse pisteliselt hangete lõpus hankes osalenud pakkujatele NPS-i küsitlust. Tarnelepingute haldus on äriüksuste vastutada.

Kontsern täiendab tarnijate ja terve tarneahela riskihindamist tarnijatelt nende kestlikkuse praktikate kohta andmete kogumise ja analüüsiga. Olulisi tarnijaid küsitletakse kord aastas vastavuse ja kestlikkuse teemadel. See võimaldab jälgida vastavuse taset, seada eesmäärke ning hinnata võimalikke riske ja teha partneritega koostööd nende riskide vähendamiseks.

Kõikidel lepingulistel partneritel on kohustus järgida kontserni eetikakoodeksit partneritele. Ohuolukordadest ja peaaegu juhtunud õnnetustest teavitamise põhimõtted ning töötervishoiu ja tööohutuse nõuded sisalduvad igas lepingus tarnijatega ning teenuseosutajatega. Need dokumendid on kõigile saadaval kontserni kodulehel.

G1-3. KORRUPTSIOONI JA ALTKÄEMAKSU ENNETAMINE JA AVASTAMINE

Korruptsiooni ja altkäemaksu ennetamise raamistik tugineb eetikakoodeksile ning on selle üks keskseid põhimõtteid. Selles peatükis kirjeldatakse konkreetseid süsteeme ja vastutust nende põhimõtete rakendamisel. Kontserni korruptsiooni ennetamise süsteem hõlmab riskipõhist järelevalvet, vihjeliine, juhtumite registreerimist ja uurimist ning töötajate järjepidevat koolitamist.

Juhtumeid uuritakse sõltumatult ärivaldkonnast, kus rikkumine aset leidis. Uurimist teostab siseauditi ja eetika üksus, keda toetavad organisatsiooni ja kultuuri ning õigusteenistuse üksused. Uurimis- ja järelevalvefunktsioon on seega eraldatud üksustest, mis tegelevad riskide ennetamise ja äritegevuse juhtimisega. Siseauditi ja eetika üksuse põhimäärusega on määratud selle sõltumatus ning õigus pöörduda otse juhatuse, nõukogu ja auditikomitee poole. Ülevaade eetikaprogrammi tõhususest ja menetletud juhtumitest esitatakse auditikomiteele ja juhatusele vähemalt kord aastas. Siseauditi juht teavitab samas juhatust, auditikomiteed ja/või nõukogu kohe, kui avastatud puudus või risk võib avaldada olulist mõju kontserni tegevusele.

Kõiki eetikakoodeksi ja korruptsioonivastaste põhimõtete rikkumisi uuritakse kehtestatud sisekordade alusel. Võimalikest rikkumistest saab teavitada ühtse vihjekanalid kaudu, millele on ligipääs nii töötajatel kui ka välistel partneritel ja mis võimaldab teavitada ka anonüümselt. Kõiki saadud teateid käsitletakse konfidentsiaalselt, teavitajate anonüümsus on tagatud ja neile on tagatud seadustest tulenev kaitse. Kõik teated registreeritakse digitaalselt ning need sisaldavad juhtumi kirjeldust, käsitusviisi, staatust ja tulemust või viidet sisejuurdluse aruandele. Kõiki juhtumeid uuritakse mõistliku aja jooksul, iseseisvalt ja objektiivselt sisejuurdluse protsessi järgides ning kooskõlas pettuseriski juhtimise põhimõtetega. Eesmärk on selgitada välja algpõhjused ja rakendada ennetusmeetmeid sarnaste juhtumite vältimiseks tulevikus.

Uurimiste käigus kogutakse tõendid, analüüsitakse sündmuste seoseid ja vajaduse korral kaasatakse vastava pädevusega eksperte. Uuringutulemusi kasutatakse protsesside parandamiseks ja organisatsiooni selleteemalise arengu toetamiseks. Tõendatud juhtumite korral rakendatakse tööõiguslikke ja muid parandusmeetmeid vastavalt rikkumise laadile. Juhul kui esinevad kuriteokoosseisu tunnused, teavitatakse juhtunust õiguskaitseorganeid.



Poliitikaid tutvustatakse töötajatele kontsERNiga liitumisel ja sisekommunikatsiooni kanalite kaudu. Korruptsiooni ennetamise koolitusi korraldatakse kontsERNi juhtide segmendile ning pettuseriski juhtimise koolitusi nii juhtidele kui ka tippspetsialistidele. Kõigil arvutikasutajatest töötajatel ja juhatuste liikmetel on kohustus igal aastal läbida eetikakoolitus.

Koolitustel osalust jälgitakse ning nende sisu ja sihtrühmad on määratud eelkõige ametikoha ja/ või tööülesannete alusel, lähtudes sellest, millise töötaja jaoks on regulaarne koolitus vajalik (nt varade käsutamise õigus). Sellekohased kriteeriumid on organisatsioonis varem kokku lepitud ja sama loogikat kasutatakse majanduslike huvide deklaratsiooni esitamise kohustuse määramisel. 2025. aastal läbisid eetikakoodeksi e-koolituse 87% kontsERNi arvutikasutajatest töötajatest. Töötajatele, kellel puudub ligipääs arvutile, on eetikakoodeks tehtud kättesaadavaks paberil voldikutena.

Eetilise kultuuri edendamiseks ja ennetustegevuse mõjususe hindamiseks korraldab kontsERN regulaarselt väärtuste ja juhtimiskultuuri koolitusi ning küsitlusi. Siseauditi ja eetika üksus hindab vihjeliinide toimivust kord aastas, käsitledes muu hulgas reageerimisega, käsitlemise kvaliteeti ja korduvate probleemide trende. Tulemustest antakse aru juhatusele ja auditikomiteele kord aastas. Töötajaküsitlused on näidanud, et enamik töötajaid peab kontsERNi teavitussüsteeme usaldusväärseks ja teab, kuhu pöörduda eetikaga seotud küsimustes.

KontsERNil on korruptsiooni ja altkäemaksu ennetamiseks kehtestatud täielik raamistik, mida pidevalt ajakohastatakse ja täiendatakse. KontsERNi riskiprofiilis on kirjeldatud äritegevust kõige rohkem mõjutavad riskid, millest ühe valdkonnana on kirjeldatud pettuserisk (hõlmab varade väärkasutamist, korruptsiooni ja valeandmete esitamist aruannetes). Olulisimatest pettuseriski puudutavatest suundumustest teavitatakse kontsERNi ja äriühingute juhatusi tavaaruandluse teel (nt kvartali riskiraport). KontsERNi auditikomiteele korraldatakse vähemalt kord aastas ülevaade pettuseriski juhtimisest. Auditikomitee liikmeid teavitatakse ka regulaarselt siseauditi aruannete ja regulaarsete koosolekute kaudu. Poliitikate sisu ja rakendamise eest vastutavad funktsioonid on kirjeldatud kestlikkuse aruande peatükis G1-1 „Ärilise käitumise poliitika ja ettevõtluskultuur” ning inimõiguste ja töötajate kaitse meetmed peatükis S1-2, S1-3. „Töötajate kaasamise ja teavitamise protsessid”.

G1-4. KORRUPTSIOONI JA ALTKÄEMAKSU INTSIDENDID

Aruandeperioodil ei tuvastatud ühtegi kohtulikku süüdimõistvat otsust ega karistusregistrisse kantavat rikkumist, mis oleks seotud korruptsiooni või altkäemaksu seaduserikkumistega kontsERNi töötajate või juhtorganite poolt.

Aruandeperioodil ei määratud kontsERNile ühtegi rahatrahvi seoses korruptsiooni- või altkäemaksuvastaste seaduste rikkumisega.

KontsERN korraldab kohustuslikke eetika ja korruptsiooni ennetamise koolitusi kõigile töötajatele. Eesmärk on tagada, et korruptsiooni ja altkäemaksu vältimise põhimõtted on kontsERNiüleselt ühtlustatud, mõistetud ja rakendatud. Koolitusprotsessi tõhusust hinnatakse osalusmäärade ja riskipõhiste järelevalvemeetmete kaudu. KontsERN ei tuvastanud koolitusest tulenevaid täitmata kohustusi ega puudujääke, mis viitaksid süsteemsele juhtimata riskile.

G1-6. MAKSETAVAD

KontsERNi maksetavad on määratud hankelepingute maksetähtaegade poliitikaga. Maksetähtaja määrab lepingu maksumus ja pakkuja valik tavatähtaja või faktooringu vahel. Kuni 59 999 € hanke puhul on maksetähtaeg 14 päeva alates kauba või teenuse vastuvõtmisest, kuni 249 999 € hanke puhul 35 päeva ja üle 250 000 € hanke puhul 45 päeva. Faktooringu puhul on tähtaeg 95 päeva. Erandeid võib teha juhul, kui reegli järgimine halvendaks tunduvalt hanke eeldatavat tulemust (nt välisriigi ettevõtjad, kes ei saa faktooringus osaleda, vähese konkurentsiga hanked või hinnaeelis). Erandi tegemise otsustab kontsERNi finantsjuht. 2025. aastal oli kontsERNis keskmine aeg arve saamisest kuni selle maksmiseni 30 päeva. Arvutus hõlmas kõiki makseid, esinduslikku valimit ei kasutatud. Tüüptingimustega kooskõlas maksete osakaalu kohta täpsed andmed puuduvad, kuid ostuarvete ja muude kuludokumentide käsitlemise kord tagab maksete õigeaegse tegemise. Järgmisel aruandeperioodil kaalutakse täpse kooskõlas maksete osakaalu leidmise võimalusi. Aruande avaldamise seisuga pole teada ühtegi pooleriolevat kohtumenetlust, mis on seotud hilinenud maksetega.

Lisad

LISA 1. ESRS 2 AVALDATUD ESRS-I AVALIKUSTAMISNÕUETE LOETELU

Tabel 33. Avaldatud ESRS-i avalikustamishõuete loetelu

Oluline avalikustamishõue	Leheküljenumber
ESRS 2. Üldine avalikustatav teave	
BP-1, BP-2. Kestlikkuse aruande koostamise alused	79
GOV-1. Haldus-, juht- ja järelevalveorganite roll	80
GOV-2. Haldus-, juht- ja järelevalve-organitele esitatud teave ning nende poolt käsitletud kestlikkuse aspektid	81
GOV-3 – Kestlikkuselase tulemuslikkuse kaasamine motivatsioonikavadesse	81
GOV-4. Avaldus hoolsuskohustuse kohta	81
GOV-5. Riskijuhtimine ja kestlikkuse aruandluse sisekontroll	81
SBM-1. Strateegia, ärimudel ja väärtusahel	82
SBM-2. Sidusrühmade kaasamine	84
SBM-3. Olulised mõjud, riskid ja võimalused ning nende seos strateegia ja ärimudeliga	85
IRO-1. Oluliste mõjude, riskide ja võimaluste tuvastamine ning hindamine	87
IRO-2. Kestlikkuse aruandes avaldatud ESRS-i avalikustamishõuded	88
MDR-P. Oluliste kestlikkuse teemade juhtimiseks vastu võetud poliitikad	88
MDR-A. Oluliste kestlikkuse aspektidega seotud tegevused	90

Oluline avalikustamishõue	Leheküljenumber
E1. Kliimamuutused	
E1 IRO-1, SBM-3. Kliimaga seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused ja nende seos strateegia ja ärimudeliga	91
E1 GOV-3. Kliimanäitajate seos töötasuga	93
E1-1. Üleminekukava kliimamuutuste leevendamiseks	93
E1-2. Kliimaga seotud poliitika	95
E1-3. Kliimaga seotud tegevused ja ressursid	95
E1-4. Kliimaga seotud eesmärgid	96
E1-5. Energiatarbimine	97
E1-6. Kasvuhoonegaaside heited	97
E1-7. Kasvuhoonegaaside sidumise ja vähendamise projektid, mida rahastatakse süsinikukrediitidega	99
E1-8. Ettevõttesisene kasvuhoonegaaside heite hinnastamine	99
E2. Saastus	
E2 IRO-1. Saastega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	107
E2-1. Saastega seotud poliitika	107
E2-2. Saastega seotud tegevused ja ressursid	108
E2-3. Saastega seotud eesmärgid ja nende täitmine	110
E2-4. Õhu, vee ja pinnase saaste	111
E2-5. Probleemsed ja väga ohtlikud ained	113
E3. Vee- ja mereressursid	
E3 IRO-1. Vee- ja mereressurssidega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	114
E3-1. Veega seotud poliitika	114
E3-2. Veega seotud tegevused ja ressursid	115
E3-3. Veega seotud eesmärgid	116
E3-4. Veetarbimine	116

Oluline avalikustamisinõue	Leheküljenumber
E5. Ressursikasutus ja ringmajandus	
E5 IRO-1. Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	118
E5-1. Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud poliitika	118
E5-2. Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud tegevused ja ressursid	119
E5-3. Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud eesmärgid	120
E5-4. Ressursside sisendvood	120
E5-5. Ressursside väljundvood	120
S1. Oma töötajaskond	
S1 SBM-3. Oma töötajatega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	122
S1-1. Oma töötajatega seotud poliitika	123
S1-2, S1-3. Töötajate kaasamise ja teavitamise protsessid	124
S1-4. Tegevused seoses oluliste mõjude, riskide ja võimalustega oma töötajatele	124
S1-5. Töötajatega seotud eesmärgid	126
S1-6. Ettevõtja palgatöötajate tunnused	128
S1-8. Hõlmatus kollektiivlääbirääkimistega ja sotsiaaldialoog	129
S1-9. Mitmekesisuse näitajad	129
S1-13. Koolitused ja oskuste arendamise mõõdikud	130
S1-14. Tervishoiu ja ohutusega seotud mõõdikud	131
S1-16. Tasustamise mõõdikud	131
S1-17. Juhtumid, kaebused ja inimõigustele avalduvad tõsised mõjud	131

Oluline avalikustamisinõue	Leheküljenumber
G1. Äriline käitumine	
G1 GOV-1. Haldus-, juht- ja järelevalveorganite roll	132
G1 IRO-1. Olulised mõjud, riskid ja võimalused	132
G1-1. Ärilise käitumise poliitika ja ettevõtluskultuur	132
G1-2. Tarneahela juhtimine	133
G1-3. Korruptsiooni ja altkäemaksu ennetamine ja avastamine	134
G1-4. Korruptsiooni ja altkäemaksu intsidendid	135
G1-6. Maksetavad	135

LISA 2. ESRS 2 IRO-2. MUUDEST EUROOPA LIIDU ÕIGUSAKTIDEST TULENEVATE ANDMEPUNKTIDE LOETELU

Tabel 34. Muudest Euroopa Liidu õigusaktidest tulenevate andmepunktide loetelu

Avalikustamisnõue ja seonduv andmepunkt	SFDR- määruse viide	3. samba viide	Võrdlusaluste määruse viide	EL-i kliimamääruse viide	Aruande lk
ESRS 2 GOV-1 Juhtorganite sooline mitmekesisus, paragrahvi 21 alapunkt d	x			x	80
ESRS 2 GOV-1 Sõltumatute juhatuse liikmete protsent, paragrahvi 21 alapunkt e	x			x	80
ESRS 2 GOV-4 Avaldus hoolsuskohustuse kohta, paragrahv 30				x	81
ESRS 2 SBM-1 Osalemine fossiilkütustega seotud tegevustes, paragrahvi 40 alapunkti d alapunkt i	x		x		82
ESRS 2 SBM-1 Osalemine kemikaalide tootmisega seotud tegevustes, paragrahvi 40 alapunkti d alapunkt i	x				82
ESRS 2 SBM-1 Osalemine vastuoluliste relvadega seotud tegevustes, paragrahvi 40 alapunkti d alapunkt iii	x				Ebaoluline
ESRS 2 SBM-1 Osalemine tubaka kasvatamise ja tootmisega seotud tegevustes, paragrahvi 40 alapunkti d alapunkt iv	x				Ebaoluline
ESRS E1-1 Üleminekukava kliimaneutraalsuse saavutamiseks 2050. aastaks, paragrahv 14				x	93
ESRS E1-1 Ettevõtjad, kes on välja jäetud Pariisi kokkuleppega kooskõlas olevatest võrdlusalustest, paragrahvi 16 alapunkt g			x		94
ESRS E1-4 KHG heite vähendamise eesmärgid, paragrahv 34	x		x		96
ESRS E1-5 Fossiilkütustest tulenev energiatarbimine, jaotatuna allikate kaupa (ainult suure kliimamõjuga sektorid), paragrahv 38			x		97
ESRS E1-5 Energiatarbimine ja energiaallikate jaotus, paragrahv 37			x		97
ESRS E1-5 Energiamahukus seoses tegevustega suure kliimamõjuga sektorites, paragrahvid 40 kuni 43	x		x		97
ESRS E1-6 1., 2. ja 3. mõjuala koguheide ja KHG koguheide, paragrahv 44	x		x		98
ESRS E1-6 KHG koguheite mahukus, paragrahvid 53 kuni 55	x		x		98
ESRS E1-7 KHG sidumine ja arvestusühikud, paragrahv 56				x	Ebaoluline
ESRS E1-9 Võrdlusaluse portfelli riskipositsioon kliimaga seotud füüsiliste riskide suhtes, paragrahv 66			x		Kasutati üleminekusätteid
ESRS E1-9 Rahaliste summade jaotus akuutse ja kroonilise füüsilise riski alusel, paragrahvi 66 alapunkt a/ ESRS E1-9 Olulisele füüsilisele riskile avatud oluliste varade asukoht, paragrahvi 66 alapunkt c			x		Kasutati üleminekusätteid
ESRS E1-9 Olulisele füüsilisele riskile avatud oluliste varade asukoht, paragrahvi 66 alapunkt c			x		Kasutati üleminekusätteid



Avalikustamisnõue ja seonduv andmepunkt	SFDR- määruse viide	3. samba viide	Võrdlusaluste määruse viide	EL-i kliimamääruse viide	Aruande lk
ESRS E1-9 Kinnisvara jaotus bilansilise väärtuse ja energiatõhususe klasside alusel, paragrahvi 67 alapunkt c			x		Kasutati üleminekusätteid
ESRS E1-9 Portfelli avatus kliimaga seotud võimalustele, paragrahv 69			x		Kasutati üleminekusätteid
ESRS E2-4 Iga Euroopa saasteainete heite- ja ülekanderegistri määruse II lisas loetletud saasteaine kogus, mis on väljutatud õhku, vette ja pinnasesse, paragrahv 28					111-112
ESRS E3-1 Vee- ja mereressursid, paragrahv 9				x	114
ESRS E3-1 Eripoliitika, paragrahv 13	x				Ei kohaldu
ESRS E3-1 Kestlikud ookeanid ja mered, paragrahv 14	x				Ei kohaldu
ESRS E3-4 Ringlussevõetud ja taaskasutatud vee üldkogus, paragrahvi 28 alapunkt c	x				116
ESRS E3-4 Vee kogutarbimine (m³) oma tegevuse puhastulu kohta, paragrahv 29	x				116
ESRS 2 – SBM 3 – E4 paragrahvi 16 alapunkti a alapunkt i	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS 2 – SBM 3 – E4 paragrahvi 16 alapunkt b	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS 2 – SBM 3 – E4 paragrahvi 16 alapunkt c	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS E4-2 Kestlikud maaga/põllumajandusega seotud tavad või poliitika, paragrahvi 24 alapunkt b	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS E4-2 Kestlikud ookeanide/meredega seotud tavad või poliitika, paragrahvi 24 alapunkt c	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS E4-2 Raadamisega seotud poliitika, paragrahvi 24 alapunkt d	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS E5-5 Ringlusse võtmata jäätmed, paragrahvi 37 alapunkt d	x				121
ESRS E5-5 Ohtlikud ja radioaktiivsed jäätmed, paragrahv 39	x				121
ESRS 2- SBM3 – S1 Sunniviisilise töö juhtumite oht, paragrahvi 14 alapunkt f	x				123
ESRS 2- SBM3 – S1 Lapstööjõu kasutamise juhtumite oht, paragrahvi 14 alapunkt g	x				123
ESRS S1-1 Inimõiguselased poliitilised kohustused, paragrahv 20	x				123
ESRS S1-1 Hoolsuskohustuse poliitika küsimustes, mida käsitletakse ILO põhikonventsioonides nr 1–8, paragrahv 21			x	x	123
ESRS S1-1 Inimkaubanduse tõkestamise protsessid ja meetmed, paragrahv 22	x				123
ESRS S1-1 Tööõnnetuste ennetamise poliitika või juhtimissüsteem, paragrahv 23	x				123



Avalikustamisnõue ja seonduv andmepunkt	SFDR- määruse viide	3. samba viide	Võrdlusaluste määruse viide	EL-i kliimamääruse viide	Aruande lk
ESRS S1-3 Kaebuste käsitlemise mehhanismid, paragrahvi 32 alapunkt c	x		x		124
ESRS S1-14 Surmajuhtumite arv ning tööõnnetuste arv ja määr, paragrahvi 88 alapunktid b ja c	x				131
ESRS S1-14 Vigastuste, õnnetuste, surmajuhtumite või haiguste tõttu kaotatud päevade arv, paragrahvi 88 alapunkt e	x				Ei avaldata
ESRS S1-16 Korrigeerimata sooline palgalõhe, paragrahvi 97 alapunkt a	x				131
ESRS S1-16 Liiga suur tegevjuhi palga suhtarv, paragrahvi 97 alapunkt b	x				131
ESRS S1-17 Diskrimineerimisjuhtumid, paragrahvi 103 alapunkt a	x				131
ESRS S1-17 ÜRO äritegevuse ja inimõiguste juhtpõhimõtete ning OECD suuniste mittejärgimine, paragrahvi 104 alapunkt a	x				131
ESRS 2 --SBM3 – S2 Märkimisväärne oht, et väärtusahelas kasutatakse lapstööjõudu või sunniviisilist tööd, paragrahvi 11 alapunkt b	x				Ebaoluline
ESRS S2-1 Inimõigustealased poliitilised kohustused, paragrahv 17	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S2-1 Väärtusahela töötajatega seotud poliitika, paragrahv 18	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S2-1 ÜRO äritegevuse ja inimõiguste juhtpõhimõtete ning OECD suuniste mittejärgimine, paragrahv 19	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S2-1 Hoolsuskohustuse poliitika küsimustes, mida käsitletakse ILO põhikonventsioonides nr 1–8, paragrahv 19			x		Kasutati üleminekusätteid
ESRS S2-4 Inimõigustega seotud küsimused ja intsidendid, mis on seotud väärtusahela eelnevate ja järgnevate etappidega, paragrahv 36	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S3-1 Inimõigustealased poliitilised kohustused, paragrahv 16	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S3-1 ÜRO äritegevuse ja inimõiguste juhtpõhimõtete, ILO põhimõtete ja OECD suuniste mittejärgimine, paragrahv 17	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S3-4 Inimõiguste küsimused ja juhtumid, paragrahv 36	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S4-1 Tarbijate ja lõppkasutajatega seotud poliitika, paragrahv 16	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S4-1 ÜRO äritegevuse ja inimõiguste juhtpõhimõtete ja OECD suuniste mittejärgimine, paragrahv 17	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS S4-4 Inimõiguste küsimused ja juhtumid, paragrahv 35	x				Kasutati üleminekusätteid
ESRS G1-1 ÜRO korruptsioonivastane konventsioon, paragrahvi 10 alapunkt b	x				Ei.kohaldata
ESRS G1-1 Rikkumisest teatajate kaitse, paragrahvi 10 alapunkt d	x				Ei.kohaldata
ESRS G1-4 Korruptsiooni- ja altkäemaksuvastaste seaduste rikkumise eest määratavad trahvid, paragrahvi 24 alapunkt a	x				135
ESRS G1-4 Korruptsiooni- ja altkäemaksuvastase võitluse standardid, paragrahvi 24 alapunkt b	x				135

LISA 3. ESRS 2 GOV-4. HOOLSUSKOHUSTUS

Tabel 35. Hoolsuskohustus

Hoolsuskohustuse põhielemendid	Peatükid kestlikkuse aruandes	Lehekülje-number
a) Hoolsuskohustuse integreerimine valitsemisse, strateegiasse ja ärimudelisse	ESRS 2. Üldised avalikustamised	79
	ESRS 2. Üldised avalikustamised	79
b) Mõjutatud sidusrühmade kaasamine hoolsuskohustuse kõigisse olulistesse etappidesse	S1. Oma töötajaskond	122
	G1. Äriline käitumine	132
c) Kahjulike mõjude tuvastamine ja hindamine	ESRS 2. Üldised avalikustamised	79
	ESRS 2. Üldised avalikustamised	79
d) Meetmete võtmine nende kahjulike mõjude leevendamiseks	S1. Oma töötajaskond	122
	G1. Äriline käitumine	132
	ESRS 2. Üldised avalikustamised	79
e) Nende jõupingutuste tõhususe jälgimine ja sellest teavitamine	S1. Oma töötajaskond	122
	G1. Äriline käitumine	132



Lühendid

CCA	kliimamuutustega kohanemine	ILO	Rahvusvaheline Tööorganisatsioon
CCM	kliimamuutuste leevendamine	ISO	Rahvusvaheline Standardiorganisatsioon
CSRD	kestlikkuse aruandluse direktiiv (EL) 2022/2464	KHG	kasvuhoonegaasid
DEFRA	Ühendkuningriigi keskkonna-, toidu- ja maaeluministeerium	KPI	peamine tulemusnäitaja
DNSH	põhimõte „ei kahjusta oluliselt“	LTIFR	kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr
EL	Euroopa Liit	NMVOC	lenduvad orgaanilised ühendid
EL HKS	Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteem	NPS	soovitusindeks
ESG	keskkonna-, sotsiaalsed ja juhtimistegurid	OECD	Majandusliku Koostöö ja Arengu Organisatsioon
ESRS	Euroopa kestlikkuse aruandluse standardid	UK	Ühendkuningriik
IFRS	rahvusvahelised finantsaruandlusstandardid	ÜRO	Ühinenud Rahvaste Organisatsioon

Tabelid

Tabeli nr	Tabeli pealkiri	Leheküljenumber
Tabel 1	Kestlikkuse aruande koostamise alused	79
Tabel 2	Olulised kestlikkuse mõjud, riskid ja võimalused	86
Tabel 3	Kliimaga seotud olulised mõjud ja riskid	91
Tabel 4	Kontserni kliimamõjude vähendamisega seotud eesmärgid	96
Tabel 5	Energiatarbimine ja energiaallikate jaotus	97
Tabel 6	Kontserni kasvuhoonegaaside heited (tCO ₂ e või nagu näidatud)	98
Tabel 7	Mõjuala 3 kategooriate olulisus	99
Tabel 8	Tuvastatud kontserni tegevused, mis on taksonoomias käsitletud	102
Tabel 9	Taksonoomias käsitletud majandustegevuse või taksonoomiaga kooskõlas oleva majandustegevusega seotud toodete või teenuste käibe, kapitalikulude ja tegevuskulude osakaal – teave aasta (N) kohta (kokkuvõtlikud peamised tulemusnäitajad)	103
Tabel 10	Taksonoomias käsitletud majandustegevuse või taksonoomiaga kooskõlas oleva majandustegevusega seotud toodete või teenuste käibe, kapitalikulude ja tegevuskulude osakaal – teave aasta (N) kohta (jaotus tegevusalade kaupa)	104 - 105
Tabel 11	Saastega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	107
Tabel 12	Õhuheidete kogused	111
Tabel 13	Veeheidete kogused	112
Tabel 14	Vee- ja mereressurssidega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	115
Tabel 15	Veetarbimine	116
Tabel 16	Ressursikasutuse ja ringmajandusega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	117
Tabel 17	Ressursside sisendvood	119
Tabel 18	Ressursside väljundvood	120

Tabeli nr	Tabeli pealkiri	Leheküljenumber
Tabel 19	Oma töötajaskonnaga seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	121
Tabel 20	Oma töötajaskonnaga seotud näitajad ja eesmärgid	124
Tabel 21	Töötajate arv soolise jaotuse järgi	127
Tabel 22	Töötajate arv riigiti	127
Tabel 23	Töötajate arv lepinguliikide kaupa soolise jaotuse alusel	127
Tabel 24	Lahkunud töötajate koguarv ja tööjõu voolavus	127
Tabel 25	Hõlmatus kollektiivläbirääkimistega ja sotsiaaldialoog	128
Tabel 26	Tippjuhtkonna sooline jaotus	128
Tabel 27	Palgatöötajate vanuseline jaotus	128
Tabel 28	Koolituse ja oskuste arendamise mõõdikud	129
Tabel 29	Töötervishoiu ja ohutusega seotud mõõdikud	130
Tabel 30	Tasustamise mõõdikud	130
Tabel 31	Diskrimineerimisjuhtumid ja esitatud kaebused	130
Tabel 32	Ärilise käitumisega seotud olulised mõjud, riskid ja võimalused	131
Tabel 33	Avaldatud ESRS-i avalikustamismõnede loetelu	135
Tabel 34	Muudest EL-i õigusaktidest tulenevate andmepunktide loetelu	137
Tabel 35	Hoolsuskohustus	140

Konsolideeritud raamatupidamise aruanne

Konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024	Lisa
Müügitulu		1 646,9	1 785,2	25
Muud äritulud		192,4	107,5	26
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		6,4	14,5	11
Kaubad, toore, materjal ja teenused		-1 110,3	-1 180,8	27
Tööjõukulud		-190,6	-197,1	28
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-363,8	-328,5	6, 7, 8
Muud tegevuskulud		-227,6	-131,1	29
Ärikasum/ (-kahjum)		-46,6	69,7	
Finantstulud		8,4	15,4	30
Finantskulud		-60,8	-48,4	30
Neto finantskulud		-52,4	-33,0	30
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		0,9	1,9	9
Kasum/ (-kahjum) enne tulumaksustamist		-98,1	38,6	
Tulumaksutulu/(-kulu)		15,5	-25,7	31
Aruandeaasta kasum/ (-kahjum)		-82,6	12,9	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/ (-kahjumist)		-89,2	-4,3	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/ (-kahjumist)		6,6	17,2	10

Lehekülgedel 150-244 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024	Lisa
Aruandeaasta kasum/(-kahjum)		-82,6	12,9	
Muu koondkasum/ (-kahjum)				
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:				
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a.ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)		-63,0	4,0	20
sh mittekontrolliva osaluse osa		-0,1	-	10, 20
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju		-1,1	-0,9	9, 20
Välismaiste tütaretevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed		-1,7	2,0	20
sh mittekontrolliva osaluse osa		-0,1	-0,1	
Aruandeaasta muu koondkasum/ (-kahjum)		-65,8	5,1	
Aruandeaasta koondkasum/ (-kahjum)		-148,4	18,0	
sh emaettevõtja omaniku osa		-154,8	0,9	
sh mittekontrolliva osaluse osa		6,4	17,1	

Lehekülgedel 150-244 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.



Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024	Lisa
Varad			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	3 585,9	3 563,8	6
Varade kasutusõigus	24,0	27,9	8
Immateriaalne põhivara	95,0	93,5	7
Ettemaksed põhivara eest	35,3	61,1	6
Edasilükkunud tulumaksuvara	18,6	4,2	31
Tuletisinstrumendid	113,6	213,3	12, 14, 15
Investeeringud sidusettevõtjatesse	65,9	74,9	9
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3	
Pikaajalised nõuded	1,1	3,3	13
Kokku põhivara	3 939,7	4 042,3	
Käibevara			
Varud	150,8	172,0	11
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolutunnistused	37,2	74,5	16
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	251,7	282,2	13
Tuletisinstrumendid	43,9	90,0	12, 14, 15
Raha ja raha ekvivalendid	358,2	468,9	12, 15, 17
Kokku käibevara	841,8	1 087,6	
Kokku varad	4 781,5	5 129,9	

Lehekülgedel 150-244 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024	Lisa
Omakapital			
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aktsiakapital	846,6	746,6	18
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	18
Hübriidvõlakirjad	398,5	398,5	18
Muud reservid	97,4	160,2	20
Jaotamata kasum	313,1	565,5	18
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	1 990,4	2 205,6	
Mittekontrolliv osalus	2,2	177,8	10, 20
Kokku omakapital	1 992,6	2 383,4	
Kohustised			
Pikaajalised kohustised			
Võlakohustised	1 404,7	1 498,7	12, 21
Edasilükkunud tulumaksukohustised	18,5	28,0	31
Muud võlad	6,1	8,0	22
Tuletisinstrumendid	4,9	4,4	12, 14
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	534,7	467,9	23
Eraldised	38,4	39,0	24
Kokku pikaajalised kohustised	2 007,3	2 046,0	
Lühiajalised kohustised			
Võlakohustised	226,6	197,0	12, 21
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	131,2	79,8	22
Võlad hankijatele ja muud võlad	292,3	267,5	22
Tuletisinstrumendid	11,4	22,6	12
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	3,5	2,0	23
Eraldised	116,6	131,6	24
Kokku lühiajalised kohustised	781,6	700,5	
Kokku kohustised	2 788,9	2 746,5	
Kokku kohustised ja omakapital	4 781,5	5 129,9	



Konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024	Lisa
Rahavood äritegevusest				
Äritegevusest saadud raha		446,7	703,7	33
Makstud intressid ja laenukulud		-92,4	-102,3	30
Saadud intressid		10,6	9,1	30
Makstud ettevõtte tulumaks		-2,1	-8,0	31
Netorahavood äritegevusest		362,8	602,5	
Rahavood investeerimistegevusest				
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel		-365,9	-661,6	6, 7
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest		25,2	38,6	
Laekunud materiaalse põhivara müügist		1,9	1,3	6, 26
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid		8,9	4,5	9, 32
Antud laenud		-	-0,1	32
Antud laenude tagasimaksed		0,1	0,3	
Laekunud tütarettevõtte müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid		83,1	17,4	35
Tasutud finantsinvesteeringute soetamisel		-	-0,3	
Netorahavood investeerimistegevusest		-246,7	-599,9	

Lehekülgedel 150-244 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024	Lisa
Rahavood finantseerimistegevusest				
Emiteeritud võlakirjad (miinus võlakirjade emiteerimisega seotud kulud)		49,3	391,7	21
Saadud laenud		126,2	385,0	21
Tagasi makstud pangalaenud		-230,2	-400,5	21
Tagasi makstud rendikohustised		-2,5	-2,1	21
Sissemaks aktsiakapitali		100,0	-	18
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel		-205,6	-	10
Makstud dividendid		-35,0	-78,7	19, 31
Makstud intressid hübriidvõlakirjalt		-31,5	-7,9	18
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest		2,5	4,3	
Netorahavood finantseerimistegevusest		-226,8	291,8	
Puhas rahavoog		-110,7	294,4	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		468,9	174,5	12, 15, 17
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		358,2	468,9	12, 15, 17
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		-110,7	294,4	

Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital

miljonites eurodes	Aktsia- kapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Hübriid- võlakirjad	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku	Mittekontrolliv osalus	Kokku omakapital	Lisa
Omakapital seisuga 31. detsember 2023	746,6	259,8	75,0	-	155,0	656,5	1 892,9	167,2	2 060,1	
Aruandeaasta (-kahjum)/kasum	-	-	-	-		-4,3	-4,3	17,2	12,9	
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-	5,2	-	5,2	-0,1	5,1	10, 20
Aruandeaasta koond(-kahjum)/kasum kokku	-	-	-	-	5,2	-4,3	0,9	17,1	18,0	
Hübriidvõlakirjad	-	-	-	391,7	-	-	391,7	-	391,7	18
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	6,8	-	-14,7	-7,9	-	-7,9	18
Väljamakstud dividendid	-	-	-	-	-	-72,0	-72,0	-6,5	-78,5	18, 31
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	398,5	-	-86,7	311,8	-6,5	305,3	
Omakapital seisuga 31. detsember 2024	746,6	259,8	75,0	398,5	160,2	565,5	2 205,6	177,8	2 383,4	
Standardimuudatuste esmakordne rakendamine	-	-	-	-	-	-70,3	-70,3	-	-70,3	14
Omakapital seisuga 01. jaanuar 2025	746,6	259,8	75,0	398,5	160,2	495,2	2 135,3	177,8	2 313,1	
Aruandeaasta (-kahjum)/kasum	-	-	-	-	-	-89,2	-89,2	6,6	-82,6	
Aruandeaasta muu koondkahjum	-	-	-	-	-65,6	-	-65,6	-0,2	-65,8	10, 20
Aruandeaasta koond(-kahjum)/kasum kokku	-	-	-	-	-65,6	-89,2	-154,8	6,4	-148,4	
Aktsiakapitali suurendamine	100,0	-	-	-	-	-	100,0	-	100,0	18
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	2,8	-27,4	-24,6	-181,0	-205,6	10
Väljamakstud intressid hübriidvõlakirjalt	-	-	-	-	-	-31,5	-31,5	-	-31,5	18
Väljamakstud dividendid	-	-	-	-	-	-34,0	-34,0	-1,0	-35,0	19, 31
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	100,0	-	-	-	2,8	-92,9	9,9	-182,0	-172,1	
Omakapital seisuga 31. detsember 2025	846,6	259,8	75,0	398,5	97,4	313,1	1 990,4	2,2	1 992,6	

Lehekülgedel 150–244 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.



Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Üldine informatsioon

Eesti Energia kontserni 31. detsembril 2025 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne hõlmab Eesti Energia ASi (emaettevõtte, õiguslikult vormilt aktsiaselts) ja tema tütaretevõtteid (edaspidi „kontsern”) ning kontserni osalemist sidusettevõtjates.

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõtte, mis tegutseb Baltikumi, Soome ja Poola elektri- ja gaasimüügi turgudel ning rahvusvahelisel vedelkütuste turul. Kontsern tegeleb nii põlevkivi kaevandamise, elektri, soojuse ja õli tootmise, põlevkivitöötlemise oskusteabe ja tehnoloogiate arendamise kui ka klientidele teenuste ja toodete pakkumisega. Kontserni eesmärk on väähindada Eesti peamist maavara, põlevkivi, efektiivseimal moel ning vähendada põlevkivienergeetika keskkonnajalajälge. Lisaks põlevkivile toodetakse elektrit päikesest, tuulest, veest, segaolmejäätmetest ja biomassist. Kontsern tegutseb kaubamärgi Enefit nime all. Kontsernil on finantsinvesteeringud sidusettevõtjatesse, mis tegutsevad Jordaanias.

Emaettevõtja registreeritud aadress on

Lelle 22, Tallinn 11318, Eesti Vabariik.

Eesti Energia ASi ainuaktsionär on Eesti Vabariik.

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande on juhatus kinnitanud 31. märtsil 2026 Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt kinnitama emaettevõtja nõukogu ja aktsionäride üldkoosolek.

1.1. 2025. AASTA OLULISEMAD SÜNDMUSED

Peamised muutused turusisendites

Kontserni majandustulemusi mõjutavad oluliselt elektri-, maagaasi-, naftatoodete- ja heitmekvootide hinnad, samuti keskkonnatasude muutused. Turuhindadel on mõju nii kontserni müügituludele kui energia ostukuludele kasumiaruandes, samuti ostjatelt laekumata nõuete mahule finantsseisundi aruandes. Võrreldes eelmise aastaga ilmsid 2025. aastal turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused: elektri hinnad langesid Baltimaades taastuenergia kõrgete tootmismahude tõttu, kuid püsisid volatiilsed ühenduspiirangute ja ilmastikust tingitud kõikumiste tõttu; maagaasihindades esines aasta alguses hinnatõus, kuid ülejäänud aasta jooksul püsis turg tänu soodsatele ilmastiku ja tarneoludele stabiilne; heitmekvootide hinnad tõusid mõõdukalt; naftatoodete maailmaturuhinnad langesid tulenevalt OPEC+ tootmispoliitika mõjust, geopoliitilistest pingetest ja nõudluse nõrgenemisest.

Turuhindade muutuste detailsemad selgitused on esitatud tegevusaruande tegevuskeskkonna peatükis.

Elektri turuhinnad mõjutavad elektri müügitulusid ja elektri ostukulusid.

Eesti keskmine turuhind oli 2025.aastal 80,4 €/MWh (-6,9€/MWh, -7,9% võrreldes 2024. aastaga).

2025. aastal jätkus elektri hindade ühtlustumine Baltikumis – Eesti, Läti ja Leedu hinnatasemed olid valdava osa ajast väga lähedased.



Täpsem teave kontserni elektritulude ja ostukulude kohta on lisades 25 ja 27 ning kontserni elektrienergiaga seotud tuletisinstrumentide tehingute kohta lisateave on leitav lisadest 3.1.1.2.1, 14 ja 20.

Maagaasi turuhinnad mõjutavad kontserni gaasi müügitulusid ja ostukulusid. Maagaasi hind algas 2025. aastal hinnasurvega, kuid stabiliseerus aasta jooksul. Maagaasi keskmine hind oli 36,4 €/MWh (+2,6 €/MWh, +7,7% võrreldes 2024. aastaga).

Möödukat hinnatõusu aastatagusega võrreldes põhjustas eelkõige aasta alguse külmadest ilmastikuoludest ja tarnehäiretest tingitud tugev hinnasurve ning Euroopa suurenenud sõltuvus LNG-st pärast Vene gaasitransiidi lõppemist Ukraina kaudu.

Turuhinna negatiivsete liikumiste mõju kompenseerivad maagaasi ostuga seotud tuletislepingud.

Lisateavet kontserni maagaasi tulude ja ostukulude kohta on leitav lisadest 25 ja 27 ning kontserni gaasiga seotud tuletisinstrumentide tehingute kohta lisateave on leitav lisadest 3.1.1.2.1, 14 ja 20.

CO₂ heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti meie vanemate ja CO₂-mahukamate tootmisseadmete puhul. Põlevkivi otsepõletamisel elektri tootmise vähenemine mõjutab saastekvootide koguste saldosisid (lisa 16) ja kasvuhoonegaaside eraldist finantsseisundi aruandes (lisa 24). CO₂ heitmekvootide keskmine hind 2025. aastal oli 74,3 €/t (+7,8 €/t, +11,7% võrreldes 2024. aastaga).

Naftatoodete maailmaturu hinnad mõjutavad vedelkütuste segmendi müügitulusid. 2025. aastal olid Brenti toornafta hinnad suhteliselt volatiilsed, liikudes vahemikus 59-82 USD/bbl.

Meie toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Brenti toornafta keskmine hind oli 2025. aastal 68,2 USD/bbl, kahanedes võrreldes 2024. aasta keskmise hinnaga -11,7 USD/bbl (-14,6%). 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2025. aastal 369,9 €/t ehk hind langes võrreldes 2024. aastaga (-15,3%, -66,7 €/t).

Turuhindade mõju põlevkiviõli müügituludele tasakaalustas osaliselt börsil ja börsiväliste vastaspooltega tehtud riskimaandamistehinguid.

Info põlevkiviõli müügitulu kohta on toodud lisas 25 ning põlevkiviõliga seotud tuletisinstrumentide kohta lisades 3.1.1.2.1, 14 ja 20.

Elektri võrguteenus on reguleeritud teenus ja seetõttu peab teenuse hinna kinnitama Eesti Konkurentsiamet. Võrguteenuse keskmine hind oli 2025. aastal 48,7 €/MWh (2024. aastal 46,6 €/MWh). Keskmine müügihind tõusis aastaga +2,1 €/MWh (+1,6 €/MWh 2024. aastal) tulenevalt võrguteenuste tariifide muutustest.

Elektri võrguteenuse tulu on avalikustatud lisas 25.

Regulatiivsed muutused

2025. aastal jõustusid mitmed Eesti Energia tegevust mõjutavad elektrituru-, võrguteenuse- ja keskkonnaregulatsioonid.

Veebruaris sünkroniseeriti Baltimaade elektrisüsteemid Mandri- Euroopa sagedusalaga. Sellega muutusid sagedusjuhtimise ja reservide hankimise põhimõtted ning bilansituru toimimine. Muudatus suurendas süsteemiteenustega seotud nõudeid ja kulusid ning mõjutas juhitavate tootmisvõimsuste kasutamist.

Elektrituruseaduse muudatustega loodi saartalitlusvõime tagamise teenuse regulatsioon, mille alusel peab süsteemihaldur hankima elektrisüsteemi iseseisva töö tagamiseks vajalikke juhitavaid tootmisvõimsusi. Septembris kuulutas Elering AS välja saartalitusreservi hanke elektrisüsteemi töökindluse tagamiseks ning teenusepakkujaks valiti Enefit Power OÜ. Saartalitlusvõime tagamise teenuse loomisega kehtestati tootmisvõimsustele valmisoleku nõuded elektrisüsteemi töökindluse tagamiseks ning teenuse osutamine muutus eraldi tasustatavaks süsteemiteenuseks.

Oktoobris mindi elektriturul üle 15-minutilisele kauplemisperioodile vastavalt Euroopa elektrituru tasakaalustamise reeglitele. Selle tulemusena muutusid pakkumiste tegemise ja bilansihalduse protsessid detailsemaks ning suurenes prognoosimise täpsuse nõue.

Elering AS hankis pikaajalisi tasakaalustusvõimsusi avaliku vähempakkumise kaudu vastavalt Euroopa elektrisüsteemi tasakaalustamise regulatsioonile. Oktoobris sõlmiti pikaajaliste tasakaalustusvõimsuste vähempakkumise tulemusena lepingud reservvõimsuste tagamiseks



kuni 2033. aastani. Enefit Industry OÜ osutus edukaks pakkujaks Narva kavandatava ligikaudu 100 MW gaasijaama projektiga.

2025. aastal rakendus tootmissuunaliste võrguühenduste alakasutustasu regulatsioon, mille eesmärk on motiveerida võrguühenduste efektiivsemat kasutamist. Regulatsioon suurendas tootmissuunaliste võrguühenduste kasutamisega seotud kuluriski ning mõjutab uute tootmisvõimsuste investeerimisotsuseid.

Aasta jooksul muudeti elektrivõrguga liitumise regulatsiooni ning kehtestati fikseeritud liitumistasud. Muudatus muutis liitumiskulud paremini prognoositavaks, kuid mõjutab uute tootmis- ja tarbimisvõimsuste liitumise maksumust.

Elektrituruseaduse muudatustega muudeti elektrisalvestusseadmete võrguteenuse arvestuse põhimõtteid nii, et võrguteenuse tasu arvestatakse kuu netotarbitud elektrienergia alusel. Sellega kaotati elektrisalvestusseadmete võrguteenuse topeltmaksustamine ning vähendati salvestusseadmete kasutamise kulusid. Samas säilitati elektrisalvestusseadmete puhul elektriaktsiisi topeltmaksustamine.

2025. aastal muudeti taastuvenergia tootmisseadmete rajamisega seotud maaomanike kompenseerimise korda ning suurendati ehitusperioodil makstava talumistasu määra varasema ligikaudu 10% asemel 70% tasemele lõplikust talumistasust. Muudatus suurendas taastuvenergia projektide arendamise kulusid ja mõjutas eelkõige tuuleparkide rajamise majanduslikku tasuvust.

Iru jäätmepõletusploki toetuse tingimusi muudeti selliselt, et taastuvenergia ja tõhusa koostootmise toetuse maksmine seoti olmejäätmete ringlussevõtu eesmärgi täitmisega ning toetuse maksmine oli ajutiselt ohus. Õiguskantsler leidis, et selline muudatus rikub toetuse saaja õiguspärast ootust ning regulatsiooni muudeti viisil, mis võimaldas toetuse maksmist jätkata toetusskeemi lõpptähtajani. Toetusskeem lõppes 2025. aastal vastavalt algsetele tingimustele.

Aasta lõpus võeti vastu jäätmeseaduse muudatused, millega kehtestati tavajäätmete põletamise saastetasu ning suurendati jäätmete ladestamise tasusid. Põletustasu määr diferentseeriti

sõltuvalt jäätmete eeltöötlustest. Tasu on kõrgem sorteerimata segaolmejäätmete põletamisel ning madalam eelnevalt töödeldud jäätmete puhul. Muudatus mõjutab Iru jäätmepõletusploki tegevust eelkõige jäätmekütuse vastuvõtutasude kaudu, kuna põletustasu lisandumine suurendab jäätmete põletusse suunamise kulu ning muudab jäätmekütuse hinnastamist. Seaduse kohaselt ei ole põletustasu lubatud edasi kanda kaugkütte hinda.

Olulisemad arengud investeringute valdkonnas

Investeerisime 2025. aastal kokku 459,2 miljon eurot (2024: -37,0%, -264,4 miljon eurot).

Taastuvenergia

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeerisime 2025. aastal 85,8 mln eurot Leedus, 12,6 mln eurot Eestis, 2,9 mln eurot Poolas ja 2,5 mln eurot Soomes asuvate tuuleparkide arendamisse. Leedus investeerisime peamiselt Kelmė II tuuleparki, mis hakkab täisvõimsusel opereerima 2026. aasta I kvartalis ning Eestis peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki, mis hetkel toodab juba täisvõimsusel.

Päikesearendustest investeerisime peamiselt Poolas Strzałkowo päikesepargi ehitusse, kuhu suunasime 18,0 mln eurot. Park on planeeritud valmima 2026. aasta suvel.

Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeerisime 167,8 miljon eurot (2024. aastal 102,6 miljon eurot), sh liitumistesse 65,2 miljon eurot (2024. aastal 73,7 miljon eurot).

Aastal 2025 ehitas kontsern (tütarettevõtted Elektrilevi OÜ ja Imatra elekter AS) 395 uut alajaama ja 1 299 km elektriliine (2024. aastal ehitasime 363 uut alajaama ja 1 237 km elektriliine). Kokku pikenes aastaga ilmastikukindel õhuliinivõrk 279 km (2024: 923 km) võrra ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 371 km (2024: 662 km) võrra. 2025. aasta lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge- ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 77,1% (2024: 75,7%).



Vedelkütused

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeerisime 2025. aastal 47,5 miljon eurot.(2024. aastal 78,4 miljon eurot). Tehase rajamine on jõudmas lõppfaasi – seadmete paigaldus on lõppenud ja tehase mehhaaniline valmidus on saavutatud.

Lisateavet nende investeeringute kohta leiab lisast 6.

Muud muutused

Vara väärtuse langus

2025. aastal läbi viidud vara väärtuse testid näitasid allahindluse vajadust kolme raha genereeriva üksuse puhul:

- uus ehitatav Enefit 280-2 õlitehas;
- Enefit 280-1 õlitehas;
- Enefit 140 õlitehas.

2025. aastal kajastatud allahindlus oli kokku 197,6 miljonit eurot (2024: 163,5 miljonit eurot). Täpsemat teavet vaata lisa 6.

Tütarettevõtte täiendava osaluse ost

Eesti Energia tegi aprillis 2025 Enefit Greeni väikeaktsionäridele vabatahtliku ülevõtmispakkumise, et tuua Enefit Green sajaprotsendiliselt tagasi Eesti Energia omandisse. 12. mail lõppenud ülevõtmispakkumine hinnaga 3,4 eurot aktsia kohta kasvatas emaettevõtte Eesti Energia osaluse Enefit Greenis 97,2%-ni, luues aluse integreeritud elektriäri ülesehituseks.

Sellele järgnes ülejäänud aktsiate ülevõtmine rahalise hüvitise eest ning Enefit Greeni täiemahuline tagasitoomine kontserni koosseisu.

Tehingu kogumaksumus oli 205,2 miljonit eurot. Tegu oli ühe suurima ülevõtmispakkumisega Balti kapitalituru ajaloos, eriti arvestades Enefit Greeni jaeinvestorite laiapõhist baasi.

Emiteeritud võlakirjad

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.

Tütarettevõtte müük

1. detsembril 2025 allkirjastas Enefit Green AS ostu-müügilepingu Soomes asuva Tolpanvaara Wind Farm Oy müügiks TD Greystone Infrastructure Fundile, et keskenduda edaspidi oma põhiturgudele – Baltikumile ja Poolale. Tehingu lepinguline hind oli 83,1 miljonit eurot.

Tütarettevõtete ühinemised

2025. aasta augustis ühendati Enefit Wind Purtse AS ja Tootsi Windpark OÜ Enefit Wind OÜ-ga. Ühinemise bilansipäev oli 1. jaanuar 2025 ning ühinemiskanded äriregistris tehti 27. augustil 2025.

Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit AS-i Enefit Green AS-iga. Ühinemise bilansi päev 1. oktoober 2025. Ühinemiskanded äriregistris tehti 2. jaanuaril 2026. Enefit AS (endise nimega Enefit Green AS) kujundati 12. jaanuaril 2026 ümber osaühinguks.

Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit Solutions AS-i Enefit Industry AS-iga. Ühinemise bilansi päev 1. oktoober 2025. Ühinemiskanded äriregistris tehti 2. jaanuaril 2026. Enefit Industry AS kujundati 08. jaanuaril 2026 ümber osaühinguks

Tütarettevõtte jagunemine

2025. aasta aprillikuuks jagunes Enefit Power AS (uue ärinimega Enefit Industry AS) eraldumise teel selliselt, et Eesti elektrijaama, Balti elektrijaama ja Auvere elektrijaama kätised eraldati uude äriühingusse Enefit Power OÜ ning uuest äriühingust sai Eesti Energia AS-i tütarettevõtja. Enefit Industry omandas 30.detsembril 2025 Eesti Energia AS-ilt 100%-lise osaluse Enefit Power OÜ-s.



2. Olulised arvestuspõhimõtted

Alljärgnevalt on esitatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud olulised arvestuspõhimõtted. Arvestuspõhimõtted kirjeldavad peamiselt ettevõtte-spetsiifilisi ja olulisi raamatupidamise printsiipe.

2.1 ARVESTUSE ALUSED

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu Euroopa Liit (IFRS EU) on need vastu võtnud.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad ja -kohustised (sh tuletisinstrumendid).

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamine kooskõlas IFRS EU standarditega nõuab teatud raamatupidamishinnangute kasutamist. Samuti nõuab see juhtkonnalt otsuste tegemist arvestuspõhimõtete rakendamise kohta. Need valdkonnad, mis eeldavad keerulisemaid hinnanguid ning kus raamatupidamishinnangutel ja eeldustel on oluline mõju konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes kajastatud informatsioonile, on avalikustatud lisas 4.

2.2 ARVESTUS- JA AVALIKUSTAMISPÕHIMÕTETE MUUTUSED

(a) Uute või muudetud standardite ja tõlgenduste rakendamine

Järgmised uued või muudetud standardid ja tõlgendused muutusid kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2025:

„Muudatused standardis IAS 21 „Vahetatavuse puudumine“

2023. aasta augustis andis IASB välja IAS 21 muudatused, et aidata ettevõtetel hinnata kahe valuuta vahetatavust ja määrata hetkevahetuskurssi, kui vahetatavus puudub. Ettevõtte on muudatustest mõjutatud, kui tal on tehing või tegevus välisvaluutas, mis ei ole mõõtmiskuupäeval teatud eesmärgil vahetatav teise valuuta vastu. IAS 21 muudatused ei sätesta üksikasjalikke nõudeid hetkevahetuskursi hindamise kohta. Selle asemel kehtestavad nad raamistiku, mille alusel ettevõtte saab määrata hetke vahetuskurssi mõõtmiskuupäeval. Uute nõuete rakendamisel ei ole lubatud võrdlusandmeid korrigeerida. Mõjutatud summad tuleb ümber arvutada esialgse kohaldamise kuupäeva hinnanguliste hetkevahetuskursside alusel, korrigeerides jaotamata kasumit või kumulatiivsete vahetuskursivahede reservi. Kontserni hinnangul ei avalda muudatused tema raamatupidamise aruandele olulist mõju.



„Lepingud, mis viitavad loodusest sõltuva elektrienergia muudatustele“- IFRS 9 ja IFRS 7

Rakendub 1. jaanuaril 2026 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

IASB on välja andnud muudatused, et aidata ettevõtetel paremini aru anda loodusest sõltuvate elektrilepingute finantsmõjudest, mis sageli on struktureeritud elektrienergia ostulepingutena (PPA). Praegused raamatupidamismõõtmised ei pruugi piisavalt katta seda, kuidas need lepingud ettevõtte tulemuslikkust mõjutavad. Võimaldamaks ettevõtetel neid lepinguid finantsaruannetes paremini kajastada, on IASB teinud sihipäraseid muudatusi standardites IFRS 9 „Finantsinstrumendid“ ja IFRS 7 „Finantsinstrumendid: avalikustamine“.

Muudatused hõlmavad järgmist:

- (a) omakasutuse nõuete kohaldamise selgitamine;
- (b) teatud riskimaandamisarvestuse nõuete leevendamine, kui neid lepinguid kasutatakse riskimaandamisinstrumentidena; ja
- (c) uute avalikustamismõõtmiste lisamine, et investorid saaksid aru nende lepingute mõjust finantstulemustele ja rahavoogudele.

Kontsern rakendas muudatusi 1. jaanuarist 2025. Standardi rakendamine avaldas kontserni finantsaruannetele olulist mõju. Vaata ka punkti 2.9. Tuletisinstrumendid ja riskimaandamine ning lisa 14 Tuletisinstrumendid.

(b) Veel jõustumata uued standardid ja tõlgendused

Välja on antud uusi või muudetud standardeid ja tõlgendusi, mis muutuvad kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2026 või hilisematel perioodidel ja mida kontsern ei ole rakendanud ennetähtaegselt.

„Finantsinstrumentide liigitamise ja mõõtmise muudatused“- IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused

Rakendub 1. jaanuaril 2026 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

30. mail 2024 andis IASB välja IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused, et:

- (a) täpsustada teatud finantsvarade ja -kohustiste kajastamise ja kajastamise lõpetamise kuupäeva, koos uue erandiga osade finantskohustiste puhul, mis arveldatakse elektroonilise rahaülekandesüsteemi kaudu;
- (b) täpsustada ja lisada täiendavaid juhiseid hindamiseks, kas finantsvara vastab ainult põhiosa ja intresside tasumise (SPPI) kriteeriumile;
- (c) lisada uut avalikustatavat teavet teatavate instrumentide kohta, mille lepingulised tingimused võivad muuta rahavoogusid (näiteks mõned instrumendid, mille omadused on seotud keskkonna-, sotsiaal- ja ühingujuhtimise (ESG) eesmärkide saavutamisega); ja
- (d) ajakohastada avalikustatavat teavet omakapitaliinstrumentide kohta, mis on määratletud õiglaselt väärtuses läbi muu koondkasumi (FVOCI).

Kontserni hinnangul ei avalda muudatus jõustudes kontserni konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Finantsaruannete esitamine ja neis avalikustatav teave“ - IFRS 18

Kohaldatakse aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2027 või hiljem. Lubatud on varasem rakendamine.

2024. aasta aprillis andis Rahvusvaheline Raamatupidamisstandardite Nõukogu (IASB) välja uue standardi IFRS 18 finantsaruannetes esitamise ja neis avalikustatava teabe kohta, keskendudes kasumiaruande uuendamisele. IFRS 18-s kasutusele võetud peamised uued mõisted on seotud:

- kasumiaruande struktuuriga;



- kohustusliku avalikustamisega finantsaruannetes teatud kasumi või kahjumi tulemuslikkuse näitajate kohta, mis on esitatud väljaspool ettevõtte finantsaruandeid (st juhtkonna määratletud tulemusnäitajad); ja

- täiustatud agregeerimise ja jaotamise põhimõtetega, mida kohaldatakse peamiste finantsaruannete ja lisade suhtes üldiselt.

IFRS 18 asendab IAS 1; paljud teised standardis IAS 1 olemasolevad põhimõtted jäetakse väheste muudatustega alles. IFRS 18 ei mõjuta finantsaruannete kirjade kajastamist ega mõõtmist, kuid see võib muuta seda, mida ettevõtte kajastab oma „ärikasumi või -kahjumina“. IFRS 18 rakendub 1. jaanuaril 2027 või hiljem algavatele aruandeperioodidele ja seda kohaldatakse ka võrdlusandmetele. Kontserni hinnangul võib uus standard esmakordsel rakendamisel avaldada tema raamatupidamise aruandele olulist mõju. Kontsern hindab parajasti IFRS 18 rakendamisest tulenevat võimalikku mõju tema raamatupidamise aruandele.

„Avaliku aruandekohustuseta tütaretevõtted: avalikustatav teave“- IFRS 19

Rakendub 1. jaanuaril 2027 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

Rahvusvaheline Raamatupidamisstandardite Nõukogu (IASB) on välja andnud uue IFRS raamatupidamisstandardi tütaretevõtetele. IFRS 19 lubab nõuetele vastavatel tütaretevõtetel kasutada IFRS-i raamatupidamisstandardeid vähendatud avalikustamisega. IFRS 19 rakendamine vähendab tütaretevõtete finantsaruannete koostamise kulusid, säilitades samal ajal teabe kasulikkuse nende finantsaruannete kasutajatele. Tütaretevõtted, kes kasutavad oma finantsaruannete koostamiseks IFRS-i raamatupidamisstandardeid, avaldavad teavet, mis võib olla ebaproportsionaalne nende kasutajate teabevajadustega. IFRS 19 lahendab need väljakutsed:

- võimaldades tütaretevõtetel pidada ainult ühte raamatupidamisdokumentide komplekti – et rahuldada nii emaettevõtte kui ka finantsaruannete kasutajate vajadusi;
- avalikustamismõuete vähendamine – IFRS 19 lubab vähendada avalikustamist, mis sobib paremini nende finantsaruannete kasutajate vajadustega.

Kontserni hinnangul ei avalda uus standard jõustudes kontserni konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

Muudatused standardis IFRS 19 „Avaliku aruandekohustuseta tütaretevõtted: avalikustatav teave“

Rakendub 1. jaanuaril 2027 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

2025. aasta augustis andis Rahvusvaheline Raamatupidamisstandardite Nõukogu (IASB) välja muudatused standardis IFRS 19 „Avaliku aruandekohustuseta tütaretevõtted: avalikustatav teave“, mis aitavad standardit rakendavaid tütaretevõtteid, vähendades avalikustamismõudeid standardite ja muudatuste suhtes, mis on välja antud ajavahemikus veebruar 2021 kuni mai 2024. Eelkõige hõlmavad need: IFRS 18 „Finantsaruannetes esitamine ja avalikustamine“, „Rahastamiskokkulepped tarnijatega“ (IAS 7 ja IFRS 7 muudatused); „Rahvusvaheline maksureform – teise samba näidiseeskirjad“ (IAS 12 muudatused); „Vahetatavuse puudumine“ (IAS 21 muudatused); ning finantsinstrumentide klassifitseerimise ja mõõtmise muudatused (IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused).

Nende muudatustega võtab IFRS 19 arvesse kõiki IFRS-i raamatupidamisstandardite muudatusi, mis jõustuvad kuni 1. jaanuarini 2027, mil IFRS 19 muutub kohaldatavaks.

Kontserni hinnangul ei avalda uus standard jõustudes kontserni konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„IFRS-i raamatupidamisstandardite iga-aastased täiendused“

Rakendub 1. jaanuaril 2026 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

Standardis IFRS 1 täpsustati, et IFRS-i raamatupidamisstandarditele üleminekul tuleb riskimaandus lõpetada, kui see ei vasta riskimaandamisarvestuse "kvalifitseeruvatele kriteeriumidele", mitte "tingimustele", et lahendada sõnastuse vahelisest vastuolust tulenev segadus IFRS 1 ja IFRS 9 riskimaandamisarvestuse nõuete vahel.



IFRS 7 nõuab teabe avalikustamist kasumi või kahjumi kohta selliste finantsvarade kajastamise lõpetamise puhul, millega ettevõtte on jätkuv seotud, sealhulgas selle kohta, kas õiglase väärtuse mõõtmised hõlmasid „olulisi mittejälgitavaid sisendeid”. See uus fraas asendas viite „olulised sisendid, mis ei põhinenud vaadeldavatel turuandmetel”. Muudatuse järel on sõnastus kooskõlas standardiga IFRS 13. Lisaks täpsustati teatud IFRS 7 juhendi rakendamise näiteid ja lisati tekst, et näited ei pruugi illustreerida kõiki standardis IFRS 7 viidatud paragrahvides esitatud nõudeid.

Standardit IFRS 16 muudeti täpsustamaks, et kui rentnik on tuvastanud, et rendikohustus on IFRS 9 kohaselt aegunud, on rentnik kohustatud rakendama IFRS 9 juhiseid sellest tuleneva kasumi või kahjumi kajastamiseks kasumis või kahjumis. See täpsustus kehtib rendikohustuste kohta, mis aeguvad selle aruandeperioodi alguses või pärast seda, mil ettevõtte seda muudatust esmakordselt rakendab.

IFRS 9 ja IFRS 15 vahelise vastuolu lahendamiseks tuleb nüüd nõuded ostjate vastu võtta algselt arvele "IFRS 15 rakendamisega määratud summas", mitte "tehinguhinnas (nagu on määratletud standardis IFRS 15)".

Standardit IFRS 10 muudeti, et kasutada vähem veenvat keelt, kui ettevõtte on de facto agent ja täpsustamaks, et IFRS 10 paragrahvis B74 kirjeldatud suhe on vaid üks näide asjaoludest, mille puhul on vaja otsustada, kas osapool tegutseb *de facto agent*-ina.

Standardit IAS 7 parandati, et kustutada viited soetusmaksumuse meetodile, mis eemaldati IFRS-i raamatupidamisstandarditest 2008. aasta mais, kui IASB andis välja muudatuse „Tütarettevõttesse, ühiselt kontrollitavasse üksusse või sidusettevõttesse tehtud investeeringu maksumus”.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused jõustudes kontserni konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

Ülejäänud uutel või muudetud standarditel või tõlgendustel, mis veel ei kehti, ei ole eeldatavasti olulist mõju Kontsernile.

2.3 KASVUHOONEGAASIDE LUBATUD HEITKOGUSE ÜHIKUD EHK HEITMEKVOODID JA ROHESERTIFIKAADID

Heitmekvoodid

Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteem (EU ETS) loodi 2005. aastal selleks, et edendada kasvuhoonegaaside, eeskätt süsinikdioksiidi heite vähendamist. Vastavalt Euroopa Liidu direktiivile 2003/87/EÜ ja selle muutmisele suunatud direktiividele ostetakse ja müüakse lubatud heitkoguse ühikuid vastavatel börsidel. Alates selle loomisest on Euroopa Liidu süsinikdioksiidi emissioonikauplemise süsteemil olnud neli faasi: 2005–2007, 2008–2012, 2013–2020 ja 2021–2025.

Esimesel kauplemisperioodil 2005–2007 kaubeldi vaid Euroopa Liidu lubatud heitkoguse ühikutega (ingl. k. *European Union Allowance*, EUA). Teisel kauplemisperioodil 2008–2012 võimaldati Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemis kaubelda ka rahvusvaheliste tõendatud heitkoguste vähendamise ehk CER ühikutega (ingl. k. *Certified Emission Reduction unit*) ja heitkoguste vähendamise ehk ERU (ingl. k. *Emission Reduction Unit*) ühikutega.

Alates kolmandast kauplemisperioodist 2013–2020 ei eraldata elektritootmise sektorile tasuta ega soodushinnaga lubatud heitkoguse ühikuid. Teiste sektorite puhul on üleminekuperiood, mille jooksul saab tootjatele tasuta kvoote eraldada, kuid tasuta kvootide hulk järk-järgult väheneb. Tasuta kvoote jaotatakse muu hulgas rafineerimise (sh põlevkiviõli tootmise), mõõdetava soojuse (sh kaugkütte) ja heitgaasist elektri tootmisele. Kontserni tegevuste jaoks eraldatakse tasuta kvoote põlevkiviõli tootmisele (rafineerimistehaste sektori osana), et vältida süsinikdioksiidi leket ning mõõdetava soojuse (sealhulgas Narva linna kaugkütte) tootmisele. Kontserni opereeritavale Iru elektrijaamale on 2025. aastal eraldatud tasuta kvoote soojuse tootmiseks 307 tonni (2024: 316 tonni) CO₂ emissiooni kohta.

Neljandal kauplemisperioodil (2021–2025) keskendub tasuta kvootide eraldamise süsteem sektoritele, kus on kõige suurem oht viia oma tootmine EList välja. Need sektorid saavad 100% oma eraldatud kvootidest tasuta. Vähem avatud sektorite puhul kaotatakse tasuta kvootide eraldamine järk-järgult pärast 2026. aastat, vähendades kvoote kauplemisperioodi lõpus (2030. aastal) maksimaalselt 30%-lt nullini.

Kontserni poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana. Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid



kajastatakse nullmaksumuses. Kui kontsern on soetanud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid eeldatavast vajadusest rohkem ja need kavatsetakse müüa, kajastatakse juurde ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid ostuhinnas. Kontsernil on kaks eraldi saastekvootide portfelli – kauplemis- ja oma tarbeks kasutatavate kvootide portfelli. Nende kahe eraldi portfelli suhtes kehtivad samad põhimõtted, mis päritolutunnistuse portfelli puhul. Lisateavet leiab allpool olevast lõigust ("Rohesertifikaadid – päritolutunnistused").

Süsinikdioksiidi heite põhjustamisel tekib kohustis anda riigile üle vastav kogus heitmekvoote (lubatud heitkoguse ühikuid, CER ühikuid, ERU ühikuid). Kulu ja vastav eraldis kajastatakse juhul, kui tasuta eraldatud lubatud heitkoguse ühikud ei kata riigi ees tekkinud kohustist. Seejuures võetakse eraldise arvutamisel arvesse tasuta eraldatud heitkoguse ühikuid. Kohustist mõõdetakse summas, mida eeldatakse kohustise täitmiseks. Vaata lisas 34 kontsernile 2026. aastal eraldatud tasuta kvootide hinnangulist kogust ja lisas 16 2024. ja 2025. aastal kontsernile eraldatud tasuta kvootide kogust.

Eraldis kajastatakse kontsernile kuuluvate ja kontsernile tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute keskmise hinna alusel (sh kontsernile tasuta eraldatud saastekvoodid). Kui aruandeperioodi lõpus ei ole kontsernil piisavas koguses heitkoguse ühikuid, et katta oma tegelikke heitkoguseid, mõõdetakse ülejäänud puudujääk ühikute hetke turuhinnas. Kui kontsern annab kasvuhoonegaaside heite põhjustamise eest riigile üle lubatud heitkoguse ühikuid, vähendatakse nii eraldist kui ka immateriaalset vara võrdsete koguste ja summade ulatuses.

Rohesertifikaadid - päritolutunnistused

Päritolutunnistus (*guarantee of origin*, edaspidi GoO) on tarbija poolt soetatav elektrooniline dokument, mis tõendab, et elektrienergia on toodetud taastuvast energiaallikast (roheline energia) või tõhusa koostootmise režiimil. Iga 1 MWh toodetud elektrienergia kohta väljastatakse üks päritolutunnistus ehk rohesertifikaat. GoO kehtib 12 kuud dokumendi väljastamisest.

GoO-de ostmise ja müügi eest vastutab Eesti Energia kontserni Energiakaubanduse üksus. Klienditeenuste üksused tellivad GoO-sid selleks, et tõendada klientidele roheline energia päritolu.

Eesti Energia kontsern toodab ise roheenergiat ja soetab ka turult GoO-sid. Samuti toimub GoO-de müük kolmandatele osapooltele.

Igal riigil on oma GoO register, kus tuleb GoO tühistada/kasutada: Eesti, Läti, Leedu, Soome, Rootsi kuuluvad Association of Issuing Bodies (AIB) ühendusse. AIB on riikide ühendus, mis tegeleb Euroopa energia sertifikaatide süsteemi arendamise ja kasutamisega. Poolal on oma kohalik register. Erinevate riikide AIB ühendusse kuuluvatest registritest saab omavahel ülekandeid teha.

GoO-d tühistatakse tavapäraselt FIFO (*first in first out*) meetodil ehk varem ostetud GoO-d tühistatakse varem vältimaks nende aegumist.

GoO-de puhul kasutatakse tulevikutehingute osas tuletisinstrumente, et maandada turuhinna riske.

Sertifikaatidega tehtavad tehingud on jagatud kahte eraldi portfelli:

- a) kauplemisportfell: tuletisinstrumente sertifikaatide ostmiseks ja müümiseks sõlmitakse kauplemise eesmärgil, kauplemise eesmärgil hoitavate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusi kajastatakse igakuiselt kasumis või kahjumis muude äritulude või muude tegevuskulude all (vaata ka lisa 2.9) ja
- b) „oma tarbeks“ portfell: lepingulised kohustised tarnida omatarbe kriteeriumile vastavat "rohelist" energiat, kuna need kohustised on sõlmitud ja neid kajastatakse jätkuvalt mitterahalise eseme (rohesertifikaadid jne) vastuvõtmiseks vastavalt kontserni eeldatavatele ostunõuetele. Arvelduspäeval arveldab (majandus) üksus lepingud füüsiliselt, võttes kauba vastu.

2.4 KONSOLIDEERIMINE

(a) Tütarettevõtjad

Tütarettevõtjad on kõik majandusüksused, mille üle kontsernil on kontroll. Tütarettevõtjad konsolideeritakse alates kontrolli tekkimisest kuni selle lõppemiseni.

Äriühenduste arvestamisel rakendatakse omandamismeetodit. Mittekontrolliv osalus omandatavas tütarettevõtjas mõõdetakse iga omandamise järel, kas õiglases väärtuses või mittekontrolliva osaluse proportsionaalses osas omandatava üksuse eristatavast netovarast. Tütarettevõtte osaluse suuruse muutus, kui sellega ei kaasne kontrolli kaotamist, kajastatakse omakapitali tehinguna.



Tütarettevõtete finantsaruanded koostatakse sama aruandeperioodi kohta nagu emaettevõtte finantsaruanded, kasutades samalaadseid arvestuspõhimõtteid. Emaettevõtte konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeringuid tütarettevõtetesse soetusmaksumuses.

(b) Sidusettevõtjad

Sidusettevõte on ettevõte, mille üle kontsern omab olulist mõju. Investeeringud sidusettevõtetesse kajastatakse kapitaliosaluse meetodil. Kui kontsern kaotab sidusettevõtte üle olulise mõju, hindab ja kajastab kontsern allesjäänud investeeringu suurust selle õiglasest väärtuses. Vahe allesjääva osaluse õiglase väärtuse ja sidusettevõtte bilansilise maksumuse ning saadud tasu vahel kajastatakse kasumiaruandes.

2.5 VÄLISVALUUTA KONVERTEERIMINE

(a) Arvestus- ja esitusvaluuta

Iga kontserni ettevõtte finantsaruannetes kajastatavad kirjed arvestatakse tema põhilise majanduskeskkonna valuutas, milles ettevõtte tegutseb (nn arvestusvaluuta). Kontsernil on tütarettevõtted Poolas, kelle arvestusvaluutaks on kohalik rahaühik zlott (PLN), ja Ameerika Ühendriikides, kelle arvestusvaluutaks on USA dollar (USD). Konsolideeritud raamatupidamise aastaruanne on koostatud eurodes, mis on emaettevõtte arvestusvaluuta ja kontserni esitusvaluuta. Aruanded on ümardatud lähima miljonini, v.a juhul, kui sellele on viidatud teisiti.

(b) Kontserni kuuluvad ettevõtjad

Tütarettevõtjate, kelle arvestusvaluuta ei lange kokku esitusvaluutaga, finantstulemus ja –seisund arvestatakse ümber esitusvaluutasse.

Varade ja kohustiste ümberarvestamisel kasutatud sulgemiskursid olid järgmised: seisuga 31. detsember 2025: EUR/PLN 4,2210 ja EUR/USD 1,1750 (31. detsember 2024: EUR/PLN 4,2750 ja EUR/USD 1,0389). Tulude ja kulude ümberarvestamise kursid olid 2025. aastal EUR/PLN 4,2397 ja EUR/USD 1,1300 (2024: EUR/PLN 4,3058 ja EUR/USD 1,0824).

2.6 MATERIAALNE PÕHIVARA

Materiaalse põhivarana käsitatakse materiaalsset vara, mida kasutatakse kontserni äritegevuses ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalset põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes jääkväärtuses, mis on saadud vara ajaloolise soetusmaksumuse vähendamisel akumulieeritud kulumi ja väärtuse languse võrra.

Materiaalse põhivara objekte amortiseeritakse lineaarsel meetodil nende hinnangulise kasuliku eluea jooksul. Maad ei amortiseerita. Lõpetamata ehitisi ja materiaalse põhivara ettemakseid ei amortiseerita enne, kui varad on kasutusvalmis.

Materiaalse põhivara objektidele on määratud järgmised kasulikud eluead:

Materiaalse põhivara objektid	
Hooned	30–50 aastat
Rajatised, sh	
elektriiliinid	12,5–50 aastat
muud rajatised	10–60 aastat
Masinad ja seadmed, sh	
elektriülekandeseadmed	5–45 aastat
elektrijaamade seadmed	7–32 aastat
muud masinad ja seadmed	3–30 aastat
Muu põhivara	3–10 aastat

Materiaalse põhivara järelejäänud keskmise eluea informatsioon on kirjeldatud lisas 4.



2.7 IMMATERIAALNE VARA

Immateriaalset põhivara (v.a firmaväärtus) amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul.

(a) Firmaväärtus

Äriühenduses omandatud firmaväärtust ei amortiseerita, selle asemel jagatakse firmaväärtus väärtuse languse kontrollimiseks raha genereerivatele üksustele ning viiakse iga aruandeperioodi lõpul (või tihemini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus sellele viitab) läbi raha genereeriva üksuse väärtuse test.

(b) Lepingulised õigused

Äriühenduste käigus omandatud lepingulised õigused kajastatakse soetamise hetkel õiglases väärtuses ning pärast algset arvele võtmist soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum. Lepingulised õigused sisaldavad ka kaevandamise õigusi.

Lepingulised õigused amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil eeldatava lepingulise õiguse kehtivuse perioodi jooksul. Täiendav informatsioon lepinguliste õiguste kohta on avalikustatud lisas 7.

2.8 FINANTSVARAD

2.8.1 KLASSIFITSEERIMINE

Kontsern klassifitseerib finantsvarad järgmistesse mõõtmiskategooriatesse:

- need, mida kajastatakse õiglases väärtuses (kas muutusega läbi muu koondkasumi või muutusega läbi kasumiaruande)

- need, mida kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Klassifitseerimine sõltub kontserni ärimudelist finantsvarade haldamisel ning rahavoogude lepingulistest tingimustest.

2.8.2 ARVELE VÕTMINE JA KAJASTAMISE LÕPETAMINE

Tavapärastel turutingimustel toimuvaid finantsvarade oste ja müüke kajastatakse tehingupäeval ehk kuupäeval, millal kontsern võtab endale vara ostmise või müümise kohustuse.

Finantsvara kajastamine lõpetatakse, kui õigused finantsvarast tulenevatele rahavoogudele lõppevad või antakse üle ja kontsern annab üle sisuliselt kõik riskid ja hüved.

2.8.3 MÕÕTMINE

Finantsvarad kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglases väärtuses, millele on lisatud tehingukulud, mis on otseselt seotud finantsvara omandamisega, välja arvatud finantsvarade puhul, mida kajastatakse õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande. Õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastavate finantsvarade tehingutasud kajastatakse kuluna kasumiaruandes.

2.8.4 VÕLAINSTRUMENDID

Võlainstrumentide edasine kajastamine sõltub kontserni ärimudelist finantsvarade haldamisel ning finantsvara lepingulistest rahavoogudest.

Kontserni kõik võlainstrumendid on klassifitseeritud korrigeeritud soetusmaksumuse mõõtmiskategooriasse.



2.8.5 KORRIGEERITUD SOETUSMAKSUMUS

Varad, mida hoitakse lepinguliste rahavoogude kogumiseks ning mille rahavood on ainult põhiosa ja tasumata põhiosalt arvestatud intress, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Nendest varadest saadav intressitulu kajastatakse finantstuludes sisemise intressimäära meetodil. Kajastamise lõpetamisel kajastatakse saadud kasum või kahjum kasumiaruandes muudes tuludes või kuludes. Valuutakursi kasumid ja kahjumid ning krediidikahjumid kajastatakse kasumiaruandes eraldi ridadel.

2.8.6 TULETISINSTRUMENDID

Tuletisinstrumente kajastatakse õiglases väärtuses. Kõik tuletisinstrumendid kajastatakse varana, kui nende õiglane väärtus on positiivne ning kohustisena, kui õiglane väärtus on negatiivne. Tuletisinstrumendi õiglase väärtuse muutusest tekkivad kasumid ja kahjumid kajastatakse aruandeperioodi kasumiaruandes, v.a instrumendid, mis on määratletud riskimaandamisinstrumentidena ja mille suhtes kontsern rakendab riskimaandamisarvestust (*hedge accounting*). Riskimaandamisarvestuse põhimõtteid on kirjeldatud lisas 2.9.

2.8.7 VÄÄRTUSE LANGUS

Kontsern hindab korrigeeritud soetusmaksumuses kajastavate võlainstrumentide eeldatavat krediidikahju tuleviku informatsiooni alusel. Rakendatav väärtuse languse metoodika sõltub sellest, kas krediidirisk on oluliselt suurenenud.

Eeldatava krediidikahju mõõtmine võtab arvesse: (i) erapooletut ja tõenäosusega kaalutud summat, mille määramisel hinnatakse mitmeid võimalikke erinevaid tulemusi, (ii) raha ajaväärtust ja (iii) aruandeperioodi lõpus ilma liigsete kulude või pingutusteta kättesaadavat mõistlikku ja

põhjendatud informatsiooni minevikus toimunud sündmuste, praeguste tingimuste ja tulevaste majandustingimuste prognooside kohta.

Nõuetele ostjate vastu, millel puudub oluline finantseerimise komponent, rakendab kontsern IFRS 9 kohast lihtsustatud lähenemist ning arvestab nõuete allahindlust kehtivusaja eeldatava krediidikahju ulatuses nõuete esmasel kajastamisel. Kontsern kasutab allahindluse maatriksit, kus nõuete allahindlus arvutatakse lähtudes erinevatest aegumiste või tähtaja ületamise perioodidest.

2.9 TULETISINSTRUMENDID JA RISKIMAANDAMINE

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglases väärtuses tuletisinstrumendi lepingu sõlmimise kuupäeval ja mõõdetakse edaspidi õiglases väärtuses. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Kontsern kasutab rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärk on maandada maagaasi, põlevkiviõli, elektri hinna ja intressimäära muutumise riski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib kontsern riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute tegemise strateegia. Samuti dokumenteeritakse see, kas riskimaandamistehingutes kasutatavate tuletisinstrumentide vahel on majandussuhe, ning maandatavate objektide rahavoogude muutused. Riskimaandamistehingu sõlmimisel dokumenteerib kontsern riskimaandamise ebaefektiivsuse allikad. Riskimaandamise ebaefektiivsuse allikad kvantifitseeritakse igal aruandeperioodil ja kajastatakse kasumiaruandes.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused on esitatud lisas 14. Muus koondkasumis kajastatud riskimaandamise reservi muutused on esitatud lisas 20. Riskimaandamisinstrumentide kogu õiglane väärtus liigitatakse kas pikaajaliseks varaks või



kohustiseks, kui maandatava objekti järelejäänud tähtaeg on pikem kui 12 kuud, ja lühiajaliseks varaks või kohustiseks, kui maandatava objekti järelejäänud tähtaeg on lühem kui 12 kuud.

(a) Rahavoo riskimaandamine

Rahavoo riskimaandamisinstrumentideks määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Ebaefektiivse osaga seotud kasum või kahjum kajastatakse kohe kasumiaruandes saldeeritult muu äritulu või muu tegevuskuluna.

Omakapitalis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumisse või kahjumisse nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks kui leiab aset maandatav müük).

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumendi kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeeritult muu äritulu või muu tegevuskuluna.

(b) Intressimäära vahetustehingud

Intressimäära vahetustehingud on levinud finantsinstrument, mida kasutatakse intressimäärade kõikumiste riski maandamiseks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja maandatavate objektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik seos. Kontsern testib riskimaandamise efektiivsust hüpoteetiliste tuletisinstrumentide meetodil ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Riskimaandamise ebaefektiivsuse võimalikud allikad on muutused kontserni või intressimäära vahetustehingu vastaspoole krediidiriskis. Krediidiriski mõju võib põhjustada maandatava objekti ja riskimaandamisinstrumendi vahelise majandussuhte tasakaalustamatust. Kontserni juhtkonna hinnangul on väga ebatõenäoline, et krediidiriski muutused põhjustaksid olulist riskimaandamise ebaefektiivsust.

Õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse kolmanda osapoole mudelit, mille kinnitab tehingupartner. Intressimäära vahetustehingute õiglane väärtus määratakse kontserni sisemiste arvutuste põhjal eeldatavate tulevaste rahavoogude nüüdisväärtusena olemasolevatest turuandmetest tuletatud Euribori forvardkõverate alusel. Õiglase väärtuse määramisel võetakse arvesse kontserni ja vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingutest või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede alusel. Intressimäära vahetustehingute õiglane väärtus kvalifitseerub õiglase väärtuse hierarhias 2. taseme määramiseks. Intressimäära vahetustehingud võivad mõjutada kasumit või kahjumit või muud koondkasumit finantsaruannetes.

(c) Õiglates väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad tuletisinstrumendid

Tuletisinstrumente, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumendina, kajastatakse õiglates väärtuses läbi kasumiaruande. Selliste tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tulenevad kasum või kahjum kajastatakse kasumiaruandes muu äritulu või muu tegevuskuluna.

(d) Elektrienergia ostulepingud

Kontsern on sõlminud energiatootjaga pikaajalise füüsilise elektrienergia ostulepingu, et tagada vajalik maht ja tasakaalustada riski ning müüa ostetud elekter kas börsil või enda jaeklientidele. Mõnel perioodil ületab selle ostulepingu maht jaemüügi nõudlust ning turu võimekust kogu toodetud elektrit samal ajal vastu võtta. Kuni 31.12.2024 kajastas kontsern seda lepingut tuletisinstrumendina, mida mõõdetakse õiglates väärtuses muutustega läbi kasumiaruande (muud äritulud/muud tegevuskulud) kooskõlas standardiga IFRS 9.



Alates 1. jaanuarist 2025 rakendas kontsern tagasiulatuvalt IASB poolt välja antud muudatusi standardites IFRS 9 ja IFRS 7 (standardite muudatused jõustuvad aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2026 või hiljem, kuid varasem rakendamine on lubatud), mis käsitlevad looduslikest tingimustest sõltuvaid elektrienergia lepinguid, ning hindas sellest tulenevalt uuesti pikaajalise füüsilise elektrienergia ostulepingu kajastamist ning jõudis järeldusele, et see vastab standardi nõuetele, mis lubab neid liigitada lepinguteks, mis on sõlmitud tavapäraseks ostuks või müügiks (oma tarbeks). Kuigi elektrituru struktuuri tõttu võib piiratud ulatuses esineda kasutamata elektrienergia müüki, peab juhtkond selliseid müügitehinguid kooskõlas olevaks omatarbe arvestusega, kuna kontsern on olnud ja eeldatavasti jääb netoelektri ostjaks. Seetõttu kajastab kontsern seda lepingut alates 1. jaanuar 2025 analoogselt tavapäraste kaupade ostu lepingutega. Väärtuspäeval arveldab kontsern selle lepingu füüsiliselt, võttes energiakoguse vastu ja müües selle enda jaeklientidele.

Vaata detailsemat infot lisast 14.

Lisaks on kontsern sõlminud energiatootjatega pikaajalised rahas arveldatavad energia ostulepingud. Arvelduspäeval arveldatakse tuletisinstrument turuhinna ja kokkulepitud fikseeritud hinna vahe alusel. Kontsern kajastab selliseid lepinguid tuletisinstrumentidena, mida mõõdetakse õiglases väärtuse läbi kasumiaruande (muud äritulud/muud tegevuskulud) kooskõlas standardiga IFRS 9 või rahavoo riskimaandamisinstrumentidena (kaubad, toore, materjal ja teenused real), kui konkreetne leping on riskimaandamisinstrumendiks määratletud ja kvalifitseerub selleks. Täiendav informatsioon on avalikustatud lisas 3.

(e) Tuletisinstrumentid oma tarbeks kaupade ostuks

Tuletisinstrumentide lepinguid, mis on sõlmitud ja mida edaspidi kasutatakse alusvaraks olevate kaupade saamiseks kooskõlas kontserni eeldatavate ostuvajadustega, kajastatakse analoogselt tavapäraste kaupade ostuga. Näiteks futuurlepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks, mis on vajalikud kontserni elektritootmise jaoks, ei kajastata finantsseisundi aruandes tuletisinstrumentidena, vaid ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

kajastatakse futuurlepingute realiseerumise hetkel, kui ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kantakse kontsernile üle, immateriaalsete varadena. Enne realiseerumise tähtaega tehingupartnerile tehtud maksed kajastatakse ettemaksetena immateriaalse vara eest. Vaata ka lisa 2.9 punkti d), kus on kirjeldatud pikaajalise füüsilise elektrienergia ostulepingute kajastamist.

Kui lepingu tingimused lubavad ühel osapoolel seda tasaarveldada rahas või muu finantsinstrumendiga või lepingu sisuks olev alusvara (peamiselt CO₂ kvootide tehingud ja päritolutunnistused), on kergesti rahaks vahetatav, hinnatakse lepingut, et teha kindlaks, kas selle suhtes saab rakendada arvestuspõhimõtteid, mida rakendatakse oma tarbeks kasutatavatele kaupadele. Lepinguid, mis ei vasta oma tarbeks kasutatavate kaupade arvestuspõhimõtete rakendamise tingimustele, kajastatakse tuletisinstrumentidena nagu eespool kirjeldatud.

2.10 VARUD

Varud kajastatakse finantsseisundi aruandes soetusmaksumuses või neto realiseerimisväärtuses.

Varude kulusse kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit.

2.11 AKTSIAKAPITAL JA KOHUSTUSLIK RESERVKAPITAL

Äriseadustiku nõuete kohaselt peab emaettevõtja tegema puhaskasumist eraldisi kohustuslikku reservkapitali, mille miinimumsuurus on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni. Reservkapitali võib kasutada kahjumi katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei või teha väljamakseid aktsionäridele.



2.12 HÜBRIIDVÕLAKIRJAD

Hübriidvõlakirjad on omakapitaliinstrument, millel ei ole tagasimaksetähtaega ning võlakirja väljaandjal on oma äranägemisel võimalus intressi maksmist täielikult või osaliselt edasi lükata. Hübriidvõlakirjad kajastatakse omakapitalis saadud tulu summas, millest on maha arvatud otseselt seostatavad tehingukulud. Võlakirju ei mõõdetata hiljem ümber kasumi, kahjumi või muu koondkasumi kaudu. Hübriidvõlakirjalt makstud intressi kajastatakse väljamaksena omakapitalist. Makstud intressid kajastatakse rahavoogude aruandes osana äritegevuse rahavoogudest. Aruandekuupäeva seisuga arvestatud, kuid välja maksmata intressid on kajastatud omakapitalis hübriidvõlakirjad real.

2.13 VÕLAKOHUSTISED

Võlakohustised võetakse algselt arvele õiglasest väärtuses vähendatuna tehingukulude võrra ning kajastatakse pärast esmast arvele võtmist korrigeeritud soetusmaksumuses. Soetusmaksumuse (millest on maha arvatud tehingukulud) ja lunastusmaksumuse vahe kajastatakse kasumiaruandes võlakohustise kehtivuse perioodi jooksul, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Laenulepingute sõlmimisel makstavaid teenustasusid kajastatakse laenukasutuse kuludena selles ulatuses, mille osas on tõenäoline, et kontsern laenu täielikult või osaliselt välja võtab. Sellised teenustasud kajastatakse finantsseisundi aruandes tulevaste perioodide kuludena ja kajastatakse laenukasutuse kuluna, kui laenu väljavõtmine aset leiab.

Võlakohustisi kajastatakse lühiajaliste kohustistena, välja arvatud juhul, kui kontsernil on õigus lükata kohustise täitmist edasi vähemalt 12 kuu võrra pärast aruandeperioodi lõppu.

2.14 VÕLAD KASVUHOONEGAASIDE LUBATUD HEITKOGUSE ÜHIKUTE EEST

(a) Likviidsusswap

EUA tehingutega seotud likviidsusvahetuslepinguid kajastatakse finantseerimistehingutena, kuna lepingulised rahavood on fikseeritud ega ole seotud CO₂ heitmekvootide turuväärtuse muutustega. Saadud laekumised kajastatakse finantskohustisena õiglasest väärtuses kirjel Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest. Seejärel mõõdetakse kohustust amortiseeritud soetusmaksumuses, kasutades efektiivse intressimäära meetodit.

Finantskulud kajastavad erinevust esialgsete laekumiste ja lepinguliste kogutagastuste vahel. Aruandekuupäeva seisuga esindab bilansiline väärtus allesjäänud fikseeritud maksete nüüdisväärtust.

(b) Heitmekvootide ost ja edasimüük

CO₂ heitmekvoodid, mis on ostetud eesmärgiga need koheselt edasi müüa, kajastatakse soetusmaksumuses ning jäävad bilanssi kuni vastava müügitehingu lõpuleviimiseni. Müügist saadav tulu kajastatakse kirjel Muud äritulud ning ostukulu kirjel Muud ärikulud.

Edasilükatud tasumistingimused tekitavad kohustise, mis kajastatakse kirjel Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest ning mida mõõdetakse amortiseeritud soetusmaksumuses.

2.15 MAKSUSTAMINE

(a) Ettevõtte tulumaks Eestis

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtja aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt.

Jaotatud kasumi maksumääraks on 22% ehk 22/78 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Maksuvabastuse eelduseks on tingimus, et dividendi saanud ja edasi maksval äriühingul



oli dividendide saamisel vastavas äriühingus vähemalt 10% suurune osalus. Varasemalt regulaarsetele dividendidele kehtinud madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast ei ole enam kohaldatav alates 1. jaanuarist 2025. Enne antud kuupäeva saadud madalama maksumääraga maksustatud dividendide edasi jaotamisel on võimalik rakendada üleminekusätet.

Dividendidelt makstav ettevõtte tulumaks kajastatakse kuluna ning kohustusena planeeritava dividendi väljamakse ulatuses. Edasilükkunud tulumaksu arvestatakse tütarettevõtete omandamisjärgselt jaotamata kasumilt ja muude reservide omandamisjärgsetelt muutustelt, välja arvatud juhul, kui grupp kontrollib tütarettevõtte dividendipoliitikat ja on tõenäoline, et ajutine erinevus dividendide kaudu ega muul viisil lähitulevikus ei tühistu. Kuna grupp kontrollib tütarettevõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka tütarettevõtetesse tehtud investeeringutega seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Grupp ei kajasta sellistelt ajutistelt erinevustelt edasilükkunud tulumaksu kohustusi, välja arvatud juhul, kui juhtkond eeldab, et ajutised erinevused lähitulevikus tühistuvad. Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks kogu vaba omakapitali dividendidena väljamaksmisega, on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 19.

(b) Edasilükkunud tulumaks

Välismaal asuvates tütarettevõtjates, välja arvatud Lätis, kajastatakse edasilükkunud tulumaksu ajutistelt erinevustelt varade ja kohustiste maksustamisbaasi ja nende bilansiliste väärtuste vahel. Edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustise kajastamisel kasutatakse bilansilise kohustise meetodit. Edasilükkunud tulumaksukohustisi ei kajastata juhul, kui need tekivad firmaväärtuse esmasel arvele võtmisel; samuti ei kajastata edasilükkunud tulumaksu, kui see tekib vara ja kohustise esmasel arvele võtmisel sellise tehingu puhul, mis ei ole äriühendus ja mis ei mõjuta tehingu toimumise ajal ei raamatupidamislikku ega ka maksustatavat kasumit. Edasilükkunud tulumaksusumma leidmisel kasutatakse maksumäärasid, mis on jõustunud või seadusega sätestatud aruandekuupäeva seisuga ja mida eeldatavasti rakendatakse arvestuse aluseks oleva edasilükkunud tulumaksuvara realiseerimisel või tulumaksukohustise tasumisel.

Vastavalt Eesti Vabariigi ja Läti seadustele ei maksustata Eestis ja Lätis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Ettevõtte tulumaksu maksmise kohustis tekib kasumi jaotamisel ning see kajastatakse kuluna (perioodi kasumis või kahjumis) dividendide väljakuulutamisel. Maksustamissüsteemi olemusest tulenevalt ei teki Eestis ega Lätis registreeritud ettevõtetel edasilükkunud tulumaksuvarasid ega kohustisi, välja arvatud võimalik edasilükkunud tulumaksukohustis ettevõtte investeeringutelt tütarettevõtetesse.

Kontserni edasilükkunud tulumaksukohustis tekib nendes riikides asuvate äriühingute puhul, kus aruandeaasta kasumit maksustatakse. Samuti tekib kontserni edasilükkunud tulumaksukohustis investeeringutelt Eesti ja Läti tütar- ja sidusettevõtjatesse, välja arvatud juhul, kui kontsern suudab kontrollida maksustatavate ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist ja nende tühistumine ettenähtavas tulevikus ei ole tõenäoline. Maksustatavate ajutiste erinevuste tühistumise näideteks on dividendide maksmine, investeeringu müük või likvideerimine jt tehingud.

Kuna kontsern kontrollib tütarettevõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka kõnealuse investeeringuga seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Kui emaettevõtte on otsustanud tütarettevõtte kasumit ettenähtavas tulevikus mitte jaotada, ei kajasta ta edasilükkunud tulumaksukohustist. Kui emaettevõtte hindab, et dividend makstakse välja ettenähtavas tulevikus, mõõdetakse edasilükkunud tulumaksukohustist planeeritava dividendi väljamakse ulatuses.

Edasilükkunud tulumaksukohustise mõõtmisel kasutab kontsern maksumäärasid, mida aruandekuupäeval kehtivate maksumäärade alusel eeldatavasti kohaldatakse maksustatavatele ajutistele erinevustele perioodil, mil need eeldatavalt tühistuvad.

2.16 ERALDISED

(a) Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised moodustatakse enne aruandeperioodi lõppu toimunud keskkonnakahjustuste katteks juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusest või kui kontserni senine keskkonnavalane tegevuspraktika on näidanud, et kontsernil



on faktiline kohustis kahjustused likvideerida. Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitseliste tööde teostamisel saadud kogemusi.

(b) Varade demonteerimise kulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustuis tuleneb seadusest või kui kontserni senine tegevuspraktika on näidanud, et kontsernil on faktiline kohustis kulutused teha. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus kajastatakse materiaalse põhivara soetusmaksumuses.

(c) Kasvuhoonegaaside heite eraldised

Eraldise arvestuspõhimõtted on avalikustatud lisas 2.3.

2.17 MÜÜGITULU ARVESTUS

Kontsern kajastab müügitulu siis, kui kontroll kauba või teenuse üle antakse üle kliendile. Müügitulu kajastatakse ilma käibemaksu ja kontserni tehingute suhtes kohaldatavate erinevate aktsiisimaksudeta.

(a) Kaupade müük – hulgimüük

Kontsern toodab ja müüb põlevkiviõli ja põlevkivi hulgiturul. Müük kajastatakse ajal, kui kontroll toodete üle on üle antud, see tähendab, et tooted on tarnitud hulgimüüjale, kes saab täielikult otsustada toodete müügikanali ja hinna üle ning pole täitmata kohustisi, mis võiksid mõjutada hulgimüüja poolt toodete aktsepteerimist. Tooted on tarnitud, kui need on saadetud kokkulepitud kohta, toodete kahjustumise ja hävimisega seotud riskid on üle läinud hulgimüüjale ning hulgimüüja on aktsepteerinud tooted vastavalt müügilepingule, aktsepteerimise nõue on aegunud või kontsernil on objektiivset tõendusmaterjali selle kohta, et kõik aktsepteerimise kriteeriumid on täidetud.

Müügitehingutes ei ole finantseerimise komponenti, kuna nõuete tasumistähtaeg on kuni 90 päeva, mis on kooskõlas turupraktikaga.

Kontsern kajastab nõude kui kaubad on tarnitud, kuna sellel ajahetkel tekib tingimusteta õigus saada tasu, mille maksmine sõltub ainult aja möödumisest.

Kui kontsern osutab kliendile täiendavaid teenuseid pärast seda, kui kontroll kauba üle on kliendile üle läinud, siis käsitatakse nimetatud teenuse osutamist eraldiseisva teostamiskohustisena ja müügitulu kajastatakse perioodi jooksul, kui teenust osutatakse.

b) Teenuste müük – elekter, gaas, soojus, jäätmekäitlus

Kontsern osutab elektri, gaasi, ja soojuse müügi ning jäätmekäitluse teenuseid vastavalt asjakohastele lepingutele. Müügihinnad, võimalik hinnaregulatsioon ja teenuse/kaupade lepingulised mahud fikseeritakse lepingutes. Müügitulu elektri, gaasi ja soojuse müügist kajastatakse vastavalt aruandeperioodi lõpuks tegelikult tarnitud ühikute alusel, kuna klient saab teenusest kasu samal ajal, kui seda osutatakse. Jäätmekäitluse müügitulu kajastatakse vastavalt tegelikult vastu võetud ühikute alusel. Arveid väljastatakse kuiselt. Kooskõlas standardiga IFRS 15 ei ole avaldatud täitmata lepingutele määratud tehinguhindu.

Juhul kui lepingus on muutuv tasu, siis kajastatakse see müügituluna ainult juhul, kui on väga tõenäoline, et seda hiljem olulisel määral ei tühistata.

(c) Liitumistasud

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille suuruse määramise aluseks on võrguga liitumiseks ehitatava taristu tegelik maksumus. Juhatus on jõudnud järeldusele, et liitumistasud ei kujuta endast eraldiseisvat teostamiskohustust ja seega ei kajastata müügitulu liitumistasudelt kohe, vaid teenuse osutamiseks vajalike varade eeldatava keskmise kasuliku eluea jooksul, milleks on 35 aastat. Klientidelt saadud liitumistasud kajastatakse finantsseisundi aruandes pikaajalise kohustisena real „Lepingulised kohustised“.



(d) Finantseerimiskomponent

Kontsernil puuduvad lepingud, kus periood kliendile lubatud kaupade või teenuste üleandmise ja kliendilt makse saamise vahel oleks pikem kui üks aasta. Sellest tulenevalt ei korrigeeri kontsern tehinguhinda raha ajaväärtuse mõjuga.

2.18 SIHTFINANTSEERIMINE

Tegevuskulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil.

Varade sihtfinantseerimist kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara arvele selle soetusmaksumuses. Sihtfinantseerimise summa kajastatakse finantsseisundi aruandes kohustisena (tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest). Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustis tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

Taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia toetus

Vastavalt Eesti elektrituru seaduse §-le 59 saab kontsern toetust (tegevuskulude sihtfinantseerimine) 5,37 senti ühe kilovatt-tunni elektrienergia eest, mis on toodetud taastuvast energiaallikast tootmisseadmega, mille netovõimsus ei ületa 125 MW.

Kontsern saab toetust igakuiselt vastavalt taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia mahule. Toetus ei ole mõeldud konkreetsete kulude katmiseks, vaid on valitsuse meede, mille eesmärk on toetada ja hoogustada üleminekut taastuvenergiale Eestis. Toetust kajastatakse brutomeetodil muude äritulude koosseisus real „Taastuvenergia toetus“.

2.19 RENDID

(a) Kontsern kui rentnik

Lepingu sõlmimisel hindab kontsern, kas tegemist on rendilepinguga või kas see sisaldab rendisuhet. Kontserni rendilepingud on peamiselt büroopindade rent ja maa kasutusõiguse seadmise lepingud, mis ei sisalda rendiga mitteseotud komponente.

2.19.1 ESMANE MÕÕTMINE

Kontsern kajastab vara kasutusõigust ja rendikohustist rendiperioodi alguse seisuga. Varade kasutusõigus on kajastatud finantsseisundi aruandes eraldi real.

Kontsern mõõdab rendiperioodi alguses rendikohustise selleks kuupäevaks tasumata rendimaksete nüüdisväärtuses. Rendimaksed diskonteeritakse rendi sisemise intressimääraga, kui seda määra on võimalik hõlpsasti kindlaks teha. Kui seda määra ei ole võimalik hõlpsasti kindlaks teha, kasutab kontsern alternatiivset laenuintressimäära, mis on intressimäär, mida kontsern peaks sarnases majanduskeskkonnas maksma sarnaseks perioodiks ja sarnase tagatisega laenu võtmiseks, et omandada kasutamiseõiguse esemeks oleva varaga sarnast vara.

2.19.2 EDASINE KAJASTAMINE

Kontsern on otsustanud mitte rakendada IFRS 16 nõudeid lühiajaliste rendilepingute ja selliste rendilepingute suhtes, mille alusvara väärtus on väike. Lühiajaliste rendilepingutega ja selliste rendilepingutega, mille alusvara väärtus on väike, seotud maksed kajastatakse lineaarselt kuluna kasumiaruandes. Lühiajalised rendilepingud on lepingud, mille rendiperiood on 12 kuud või lühem.

2.20 TEHINGUD SEOTUD OSAPOOOLTEGA

Seotud osapoolteks loetakse sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju. Kuna elektrienergia, võrguteenuste ja soojuse müük üksustele, mille üle riigil on kontroll või oluline mõju, on toimunud tavapärase äritegevuse



3. Finantsriskide juhtimine

3.1 FINANTSRIKID

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (sh valuutarisk, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk ja hinnarisk), krediidirisk ja likviidsusrisk. Kontserni üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusele ja üritab minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finantstegevusele. Kontsern kasutab teatud riskipositsioonide maandamiseks tuletisinstrumente.

Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Riskijuhtimise valdkonda kontsernis juhib juhatuse esimehele ja auditikomiteele alluv riskijuhtimise- ja siseauditi teenistus, kes vastutab kontserni riskijuhtimissüsteemi väljaarendamise, rakendamise ja toimimise eest. Kontserni finantsriske juhitakse vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele kontserni tasandil. Kontserni turu-, krediidi-, likviidsus-, intressimäära- ja valuutariske juhitakse emaettevõtja finantsosakonnas. Arvestades finantsriskide mõju kogu kontserni tegevusele, on finantsriskijuhtimise protsessi igapäevaseks juhtimiseks moodustatud treasury ja finantsriskijuhtimise osakond ning finantsriski komitee, mille tegevust juhib *treasury* ja finantsriskijuht.

3.1.1 TURURISKID

3.1.1.1 VALUUTARISK

Valuutarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus vahetuskursi muutuste tõttu. Valuutariskivabadeks finantsvaradeks ja -kohustisteks loetakse euros nomineeritud finantsvarasid ja -kohustisi juhul, kui majandusüksuse arvestusvaluuta on euro. Valuutariskide vältimiseks sõlmitakse ka pikaajalised võlakohustised ning elektri ekspordilepingud eurodes.

Kontsernil on pangalaene PLN-ides seisuga 31. detsember 2025 summas 4,8 miljonit eurot (20,4 miljonit Poola zlotti) (31. detsember 2024: summas 5,6 miljonit eurot (23,9 miljonit Poola zlotti)), identifitseeritud valuutarisk oli ebaoluline 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 seisuga.

Kontsernil ei ole muid olulisi finantsvarasid ja/või -kohustisi, mis on valuutariskile avatud.

3.1.1.2 HINNARISK

Hinnarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus muude kui intressimäära riskist või valuutariskist tulenevate turuhindade muutumiste tõttu. Hinnariskist on mõjutatud kontserni toodetavate kaupade ja osutatavate teenuste müük vabaturutingimustes, tootmiseks vajalike ressursside ost ning õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad.

3.1.1.2.1 KAUPADE HINNARISK

Olulisemad kaupade hinnariskid on põlevkiviõli müügi; elektrienergia ja maagaasi ostu ja müügi ning kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu hinnarisk. Nende hinnariskide maandamiseks kasutab kontsern erinevaid tuletisinstrumente.

Elektrienergia ostuga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektrihinna kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuurid, *forward*id ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia



ostuks iga 15 minutilise perioodi kohta. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrihinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumendiks on suure tõenäosusega prognoositud elektrienergia ostutehingute riskikomponendid: Poola turul TGE Poola baaselektri ja tiputundide hinnad, ja Nord Pooli süsteemihind, ning süsteemihinna ja Soome piirkonna hinna vahe (muud turud peale Poola). Pikaajalised rahas arveldatavad elektrienergia ostulepingud maandavad Nord Pooli Leedu hinnapiirkonnaga seotud riskipositsiooni. Ostuhinna riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide mahud on tingitud prognoositavate fikseeritud hinnaga müügitehingute mahust. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

Kasutatud tuletisinstrumentide kokkuvõte:

	31. detsember 2025		31. detsember 2024	
	Lõpptähtaeg 12 kuu jooksul	Lõpptähtaeg üle 12 kuu	Lõpptähtaeg 12 kuu jooksul	Lõpptähtaeg üle 12 kuu
Maandatud maht, Nord Pooli süsteemihinna komponent (TWh)	0,9	0,6	1,2	0,9
Maandatud maht, Soome hinnapiirkonna hinna komponent (TWh)	0,5	0,2	1,1	0,9
Maandatud maht, TGE Poola baaskoormuse hinnariski komponent (TWh)	0,6	0,2	0,9	0,2
Maandatud maht, Nord Pooli Leedu hinnapiirkond (pikaajaline elektrienergia ostuleping) (TWh)	0,6	3,6	0,7	3,7
Kaalutud keskmine alushind, Nord Pooli süsteemihinna komponent (EUR/MWh)	44,6	44,1	40,7	51,2
Kaalutud keskmine alushind, Soome hinnapiirkonna hinna komponent (EUR/MWh)	1,0	3,3	1,7	3,0
Kaalutud keskmine alushind, TGE Poola baaskoormuse hinnariski komponent (EUR/MWh)	102,5	101,6	115,9	105,9

Pikaajaliste elektrienergia ostulepingutega aktiivsel turul ei kaubelda. Üksikasjalikku selgitust nende õiglase väärtuse kindlaksmääramise kohta vt finantsriskide juhtimise lisa punktist 3.3. Kontsern ei avalikusta pikaajaliste elektrienergia ostulepingute hindu, et mitte kahjustada oma konkurentsipositsiooni turul.

Kui elektri turuhinnad oleksid olnud 10% kõrgemad/madalamad, oleks sellel olnud järgmine mõju kontserni koondkasumile: 2025. aastal 53,3/-53,3 miljonit eurot (2024. aastal 70,4/-70,4 miljonit eurot).

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 (futuurid ja forwardid), mis sõlmitakse teatava koguse maagaasi ostuks igas kuus. Tehingud, mille eesmärgiks on maagaasi hinna kõikumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumendiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil (TGE).

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügimahtudest, 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.

Kasutatud tuletisinstrumentide kokkuvõte:

	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Lõpptähtaeg	2026-2027	2025-2027
Maandatud maht, TGE Poola gaasi hinnariski komponent (TWh)	1,0	0,6
Kaalutud keskmine alushind (EUR/MWh)	38,6	43,9

Kui maagaasi turuhinnad oleksid olnud 10% kõrgemad/madalamad, oleks sellel olnud järgmine mõju kontserni koondkasumile: 2025. aastal 3,2/ -3,2 miljonit eurot (2024. aastal 3,1/ -3,1 miljonit eurot).



Põlevkiviõli müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsernil on Eestis põlevkiviõli tootmise varad ja ta müüb toodetud põlevkiviõli ning põlevkivibensiini globaalsetel energiaturgudel. Kontsern kasutab põlevkiviõli 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 müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkiviõli 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 müüginahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning kontserni riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müüginahutu protsent kõrgem. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

Kasutatud tuletisinstrumentide kokkuvõte:

Põlevkiviõli:	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Lõpptähtaeg	-	2025–2026
Maandatud maht, Brent Crude (tuhat Mt)	-	170
Kaalutud keskmine alushind (EUR/mMt)	-	430

Riskimaandamisinstrumentide efektiivne ja ebaefektiivne osa

Riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis ja liigitatakse ümber kasumiaruandesse. Müügitehingute puhul esitatakse see mõju tuluna või tulude vähendamisena. Ostutehingute puhul esitatakse see mõju kuluna või

kulude vähenemisena prognoositava ostutehingu toimumisel või muu ärituluna või muude tegevuskuludena, kui selgub, et prognoositava müügi- või ostutehingu toimumine antud perioodil on ebatõenäoline. 2025. aasta lõpus tuvastati riskimaandamise ebaefektiivsus Poola maagaasi ja elektri ostulepingute riskimaandamiseks soetatud tuletisinstrumentide osas. Riskimaandamise ebaefektiivsuse mõju 2025. aasta kasumiaruandele oli järgmine: gaasi puhul suurenes kahjum 0,6 miljoni võrra (2024. aasta kasumiaruandele oli mõju: kasumi suurenemine 1,7 miljoni võrra) ning elektri puhul suurenes kasum 0,9 miljoni võrra (2024: 0 eurot).

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

- Võrreldes eelnevate perioodidega, muutusid aruandeaastal valuutakursid volatiilsemaks. Valuutakursside mõju tõttu võib majanduslik suhe riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel tasakaalust välja minna ning võib tekkida olukord, kus riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti väärtused ei liigu enam vastassuunas. Kontserni juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et valuutakursi muutustest saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Eelnevalt kirjeldatud riskid ei ole 2025. ega 2024. aastal realiseerunud.

Riskimaandamise instrumentide õiglase väärtuse muutused, mis on kajastatud riskimaandamise reservis, on avalikustatud lisas 20. Täiendav informatsioon tuletisinstrumentide kohta on esitatud lisades 12, 14 ja 15.

Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumentid

Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumentid on peamiselt maagaasi ostu ja müügi tuletisinstrumentid, kuna kontsern ei rakenda nende toodete ja turgude (v.a Poola maagaas (ost) ning Baltikumi muutuva hinnaga maagaas (ost) (vt maagaasi müügi riskimaandamise tuletisinstrumentid)) suhtes riskimaandamisarvestust, ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud, mida kontsern ei ole määratlenud rahavoo riskimaandamisinstrumentideks. Lisaks liigitatakse kauplemiseks hoitavateks tuletisinstrumentideks kontserni klientidele vahendustegevuse raames tehtavaid maagaasi, elektri ja vedelkütuste tuletisinstrumentid.

Aruandeperioodi lõpu seisuga olid kontsernil olulised avatud netopositsioonid tuletisinstrumentides, mis ei olnud määratletud riskimaandamisinstrumentideks.



Antud instrumentide õiglane väärtus on arvutatud elektri, maagaasi ja vedelkütuse toodete turuhindade alusel. Arvutuste aluseks olevate turuhindade põhjendatult eeldatav muutus avaldaks kontserni majandustulemustele järgmist mõju (+ on kasumi suurenemine või kahjumi vähenemine ja - kasumi vähenemine ja kahjumi suurenemine):

- Kui arvutustes kasutatud elektri turuhinnad oleksid olnud 10% kõrgemad/madalamad, oleks mõju kontserni maksujärgsele tulemile olnud 1,0 miljonit eurot/ -1,0 miljonit eurot (2024: 14,8 miljonit eurot/ -14,8 miljonit eurot).
- Kui arvutustes kasutatud vedelkütuse toodete turuhinnad oleksid olnud 10% kõrgemad/madalamad, oleks mõju kontserni maksujärgsele tulemile olnud 0,3 miljonit eurot/ -0,3 miljonit eurot (2024: 1,6 miljonit eurot/ -1,6 miljonit eurot).
- Kui arvutustes kasutatud maagaasi turuhinnad oleksid olnud 10% kõrgemad/madalamad, oleks mõju kontserni maksujärgsele tulemile olnud 0,4 miljonit eurot/ -0,4 miljonit eurot (2024: EUR 1,2 miljonit eurot/ -1,2 miljonit eurot).

3.1.1.3 RAHAVOO JA ÕIGLASE VÄÄRTUSE INTRESSIMÄÄRA RISK

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib kontserni ujuva intressimääraga võlakohustistest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustiste võtmise kaudu ja osaliselt ujuva intressimääraga laenude võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenude intressikulud.

Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga ei toimunud Kontserni intressimäärariski juhtimises seoses intressimäära vahetuslepingute (IRS) sõlmimisega muudatusi. Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsernil avatud kolm intressimäära vahetuslepingut nominaalsummas kokku 68,9 miljonit eurot (seisuga 31. detsember 2024 summas 142,6 miljonit eurot). Seisuga 31. detsember 2025 oli kontserni fikseeritud intressimääraga laenukohustiste (v.a rendikohustised) osakaal

8,3% (31. detsember 2024: 10,2%). Seisuga 31. detsember 2025 oli pangalaenude kaalutud keskmine efektiivne intressimäär koos sõlmitud intressimäära vahetustehingute mõjuga 4,1% (31. detsember 2024: 5,3%). Lisaks on Eesti Energia välja andnud hübriidvõlakirja, mille aastane fikseeritud kupongimäär on 7,9%. Kontserni pangalaenude intress sõltub baasintressimäärast (euros nomineeritud laenukohustiste puhul 3 või 6 kuu euribori tasemest, Poola zlotis nomineeritud laenukohustiste puhul 6 kuu WIBOR tasemest). Kui ujuva baasintressimäär seisuga 31. detsember 2025 oleks olnud 100 baaspunkti kõrgem, oleks kontserni aruandeaasta puhaskasum olnud 16,1 miljonit eurot väiksem (2024 : 15,0 miljonit eurot).

Eelnimetatud muudatuste tõttu võivad turuintressimäärad avaldada olulist mõju kontserni võetud laenudele ning need võivad mõjutada laenude õiglast väärtust (lisa 21). Kontsern jälgib tähelepanelikult intressiturgu ning intressimaandamine võiks toimuda sobivatel intressitasemetel, kuna riskipoliitika on maandada 1/2 laenuportfelli intressimäärasid. Kontsern saab teha strateegilisi otsuseid riskimaandamissuhte muutmiseks vastavalt turuolukorrale ja ettevõtte olukorrale. See suhe ei ole täidetud, kuna 2023. aastal võeti laenud väga kõrgete intressimäärade ajal ja riskimaandamistasemed olid väga ebasoodsad ning kontsern otsustas neid laene mitte maandada.

3.1.1.4 INTRESSIMÄÄRA VAHETUSTEHINGUD (SWAP-TEHINGUD)

Intressimäära vahetuslepingud hõlmavad tavaliselt ujuva intressimäära vahetamist fikseeritud intressimäära vastu (või vastupidi), eesmärgiga kaitsta end rahavoogude kõikumiste eest. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 31. detsember 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 tuletisinstrumendi meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.



Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

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

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

Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 100,0 miljonit eurot (31. detsember 2024: 0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 2,36%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mille leping sõlmiti 4. novembril 2025. 31.12.2025 seisuga laenu välja võetud ei olnud.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 40,6 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 28,3 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.

Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenud nominaalväärtuses tagasimaksetähtaja järgi

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
<1 aasta	43,9	14,5
1-2 aastat	3,3	50,9
3-5 aastat	21,7	45,9
> 5 aastat	-	31,3
Kokku	68,9	142,6

3.1.2 KREDIIDIRISK

Krediidirisk on risk, et kontsernile tekib rahaline kahju, sest finantsinstrumendi teine osapool ei suuda oma kohustisi täita. Krediidiriskile on avatud raha pangas, positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Kontserni vabade vahendite paigutamisel juhindutakse järgmistest põhimõtetest:

- kapitali säilimine;
- äritegevuse jaoks õigel ajahetkel vajaliku likviidsuse tagamine;
- eelnevat kahte eesmärki arvestades optimaalse tootluse teenimine.

Vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada järgmistesse kodu- ja välismaistesse finantsinstrumentidesse:

- rahaturu- ja intressifondid, mille osakuid või aktsiaid on võimalik regulaarselt lunastada või müüa (2025 ja 2024 ei olnud kasutuses);
- krediidiasutuste hoiused;
- vabalt kaubeldavad võlakirjad ja muud vabalt kaubeldavad võlainstrumendid.

Nõuded finantsinstrumentide emitentide/tehingute (sh riskimaandamistehingute) vastaspoolte krediidiriski tasemele ning iga vastaspoole maksimaalsed positsioonid kehtestab kontserni finantsriskide juhtimise komitee.



Vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada üksnes finantsinstrumentidesse, mille alusvaluuta on euro. Lisaks on kehtestatud nõuded finantsinstrumentide tähtajale ning hajutamisele.

Klientide tähtajaks tasumata arvetega tegeldakse igapäevaselt selleks spetsiifiliselt moodustatud osakondades. Arve maksetähtaja ületamise korral saadab automatiseeritud meeldetuletus- ja hoiatussüsteem kliendile teate, et juhul kui arvet ei tasuta, võib järgneda kliendi elektrivõrgust väljalülitamine. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võlg üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud krediidikomiteede pädevuses.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine:

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 13 ja 14)	231,2	246,6
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 12, 15 ja 17)	358,2	468,9
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 3.3, 12, 14 ja 15)	157,5	303,3
Kokku krediidiriskile avatud summa	746,9	1 036,8

Nõuded ostjate vastu on esitatud summas, millest on maha arvatud oodatavad krediidikahjumid. Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud krediidikahjumi summat. Muud nõuded allahinnatud varasid ei sisalda.

Täiendav info krediidiriski kohta on avalikustatud lisades 13 ja 15.

3.1.3 LIKVIIDSUSRISK

Likviidsusrisk on risk, et kontsern ei suuda oma finantskohustisi täita ebapiisava rahavoo tõttu. Likviidsusriski maandatakse erinevate finantsinstrumentidega nagu laenud, võlakirjad ja kommertsväärtpaberid.

Kontserni likviidsusrisk on kahetasandiline. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et kontserni pangakontodel ei ole piisavalt raha jooksvate maksekohustiste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsuse allikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimisel ja kohustiste täitmisel või et kontsern peab seetõttu vabu vahendeid kaasama kiirustades ja tingimustel, mis ei ole optimaalsed. Lühiajalist likviidsusriski maandatakse sellega, et kontsern hoiab pangakontodel teatavat vaba raha puhvrit, et tagada piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui rahavoo prognoosist esineb kõrvalekaldeid. Pikaajalist likviidsusriski maandatakse sellega, et kontsern prognoosib regulaarselt järgneva 12 kuu likviidsusvajadust (sh võetakse arvesse rahavajadus investeringuteks, laenu tagasimakseteks ja dividendimakseteks ning äritegevusest teenitav positiivne rahavoog) ja hoiab likviidsusvajaduse rahuldamiseks piisavat likviidsuspuhvrit vabade rahaliste vahendite, välja võtmata investeerimislaenude ja likviidsuslaenu limiitide näol. Likviidsusriski juhitakse kontserni tasandil emaettevõtja finantsosakonnas.

Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsernil vabu rahalisi vahendeid mahus 358,2 miljonit eurot (31. detsember 2024: 468,9 miljonit eurot). Lisaks oli majandusaasta lõpu seisuga välja võtmata laenusid 520,0 miljoni euro ulatuses (31. detsember 2024: 485,0 miljonit eurot) (lisa 21). Kontsern otsib erinevaid lahendusi likviidsusriski vähendamiseks läbi likviidsusriski juhtimise.

Järgnevas likviidsusanalüüsis on esitatud kontserni lühi- ja pikaajaliste kohustiste (sh netomaksega tuletisinstrumentide) jaotus kohustiste lõpptähtaegade lõikes. Kõik tabelis esitatud summad on lepingulised diskonteerimata rahavood. Aruandeperioodi lõpust 12 kuu jooksul tasumisele kuuluvate kohustiste summa, v.a võlakohustised, on esitatud nende bilansilises väärtuses.



Kohustiste jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2025:

miljonites eurodes	Kuni 1 aasta	1–2 aastat	3–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustised, v.a liisingukohustised (lisad 3.2, 12 ja 21)*	276,0	381,7	826,9	350,8	1 835,4	1 605,3
Liisingukohustised (lisa 21)	3,7	3,4	9,4	22,4	38,9	26,0
Tuletisinstrumendid (lisad 3.3, 12 ja 14)	11,4	3,5	1,4	-	16,3	16,3
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 12 ja 22)	212,0	5,4	-	-	217,4	211,6
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest (lisa 22)	135,8	-	-	-	135,8	131,2
Kokku	638,9	394,0	837,7	373,2	2 243,8	1 990,4

* Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2025 kehtinud intressimäärade alusel.

Kohustiste jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2024:

miljonites eurodes	Kuni 1 aasta	1–2 aastat	3–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustised, v.a liisingukohustised (lisad 3.2, 12 ja 21)*	247,3	272,6	1 025,5	521,4	2 066,8	1 666,0
Liisingukohustised (lisa 21)	5,9	3,8	10,3	24,7	44,7	29,7
Tuletisinstrumendid (lisad 3.3, 12 ja 14)	22,6	3,1	0,2	1,1	27,0	27,0
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 12 ja 22)	184,0	3,1	5,4	-	192,5	191,8
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest (lisa 22)	79,8	-	-	-	79,8	79,8
Kokku	539,6	282,6	1 041,4	547,2	2 410,8	1 994,3

* Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2024 kehtinud intressimäärade alusel.

Lisaks on kontsernil pangagarantiid, mis on kontserni nimel väljastatud kolmandatele isikutele, mille maksimaalne riskipositsioon oli 31. detsembri 2025 seisuga 118,4 miljonit eurot (31. detsember 2024: 184,0 miljonit eurot). Kontsern maksab pankadele garantiitasusid ning peab vajadusel pankadele hüvitama, kui garantiid kasutusele võetakse.



3.2 KAPITALI JUHTIMINE

Eesti Energia ASi kõik aktsiad kuuluvad riigile. Otsuseid dividendide jaotamise ning aktsiakapitali suurendamise ja vähendamise kohta teeb Eesti Vabariik Rahandusministeeriumi kaudu. Igal majandusaastal määratakse Eesti Vabariigi Valitsuse korraldusega Eesti Energia ASi poolt riigieelarvesse makstav dividendisumma, mis on kooskõlas kehtiva dividendipoliitikaga (vt lisad 18 ja 19).

Kontsern järgib finantspoliitikat, mille kohaselt ei tohi netovõla ja EBITDA suhe pikaajaliselt ületada 3,5 (2024: 3,5) (Lühiajaliselt võib ülempiir olla ületatud suuremate investeringute või omandamiste korral).

31. detsember 2025 oli netovõla ja EBITDA suhtarv 3,95 (31. detsember 2024: 3,02), ületades finantspoliitikas sätestatud piirmäära. Kontserni pikaajaline eesmärk on hoida suhtarv alla 3,5 vastavalt kontserni finantseerimispõhimõtetele.

Seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 oli kontserni netovõla ja EBITDA suhe ning omakapitali ja varade suhe järgmine:

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Võlakohustised (lisad 3.1, 12 ja 21)	1 631,3	1 695,7
Miinus: intressikohustis laenudelt	-18,8	-25,5
Miinus: raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 12 ja 17)	-358,2	-468,9
Netovõlg	1 254,3	1 201,3
Omakapital kokku	1 992,6	2 383,4
EBITDA*	317,2	398,2
Varad	4 781,5	5 129,9
Netovõlg/EBITDA	3,95	3,02
Omakapital/varad	42%	46%
Kapital kokku (netovõlg + omakapital kokku)	3 246,9	3 584,7
Netovõla ja kapitali suhe	39%	34%

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

Nii EBITDA kui ka netovõlg on alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad, mida ei ole IFRS EU standardites defineeritud ja need ei pruugi olla teiste ettevõtjate alternatiivsete tulemuslikkusnäitajatega võrreldavad. Kontserni hinnangul annavad alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lugejatele täiendavat kasulikku informatsiooni kontserni majandustulemuste ja juhtimise kohta ning neid näitajaid kasutab ka juhtkond kontserni tulemuste analüüsimisel ja juhtimisaruandluses. Märgitud näitajaid tuleks vaadelda kui täiendavat informatsiooni, mis ei asenda näitajaid, mis tuleb esitada konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes IFRS EU nõuete kohaselt.

3.3 ÕIGLANE VÄÄRTUS

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud finantsvarade ja kohustiste õiglased väärtused seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Lühiajaliste nõuete ja kohustiste ning laenunõuete, 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. Vaata täiendavat informatsiooni lisast 21.

Järgnevates tabelites on esitatud õiglates 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 esitatud kontserni varad ja kohustised, mida kajastatakse õiglases väärtuses, vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024:

<i>miljonites eurodes</i>	Varad 31. detsember 2025				Kohustised 31. detsember 2025			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	2,5	6,0	96,4	104,9	-	1,9	2,3	4,1
Maagaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	-	-	-	-	6,1	-	-	6,1
Intressimäära <i>swap</i> id	-	1,5	-	1,5	-	0,2	-	0,2
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	2,5	7,5	96,4	106,4	6,1	2,1	2,3	10,4
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,9	1,7	38,7	41,3	-	1,1	0,5	1,5
Maagaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	-	-	-	-	0,7	-	-	0,7
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	5,4	-	-	5,4	-	-	-	-
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,3	-	-	0,3	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	4,2	4,2	-	-	3,6	3,6
Kokku kauplemisderivatiivid	6,6	1,7	42,9	51,2	0,7	1,1	4,1	5,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 12, 14 ja 20)	9,1	9,1	139,3	157,5	6,8	3,1	6,4	16,3

<i>miljonites eurodes</i>	Varad 31. detsember 2024				Kohustised 31. detsember 2024			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	32,6	132,8	165,4	13,4	0,8	-	14,2
Maagaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	3,6	-	-	3,6	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	-	-	-	-	1,9	-	-	1,9
Intressimäära <i>swap</i> id	-	5,8	-	5,8	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	3,6	38,4	132,8	174,8	15,3	0,8	-	16,1
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	10,0	113,6	123,6	-	4,2	-	4,2
Maagaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	1,8	-	-	1,8	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja futuurlepingud	0,1	-	-	0,1	0,2	-	-	0,2
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	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 3.1, 3.3, 12, 14 ja 20)	5,6	48,4	249,3	303,3	16,4	5,0	5,6	27,0



Teatud riskimaandamisinstrumentide puhul võivad rahavoogude riskimaandamise saldod (varad/kohustised) erineda muudes reservides (lisa 20) esitatutest arvnäitajatest järgmistel põhjustel:

- Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine - Kontserni ja vastaspoolte vahelised lepingud võimaldavad tasaarvestada konkreetsete üksikute tehingutega seotud summasid, mistõttu oli seisuga 31.detsember 2025 tasaarveldatud tehingute summa -10,6 miljonit eurot (31. detsember 2024 summa -10,8 miljonit eurot);
- Põlevkiviõli müügi *swap*- ja futuurlepingud - Kontserni ja vastaspoolte vahelised lepingud võimaldavad tasaarvestada konkreetsete üksikute tehingutega seotud summasid, seisuga 31. detsember 2025 tasaarveldatud tehingute summad puudusid (31. detsember 2024 mõju -0,4 miljonit);
- TGE Poola baaskoormuse ja TGE Poola gaasihinna riskikomponent – tuletisinstrumendid on nomineeritud Poola zlottides, mis mõjutab teisi reserve igakuise ümberhindluse tõttu eurodesse. Seisuga 31. detsember 2025 oli valuutariski mõju riskimaandamisreservile 0,1 miljonit eurot (31. detsember 2024 seisuga -0,5 miljonit eurot);

a) 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, hindamisteenistuselt 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, TGE, Argus ning EEX börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks. *Forward*-, *swap*- ja futuurlepingute õiglane väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

b) 2. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglane väärtus hindamistehnika abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid

туруandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse 2. tasemele, kui kõik olulised õiglase väärtuse määramiseks vajalikud sisendid on jälgitavad. Kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel, liigitatakse instrument tasemele 3.

Kontserni Baltikumi elektri ja intressimäära vahetustehingutest tulenevate tuletisinstrumentide väärtuse leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX ja pankadevahelise intressi-*swap*ide turu aruandekuupäeva noteeringutel.

c) 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 päritolutunnistusi ja pikaajalisi elektrienergia ostulepingud 3. taseme instrumentideks.

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

Tase 3 instrumentide jaotus

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Elektrienergia ostulepingud	132,3	246,4
Päritolutunnistused	0,6	-2,7
Kokku	132,9	243,7



Elektrienergia ostulepingute õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse hindamistehnikat, mis hõlmab nii jälgitavaid kui ka mittejälgitavaid sisendeid. Jälgitavate sisendite hulka kuuluvad turul noteeritud forward-hinnad, nagu näiteks Nord Pooli süsteemihind ja Helsingi EPAD, mis on avaldatud Nasdaq OMX-i poolt bilansipäeva seisuga. Mittejälgitavad sisendid hõlmavad muu hulgas pikaajalisi hinnaprognose kolmandate osapoolte ekspertaruannetest, turuosaliste eeldatavad tootmis- ja tarbimisandmed, kütusesisendite (CO₂, gaas, kivisüsi) turuhinnad, jaamade ja/või kaablite seisakute andmed, teadmised edasiste turuarengute kohta. Õiglase väärtuse arvutused tehakse igakuiselt.

Kui prognoositavad hinnad muutuksid +/- 10%, oleks mõju kontserni puhaskasumile +/- 0,14 miljonit eurot (2024: mõju puhaskasumile +/- 14,8 miljonit eurot) ja mõju kontserni muule koondkasumile +/- 34,4 miljonit eurot (2024: mõju koondkasumile +/- 36,0 miljonit eurot).

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

Õiglase väärtuse hierarhia 3. taseme instrumentide 2025. aasta korduvast õiglase väärtuse mõõtmisest tingitud realiseerimata kasum kokku moodustas 2,8 miljonit eurot (kahjum 2024: 0,3 miljonit eurot). See summa on kajastatud muus äritulus.

miljonites eurodes	Rahavoo riskimaandamis-instrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumendid
Algsaldo seisuga 1. jaanuar 2024	149,9	133,5
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-32,6	-
Rahas arveldatud osa	13,8	-8,8
Ebaefektiivse osa reklassifitseerimise kasum/-kahjum	1,7	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	11,3
Muus ärikulus kajastatud kahjum	-	-25,1
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2024	132,8	110,9
Uute standardite rakendamine*	-	-70,5
Algsaldo seisuga 1. jaanuar 2025	132,8	40,4
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-57,0	-
Rahas arveldatud osa	17,9	-4,3
Ebaefektiivse osa reklassifitseerimise kasum/-kahjum	-0,3	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	3,8
Muus ärikulus kajastatud kahjum	-	-1.2
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2025	94,1	38,8

* Vaata täiendavat informatsiooni lisast 14 Tuletisinstrumendid.



3.4 FINANTSVARADE JA –KOHUSTISTE TASAARVELDUS

Alljärgnevaid finantsvarasid ja -kohustisi on tasaarveldatud:

miljonites eurodes	31. detsember 2025				
	Brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud netosumma (lisad 3.1, 3.3, 13, 15 ja 16)	Summad, mille suhtes kohaldatakse tasaarvelduskokkulepet või muid sarnaseid kokkuleppeid, kuid mida ei ole tasaarveldatud	Netosumma
Piiratud kasutusega raha	30,1	-9,3	20,8	-	20,8
Tuletisinstrumendid- finantsvarad	157,9	-0,4	157,5	-	157,5
Tuletisinstrumendid- finantskohustised	26,0	-9,7	16,3	-	16,3

miljonites eurodes	31. detsember 2024				
	Brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud netosumma (lisad 3.1, 3.3, 13, 15 ja 16)	Summad, mille suhtes kohaldatakse tasaarvelduskokkulepet või muid sarnaseid kokkuleppeid, kuid mida ei ole tasaarveldatud	Netosumma
Piiratud kasutusega raha	48,6	-18,6	30,0	-	30,0
Tuletisinstrumendid- finantsvarad	305,6	-2,3	303,3	-0,1	303,2
Tuletisinstrumendid- finantskohustised	47,9	-20,9	27,0	-0,1	26,9

Kontserni ja tehingupartnerite vahel sõlmitud lepingud võimaldavad tasaarveldust konkreetsete üksiktehingute raames, juhul kui vastastikused nõuded on samas valuutas. Mõningad lepingud võimaldavad tasaarveldusi kahe või enama tehingu raames.

4. Olulised raamatupidamishinnangud ja eeldused

RAAMATUPIDAMISHINNANGUD JA RAKENDATUD EELDUSED

Raamatupidamisaruannete koostamisel tuleb kasutada raamatupidamishinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad aruandes kajastatud varasid ja kohustisi ning lisades avalikustatud finantsseisundiaruande-väliseid varasid ja tingimuslikke kohustisi. Kuigi nimetatud hinnangud on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, ei pruugi need kokku langeda hilisemate tegelike tulemustega. Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes.

Järgnevad hinnangud omavad suurimat mõju käesolevas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes kajastatud finantsinformatsioonile.

a) Materiaalse põhivara kasuliku eluea hindamine

Materiaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusaeg on mõnikord osutunud mõnevõrra pikemaks kui varade hinnanguline eluiga. Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsernil materiaalsel põhivara jääkväärtuses 3 585,9 miljonit eurot (31. detsember 2024: 3 563,8 miljonit eurot), sh amortiseeritava materiaalse põhivara jääk oli 31. detsember 2025 seisuga 2 679,5 miljonit eurot (31. detsember 2024: 2 353,8 miljonit eurot). Aruandeperioodi amortisatsioonikulu oli 153,6 miljonit eurot (2024: 146,0 miljonit eurot) (lisa 6).

Allpool olevas tabelis on välja toodud keskmine materiaalse põhivara kasulik eluiga kategooriate lõikes ning kasuliku eluea võimalike muutuste mõju.

	Keskmine allesjäänud kasulik eluiga seisuga		Mõju amortisatsioonikuludele kui keskmine eluiga			
	31. detsember		suureneb 1 aasta võrra		väheneb 1 aasta võrra	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
	aastates		miljonites eurodes		miljonites eurodes	
Hooned	10,6	11,3	-0,5	-0,5	0,5	0,6
Rajatised sh						
elektriliinid	26,1	26,4	-1,1	-1,0	1,2	1,1
muud rajatised	7,8	8,6	-2,3	-1,4	2,7	1,7
Masinaid ja seadmed, sh						
elektriülekan­deseadmed	19,5	16,6	-1,2	-1,2	1,3	1,3
elektrijaamade seadmed	5,2	5,0	-17,3	-15,5	21,2	19,8
muud masinaid ja seadmed	4,0	5,3	-6,6	-3,9	8,6	4,9
Muu põhivara	5,0	4,4	-0,1	-0,1	0,1	0,2
Kokku	15,0	14,0	-9,1	-8,8	10,0	9,7



b) Materiaalse ja immateriaalse põhivara kaetava väärtuse hindamine

Kontsern viib vastavalt vajadusele läbi materiaalse ja immateriaalse põhivara kaetava väärtuse teste. Varade kaetava väärtuse testimisel kasutatakse juhtkonna hinnanguid varade kasutamisest ning müügist tulenevate ning varade hoolduseks ja remondiks vajalike rahavoogude, inflatsiooni- ja kasvumäärade ning toetuste saamise tõenäosuse kohta. Hinnangute aluseks on prognoosid üldise majanduskeskkonna, elektrienergia tarbimise ja müügihinna kohta. Varade õiglase väärtuse määramisel kasutatakse ka eksperthinnanguid. Kui olukord tulevikus muutub, tuleb võib-olla täiendavaid allahindlusi teha või varem kajastatud allahindlusi osaliselt või täielikult tühistada. Võrguteenuse osutamiseks kasutatava põhivara kaetavat väärtust mõjutab Konkurentsiamet, kes määrab nende varade põhjendatud tulukuse määra. Kui võrguteenuse osutamisega seotud tulud, kulud ja investeeringud jäävad ettenähtud piiridesse, tagab teenuse müügist saadav tulu nende varade põhjendatud tulukuse. Informatsioon aruandeperioodil arvestatud varade väärtuse languse kohta on avalikustatud lisades 6 ja 7.

c) Eraldiste kajastamine ja hindamine

Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsern moodustanud keskkonnakaitselisi, mäetööde lõpetamise, varade demonteerimise, töötajate ja lepingutega seotud eraldisi kogusummas 47,9 miljonit eurot (31. detsember 2024: 45,4 miljonit eurot) (lisa 24). Nimetatud kohustiste summa ja/või realiseerumise aeg on ebakindel. Eraldiste nüüdisväärtuse määramisel on kasutatud mitmeid juhtkonna hinnanguid ja eeldusi tulevaste kulutuste suuruse, inflatsioonimäära ja väljamaksete aja kohta. Tegelikud kulutused võivad osutuda suuremateks või väiksemateks sõltuvalt võimalikest muutustest õigusnormides, keskkonnakahjude likvideerimiseks vajalikus tehnoloogias ning kulutustes, mida katavad kolmandad osapooled.

Keskkonnaeraldiste moodustamise peamiseks sisendiks on korrastatava ala pindala. Kaevandus, karjäär ja tuhaväljad on kindlad territooriumid seega on vähetõenäoline, et selles osas tulevad mingisugused muudatused. Tuhaväljade sulgemisaastat mõjutab energia turu kujunemine tulevikus. Juhul, kui sulgemine tuleb teostada viis aastat varem planeeritud tähtajast, suurendab see eraldise summat 3,6 miljoni euro võrra (+7,5%) (2024: 2,8 miljoni euro võrra (+6%). Eraldiste

nüüdisväärtuse leidmiseks kasutatakse prognoositavaid diskontomäärasid. Diskontomäära suurenemine 1 punkti võrra vähendab eraldiste summat 2,2 miljoni euro võrra (-4,6%) (2024: 2,5 miljoni euro võrra (-6%)). Kulude õiglaseks hindamiseks on kasutusel prognoositav inflatsiooni määr. Inflatsiooni määra suurenemine 1 punkti võrra suurendab eraldiste summat 2,9 miljoni euro võrra (+6,1%) (2024: 3,2 miljoni euro võrra (+7%)).

Juhul kui varade demonteerimise teostamine tuleb teostada viis aastat varem, suurendab see eraldise summat 0,2 miljoni euro võrra (+0,1%) (2024: 1,9 miljonit euro võrra (+4%)). Diskontomäära suurendamine 1% võrra vähendab demonteerimise eraldisi 0,9 miljoni euro võrra (-6%) (2024: 1,7 miljoni euro võrra (-4%)) ja inflatsiooni määra suurendamine 1% võrra suurendab eraldisi 1,1 miljoni euro võrra (+7%) (2024: 0,8 miljoni euro võrra (2%)).

d) Tingimuslikud varad ja kohustised

Tingimuslike varade ja kohustiste hindamisel kasutab juhtkond eelnevat kogemust, üldist informatsiooni majandus- ja sotsiaalkeskkonna kohta ning tuleviku sündmuste eeldusi ja tingimusi, mis põhinevad parimatel teadmistel antud olukorrast. Täiendav informatsioon on esitatud lisas 34.

e) Edasilükkunud tulumaksu kajastamine kontserni Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumilt

Seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 ei ole kontsern kajastanud edasilükkunud tulumaksukohustisi seoses Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumiga seotud ajutiste maksustavate erinevustega summas 764,9 miljonit eurot (31. detsember 2024: 753,3 miljonit eurot). Kontsernil on kirjalikult vormistatud dividendipoliitika, mille aluseks on ainuaktsionäri väljendatud dividendiootus. Kontsernil on võimalik dividendipoliitika rakendamisel kontrollida oma tütarettevõtete dividendide jaotamise ajastust ja summat. Rakendatud dividendipoliitika alusel hindab kontsern, millised tütarettevõtjad kavatsevad dividende jaotada, ning tulumaks kajastatakse ainult nende Eesti ja Läti tütarettevõtjate puhul, kellel on plaanis dividende jaotada.



f) Liitumistasude kajastamine

Kontserni juhtkond on hinnanud, et kliendi ühendamine elektrivõrguga ei ole eraldiseisva teostamiskohustisena eristatav, kuna elektrivõrgu liitumistasud ei ole lepingu kontekstis eristatavad ja on omavahel tihedalt seotud võrguteenuste müügiga. Elektrivõrgu liitumistasud on tagastamatud ettemaksud, mida kliendid maksavad elektrivõrgu ühenduse tagamiseks. Liitumistasud hüvitavad osaliselt vastava kliendi võrguga ühendamiseks vajaliku rajatava taristu maksumuse. Liitumistasud elektrivõrguga liitumisel arvutatakse vastavalt Eesti reguleeriva asutuse poolt kehtestatud metoodikale. Tulu elektrivõrgu liitumistasudest kajastatakse algselt lepingulise kohustisena ja seejärel kajastatakse hinnangulise kliendisuhte perioodi jooksul, mis on 35 aastat, tuluna. Elektrivõrgu teenuste müük toimub pärast seda, kui kliendid on võrguühenduse eest tasunud; seetõttu on võrguühenduse tasud ja elektrivõrgu teenuste müük üksteisest väga sõltuvad ja omavahel seotud. Tulu liitumistasudest ja muudest teenustasudest kajastatakse hiljem, kuna jooksev teenus on määratletud klientidega elektrivõrgu teenuste osutamise lepingu osana ja kajastatakse IFRS 15 alusel klientidega sõlmitud lepingute edasilükkunud tuluna. Liitumis- ja muud teenustasud kajastatakse tuluna hinnangulise kliendisuhte perioodi jooksul. Juhtkonna hinnangul on hinnanguliseks kliendisuhte perioodiks 35 aastat, mis on hinnanguliselt periood, mille möödudes võib liitumisobjekti taotletav võimsus oluliselt muutuda tulenevalt tehnoloogilistest põhjustest. Seega põhineb tulude kajastamise periood juhtkonna hinnangul, kuna on piisavalt kindel, et varad, mille kulud osaliselt hüvitatakse liitumistasuga, on elektrivõrgu klientide kasutuses pikema perioodi jooksul, kui algse süsteemiteenuse lepingu kehtivusaeg.

g) 3. taseme instrumentide õiglase väärtuse arvestamisel kasutatud sisendid

Elektrienergia ostulepingute õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb tulevaste perioodide elektrihindade prognoosimisel. See meetod ühendab turupõhised sisendid (Nord Pooli süsteemihind ja Helsingi EPADi hind bilansipäeval, kui need noteeritakse Nasdaq OMX-is) ja mittejälgitavad sisendid nagu turuosaliste tegelikud toodangu- ja tarbimisandmed, kütusesisendite (CO₂, gaas, kivisüsi) turuhinnad, jaamade ja/või kaablite katkestuste andmed, teadmised edasiste arengute kohta. Õiglase väärtuse arvutused tehakse igakuiselt.

Päritolutunnistuste õiglase väärtuse leidmisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb päritolutunnistustega kauplejate poolt kuvatud ostu- ja müügiäärtel. Vaata täpsemat infot lisas 3.3.



5. Segmendi aruandlus

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 EU 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 soojuste piirhinna soojusettevõtjad, kes müüvad soojust tarbijatele või võrguettevõtjale edasimüügiks tarbijatele või toodavad soojust elektri ja soojuste koostootmise protsessis.

Müügitulu

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Kontserniväliste klientide müügitulu			
Taastuenergia ja elektri müük		751,5	901,3
Mittetaastuv elektri tootmine		174,8	205,2
Võrguteenused		321,5	305,7
Vedelkütused		150,0	178,6
Raporteeritud segmendid kokku.		1 397,8	1 590,8
Muud tooted ja teenused		249,1	194,4
Kokku (lisa 25)		1 646,9	1 785,2

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

Lisas 25 on esitatud müügitulud detailsemalt kaupade ja teenuste liikide kaupa. Segmendaruandes on kõigi kaupade ja teenuste müügitulud jaotatud neljale põhitootele ja muude toodete segmendile võttes aluseks nii otseselt antud toote või teenuse müügitulusid kui ka seotud alamtoodete ja teenuste müügitulusid. Seetõttu ei ole lisad 5 ja 25 omavahel elektrienergia ja võrguteenuste/võrguga seotud teenuste tulude puhul rida-realt võrreldavad.

EBITDA

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
EBITDA			
Taastuenergia ja elektri müük		87,2	160,3
Mittetaastuv elektri tootmine		-13,3	18,0
Võrguteenused		132,3	107,9
Vedelkütused		47,3	115,6
Raporteeritud segmendid kokku		253,5	401,8
Muud tooted ja teenused		63,7	-3,6
Kokku		317,2	398,2
Põhivara kulum ja amortisatsioon (lisad 6,7 ja 8)		-363,8	-328,5
Neto finantskulud (lisa 30)		-52,4	-33,0
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse (lisa 9)		0,9	1,9
Kasum enne tulumaksustamist		-98,1	38,6

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

Muud kasumi ja kahjumi avalikustatavad näitajad.

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



miljonites eurodes		1. jaanuar - 31. detsember 2025				
	Muud äritulud (lisa 26)	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus (lisa 11)	Kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 27)	Tööjõukulud (lisa 28)	Muud tegevuskulud (lisa 29)	Põhivara kulum ja amortisatsioon (lisad 6,7 ja 8)
Taastuenergia ja elektri müük	57,3	0,2	-622,7	-35,9	-63,1	-44,3
Mittetaastuv elektri tootmine	7,3	4,3	-148,1	-38,5	-13,1	-11,3
Võrguteenused	-	-	-133,8	-43,2	-12,2	-62,3
Vedelkütused	7,8	1,9	-66,8	-37,2	-8,4	-215,3
Raporteeritud segmendid kokku	72,4	6,4	-971,4	-154,8	-96,8	-333,2
Muud tooted ja teenused	120,0	-	-138,9	-35,8	-130,8	-30,6
Kokku	192,4	6,4	-1 110,3	-190,6	-227,6	-363,8

miljonites eurodes		1. jaanuar - 31. detsember 2024				
	Muud äritulud (lisa 26)	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus (lisa 11)	Kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 27)	Tööjõukulud (lisa 28)	Muud tegevuskulud (lisa 29)	Põhivara kulum ja amortisatsioon (lisad 6,7 ja 8)
Taastuenergia ja elektri müük	32,9	-	-688,6	-32,8	-52,1	-37,7
Mittetaastuv elektri tootmine	23,5	2,2	-168,4	-34,5	-10,0	-26,8
Võrguteenused	-	-	-144,9	-40,6	-12,3	-59,9
Vedelkütused	9,5	12,4	-13,8	-51,9	-19,2	-171,9
Raporteeritud segmendid kokku	65,9	14,5	-1 015,7	-159,8	-93,6	-296,3
Muud tooted ja teenused	41,6	-	-165,1	-37,3	-37,5	-32,2
Kokku	107,5	14,5	-1 180,8	-197,1	-131,1	-328,5



Varad

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on varade summade arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud finantsaruannete koostamisel.

miljonites eurodes	31. detsember 2025			31. detsember 2024		
	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse (lisa 10)	Investeeringud põhivarasse (lisad 6 ja 7)	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse (lisa 10)	Investeeringud põhivarasse (lisad 6 ja 7)
Taastuenergia ja elektri müük	1 972,6	0,7	159,5	2 147,0	0,5	396,8
Mittetaastuv elektri tootmine	199,5	0,6	24,0	213,8	0,6	12,9
Võrguteenused	1 775,4	-	182,1	1 672,3	-	156,0
Vedelkütused	471,7	1,2	60,7	656,1	1,2	104,0
Raporteeritud segmendid kokku	4 419,2	2,4	426,3	4 689,2	2,3	669,7
Muud tooted ja teenused	362,3	63,5	32,9	440,7	72,6	53,9
Kokku	4 781,5	65,9	459,2	5 129,9	74,9	723,6

2025. ja 2024. aastal kajastatud varade allahindlused jagunesid segmentide lõikes järgmiselt:

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Taastuenergia ja elektri müük		1,0	0,4
Mittetaastuv elektri tootmine		1,1	16,8
Võrguteenused		1,2	-
Vedelkütused		193,7	145,8
Raporteeritud segmendid kokku		197,0	163,0
Muud tooted ja teenused		0,6	8,1
Kokku (lisa 6)		197,6	171,1



KOGU KONTSERNI KOHTA ESITATAV INFORMATSIOON

Kontserniväline müügitulu klientide asukoha järgi

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Eesti		921,6	810,0
Poola		283,5	334,2
Leedu		249,8	295,9
Läti		168,6	171,7
Prantsusmaa		7,6	2,9
Šveits		6,8	12,1
Suurbritannia		2,9	0,1
Araabia Ühendemiraadid		1,7	-
Holland		1,3	1,1
Singapur		0,7	154,0
Põhjamaad		0,1	1,4
Taani		0,1	0,4
Muud riigid		2,2	1,4
Kokku kontserniväline müügitulu (lisa 25)		1 646,9	1 785,2

*Põhjamaad – Soome ja Rootsi

Aruandeaastal ei olnud kontsernil ühtegi klienti, kelle osakaal kogu tuludest oleks ületanud 10% (2024. aastal ei olnud kontsernil ühtegi klienti, kelle osakaal kogu tuludest oleks ületanud 10%).

Põhivarade jaotus varade asukoha järgi*

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Eesti	2 949,7	2 965,9
Leedu	697,6	615,0
Poola	51,9	30,7
USA	23,5	26,6
Läti	17,5	14,7
Soome	-	93,4
Kokku põhivarad (lisad 6,8 ja 9)	3 740,2	3 746,3

* välja arvatud finantsvarad ja investeeringud sidusettevõtjatesse



6. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023								
Soetusmaksumus	94,6	329,4	1 529,2	3 482,6	6,4	798,5	84,5	6 325,2
Akumuleeritud kulum	-	-218,6	-690,2	-2 175,1	-4,8	-	-	-3 088,7
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2023 (lisa 4)	94,6	110,8	839,0	1 307,5	1,6	798,5	84,5	3 236,5
2024. aastal toimunud liikumised								
Lisandumised	0,4	3,1	7,2	11,0	1,4	675,6	6,6	705,3
Enammakstud liitumistasu tagastus	-	-	-	-	-	-2,2	-	-2,2
Arvestatud kulum (lisad 4 ja 33)	-	-4,9	-37,5	-102,9	-0,7	-	-	-146,0
Arvestatud väärtuse langus (lisad 4 ja 33)	-2,0	-3,2	-11,5	-39,7	-0,1	-114,2	-	-170,7
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-0,2	-	-	-1,5	-	-	-	-1,7
Eraldise moodustamine (lisa 24)	-	-	-	2,1	-	-	-	2,1
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,2	-	-	0,3	-	0,1	-	0,6
Ümberklassifitseerimised	0,1	10,4	108,2	152,6	0,6	-240,9	-30,0	1,0
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	-1,5	5,4	66,4	21,9	1,2	318,4	-23,4	388,4
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2024								
Soetusmaksumus	93,1	342,9	1 639,1	3 638,5	8,2	1 116,9	61,1	6 899,8
Akumuleeritud kulum	-	-226,7	-733,7	-2 309,1	-5,4	-	-	-3 274,9
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024 (lisa 4)	93,1	116,2	905,4	1 329,4	2,8	1 116,9	61,1	3 624,9
2025. aastal toimunud liikumised								
Lisandumised	0,3	-	4,5	12,2	0,5	417,8	8,5	443,8
Enammakstud liitumistasu tagastus	-	-	-	-	-	-4,3	-3,5	-7,8
Arvestatud kulum (lisad 4 ja 33)	-	-5,5	-41,5	-105,7	-0,9	-	-	-153,6
Arvestatud väärtuse langus (lisad 4 ja 33)	-	-27,5	-7,4	-40,9	-	-121,4	-	-197,2
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-	-	-0,2	-0,4	-	-	-	-0,6
Tütarettevõtte müük (lisa 35)	-	-	-12,5	-74,8	-	-0,3	-	-87,6
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,3	-	-	0,2	-	0,1	-	-
Muud muutused	-	-	-0,2	-	-	-	-	-0,2
Ümberklassifitseerimised	-	1,6	163,9	460,2	0,1	-595,5	-30,8	-0,5
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	-	-31,4	106,6	250,8	-0,3	-303,6	-25,8	-3,7
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2025								
Soetusmaksumus	93,1	344,3	1 786,2	3 978,3	8,3	813,3	35,3	7 058,8
Akumuleeritud kulum	-	-259,5	-774,2	-2 398,1	-5,8	-	-	-3 437,6
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2025 (lisa 4)	93,1	84,8	1 012,0	1 580,2	2,5	813,3	35,3	3 621,2

Olulised investeeringud vaata lisa 1.1.



Müüdnud põhivara müügihind maa grupis oli 0,1 miljonit eurot (2024: 0,3 miljonit eurot) ja kasum 0,1 miljonit eurot (2024: 0,1 miljonit eurot), rajatiste grupis 0,3 miljonit eurot (2024: 0 miljonit eurot) ja kasum 0,1 miljonit eurot (2024: 0 miljonit eurot) ning masinad ja seadmed grupis 1,2 miljonit eurot (2024: 1,8 miljonit eurot) ning kasum 0,8 miljonit eurot (2024: 0,3 miljonit eurot).

Vara väärtuse testid koostatakse olukorras, kui on alust arvata, et vara väärtus võib olla langenud või kui eksisteerib teatud raha genereeriva üksusega seotud oluline firmaväärtuse saldo. Sellisteks varadeks, kus on vaja koostada vara väärtuse test, on 2025. aastal kontserni emaettevõtte juhtkonna hinnangu kohaselt Enefit Power elektri tootmise hübriidplokid, uus ehitatav Enefit 280-2 õlitehas, Enefit 280-1 õlitehas, Enefit 140 õlitehas, kaevanduste varad, tuulepargid ja Enefit American Oil varad (2024: Enefit 280-2 õlitehas, Enefit 280-1 õlitehas, kaevanduste varad, tuulepargid ja Enefit American Oil varad).

Elektri tootmise hübriidplokkide võimaliku varade väärtuse languse peamiseks indikaatoriks on asjaolu, et fossiilsetest kütustest elektrit tootvad elektrijaamad pääsevad üha vähem turule ja nende konkurentsivõime on langenud tulenevalt elektri hinna langusest ja kõrgetest keskkonnatasudest. Õlitehaste vara väärtuse languse indikaatoriks on vedelkütuste turuhindade volatiilsus, ehitusjärgus õlitehase puhul ka käivitamise nihkumine ja tehase lühem kasutusaeg tingituna eeldatavast tähtajalisest keskkonnakompleksloast. Kaevanduste varade väärtuse languse indikaatoriks on põlevkivi tarbimise langus tingituna põlevkivist elektri tootmise mahtude vähenemisest. Tuuleparkide varade väärtuse langust on testitud raha genereerivatele üksustele jaotatud firmaväärtuse¹ (Virtsu I, Virtsu II, Virtsu III, Esivere, Tooma I, Tooma II, Pakri, Ojaküla, Sudenai, Mockiai, Šilale, Ciuteliai, Šilute) ja elektri turuhindade muutustest tuleneva võimaliku väärtuse languse² (Virtsu, Aulepa, Viru-Nigula, Aseriaru, Narva, Paldiski, Purtse, Šilale II, Akmene, Sopi-Tootsi, Kelme I ja Kelme II) alusel. Enefit American Oil varade võimaliku väärtuse languse indikaatoriks on maa hinna kõikumine Ameerikas Utah piirkonnas.

2025. aastal läbi viidud vara väärtuse testid näitasid allahindluse vajadust kolme raha genereeriva üksuse puhul:

- uus ehitatav Enefit 280-2 õlitehas 119,6 miljonit eurot;

¹ Virtsu I, Virtsu II, Virtsu III, Esivere, Tooma I, Tooma II, Pakri, Ojaküla, Sudenai, Mockiai, Šilale, Ciuteliai, Šilute wind farms

² Virtsu, Aulepa, Viru-Nigula, Aseriaru wind farms

- Enefit 280-1 õlitehas 58,5 miljonit eurot;
- Enefit 140 õlitehas 16,2 miljonit eurot.

Aasta jooksul kajastatud ülejäänud väärtuse languse kahjumid summas 2,9 miljonit eurot on seotud juhtkonna hinnanguga varaspetsiifiliste tingimuste muutuste kohta.

6.1 EESTI ENERGIA ELEKTRIJAAMADE VARADE VÄÄRTUSE TESTID

Elektrijaamu käsitletakse kolme eraldiseisva raha genereeriva üksusena:

- Auvere elektrijaam;
- elektrit tootvad plokid, mis kasutavad kütusena ainult põlevkivi (põlevkivist elektrit tootvad plokid);
- elektrit tootvad plokid, mis kasutavad lisaks põlevkivile ka muid kütuseid (hübriidplokid).

Elektrijaamade jagamisel eraldiseivateks raha genereerivateks üksusteks on lähtutud eelkõige elektrit tootvate plokkide efektiivsusest, erinevate kütuste kasutamise võimekusest, asendatavusest kontserni müügistrateegias ja elektrit tootvate plokkidega seotud juhtimisotsuste sõltumatusel. Nii elektrit tootvates hübriidplokkides kui ka Auvere elektrijaamas toodetakse elektrit nii põlevkivist kui ka taastuvatest ja alternatiivsetest kütustest (biomass ja uttegaas). Biomassist elektri tootmisel ei kaasne CO₂ kvootide vajadust, uttegaasist elektri tootmisel on CO₂ vajadus väiksem kui põlevkivist tootmise puhul. Tulenevalt elektrit tootvate plokkide efektiivsuse erinevusest ja kasutatavatest kütustest, on elektri tootmise omahinnad erinevates raha genereerivates üksustes erinevad, kuid ühe raha genereeriva üksuse sees sarnased. Seetõttu pääsevad samas raha genereerivas üksuses olevad elektrit tootvad plokid turule sarnase elektri hinna juures. Auvere elektrijaama elektrit tootva plokki efektiivsus on teistest oluliselt kõrgem.

Kindlustamaks elektrisüsteemi stabiilseks toimimiseks piisavas mahus juhitavaid võimsusi on alates 2026. aastast kõik Enefit Power elektrijaamad saartalitluse meetme all. Saartalitlusvõime tagamise teenuse eesmärk on tagada Eesti elektrisüsteemi stabiilne töö ja elektritootmisvõimsuse kättesaadavus tippkoormuse ajal elektrisüsteemi saartalitluse olukorras.



Saartalitlusvõime tagamise teenuse osutaja peab tagama vajaliku tehnilise valmisoleku ning kindlustama, et teenust osutataks tõhusalt, ohutult ja töökindlalt. Selleks kaetakse tootjale vajalikud muutuv- ja tegevuskulud (sh püsikulud) kui neid ei ole võimalik turupõhiselt katta ning tagatakse põhjendatud tulukus investeeritud kapitalilt.

Elektri turuhinna prognoosimisel lähtuti nii turu *forward*-hindadest kui kolmandate osapoolte eksperthinnangust. Prognoosimisel eeldati, et elektrihind on aastatel 2026–2035 vahemikus 70–90 €/MWh (2024: elektriinna prognoos oli aastatel 2025–2035 vahemikus 77–93 €/MWh). Tulenevalt äriloogikast, mille kohaselt soovitakse müüa enam elektrit tiputundidel, oli Enefit Power elektrijaamade 2025. aastal saavutatud kvartali keskmine müügihind 31–141% (2024: 24–66%) kõrgem kui Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna hind. Sarnase äriloogika toimimist eeldatakse elektri müügil ka tulevastel aastatel. Vara väärtuse testi koostamisel võeti arvesse ka järgmiste aastate riskimaandamistehingute oodatavad mõjud.

Heitmekvootide turuhinna prognoosimisel lähtuti turu forward-hindadest mida pärast 2027. aastat on edasi suurendatud inflatsiooniga. Prognoosimisel eeldati, et aastatel 2026–2035 on heitmekvootide hinnaprognos vahemikus 84 €/t–105 €/t (2024: heitmekvootide hinnaprognos oli aastatel 2025–2035 vahemikus 69 €/t–83 €/t).

Lähtuti eeldusest, et kui elektrijaamades tekib õlitehaste uttegaasi põletamisest kahjum siis selle kompenseerivad õlitehased.

a) Auvere elektrijaam

Auvere elektrijaama varad on 2023. aastal alla hinnatud summas 502,5 miljonit eurot ja selle raha teeniva üksuse bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2025 oli 44,0 miljonit eurot (31. detsember 2024 peale allahindlust 48,2 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Vara väärtuse testi tulemusena täiendavat allahindluse vajadust ei tuvastatud, samuti ei ole ajendit kajastatud allahindluse tühistamiseks. Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 12,2% (2024: 11,2%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade kaetava väärtuse vähenemise summas 1,4 miljonit

eurot ja allahindlus oleks sel juhul 1,3 miljonit eurot. Auvere elektrijaama kasulik eluiga on eeldatud vara väärtuse testis kuni aastani 2035 tulenevalt kontserni strateegiast.

Auvere elektrijaama kaetav väärtus on tundlik elektri ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes:

- Kui prognoositud elektriinnad oleksid 20% madalamad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa Auvere elektrijaama varade allahindluse summas 44,0 miljonit eurot (see tähendaks, et kogu raha genereeriva üksuse bilansiline väärtus tuleks alla hinnata). Elektriinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud elektriinna prognoosi vahemikus 56–72 €/MWh.
- Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa varade allahindluse summas 44,0 miljonit eurot. Heitmekvoodi hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud heitmekvoodi hinnaprognosi vahemikus 95 €/t–126 €/t.

Kaetava väärtuse leidmisel kasutati lisaks turusisenditel põhinevatele eeldustele nagu diskontomäär, elektri turuhind ja heitmekvootide turuhind, teisi olulisi sisendeid, mis põhinevad kontserni juhtkonna parimal teadmisel. Olulisemad kasutatud eeldused on järgmised:

- Alates 2026. aastast on elektrijaam saartalitluse meetme all. Perioodil 2026–2030 kui turuhinnad võimaldavad töötatakse vastu turgu, 2030–2035 on elektrijaam reservis ning kaetud ainult saartalitlusemeetmega. Juhul kui saartalitluse tasu ei rakendata, siis tuleks varade jääkväärtus alla hinnata summas 44,0 miljonit eurot.
- Põlevkivi omahind on tuletatud võttes arvesse eeldatavaid põlevkivi kaevandamise kulusid ja mahtusid, mis on kirjeldatud kaevanduste vara väärtuse testis. Kui prognoositud põlevkivi hind oleks 20% kõrgem, siis peaks varade jääkväärtuse alla hindama summas 17,2 miljonit eurot.
- Vara väärtuse testis on eeldatud elektri tootmisel kasutatavate kütustena põlevkivi osakaalus vähemalt 42%, uttegaasi kuni 33% ja biomassi kuni 25%. Vastav kütuste jaotus on leitud võttes arvesse elektrijaama tehnoloogilist võimekust kasutada erinevaid kütuseid. Juhul kui põlevkivi osakaal oleks 20% kõrgem, siis see tooks kaasa allahindluse summas 43,4 miljonit eurot.



- Testis on eeldatud tasuta CO₂ kvoote uttegaasi utiliseerimiseks mahus 110 tuhat tonni aastas kuni aastani 2030. Kui elektrijaam tasuta kvoote ei saaks kasutada, siis tuleks varade jääkväärtust alla hinnata summas 34,9 miljonit eurot.

b) Hübridplokid

Elektrit tootvate hübridplokkide varad on 2023. aastal alla hinnatud summas 125,9 miljonit eurot ja nende bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2025 oli 29,9 miljonit eurot. (31. detsember 2024 23,0 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Vara väärtuse testi tulemusena allahindluse vajadust ei tuvastatud. Samuti ei ole ajendit varasemalt kajastatud allahindluse tühistamiseks. Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 12,2% (2024: 11,2%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade jääkväärtuse allahindluse summas 1,0 miljonit eurot.

Elektrit tootvate hübridplokkide kaetav väärtus on tundlik elektri ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes (2024: elektri ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes).

- Kui prognoositud elektri hinnad oleksid 20% madalamad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa hübridplokkide varade allahindluse summas 15,5 miljonit eurot. Elektri hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud elektri hinna prognoosi vahemikus 56–72 €/MWh.
- Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa varade allahindluse summas 12,6 miljonit eurot. Heitmekvoodi hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud heitmekvoodi hinnaprognosi vahemikus 95 €/t–126 €/t.

Hübridplokkide puhul on kasutatud samu eeldusi saartalitluse ja põlevkivi omahinna osas mis Auvere elektri jaama testides, mis on kirjeldatud vastava testi peatükis. Juhul kui saartalitluse tasu ei rakendata, siis tuleks varade jääkväärtus alla hinnata summas 29,9 miljonit eurot ja nende jääkväärtuseks jääks null eurot. Kui prognoositud põlevkivi hind oleks 20% kõrgem, siis peaks varade jääkväärtuse alla hindama summas 7,4 miljonit eurot.

c) Põlevkivi plokid

Elektrit tootvate põlevkivi plokkide varad on 2020. aastal alla hinnatud summas 23,0 miljonit eurot ja seetõttu selle raha teeniva üksuse bilansiline maksumus langes nullini. 2025. aastal ei ole toimunud muutusi põlevkivi plokkide vara väärtuse testi tulemustes ja kajastatud allahindluse tühistamiseks ei ole ajendit. Tegemist on reservis olevate plokkidega, mis ei genereeri stabiilset rahavoogu.

6.2 EESTI ENERGIA ÕLITEHASTE VARADE VÄÄRTUSE TESTID

Õlitechaseid käsitletakse kolme eraldiseisva raha genereeriva üksusena:

- Ehitusjärgus Enefit 280-2 õlitehas
- Enefit 280-1 õlitehas
- Enefit 140 õlitehas

Vedelkütuste turuhinna prognoosimisel lähtuti nii turu *forward*-hindadest kui kolmandate osapoolte eksperthinnangust. Alates 2026. aastast on kesköli (1% FO) hinnaprognosi vahemikus 290–537 €/t (2024: alates 2025. aastast 375–531 €/t).

Tuginedes kontserni riskimaandamise põhimõtetele, et vedelkütuste toodangut müüakse sobivate hinnatasemetega puhul ette finantstehingutega, mis on võimaldanud saavutada keskmisest turuhinnast kõrgemad müügihinna tasemed, rakendati sarnast eeldust ka tuleviku müügihindade prognoosimisel. Lähtudes ajaloolisest vedelkütuste turuhinna volatiilsuse statistikast, 2025. aastal saavutatud tegelikult saavutatud müügihinna tasemetest võrreldes turuhinnaga ning konservatiivsuse printsiibist eeldati, et tulevastel aastatel võimaldab finantstehingute kasutamine saavutada keskmiselt 6,6% kõrgemad hinnad võrreldes keskmise turuhinna prognoosiga.



a) Ehitusjärgus Enefit 280-2 õlitehas

Rajatava Enefit 280-2 õlitehase varade bilansiline jääkväärtus 31.detsember 2025 seisuga oli 219,9 miljonit eurot (31.12.2024 seisuga 320,2 miljonit eurot), mis sisaldab allahindlust 39,0 miljonit eurot, tuvastatud 30. september 2025 seisuga läbi viidud allahindluse testiga. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Seisuga 31. detsember 2025 teostatud vara väärtuse testide tulemusena tuvastati täiendav allahindluse vajadus 80,5 miljonit eurot. Kokku 2025. aasta jooksul oli allahindlus 119,6 miljonit eurot (2024 aastal kokku 107,3 miljonit eurot).

Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10,0% (2024: 10,9%). Diskontomäära 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade jääkväärtuse täiendava allahindluse summas 10,6 miljonit eurot.

Enefit 280-2 õlitehase kasulik eluiga on eeldatud vara väärtuse testis kuni aastani 2034 tulenevalt väljastatud tähtajalise komplekskasutusloa pikkusest. Sellest asjaolust tulenevalt olulistel sõlmedel ja konstruktsioonil säilib kasulikku eluiga vähemalt 20 aastat, mille realiseerimise tulemusena prognoosime 2035. aastal rahavoogu 107,9 miljonit eurot. Tehase sõlmede müügiväärtus on määratud lähtudes arusaamast, millised seadmed on demonteeritavad ja järelturul realiseeritavad. Müügiptentsiaaliga sõlmede puhul on hinnatud nende võimalikku järelturu kasutust vähemalt 20aastase kasuliku eluea alusel ning rakendatud vastavat turuolukorrast tulenevat hinnakorrektsiooni.

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

- Kui prognoositud kesköli hind oleks 20% madalam, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks E280-2 õlitehase varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 93,7 miljonit eurot.
- Heitmekvootide turuhinna prognoosimisel lähtuti turu forward-hindadest mida pärast 2026. aastat edaspidi on suurendatud inflatsiooniga. Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 4,4 miljonit eurot.

Kaetava väärtuse leidmisel kasutati lisaks turusisenditel põhinevatele eeldustele nagu diskontomäär, vedelkütuste turuhinnad ja heitmekvootide turuhind, teisi olulisi sisendeid, mis põhinevad kontserni juhtkonna parimal teadmisel. Olulisemad kasutatud eeldused on järgmised:

- Vara väärtuse testis on eeldatud tasuta CO₂ kvootide eraldamist perioodil 2026-2027 97% ulatuses kogu vajalikust heitmekvootide kogusest, 2028-2030 aastal 91% kogu vajalikust kogusest, 2031-2034 70% kogu vajalikust kogusest. Tasuta kvootide mahtude arvestamisel on lähtutud Euroopa Komisjoni eelnõudest, millele tuginevalt kuni aastani 2030 on kvootide jaotamine otsustatud, peale 2030. aastat on lähtutud eelduslikust prognoosist. Juhul kui tasuta kvootide osakaal oleks 20% madalam kui vara väärtuse testis eeldatud peale 2030. aastat, siis oleks vara kaetav väärtus 11,7 miljonit eurot madalam.
- Täiendavaks investeeringuks tehase lõpetamiseks on eeldatud 21,8 miljonit eurot (investeering kokku 381,4 miljonit eurot). Kui täiendav investeering kujuneks 20% suuremaks, siis oleks vara kaetav väärtus 3,5 miljonit eurot madalam.
- Tehase remondi ja hoolduskulude prognoosimisel lähtuti olemasoleva analoogse E280-1 tehase kulubaasist, mida korrigeeriti võttes arvesse tehnoloogilised täiendused uuel tehasel. Aastane remondi ja hoolduskulude maht on eeldatud 3,0 - 7,2 miljonit eurot aastas. Kui vastavad kulud kujuneks 20% suuremaks, siis oleks vara kaetav väärtus 6,0 miljonit eurot madalam.
- Põlevkivi omahind on tuletatud võttes arvesse eeldatavaid põlevkivi kaevandamise kulusid ja mahtusid, mis on kirjeldatud kaevanduste vara väärtuse testis. Kui prognoositud põlevkivi hind oleks 20% kõrgem, siis oleks vara kaetav väärtus 43,0 miljonit eurot madalam.

b) Enefit 280-1 õlitehas

Enefit 280-1 õlitehase varade bilansiline jääkväärtus oli 31. detsember 2025 seisuga 147,8 miljonit eurot (31. detsember 2024 seisuga 150,0 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Vara väärtuse testi tulemusel tuvastati allahindluse vajadus 58,5 miljonit eurot.



Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10,0% (2024: 10,9%). Diskontomäära 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade jääkväärtuse täiendava allahindluse summas 5,6 miljonit eurot.

Enefit 280-1 õlitehase kasulikuks elueaks on vara väärtuse testis prognoositud kuni 2040. aastani, lähtudes tehase hinnangulisest tehnilisest elueast ning turutingimuste prognoosist, sealhulgas vedelkütuste hinnatasemest ja CO₂ kulude võimalikust kasvust. Õlitehase kaetav väärtus on tundlik vedelkütuste ja heitmekvootide hinna muutuste suhtes. Nende prognoosimisel lähtuti samadest eeldustest mis Enefit 280-2 õlitehase kaetava väärtuse testi puhul:

- Kui prognoositud kesköli hind oleks 20% madalam, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks E280-1 õlitehase varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 136,2 miljonit eurot.
- Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 25,3 miljonit eurot.

Kaetava väärtuse leidmisel kasutati lisaks turusisenditel põhinevatele eeldustele nagu diskontomäär, vedelkütuste turuhinnad ja heitmekvootide turuhind, teisi olulisi sisendeid, mis põhinevad kontserni juhtkonna parimal teadmisel. Olulisemad kasutatud eeldused on järgmised:

- Vara väärtuse testis on eeldatud tasuta CO₂ kvootide eraldamist perioodil 2026-2027 97% ulatuses kogu vajalikust heitmekvootide kogusest, 2028-2030 aastal 91% kogu vajalikust kogusest, 2031-2035 70% kogu vajalikust kogusest. Tasuta kvootide mahtude arvestamisel on lähtutud Euroopa Komisjoni eelnõudest, millele tuginevalt kuni aastani 2030 on kvootide jaotamine otsustatud, peale 2030. aastat on lähtutud eelduslikust prognoosist. Juhul kui tasuta kvootide osakaal oleks 20% madalam kui vara väärtuse testis eeldatud peale 2030. aastat, siis oleks vara kaetav väärtus 16,0 miljonit eurot madalam.
- Remondi- ja hoolduskulude prognoosimisel lähtuti E280-1 tehase enda kulubaasist. Aastane remondi ja hoolduskulude maht on eeldatud 4,8 - 7,9 miljonit eurot aastas. Kui vastavad kulud kujuneks 20% suuremaks, siis oleks vara kaetav väärtus 9,4 miljonit eurot madalam.

- Põlevkivi omahind on tuletatud võttes arvesse eeldatavaid põlevkivi kaevandamise kulusid ja mahtusid, mis on kirjeldatud kaevanduste vara väärtuse testis. Kui prognoositud põlevkivi hind oleks 20% kõrgem, siis oleks vara kaetav väärtus 60,6 miljonit eurot madalam.

c) Enefit 140 õlitehas

Enefit 140 õlitehase varade bilansiline jääkväärtus 31. detsember 2025 seisuga oli 21,5 miljonit eurot (31. detsember 2024 seisuga 20,0 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Selle tulemusena tuvastati allahindluse vajadus 16,3 miljonit eurot – tehase kõik seadmed ja rajatised hinnati nulli ning kaetavana jäi üksnes tehasele kuuluva maa väärtus.

6.3 TUULEPARKIDE VARA VÄÄRTUSE TESTID EESTI ENERGIAS

Aastal 2018 omandas Enefit Green 100% Baltimaade sõltumatu taastuvenergia tootja ja tuulepargi arendaja Nelja Energia aktsiatest. Nelja Energia aktsiate omandamisel kajastati omandatud tuuleparkide³ firmaväärtus. Firmaväärtuse hindamiseks viis kontsern läbi kaetava väärtuse testid, millega hinnati äriühenduste käigus tekkinud firmaväärtuste võimalikku väärtuse langust. Lisaks testiti kõiki teisi opereerivate ning ehituse lõppjärgus tuuleparkide⁴ kaetavat väärtust, lähtudes võimalikust väärtuse langusest, mis tuleneb hinnamuutustest elektriturul. Kontserni tuuleparkide vara väärtuse testide raames hinnati nende varade kaetavat väärtust iga raha genereeriva üksuse diskonteeritud tulevaste perioodide rahavoogude alusel. Iga raha genereeriva üksuse rahavooge prognoositi kuni vastava tuulepargi kasuliku eluea lõpuni. Igat tuuleparki käsitleti eraldi raha genereeriva üksusena.

2025. ja 2024. aastal tehtud vara väärtuse languse testide tulemusena ei tuvastatud vajadust tuuleparkide allahindluseks.

Tuuleparkide varade kaetavat väärtust hinnati nende kasutusväärtuse alusel. Bilansilisi väärtusi koos raha genereerivale üksusele jaotatud firmaväärtusega võrreldi kaetava väärtusega. Elektri turuhinna, tuulediskonto määra (näitab kui suure osakaalu prognoositavast keskmisest

³ Virtsu I, Virtsu II, Virtsu III, Esivere, Tooma I, Tooma II, Pakri, Ojaküla, Sudenai, Mockiai, Šilale, Ciuteliai, Šilute

⁴ Virtsu, Aulepa, Viru-Nigula, Aseriaru, Narva, Paldiski, Purtse, Tolpanvaara, Šilale II, Akmene



turuhinnast katab tüüpiline tuuleenergia tootmisprofiil) ja diskontomäära prognoosimisel võttis kontsern arvesse turu *forward*-hindu, kolmandatest isikutest ekspertide hinnanguid, juba sõlmitud pikaajalisi elektrimüügilepinguid ja fikseeritud hinnaga kliendiportfellile müüdavat elektrit. Prognoosi kohaselt jääb aastatel 2026-2060 (2024: 2025-2054) elektrihind Eestis vahemikku 70-100€/MWh (2024: alates 2025. aastast vahemikku 77-93 €/MWh) ja Leedus vahemikku 73-92 €/MWh (2024: 77-97 €/MWh). Hinnaproгноosi lõpp-periood sõltub pargi kasulikust elueast, kuid Šilale II, Akmene, Sopi-Tootsi tuuleparkide puhul eluiga on 2054. aastani ning Kelme II tuulepargi puhul ulatub eluiga 2060. aastani.

Testi käigus arvestatud kliendiportfelli fikseeritud hinnaga pakettide hinnavahemikke ei avalikustata, kuna sellise detailse teabe jagamine võib kahjustada ettevõtte ärilisi huve ja paljastada tundlikku hinnastamisinfot.

Prognoositi, et aastatel 2026-2060 (2024: 2025-2054) on tuulediskonto määr Eestis vahemikus -31% kuni -18% (2024: -28% kuni -15%), Leedus -39% kuni -24% (2023: -29% kuni -16%).

Eeldatavaid tulevasi rahavooge diskonteeriti, kasutades Leedus ja Eestis asuvate tuuleparkide puhul diskontomäära 6,8% (2024: Leedus asuvate tuuleparkide puhul 6,9% ja Eestis asuvate tuuleparkide puhul 7,0%).

Väikseimad oluliste sisendite muutused, mis tooks kaasa allahindluse, on seisuga 31.12.2025 järgmised:

	Diskontomäära muutus	Tuulediskonto määra muutus	Elektrihinna muutus
Eesti	+1,01 pp	+5,75 pp	-8,98%
Leedu	+3,18 pp	+10,86 pp	-17,66%

Väikseimad oluliste sisendite muutused, mis tooks kaasa allahindluse, on seisuga 31.12.2024 järgmised:

	Diskontomäära muutus	Tuulediskonto määra muutus	Elektrihinna muutus
Eesti	+0,02 pp	+0,1 pp	-0,2%
Leedu	+2,02 pp	+6,3 pp	-9,1%

Tuuleparkide eeldatavad tulevased rahavood on kõige tundlikumad elektrihinna, tuulediskonto määra ja eeldatava diskontomäära võimalike muutuste suhtes. Oma tootmismahude puhul kasutame tuuleenergia keskmise tootluse pikaajalisi ootusi ega võta seega kaetava väärtuse testides sisendina arvesse ilmastikust sõltuvaid tootmismahu kõikumisi, kuna need mõjutavad ainult üksikuid aastaid, kuid ei muuda pikaajalist keskmist.

Kui eeldatavad elektri turuhinnad oleksid 20% madalamad kui vara väärtuse languse testides kasutatud elektri hinnad, väheneksid kaetava väärtused Eesti tuuleparkide puhul 122,1 miljoni euro võrra, Leedu tuuleparkide puhul 151 miljoni euro võrra. Eesti tuuleparkide puhul tähendaks see 0,9 miljoni euro suurust ja Leedu tuuleparkide puhul 1,1 miljoni euro suurust allahindlust.

Kui eeldatav tuulediskonto määr oleks 10 protsendipunkti kõrgem kui kaetava väärtuse testimisel kasutatud eeldus, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 95,5 miljonit eurot ja Leedu tuuleparkide puhul 125,3 miljonit eurot. See tooks kaasa kokku 0,5 miljoni euro suuruse allahindluse Eesti tuuleparkide puhul.

Kui eeldatav diskontomäär oleks 1 protsendipunkti võrra kõrgem kui kaetava väärtuse testimisel kasutatud eeldus, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 61,3 miljonit eurot ja Leedu tuuleparkide puhul 74,9 miljonit eurot. Eesti ja Leedu tuuleparkidesse diskontomäära tõus ei too allahindluse vajadust ette.



6.4 EESTI ENERGIA KAEVANDUSTE VARADE VÄÄRTUSE TEST

Kaevanduste varade bilansiline jääkväärtus 31. detsember 2025 seisuga oli 70,9 miljonit eurot (31. detsember 2024 seisuga 73,9 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. 2025 aasta vara väärtuse testi tulemusel ei tuvastatud allahindluse vajadust ega varem tehtud allahindluse tagasi pööramist (31. detsember 2024 seisuga tehti kaevanduste varadele allahindlust 56,2 miljonit eurot).

Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 8,6% (2024: 11,2%). Diskontomäära 1 protsendipunktiline tõus tooks kaasa varade jääkväärtuse allahindluse summas 3,5 miljonit eurot. Kaevanduste varade kasulikuks elueaks on vara väärtuse testis eeldatud keskmiselt 15 aastat, sõltuvalt varagrupidest. Estonia kaevanduse viimane opereerimise aasta on 2032 ning Narva karjääril 2040.

Kaetava väärtuse leidmisel kasutati lisaks turusisenditel põhinevatele sisenditele, nagu diskontomäär, ka teisi olulisi eeldusi, mis põhinevad kontserni juhtkonna parimal teadmisel. Olulisemad kasutatud eeldused on järgmised:

- Kontsernisisene põlevkivi müügitulu moodustab ligi 90% kogu müügitulust. Juhul kui kontsernisisesed põlevkivi müügi mahud ning sellele vastavad põlevkivi toodangud langeksid 20% võrra, siis see tooks kaasa täiendava allahindluse summas 132,4 miljonit eurot.
- Vara väärtuse testis on eeldatud ka kontsernivälist põlevkivi müüki keskmiselt 6% ulatuses kogu toodangust. Kui välise müügi mahud langeksid 20%, tooks see kaasa allahindluse summas 8,9 miljonit eurot.
- Vara väärtuse testis on arvestatud ka põlevkivi tootmisel tekkiva killustiku ja aheraine müügituludega. Kui nende müügimahud väheneksid 20% võrra võrreldes testis eeldatuga, kaasneks allahindlus summas 1,5 miljonit eurot.

6.5 ENEFIT AMERICAN OILI VARADE VÄÄRTUSE TEST

31. detsember 2025 seisuga oli Enefit American Oili varade maht 25,5 miljonit eurot (31. detsember 2024 seisuga 28,6 miljonit eurot). Oluline osa, 20,0 miljonit eurot, Enefit American Oil'i bilansilisest väärtusest moodustavad lepingulised õigused, mis hõlmavad Utah' osariigis omandatud kaevandusõiguste väärtust. Aasta jooksul toimunud varade mahu muutus on tingitud valuutakursi muutusest. Vara väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindlusteks või varasema allahindluse tühistamiseks. Bilansiline väärtus vastab müügihinna, millega kontsern antud vara eeldab müüa.



7. Immateriaalne vara

<i>miljonites eurodes</i>	Firmaväärtus	Tarkvara	Tarkvara lõpetamata soetus	Lepingulised õigused	Muu	Kokku
Immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2023						
Soetusmaksumus	24,6	65,1	12,1	22,1	5,1	129,0
Akumuleeritud kulum	-	-44,9	-	-	-1,3	-46,2
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2023	24,6	20,2	12,1	22,1	3,8	82,8
2024. aastal toimunud liikumised						
Lisandumised	-	5,0	0,6	-	6,1	11,7
Sisemiselt arendatud immateriaalne vara	-	-	6,6	-	-	6,6
Arvestatud amortisatsioon ja allahindlus (lisa 33)	-	-8,6	-	-0,3	-0,1	-9,0
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	1,4	-	1,4
Ümberklassifitseeritud	-	6,5	-6,5	-	-	-
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	-	2,9	0,7	1,1	6,0	10,7
Immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2024						
Soetusmaksumus	24,6	75,5	12,8	23,2	11,2	147,3
Akumuleeritud kulum	-	-52,4	-	-	-1,4	-53,8
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024	24,6	23,1	12,8	23,2	9,8	93,5
2025. aastal toimunud liikumised						
Lisandumised	-	1,4	1,1	-	2,9	5,4
Sisemiselt arendatud immateriaalne vara	-	-	10,0	-	-	10,0
Arvestatud amortisatsioon ja allahindlus (lisa 33)	-	-9,6	-0,3	-0,2	-0,1	-10,2
Tütaretevõtte müük (lisa 35)	-	-	-	-1,5	-	-1,5
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	-2,6	-0,1	-2,7
Ümberklassifitseeritud	-	6,2	-6,3	1,6	-1,0	0,5
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	-	-2,0	4,5	-2,7	1,7	1,5
Immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2025						
Soetusmaksumus	24,6	82,5	17,3	20,5	13,0	157,9
Akumuleeritud kulum	-	-61,4	-	-	-1,5	-62,9
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2025	24,6	21,1	17,3	20,5	11,5	95,0

FIRMAVÄÄRTUS

Firmaväärtuse jagunemine raha teenivate üksuste lõikes

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Nelja Energia omandamisel lisandunud firmaväärtus	19,9	19,9
Poola päikeseparkide soetamisel tekkinud firmaväärtus	2,2	2,2
Muud	2,5	2,5
Kokku firmaväärtus	24,6	24,6

Firmaväärtuse väärtuse langust testiti aruandekuupäeva seisuga, hinnates äriühendustes omandatud firmaväärtuse kaetavat väärtust iga raha genereeriva üksuse diskonteeritud tulevase perioodi rahavoogude põhjal. Vastavalt läbi viidud vara väärtuse testidele ei tuvastatud 2025. ja 2024. aastal allahindluse vajadust raha genereerivate üksuste puhul. Raha genereerivate üksuste kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust.

Nelja Energia AS-i omandamisel (ost novembris 2018, ettevõtte ühendati Enefit Green AS-iga 2019. aasta aprillis) tekkinud firmaväärtus on jaotatud Nelja Energia AS-i omandamisel omandatud tuuleparkidele . Antud tulevase perioodi rahavooge diskonteeriti diskontomääraga 6,8% Eesti ja Leedu tuuleparkide puhul (2024: 7,0% Eesti tuulepargid ja 6,9% Leedu tuulepargid). Muud raha genereerivad üksused, millele firmaväärtus jaotati, diskonteeriti kasutades diskontomäärasid 8,6% kuni 9,3% (2024: 6,9% kuni 9,7%).

Nende raha genereerivate üksuste eeldatavad tulevased rahavood on tundlikud elektri turuhinna prognooside, tuulediskonto määra ja diskontomäära muutuste suhtes. Nelja Energia omandamisel tekkinud firmaväärtuse kaetava väärtuse testid viidi läbi koos vastavate raha genereerivate üksuste materiaalse põhivara kaetava väärtuse testidega (täiendav informatsioon Eesti Energia tuuleparkide varade kaetava väärtuse testide osas on toodud lisas 6).

Lepingulised õigused

Lepinguliste õigustena on kajastatud USAs Utah osariigis omandatud kaevandamisõiguste väärtus, mille eeldatavaks elueaks loetakse 20 aastat.



8. Varade kasutusõigus

miljonites eurodes	Maa	Büroopinnad	Kokku
Soetusmaksumus seisuga 31.12.2023	10,2	10,7	20,9
Akumuleeritud kulum	-1,2	-2,7	-3,9
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2023	9,0	8,0	17,0
2024. aastal toimunud liikumised			
Lisandumised	11,2	2,5	13,7
Kulum	-1,2	-1,6	-2,8
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	10,0	0,9	10,9
Soetusmaksumus seisuga 31.12.2024	21,4	13,3	34,7
Akumuleeritud kulum	-2,4	-4,4	-6,8
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024	19,0	8,9	27,9
2025. aastal toimunud liikumised			
Lisandumised	3,0	0,1	3,1
Kulum	-1,1	-1,7	-2,8
Tütarettevõtte müük (lisa 35)	-3,9	-	-3,9
Lõpetatud kasutusõiguse rendilepingud	-0,3	-	-0,3
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	-2,3	-1,6	-3,9
Soetusmaksumus seisuga 31.12.2025	19,8	13,4	33,2
Akumuleeritud kulum	-3,1	-6,1	-9,2
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2025	16,7	7,3	24,0

Kontsern on siin arvestanud järgmisi lepinguid: pikaajalised bürooüürilepingud, parkimiskohtade rent, hoonestusõiguse lepingud, isiklikud kasutusõiguse lepingud. Kontsern rendib kontoripindu Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas. Suurim mõju bilansile seisuga 31. detsember 2025 on kahel Eesti kontoril: Veskiposti kontor Tallinnas ja kontor Tartus. Suurim mõju bilansile maa grupis on avaliku laadimiskohtadega seotud rendilepingud Leedus. Ülejäänud maa grupi moodustavad valdavalt maakasutusõigused ja isiklikud kasutusõiguse lepingud maaomanikega, kellele kuulub maa, kuhu on rajatud kontserni tuule- ja päikesepargid.

Rendilepingutega seotud kulud, mis on kajastatud kontserni konsolideeritud kasumiaruandes:

miljonites eurodes	2025	2024
Intressikulu	1,5	1,5
Rendikulud (lisa 29)	5,7	5,6

Teave lühiajaliste rendilepingute, väikese väärtusega varade rendilepingute ja muutuvate rendimaksete kohta on esitatud lisa 29. Rendilepingutega seotud rahavoogude kogusumma on esitatud lisa 21.



9. Investeeringud sidusettevõtjatesse

Allpool on toodud kontserni sidusettevõtted seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024, mis juhtkonna hinnangul on kontserni jaoks olulised:

		Osaluse suurus % 31. detsember				Bilansiline maksumus 31. detsember	
Ettevõtja nimi	Asukoht	2025	2024	Seotuse kirjeldus	Kajastamise meetod	2025	2024
Orica Eesti OÜ*	Eesti	35,00%	35%	Märkus 1	Kapitaliosaluse meetod	1,8	1,9
Enefit Jordan B.V. kontsern	Jordaania, Eesti	65,00%	65%	Märkus 2	Kapitaliosaluse meetod	-	-
Attarat Mining Co BV**	Holland, Jordaania	10,00%	10%	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod	4,9	7,5
Attarat Power Holding Co BV kontsern**	Holland, Jordaania	10,00%	10%	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod	56,5	62,9
Attarat Operation & Maintenance Co BV**	Holland, Jordaania	10,00%	10%	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod	2,0	2,1
					Muud investeeringud sidusettevõtjatesse	0,7	0,5
					Kokku investeeringud sidusettevõtjatesse	65,9	74,9

Märkus 1:
Orica Eesti OÜ tegeleb lõhkeainete tootmise ja müügiga ning on strateegiliseks partneriks Enefit Industry OÜ-le.

Märkus 2:
Enefit Jordan B.V. kontsern tegeleb põlevkivi arendusprojektiga Jordaania. Enefit Jordan B.V. kontserni kajastatakse sidusettevõtjana, kuna vastavalt aktsionäride lepingule ei ole kontsernil võimalik ilma teise või mõnel juhul ka mõlema ülejäänud 35% osade omaniku nõusolekuta vastu võtta olulisi Enefit Jordan B.V. kontserni puudutavaid otsuseid. Lähtudes hääletuskvoorumi nõuetest ühist kontrolli ei ole kehtestatud. Enefit Jordan B.V. kontserni netovarad on 31.12.2025 ning 31.12.2024 seisuga negatiivsed. Sidusettevõtjale antud laenud on allahinnatud (lisa 13).

Märkus 3:
Attarat Mining Co BV asutati kaevandusteenuste osutamiseks Jordaania. Attarat Operation & Maintenance Co BV tegeleb kaevanduse haldustegevustega ning Attarat Power Holding Co BV kontsern tegeleb põlevkivielektrijaama arendamisega Jordaania. 16. märtsil 2017 allkirjastas Attarat Power Company Co BV (APCO) Jordaania põlevkivielektrijaama investeerimislepingu. Koos investeerimislepinguga jõustus aktsiate müügileping, millega Eesti Energia vähendas oma varasemat 65% osalust APCOs 10%-le. Kuigi Eesti Energia AS müüs 55% oma osalusest, säilitas kontsern sidusettevõtja üle olulise mõju ja õiguse omandiõigusega seotud tuludele. Seega kajastatakse allesjäänud 10% osalust endiselt investeeringuna sidusettevõtjasse.



Sidusettevõtjate kokkuvõtlik finantsinformatsioon

Sidusettevõtjate kokkuvõtlik finantsinformatsioon		Enefit Jordan B.V. Kontsern		Orica Eesti OÜ		Attarat Mining Co BV		Attarat Power Holding Co BV Kontsern		Attarat Operation & Maintenance Co BV	
miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Raha		0,1	0,2	5,3	5,3	34,2	0,6	201,3	109,6	10,0	0,3
Muu käibevara		0,1	0,1	3,1	3,8	38,0	110,8	310,9	276,0	15,7	26,6
Põhivara		-	-	0,2	0,3	3,1	2,3	1 920,9	2 264,7	0,4	0,6
Lühiajalised kohustised		3,5	3,4	3,4	4,1	25,9	38,4	966,8	295,0	5,7	6,6
Pikaajalised kohustised		84,2	82,2	-	-	-	-	925,4	1 672,8	-	-
Netovara		-87,5	-85,3	5,2	5,3	49,4	75,3	540,9	682,5	20,4	20,9
Summeeritud koondkasumi aruanne:											
Müügitulu		-	-	21,1	22,4	173,4	112,7	551,9	535,0	41,5	36,9
Kasum/(-kahjum) jätkuvast tegevusest		-12,5	-11,4	4,1	3,0	48,6	38,6	-54,8	-41,5	10,8	5,4
Muu koondkasum/(-kahjum)*		-	-	-	-	-	-	-10,4	-7,8	-	-
Omakapitali liikumised:											
Sidusettevõtjate summeeritud netovara perioodi alguses		-85,3	-69,0	5,3	11,0	75,3	42,0	682,5	690,1	20,9	19,0
Aruandeperioodi kasum/(-kahjum)		- 12,5	-11,4	4,1	3,0	48,6	38,6	-54,8	-41,5	10,8	5,4
Muu koondkasum/(-kahjum)		-	-	-	-	-	-	-10,4	-7,8	-	-
Väljakuulutatud dividendid		-	-	-4,2	-8,7	-64,8	-9,6	-	-	-8,8	-4,8
Valuutakursi mõju		10,3	-4,9	-	-	-9,7	4,3	-76,4	41,7	-2,5	1,3
Sidusettevõtjate summeeritud netovara perioodi lõpus		-87,5	-85,3	5,2	5,3	49,4	75,3	540,9	682,5	20,4	20,9
Võrdlus bilansilise maksumusega:											
Osalus sidusettevõtetes (arvutatud kontserni osaluse alusel vastavates sidusettevõtetes)		-56,9	-55,4	1,8	1,9	4,9	7,5	54,1	68,3	2,0	2,1
Muud korrigeerimised		-	-	-	-	-	-	2,4	-5,4	-	-
Arvestuslik firmaväärtus		12,3	12,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Kontserni osalus negatiivses netovaras mida kontsern ei kajasta		44,6	43,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Bilansiline maksumus perioodi lõpul		-	-	1,8	1,9	4,9	7,5	56,5	62,9	2,0	2,1

* Attarat Power Holding Co BV kontserni muu koondkahjum tuleneb täies ulatusesrahavoogude riskimaandamisinstrumentide reservist



10. Tütarettevõttjad

Seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 omas kontsern järgmisi tütarettevõttjaid:

Tütarettevõttja nimi	Riik ja tegevuskoht	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad (%)		Mittekontrollivale osale kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			2025	2024	2025	2024
Elektrilevi OÜ	Eesti	Võrguettevõttja	100,0	100,0	-	-
Imatra Elekter AS	Eesti	Võrguettevõttja	100,0	100,0	-	-
Enefit Industry AS (kuni 27.03.2025 Enefit Power AS)	Eesti	Vedelkütuste tootmine ja ringmajanduslahenduste arendamine	100,0	100,0	-	-
Enefit Power OÜ	Eesti	Elektrienergia tootmine, põlevkivi kaevandamine	100,0	-	-	-
Narva Soojusvõrk AS	Eesti	Soojusenergia jaotamine ja müük	100,0	100,0	-	-
Enefit Solutions AS	Eesti	Metallkonstruktsioonide, energeetika- ja tööstusseadmete valmistamine	-	100,0	-	-
Enefit AS	Eesti	Võrgu kaasjuhtimine ja uutel tehnoloogiatel põhinevad energialahendused	-	100,0	-	-
Attarat Holding OÜ	Eesti	Varahaldus	100,0	100,0	-	-
Enefit AS (kuni 30.09.2025, Enefit Green AS)	Eesti	Jaemüük, taastuvenergia tootmine, energiakaubandus ja arendustegevus	100,0	77,2	-	22,8
Hiumaa Offshore Tuulepark OÜ	Eesti	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Tootsi Tuulepark OÜ	Eesti	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Enefit Wind OÜ	Eesti	Elektrienergia tootmine	100,0	77,2	-	22,8
Enefit Wind Purtse AS	Eesti	Tuuleparkide arendus	-	77,2	-	22,8
Tootsi Windpark OÜ	Eesti	Tuuleparkide arendus	-	77,2	-	22,8
Liivi Offshore OÜ	Eesti	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Enefit Green Solar OÜ	Eesti	Taastuvenergia	100,0	77,2	-	22,8
Enefit Outotec Technology OÜ	Eesti ja Saksamaa	Uue põlvkonna põlevkiviõli tootmise tehnoloogia arendamine ja litsentseerimine	60,0	60,0	40,0	40,0
Enefit SIA	Läti	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enercom SIA	Läti	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Enefit UAB	Leedu	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit Wind UAB	Leedu	Elektrienergia tootmine	100,0	77,2	-	22,8
Enefit Green UAB	Leedu	Tuuleparkide rajamine ja käitamine	100,0	77,2	-	22,8

Seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 omas kontsern järgmisi tütarettevõtjaid:

Tütarettevõtja nimi	Riik ja tegevuskoht	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad (%)		Mittekontrollivale osale kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			2025	2024	2025	2024
Šilalés vējas UAB	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Šilutēs vējo parkas 2 UAB	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Šilutēs vējo parkas 3 UAB	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Energijos Žara	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Vējo Parkai UAB	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Vejoteka UAB	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Kelmes vejo energija UAB	Leedu	Tuuleparkide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Baltic Energy Group UAB	Leedu	Meretuulepargi arendamisega seotud uurimistegevus	100,0	77,2	-	22,8
Enefit Sp. z o.o.	Poola	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit Green sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	77,2	-	22,8
PV Plant Zambrow Sp. z o.o.	Poola	Päikeseпаркide arendus	100,0	77,2	-	22,8
PV Plant Debnik Sp. z o.o.	Poola	Päikeseпаркide arendus	100,0	77,2	-	22,8
Enefit AB	Rootsi	Juhtimisteenused	100,0	100,0	-	-
Enefit OY	Soome	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Tolpanvaara Wind Farm Oy	Soome	Tuuleparkide arendus	-	77,2	-	22,8
Enefit U.S., LLC	USA	Varahaldus	100,0	100,0	-	-
Enefit American Oil Co.	USA	Vedelkütuste tootmise arendamine	100,0	100,0	-	-



Kõik tütarettevõtjad kuuluvad konsolideerimisele. Hääleõiguste osakaal emaettevõtjale kuuluvates tütarettevõtjates ei erine lihtaktsiate osakaalust. Emaettevõtja ei oma eelisaktsiad üheski tütarettevõtjas.

2025. aasta aprillikuuks jagunes Enefit Power AS (uue ärinimega Enefit Industry AS) eraldumise teel selliselt, et Eesti elektrijaama, Balti elektri jaama ja Auvere elektri jaama kätised eraldati uude äriühingusse Enefit Power OÜ ning uuest äriühingust sai Eesti Energia AS-i tütarettevõtja. Enefit Industry omandas 30. detsembril 2025 Eesti Energia AS-ilt 100%-lise osaluse Enefit Power OÜ.

Eesti Energia tegi aprillis 2025 Enefit Greeni väikeaktsionäridele vabatahtliku ülevõtmispakkumise, et tuua Enefit Green sajaprotsendiliselt tagasi Eesti Energia omandisse. 12. mail lõppenud ülevõtmispakkumine hinnaga 3,4 eurot aktsia kohta kasvatas emaettevõtte Eesti Energia osaluse Enefit Greenis 97,2%-ni, koguväärtusega 180,0 miljoni eurot. 2025. aasta juunis toimunud korralisel üldkoosolekul kiitsid aktsionärid heaks ülejäänud aktsiate sundvõõrandamise vastavalt äriseadustiku § 363¹ ja § 363⁷ sätetele. Pärast seda otsust omandas Eesti Energia AS 31. juulil 2025 ülejäänud aktsiad ning saavutas Enefit Green AS-i 100% omandiõiguse, tehingu kogusumma oli 205,2 miljonit eurot. Kuna kontroll Enefit Green AS'i üle oli juba enne tehingut saavutatud, kajastati omandamist omakapitalitehinguna vastavalt IFRS 10 Konsolideeritud Finantsaruanded standardile. Vahe makstud tasu ja vähemusosaluse bilansilise väärtuse vahel, summas 27,0 miljonit eurot, kajastati otse omakapitalis emaettevõtte omanikele kuuluva jaotamata kasumi all. Tehingul ei olnud mõju perioodi kasumile ega kahjumile. Omandamise tehingukulud olid 0,4 miljonit eurot.

27. augustil 2025 ühendati Enefit Wind Purtse AS ja Tootsi Windpark OÜ Enefit Wind OÜ-ga.

1. detsembril 2025 allkirjastas Enefit Green AS ostu-müügilepingu Soomes asuva Tolpanvaara Wind Farm Oy müügiks TD Greystone Infrastructure Fundile. Tehingu lepinguline hind oli 83,1 miljonit eurot. Vt tehingu kohta täpsemalt lisa 35.

Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit AS-i Enefit Green AS-iga. Ühinemise bilansipäev oli 1. oktoober 2025 ning ühinemiskanded äriregistris tehti

2. jaanuaril 2026. Enefit AS (endise nimega Enefit Green AS) kujundati 12. jaanuaril 2026 ümber osaühinguks.

Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit Solutions AS-i Enefit Industry AS-iga. Ühinemise bilansipäev oli 1. oktoober 2025 ning ühinemiskanded äriregistris tehti 2. jaanuaril 2026. Enefit Industry AS kujundati 8. jaanuaril 2026 ümber osaühinguks.

Olulised piirangud

Kuni võrguettevõtja (Elektrilevi OÜ) investeeringud ei ületa heakskiidetud rahastamiskava, ei tohi hetkel kehtiva Elektriturseaduse kohaselt emaettevõtja sekkuda võrguettevõtja igapäevasesse majandustegevusse ega võrgu ehitamise või uuendamisega seotud otsustesse. Otsustusõigus ettevõtte finantsplaanide koostamise ja kinnitamise osas on Elektrilevi OÜ juhatusel.



FINANTSINFORMATSIOON OLULISE MITTEKONTROLLIVA OSALUSEGA
TÜTARETTEVÕTJA KOHTA

Allpool on esitatud finantsteave ainsa tütarettevõtja kohta, millel on kontserni seisukohast olulisi mittekontrollivaid osalusi. Summad on avalikustatud enne kontserni ettevõtjate vaheliste tehingute elimineerimist.

Enefit Green kontsern

miljonites eurodes	01.01-31.05.2025	01.01-31.12.2024
Summeeritud koondkasumiaruanne		
Müügitulu	102,1	185,5
Perioodi puhaskasum	31,3	70,3
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a.ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	-	0,2
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	0,1	0,4
Perioodi koondkasum/(-kahjum)	0,1	0,6
Summeeritud rahavoogude aruanne		
Kokku rahavood äritegevusest	40,4	84,6
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-48,8	-329,1
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-0,9	222,8
Raha ja raha ekvivalentide muutus	-9,3	-21,7

Aruandeperioodil tütarettevõtte mittekontrollivatele osalustele allokeeritud puhaskasum on 6,4 miljonit eurot ning muu koondkasum 0,2 miljonit eurot (2024. aasta allokeeritud puhaskasum 16,0 miljonit eurot ning muu koondkasum 0,1 miljonit eurot). Tütarettevõtte akumulieeritud mittekontrollivad osalused seisuga 31. detsember 2025 on 0 miljonit eurot. (2024: aasta akumulieeritud mittekontrollivad osalused on 174,5 miljonit eurot).

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Summeeritud finantsseisundi aruanne		
Raha	-	44,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	-	31,3
Tuletisinstrumentid	-	3,3
Varud	-	2,0
Müügiootel varad	-	-
Käibevarad kokku	-	80,6
Materiaalne põhivara	-	1 394,3
Immateriaalne põhivara	-	59,7
Varade kasutusõigus	-	8,5
Ettemaksed põhivara eest	-	37,6
Edasilükkunud tulumaksuvara	-	1,2
Investeeringud sidusettevõtjatesse	-	0,5
Tuletisinstrumentid	-	3,4
Pikkajalised nõuded	-	1,4
Põhivara kokku	-	1506,6
Varad kokku	-	1587,2
Lühiajalised kohustised kokku	-	127,7
Pikaajalised kohustised kokku	-	699,2
Kohustised kokku	-	826,9
Omakapital	-	760,3
Mittekontrolliv osalus %	0,0	22,83
Mittekontrolliv osalus	-	173,6



11. Varud

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Tooraine ja materjal ladudes	56,8	47,4
Lõpetamata toodang		
Ladustatud põlevkivi	82,5	84,0
Kokku lõpetamata toodang	82,5	84,0
Valmistoodang		
Põlevkiviõli	5,0	10,2
Muu valmistoodang	0,3	0,4
Kokku valmistoodang	5,3	10,6
Müügiks ostetud kaubad		
Gaas (lisa 1.1)	0,1	23,7
Muud müügiks ostetud kaubad	6,1	6,2
Kokku müügiks ostetud kaubad	6,2	29,9
Ettemaksed hankijatele	-	0,1
Kokku varud (lisa 33)	150,8	172,0

2025. aastal hinnati varusid alla 0,2 miljoni euro väärtuses (2024. aastal 1,4 miljoni euro väärtuses). Valdavalt oli tegemist laos olevate materjalidega, sh varuosadega tootmisüksustele, mille prognoositavad rahavood on negatiivsed ja seega nendel varuosadel ei ole enam positiivset neto realiseerimisväärtust.

31. detsembril 2025 lõppenud majandusaastal kajastati kuludes (peamiselt tootmises kasutatavad varuosad) varusid summas 65,5 miljonit eurot (2024: 73,1 miljonit eurot).



12. Finants- instrumentide jaotus kategooriate järgi

<i>miljonites eurodes</i>	Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavad varad	Finantsvarad õiglas väärtuses muutusega läbi kasumiaruande	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Kokku
Seisuga 31. detsember 2025				
Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes				
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded välja arvatud ettemaksed (lisad 3.1, 13 ja 15)	231,2	-	-	231,2
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 14 ja 15)	-	51,2	106,4	157,6
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 17)	358,2	-	-	358,2
Kokku finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes	589,4	51,2	106,4	747,0
Seisuga 31. detsember 2024				
Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes				
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded välja arvatud ettemaksed (lisad 3.1, 13 ja 15)	264,6	-	-	264,6
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 14 ja 15)	-	128,5	174,8	303,3
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 17)	468,9	-	-	468,9
Kokku finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes	733,5	128,5	174,8	1036,8

<i>miljonites eurodes</i>	Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavad kohustised	Finantskohustised õiglas väärtuses muutusega läbi kasumiaruande	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Kokku
Seisuga 31. detsember 2025				
Finantskohustiste kirjed finantsseisundi aruandes				
Võlakohustised (lisad 3.1, 3.2 ja 21)	1 631,3	-	-	1 631,3
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1 ja 22)	211,6	-	-	211,6
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest (lisa 22)	131,2	-	-	131,2
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3 ja 14)	-	5,9	10,4	16,3
Kokku finantskohustiste kirjed finantsseisundi aruandes	1974,1	5,9	10,4	1990,4
Seisuga 31. detsember 2024				
Finantskohustiste kirjed finantsseisundi aruandes				
Võlakohustised (lisad 3.1, 3.2 ja 21)	1 695,7	-	-	1 695,7
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1 ja 22)	191,8	-	-	191,8
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest (lisa 22)	79,8	-	-	79,8
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3 ja 14)	-	10,9	16,1	27,0
Kokku finantskohustiste kirjed finantsseisundi aruandes	1967,3	10,9	16,1	1994,3



13. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Lühiajalised nõuded ostjate vastu ja muud nõuded		
Nõuded ostjate vastu		
Ostjatelt laekumata arved	213,1	231,8
Oodatavad krediidikahjumid	-5,9	-5,1
Kokku nõuded ostjate vastu	207,2	226,7
Viitlaekumised		
Muud viitlaekumised	0,7	4,3
Kokku viitlaekumised	0,7	4,3
Ettemaksed	21,6	20,9
Piiratud kasutusega raha	20,8	30,0
Muud nõuded (lisa 24)	1,4	0,3
Kokku lühiajalised nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	251,7	282,2
Pikaajalised nõuded		
Laenunõuded sidusettevõtjatele (lisa 32)	11,6	13,1
Oodatavad krediidikahjumid laenunõuetelt (lisa 32)	-11,6	-13,1
Muud pikaajalised nõuded	1,1	3,3
Kokku pikaajalised nõuded	1,1	3,3
Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 3.1)	252,8	285,5

Sidusettevõtjale Enefit Jordan B.V. kontsern antud laen põhineb 2011. aastal sõlmitud lepingul. Laen on välja antud USA dollarites, selle intressimäär on 15% aastas ja tagasimaksmine tähtajatu. Kontsern ei ole laenult intressitulu kajastanud, kuna selle laekumine pole tõenäoline. Vt ka lisa 9.

Ettemaksete all on kajastatud seisuga 31. detsember 2025 ja 31. detsember 2024 maksude ettemaksed ja ettemakstud tulevaste perioodide kulud. Ettemaksed ei liigitu finantsvaradeks.

Piiratud kasutusega rahana kajastatakse rahalisi vahendeid, mida hoitakse tuletisinstrumentidega teostatavate tehingute tagatisena erinevate finantspartnerite kontodel.

Nõuete õiglased väärtused ei erine oluliselt nende bilansilisest maksumusest. Nõuete laekumine ei ole tagatistega kaetud. Valdav osa kontserni nõuetest ja ettemaksetest on eurodes. Info nõuete krediidikvaliteedi kohta on avalikustatud lisas 15.

Nõuete analüüs

miljonites eurodes	Kokku	Nõuded, mille maksetähtaeg saabunud	Maksetähtajast möödunud 1 - 30 päeva	Maksetähtajast möödunud 31 - 60 päeva	Maksetähtajast möödunud üle 60 päeva
Seisuga 31. detsember 2025					
Ostjatelt laekumata arved	213,1	190,9	11,9	0,9	9,4
Oodatava krediidikahjumi määr	-	0,2%	2,4%	15,2%	48,9%
Oodatav krediidikahjum	5,9	0,3	0,3	0,1	5,2

miljonites eurodes	Kokku	Nõuded, mille maksetähtaeg saabunud	Maksetähtajast möödunud 1 - 30 päeva	Maksetähtajast möödunud 31 - 60 päeva	Maksetähtajast möödunud üle 60 päeva
Seisuga 31. detsember 2024					
Ostjatelt laekumata arved	231,8	196,9	20,1	4,8	10,0
Oodatava krediidikahjumi määr	-	0,1%	1,3%	12,1%	40,2%
Oodatav krediidikahjum	5,1	0,2	0,3	0,6	4,0



Oodatav krediidikahjum on arvatatud vastavalt IFRS 9 nõuetele. 2025. aasta arvutuste aluseks on võetud 2024. aasta lõpu seisuga nõuetena kajastatud arvete laekumiste analüüs ning 2024. aasta arvutuste aluseks on võetud 2023. aasta lõpu seisuga nõuetena kajastatud arvete laekumise analüüs.

Oodatava krediidikahjumi mõõtmiseks rühmitatakse nõuded ostjate vastu lähtudes ühistest krediidiriski tunnustest ja makseviivituse kestusest. Oodatavad krediidikahjumi määrad põhinevad vastavalt 31. detsembrile 2025 või 31. detsembrile 2024 eelneva 12 kuu müügi makseprofiilidel ning nendel perioodidel esinenud krediidikahjumitel. Ajaloolisi kahjumimäärasid on korrigeeritud, et kajastada jooksvat ning tulevikku vaatavat teavet, mis puudutab makromajanduslikke tegureid, mis mõjutavad klientide võimet nõuded tasuda. Kontserni hinnangul on riikides, kus kontsern müüb oma kaupu ja teenuseid, kõige olulisemad näitajad SKP ja töötuse määr, ning seega korrigeerib kontsern varasemaid kahjumimäärasid, lähtudes nende näitajate oodatavast muutusest.

Muude nõuete (sh muud nõuded ja nõuded seotud osapoolte vastu) osas kajastab grupp väärtuse langust summas, mis võrdub 12 kuu jooksul eeldatavate krediidikahjumitega, kui krediidirisk ei ole pärast esmast kajastamist märkimisväärselt suurenenud. Kui krediidirisk on märkimisväärselt suurenenud, kajastab grupp krediidikahjumit summas, mis võrdub eluea jooksul eeldatavate krediidikahjumitega. Grupi hinnangul ei ole muud nõuded ja nõuded seotud osapoolte vastu seisuga 31.12.2025 ja 31.12.2024 seotud olulise krediidiriskiga, sest puuduvad indikatsioonid vastaspoole võimalikus krediidilangusest ja maksehäiretest. Seetõttu on oodatav krediidikahjum null või väga väike.

Juhtkonna hinnangul on nõuete krediidikvaliteet kõrge ja see on kooskõlas ajalooliste suundumustega. Ajaloolised lootusetuks kantud nõuete mahud olid 2025. aastal 6,8 miljonit eurot (2024: 2,1 miljonit eurot).

Nõudeid sidusettevõtjatele ja piirangutega rahajääke hinnatakse ja analüüsitakse ülejäänud nõuetest eraldi, lähtudes täielikust oodatava laenukahjumi mudelist.

Muutused oodatavates krediidikahjumites nõuetes ostjate vastu

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Oodatavad krediidikahjumid perioodi algul	-5,1	-3,9
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud ja laekunud ebatõenäolised arved	-7,6	-3,3
Lootusetuks tunnistatud arved	6,8	2,1
Oodatavad krediidikahjumid perioodi lõpul	-5,9	-5,1

Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.



14. Tuletisinstrumendid

Alates 1. jaanuarist 2025 rakendas Kontsern IASB poolt välja antud muudatusi standardites IFRS 9 ja IFRS 7, mis käsitlevad looduslikest tingimustest sõltuvaid elektrienergia lepinguid, ning hindas sellest tulenevalt uuesti teatud elektrienergia ostulepingute arvestuspõhimõtteid. Muudatused jõustuvad aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2026 või hiljem, kuid varasem rakendamine on lubatud. Muudatused täpsustavad omatarbe erandi kohaldamist füüsilise tarnega elektrilepingute puhul ning lihtsustavad teatud riskimaandamisarvestuse ja sellega seotud avalikustamismõtteid.

Kontserni poolt hinnatud lepingud on pikaajalised füüsilise tarnega elektrienergia ostulepingud (PPA-d), mis on sõlmitud eesmärgiga katta Kontserni eeldatavaid tegevusvajadusi ja varustada kliente elektrienergiaga. Lepingud viitavad looduslikest tingimustest sõltuvale elektrienergiale, kuna elektrienergia tootmine sõltub kontrollimatutest looduslikest teguritest (tuul), mistõttu esineb elektrienergia tarnitavate koguste varieeruvus.

Lepingud, mis viitavad loodusest sõltuvale elektrienergiale, võivad nõuda elektrienergia vastuvõtmist selle tootmise hetkel, mis võib Kontserni seada olukorda, kus ostetud elektrienergiat ei ole võimalik kohe kasutada ning tekib vajadus võimaliku ülejäägi müügiks turul. Juhtkond leiab, et sellised võimalikud müügitehingud ei välista omatarbe erandi kohaldamist, kuna Kontsern on olnud ja eeldatavasti jääb netoelektri ostjaks asjakohastel Balti elektriturgudel.

Aruandeperioodil kasutati PPA-de alusel ostetud elektrienergiat jaeklientide varustamiseks, kuna jaemüügi mahud ületasid oluliselt vastavate ostulepingute mahud. Seetõttu ei tekkinud kasutamata elektrienergiat ega toimunud ülejäägi müüki.

Iga 12-kuulise hindamisperioodi jooksul ostab Kontsern PPA-de alusel ja samal asjakohasel turul kokku elektrienergiat mahus, mis ületab võimaliku turule müüdava ülejäägi. Ajaloolise kogemuse ja kehtivate prognooside põhjal ei eelda juhtkond, et ülejäägi müük tekiks ka ülejäänud

miljonites eurodes	31. detsember 2025		31. detsember 2024	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
<i>Futuur, forward</i> ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	104,9	4,1	165,4	14,2
<i>Futuur-</i> ja <i>forward</i> lepingud maagaasi ostuks	-	6,1	3,6	-
<i>Swap</i> ja <i>forward</i> lepingud põlevkiviõli müügiks	-	-	-	1,9
Intressimäära <i>swap</i> id	1,5	0,2	5,8	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	106,4	10,4	174,8	16,1
Kauplemisderivatiivid				
<i>Futuur, forward</i> ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	41,3	1,5	123,6	4,2
<i>Futuur-</i> ja <i>forward</i> lepingud maagaasi ostuks	-	0,7	1,8	-
<i>Swap</i> ja <i>forward</i> lepingud põlevkiviõli müügiks	5,4	-	0,1	0,2
<i>Swap</i> ja <i>forward</i> lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	0,3	-	0,1	0,8
Rohesertifikaadid	4,2	3,6	2,9	5,6
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	51,2	5,9	128,5	10,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 12, 14 ja 20)	157,5	16,3	303,3	27,0
Sealhulgas pikaajaline osa				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	75,3	2,3	114,6	1,3
kauplemisderivatiivid	38,3	2,6	98,7	3,1
Kokku pikaajaline osa	113,6	4,9	213,3	4,4
Sealhulgas lühiajaline osa				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	31,0	8,1	60,2	14,8
kauplemisderivatiivid	12,9	3,3	29,8	7,8
Kokku lühiajaline osa	43,9	11,4	90,0	22,6



lepinguperioodi jooksul. Kontsern eeldab, et kliendilepingute sõlmimine katab kogu ülejäänud lepinguperioodi ning juhtkond eeldab, et PPA-de mahud kasutatakse ka edaspidi klientide varustamiseks kogu lepingu kehtivusaja jooksul.

Elektrienergia ostmisest tulenevad hinnangulised rahavood nende lepingute alusel moodustavad ligikaudu 7,5 miljonit eurot aastas. Lepingud kehtivad kuni aastani 2031 ning 2025. aastal kajastatud elektrienergia ostukulu oli ligikaudu 6,5 miljonit eurot. Samuti hindab juhtkond, et lepingulised elektrienergia ostuhinnad on madalamad kui prognoositavad tuleviku turuhinnad, tuginedes Kontserni poolt heaks kiidetud pikaajalistele hinnaprognosidele.

Uuesti läbiviidud hindamise tulemusel jõudis juhtkond järeldusele, et üks pikaajaline PPA leping vastab omatarbe erandi tingimustele muudetud standardite kohaselt. Seetõttu ei kajasta Kontsern alates 1. jaanuarist 2025 seda lepingut enam tuletisinstrumentina, mida mõõdetakse õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande, vaid käsitleb neid analoogselt tavapäraste kaupade ostulepingutega. Arvestuspõhimõtte muutuse tulemusel kanti 1. jaanuari 2025 seisuga bilansist maha tuletisinstrumentide nõuded summas 70,5 miljonit eurot ning mõju kajastati eelmiste perioodide jaotamata kasumis. Võrdlusandmeid ei korrigeeritud.



15. Finantsvarade krediidikvaliteet

Finantsvarade, mille maksetähtaega pole ületatud ja mida pole alla hinnatud, krediidikvaliteedi hinnangu aluseks on reitinguagentuuride poolt antud krediidireitingud või nende puudumisel klientide ja muude lepingupartnerite varasem krediidikäitumine.

Kontserni raha ja raha ekvivalentide jääk oli 31. detsembri 2025 seisuga hoiustatud järgmistes pankades: SEB pank, Swedbank, Danske Bank, Luminor Bank, LHV pank, Coop pank, OP Corporate Bank, Citadele Bank, Citibank N.A. New York filiaal ja Santander Bank Polska S.A. Seisuga 31. detsember 2025 ületasid kontojäägid Eesti SEB pangas, Eesti LHV pangas, OP Corporate Bank plc Eesti filiaal ja Eesti Citadele pangas 10% kontserni raha ja raha ekvivalentide kogujäägist (31. detsember 2024: kontojäägid Eesti SEB pangas, Eesti Swedbankis, Eesti LHV pangas ja Eesti Luminor pangas pangas ületasid kõik 10% kontserni raha ja raha ekvivalentide jäägist).

Seisuga 31. detsember 2025 moodustasid finantsvarad osapoolega European Energy Trading A/S enam kui 10% kogu finantsvaradest (31. detsember 2024 moodustasid finantsvarad osapooltega European Energy Trading A/S ja UAB L-Vejas kumbki enam kui 10% kogu finantsvaradest). Need liigitatakse positiivse väärtusega tuletisinstrumentideks, millel puudub sõltumatu osapoole krediidireiting.

IFRS 9 kohaselt tuleb hinnata ka raha ja raha ekvivalentide väärtuse langust, kuid nende tuvastatud väärtuse langus oli ebaoluline ja seda ei kajastatud.

Vastavalt IFRS 9-le tehtud juhtkonna hinnangute kohaselt ei sisalda muud nõuded, millel puudub krediidireiting sõltumatult osapoolelt, olulist krediidiriski. 2025. aastal oli kontsern krediidireitinguta vastaspooltele maksnud piiratud kasutusega raha 12,5 miljonit eurot (2024: 15,8 miljonit eurot).

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Arvelduskontod		
Pankades, mis omavad Moody krediidireitingut Aa3	149,4	233,4
Pankades, mis omavad Moody krediidireitingut Aa2	34,1	-
Pankades, mis omavad Moody krediidireitingut A2	23,7	98,7
Pankades, mis omavad Moody krediidireitingut A3	100,3	100,7
Pankades, mis omavad Moody krediidireitingut Baa1	50,2	26,1
Pankades, mis omavad Moody krediidireitingut Baa2	0,5	10,0
Kokku arvelduskontod (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 17)	358,2	468,9
Muud nõuded ja piiratud kasutusega raha		
Muud nõuded, mis omavad Moody krediidireitingut Aa3	2,7	2,5
Muud nõuded läbi Nasdaq OMX kliiringsüsteemi - Baa1	5,6	-
Muud nõuded läbi Nasdaq OMX kliiringsüsteemi - Baa2	-	11,7
Nõuded ilma sõltumatu osapoole krediidireitinguta	13,9	16,1
Kokku muud nõuded ja piiratud kasutusega raha (lisa 13)	22,2	30,3
Tuletisinstrumendid		
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut Aa3	1,1	5,8
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut Aa2	1,9	0,3
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut A1	2,2	0,2
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut A3	1,9	0,3
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut Baa3	0,5	-
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut Baa2	0,1	3,7
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody krediidireitingut Baa1	2,7	0,7
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid ilma sõltumatu osapoole krediidireitinguta	147,1	292,3
Kokku positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 12 ja 14)	157,5	303,3



Muud nõuded hõlmavad järgmisi nõudeid:

- Emaettevõtte nõuded Joint Allocation Office (JAO) vastu summas 7,4 miljonit eurot (31. detsember 2024: 8,7 miljonit eurot). JAO on juhtiv ülekandesüsteemi haldurite (TSO) teenusepakkuja Euroopa elektrisektoris. Moody riskitaotluse kohaselt ei ole maksejõuetuse tõenäosus pärast esmast kajastamist oluliselt suurenenud.
- Nõuded maakleri vastu, kes on meie vahendaja Poola elektribörsil (TGE), summas 5,2 miljonit eurot (31. detsember 2024: 7,1 miljonit eurot). Moody riskihinnangu kohaselt ei ole maksejõuetuse tõenäosus pärast esmast kajastamist oluliselt suurenenud.

Krediidireitinguta sõltumatu osapoolle positiivse väärtusega tuletisinstrumente on kokku 147,1 miljonit eurot (31. detsember 2024: 292,3 miljonit eurot). Summast 88% (2024: 93%) moodustavad kaks suurt elektrienergia ostulepingut summas 129,9 miljonit eurot (31. detsember 2024: 271,6 miljonit eurot). Kontserni sisemised protseduurid kohustavad alati hindama enne lepingu sõlmimist võimaliku vastaspoolle krediidivõimet. Kuigi neil vastaspooltel puuduvad välised krediidireitingud, peetakse neid kontserni sisemise hinnangu alusel samaväärseks kui kõrge krediidireitinguga vastaspoolled. Suured elektrienergia ostulepingud on tagatud väärtpaberitega (~14,2 miljonit eurot). Seetõttu ei ole nimetatud vastaspooltega seoses tuvastatud olulist krediidiriski.



16. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolutunnistused

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	22,7	62,9
Päritolutunnistused	14,5	11,6
Kokku kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolutunnistused	37,2	74,5

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute liikumised

tuhanded tonnid, miljonites eurodes	Kogused 2025	Kogused 2024	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud aruandeperioodi algul	8,1	3 435,0	62,9	203,1
Tasuta eraldatud	1 046,6	1 060,3	-	-
Soetatud	3 330,0	-	184,9	-
Müüdnud	-1 167,0	-	-99,9	-
Swap (lisa 22)	-440,0	-1 061,0	-	-
Loovutatud (lisa 24)	-2 766,1	-3 426,2	-125,2	-140,2
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud aruandeperioodi lõpul	11,6	8,1	22,7	62,9

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid müüakse juhul, kui elektri ja põlevkiviõli turuhindade muutusest põhjustatud tootmismahu vähenemise tõttu tekib nende märkimisväärne ülejääk.

Aruandeaastal kontsernile tasuta eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute õiglane väärtus oli 73,7 miljonit eurot (2024. aastal 70,6 miljonit eurot). Õiglane väärtus põhineb EL-i lubatud heitkoguse ühikute turuhinnal tasuta ühikute saamise kuupäevade seisuga.

Kontsern on teinud tehingu, kus 440 000 tonni kasvuhoonegaaside ühikuid on swapitud 2026. aastasse (2024: 1 061 000 tonni kasvuhoonegaaside ühikuid swapiti 2025. aastasse). Antud ühikud ei sisaldu koguste saldos, kuid sisalduvad aruandeperioodi lõpu saldos summas 22,2 miljonit eurot (2024: 62,9 miljonit eurot).

Päritolutunnistuste liikumised

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Päritolutunnistused aruandeperioodi algul	11,6	13,4
Soetatud	2,8	3,6
Loovutatud	-	-5,5
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,1	0,1
Päritolutunnistused aruandeperioodi lõpul	14,5	11,6

Päritolutunnistuste valuuta ümberarvestuse kursivahed tulenevad kontserni Poola tütarettevõttest.



17. Raha ja raha ekvivalendid

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Arvelduskontod pankades	358,2	468,9
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	358,2	468,9

Raha ja raha ekvivalentide jaotus valuutade järgi

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Euro	323,8	435,8
Poola zlott	23,7	21,2
USA dollar	9,6	10,6
Rootsi kroon	1,1	1,3
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	358,2	468,9



18. Aktsiakapital, kohustuslik reservkapital, hübriidvõlakirjad ja jaotamata kasum

Seisuga 31. detsember 2025 oli Eesti Energia ASil registreeritud 846 645 750 aktsiat (31. detsember 2024: 746 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Vastavalt Vabariigi Valitsuse 3. juuni 2025 otsusele suurendati Eesti Energia ASi aktsiakapitali rahalise sissemaksega 100,0 miljoni euro võrra. Aktsiakapitali suurendati 100,0 miljoni uue 1-eurose nominaalväärtusega aktsia väljalaskmise teel. Aktsiakapitali muutmiskanne registreeriti Äriregistris 9. juuli 2025.

Aktsiate valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Rahandusministeerium, mida esindab seltsi aktsionäride üldkoosolekul rahandusminister. Eesti Energia ASi põhikirjas fikseeritud miinimumaktsiakapital on 250,0 miljoni eurot ja maksimumkapital 1 000,0 miljoni eurot.

Seisuga 31. detsember 2025 moodustas kontserni kohustuslik reservkapital 75,0 miljoni eurot (31. detsember 2024: 75,0 miljoni eurot).

Juulis 2024 kaasas kontsern Londoni börsil roheliste hübriidvõlakirjade pakkumisega 400,0 miljoni eurot täiendavat kapitali. Tehingukulud olid 8,3 miljoni eurot. Võlakirjadega kaasatud kapitali tohib kontsern investeerida ainult rohelistesse projektidesse.

Võlakirjade intressimäär on 7,875%, alates 2034 aastast 5,165% ja alates 2049 aastast 5,415%. Intressi makstakse igal aastal eelnevalt kindlaksmääratud intressimääraga aastas, kuid kontsernil on oma äranägemisel võimalus intressi maksmist täielikult või osaliselt edasi lükata. 2025. aastal maksti võlakirjalt intresse 31,5 miljoni eurot (2024. aastal 7,9 miljoni eurot). 31.12.2025 seisuga on tulevaste intressimaksete jääk 6,8 miljoni eurot (2024: 6,8 miljoni eurot), mis on kajastatud intressikohustusena omakapitalis real hübriidvõlakirjad.

Seisuga 31. detsember 2025 oli kontserni vaba omakapital 313,1 miljoni eurot (31. detsember 2024: 565,5 miljoni eurot). Kasumi jaotamisel aktsionäridele tuleb dividendid maksustada maksumääraga 22/78 netosummast.

31. detsember 2025 oli kontsernis aktsiate ülekurss 259,8 miljoni eurot (31. detsember 2024: 259,8 miljoni eurot). Vastavalt Eesti Äriseadustikule võib ülekurssi kasutada:

- osaühingu kahjumi katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta eelmiste perioodide jaotamata kasumist;
- osakapitali suurendamiseks fondiemissiooni teel.

Kogu jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 56,7 miljoni eurot (31. detsember 2024: 114,0 miljoni eurot) tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 256,4 miljoni eurot (31. detsember 2024: 451,5 miljoni eurot).

Vastavalt rakendatavale dividendipoliitikale piirduvad aktsionärile välja makstavad aastadividendid majandusaasta kasumiga. Kontsernil on kontroll oma tütaretttevõtete dividendide jaotamise ajastuse ja suuruse üle.

Järgnevas tabelis on esitatud vaba omakapitali, võimaliku dividendisumma ja sellega kaasneva dividendi tulumaksu arvutuse alus:

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Jaotamata kasum	313,1	565,5
sh jaotamata kasum, millele on rakendatud tulumaksumäär 22%	257,8	518,4
maksuvabalt jaotatav kasum	55,3	47,1
Vaba omakapital	313,1	565,5
Tulumaks kogu vaba omakapitali väljamaksmisel	-56,7	-114,0
Võimalikud netodividendid	256,4	451,5

19. Dividendid aktsia kohta

2025. aastal maksis Eesti Energia AS dividende Eesti Vabariigile 34,0 miljonit eurot, see on 0,04 eurot aktsia kohta (2024. aastal 72,0 miljonit eurot, so 0,1). Väljamakse toimus 01. detsembril 2025.

Juhatus tegi aktsionäride üldkoosolekule ettepaneku maksta 31. detsembril 2025 lõppenud majandusaasta eest dividende 0,04 eurot aktsia kohta, kokku 35,3 miljon eurot. Käesolevas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes ei ole seda dividendimakset kajastatud kohustusena, kuna seisuga 31. detsember 2025 ei olnud dividend heaks kiidetud. Ettevõtte tulumaksukulu dividendidelt on 10,3 miljon eurot. Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes on see summa kajastatud seisuga 31. detsember 2025 edasilükkunud maksukohustusena. Üksikasju vt lisast 31.



20. Muud reservid

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Muud reservid perioodi algul (lisa 3.1)	160,2	155,0
sh riskimaandamise reserv perioodi algul	145,7	141,6
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	140,4	144,5
Gaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	3,6	-13,5
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja <i>forward</i> lepingud	-1,5	3,7
Põlevkiviõlibensiini müügi <i>swap</i> - ja <i>forward</i> lepingud	-	0,6
Intressimäära <i>swap</i> id	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 lõpul	5,5	6,4
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-11,5	-31,8
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	-9,5	-18,4
Gaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	-8,5	2,5
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja <i>forward</i> lepingud	9,4	-16,3
Põlevkiviõlibensiini müügi <i>swap</i> - ja <i>forward</i> lepingud	-	-0,6
Intressimäära <i>swap</i> id	-2,8	1,0
Kajastatud müügitulu suurenemise -/+ vähenemisena (lisa 25)	-8,4	11,1
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	-0,5	-
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja <i>forward</i> lepingud	-7,9	11,1

Poola riskimaandamisreservi realiseerumise potentsiaalne edasilükkunud tulumaksu mõju on 0,6 miljonit eurot (2024: 1,8 miljonit eurot).

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena (lisa 27)	-41,2	28,9
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	-40,1	14,3
Gaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	-1,1	14,6
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest (lisa 30)	-1,7	-4,1
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-1,7	2,0
sh mittekontrolliv osaluse osa	-0,1	-0,1
Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	-1,1	-0,9
Muud reservid perioodi lõpul (lisa 3.1)	97,4	160,2
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	85,4	145,7
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	90,2	140,4
Gaasi ostu ja müügi <i>swap</i> - ja <i>futuur</i> lepingud	-6,1	3,6
Põlevkiviõli müügi <i>swap</i> - ja <i>forward</i> lepingud	-	-1,5
Intressimäära <i>swap</i> id	1,2	5,8
mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	-2,6
Realiseerimata kursivahede reserv perioodi lõpul	7,6	9,0
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	4,4	5,5



Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

21. Võlakohustised

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.

Eesti Energia emattevõtte sõlmis 2024. aastal Swedbankiga laenulepingu muudatuse 2021. aastal sõlmitud 150,0 mln euro suuruse laenulepingu refinantseerimiseks. Refinantseerimise tulemusena muutus intressimäär ja laenu tagasimakse tähtaeg on 2027. aastal. Laenutingimuste muutmist ei peetud IFRS 9 kohaselt esialgse laenulepingu lõppemiseks. IFRS 9 kohaselt tuleb muudetud laenude rahavood diskonteerida esialgse efektiivse intressimääraga. Selle tulemusena on kajastatud 2024. aastal intressikulu muutmise kuupäeval summas 4,1 miljonit eurot.

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused		Kokku	
	Pangalaenud	Liisingu- kohustised	Emiteeritud võlakirjad	Pangalaenud	Liisingu- kohustised	
Võlakohustised soetusmaksumuses seisuga 31.12.2023 (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	465,8	2,2	-	1 210,1	16,0	1 694,1
2024. aastal toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Laekunud võlakohustis	97,5	-	-	287,5	-	385,0
Võlakohustise põhisumma tagasimaksed	-380,5	-2,1	-	-20,0	-	-402,6
Intresside tagasimaksed	-100,8	-1,5	-	-	-	-102,3
Mitterahalised liikumised						
Lisandunud liisingukohustised	-	0,7	-	-	13,1	13,8
Arvestatud intressid	102,0	1,6	-	4,3	-	107,9
Ümberklassifitseerimised	10,5	1,6	-	-10,5	-1,6	-
Valuutakursi muutuse mõju	-	-	-	0,1	-	0,1
Muud liikumised	-	-	-	-	-0,3	-0,3
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	-271,3	0,3	-	261,4	11,2	1,6
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2024 (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	194,5	2,5	-	1 471,5	27,2	1 695,7
2025. aastal toimunud liikumised						
Mitterahalised liikumised						
Laekunud võlakohustis	61,2	-	49,3	65,0	-	175,5
Võlakohustise põhisumma tagasimaksed	-230,2	-1,7	-	-	-0,8	-232,7
Intresside tagasimaksed	-83,3	-1,6	-	-	-	-84,9
Mitterahalised liikumised						
Lisandunud liisingukohustised	-	-	-	-	3,2	3,2
Arvestatud intressid	75,1	1,6	0,1	2,1	-	78,9
Ümberklassifitseerimised	207,0	1,5	-	-207,0	-1,5	-
Valuutakursi muutuste mõju	-	-	-	-	0,1	0,1
Tütaretevõtte müük	-	-	-	-	-4,2	-4,2
Lõpetatud liisingukohustised	-	-	-	-	-0,3	-0,3
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	29,8	-0,2	49,4	-139,9	-3,5	-64,5
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2025 (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	224,3	2,3	49,4	1 331,6	23,7	1 631,3



Võlakirjade ja pangalaenude õiglane väärtus

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Võlakirjade nominaalväärtus	49,4	-
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	50,9	-
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus (lisa 3.1)	12,4	24,7
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus (lisa 3.3)	12,3	24,0
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude bilansiline jääkväärtus (lisa 3.1.1.4)	68,9	142,4
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus (lisa 3.1.1.4)	68,9	142,4
Ujuva intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus (lisa 3.1)	1 474,6	1 473,3
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus (lisa 3.3)	1 474,6	1 473,3

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääraga 3,038% (2024: 3,110%) mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäära swapide alusel, võttes arvesse ajaperioodi laenude tagasimakseteni. Swap intressimäärad tuginevad Sparkasse poolt avalikustatud euro midswap määradel.

Pangalaenud nominaalväärtuses tagasimaksetähtaja järgi

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
< 1 aasta	205,4	168,9
1 - 2 aastat	316,7	205,4
3–5 aastat	759,2	919,9
> 5 aasta	309,5	350,5
Kokku	1590,8	1644,7

Laenud on nomineeritud eurodes ja Poola zlottides (31. detsember 2024 seisuga olid laenud nomineeritud eurodes ja Poola zlottides). Seisuga 31. detsember 2025 olid laenude intressimäärad vahemikus 1,1%–6,8% (31. detsember 2024: 1,1%-7,9%).

Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsernil välja võtmata laenusid 520,0 miljoni euro eest (31. detsember 2024: 485,0 miljonit eurot).

Võlakohustiste kaalutud keskmised efektiivsed intressimäärad, k.a intressimäära vahetuslepingute mõju

%-des	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Võlakirjad	5,0	-
Pangalaenud	4,1	5,3
Rendikohustised	4,9	4,9



22. Võlad hankijatele ja muud võlad ja võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Võlad hankijatele	197,9	164,1
Viitvõlad	1,1	3,4
Võlad sidusettevõtjate vastu (lisa 32)	0,7	1,5
Muud võlad	11,9	22,8
Kokku finantskohustised võlgades hankijatele ja muudes võlgades (lisa 3.1 ja 13)	211,6	191,8
Võlad töötajatele	27,4	34,2
Maksuvõlad	53,0	47,1
Ettemaksed	6,4	2,4
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	298,4	275,5
sh lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad	292,3	267,5
sh pikaajalised võlad hankijatele ja muud võlad	6,1	8,0
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	131,2	79,8
Võlad hankijatele ja muud võlad ja võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	429,6	355,3

31. detsember 2025 seisuga sisaldavad võlad hankijatele kohustisi põhivara eest summas 100,6 miljonit eurot (31. detsember 2024: 46,0 miljonit eurot).

31. detsember 2025 seisuga sisaldavad muud võlad kohustusi Kelme II ja III projektide eest summas 8,1 miljonit eurot (31. detsember 2024: 14,6 miljonit eurot). 2025. aastal tasuti nende tuuleparkide ehitamisega seoses 6,7 miljonit eurot (2024. aastal 6,2 miljonit eurot).

Ettemaksed sisaldavad peamiselt ostjatelt saadud ettemakseid 3,4 miljonit eurot ja ja 2,7 miljoni euro väärtuses forward-tehingud tootmistegevuses kasutatavate kasvuhoonegaaside heitkoguste ühikute omandamiseks (31. detsember 2024: peamiselt ostjatelt saadud ettemaksed 2,3 miljonit eurot).

Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest

2024. aasta mais sõlmis kontsern CO₂ heitkoguse ühikutega seotud likviidsusswapi. Swap on käsitletav finantseerimistehinguna, mille raames kohustub kontsern tegema kindlaksmääratud perioodi jooksul fikseeritud lepingulisi makseid. Sellest tulenev kohustus kajastatakse bilansis real Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest ning mõõdetakse amortiseeritud soetusmaksumuses.

Swap'i alusel saadud esialgne summa, 77,6 miljonit eurot, kajastati tehingupäeval õiglasel väärtuses finantskohustisena. Lepingujärgsed rahavood koosnevad ette määratud fikseeritud maksetest, mille kontsern peab tasuma vastavalt kokkulepitud maksegraafikule. Need fikseeritud maksed ei ole seotud CO₂ kvoodi turuhinnaga, mistõttu on kogu tulevaste rahavoogude maht tehingu algusest teada ja vastab lepingulisele maksegraafikule. Kasumiaruandes kajastatud finantskulud peegeldavad erinevust esialgu saadud laekumise ja kogu lepingulise tagasimakse vahel. 2025. aastal kajastati selle kokkuleppega seoses 2,2 miljonit eurot finantskulusid (2024: 2,2 miljonit eurot). Likviidsusswap tasuti aruandeperioodi jooksul täielikult.

2025. aasta juunis sõlmis kontsern uue, sarnastel tingimustel likviidsusswapi. Uut tehingut kajastatakse samal põhimõttel nagu eelmist: saadud 30,8 miljoni euro suurune summa kajastati algselt õiglasel väärtuses finantskohustisena, bilansi real Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest, ning edasine mõõtmine toimub amortiseeritud soetusmaksumuses. 2025. aastal kajastati selle swapiga seoses 0,5 miljonit eurot finantskulusid. Likviidsusswap realiseeritakse 2026. aasta augustis.

31. detsember 2025 seisuga kajastab likviidsusswapi kohustise bilansiline väärtus ülejäänud fikseeritud lepinguliste maksete nüüdisväärtust. Nendest tehingutest CO₂ hinnariski ei tulene, kuna lepingujärgsed maksed ei sõltu CO₂ heitkoguse ühikute turuväärtuse muutustest.

Alljärgnev tabel esitab likviidsusswapidega seotud rahavoogusid:

miljonites eurodes	Likviidsuswap	Kokku
Likviidsusswap seisuga 31.12.2023	-	-
2024. aastal toimunud liikumised		
Rahalised liikumised		
Swapi laekumine	77,6	77,6
Mitterahalised liikumised		
Arvestatud intressid	2,2	2,2
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	79,8	79,8
Likviidsusswap seisuga 31.12.2024	79,8	79,8
2025. aastal toimunud liikumised		
Swapi laekumine	30,8	30,8
Swapi tagasimakse	-82,0	-82,0
Mitterahalised liikumised		
Arvestatud intressid	-2,7	2,7
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	-48,5	-48,5
Likviidsusswap seisuga 31.12.2025	31,3	31,3

CO₂ heitkoguse ühikute ost ja müük

Aruandeperioodi jooksul sõlmis kontsern tehinguid CO₂ heitkoguse ühikute ostmiseks eesmärgiga need vahetult edasi müüa. Ostud kajastati esialgselt varana nende soetusmaksumuses ning hoiti bilansis kuni vastavate müügitehingute lõpuleviimiseni.

Kuna ostetud ühikute eest tasumine toimub pikendatud maksetähtajaga, on vastav kohustis summas 99,9 miljonit eurot kajastatud bilansi real Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest ning mõõdetud selle nüüdisväärtuses.

CO₂ heitkoguse ühikute ost ja sellele järgnenud edasimüük töid kaasa 0,2 miljoni euro suuruse kahjumi. Tehingutega seotud tulu kajastati real Muud äritulud ning vastavad kulud real Muud ärikulud.

Kuna heitkoguse ühikud müüdi aruandeperioodil edasi, ei olnud aruandekuupäeva seisuga kontsernil selle tehinguga seoses ühtegi CO₂ heitkoguse ühikut ega nendega seotud õigusi.



23. Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine

Liitumis- ja muud teenustasud

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Tulevaste perioodide tulud liitumis- ja muudelt teenustasudelt perioodi algul	407,6	364,4
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	57,1	54,8
Liitumistasu katteks üle antud varade maksumus	4,9	7,0
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud (lisa 33)	-16,9	-18,6
Tulevaste perioodide tulud liitumis- ja muudelt teenustasudelt perioodi lõpul	452,7	407,6
Sihtfinantseerimine	85,5	62,3
Kokku lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	538,2	469,9
sh lühiajaline	3,5	2,0
sh pikaajaline	534,7	467,9

Sihtfinantseerimine

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Sihtfinantseerimine perioodi algul		62,3	34,4
Lisandunud sihtfinantseerimine		25,9	29,7
Kajastatud muude ärituludena (lisad 29 ja 33)		2,7	-1,8
Sihtfinantseerimine perioodi lõpul		85,5	62,3

Sihtfinantseerimise saldo sisaldab sihtfinantseeringuid seoses järgmiste kontserni projektidega:

- Narva tuulepark
- Narva linna kaugkütte magistraaltorustiku rekonstrueerimine
- Narva Soojustorustiku renoveerimine
- Eesti Energia õlitööstuse territooriumi ümbruse õhukvaliteedi seire tellimine
- täiendatud võrguseadmete kaughalduse platvorm (AREP)
- põhivõrguettevõtja, jaotusvõrguettevõtja ja tarbija vahelise liidese väljatöötamine, et osutada innovatiivseid võrguteenuseid energiasüsteemi tõhususe suurendamiseks
- elektri jaotusvõrgu kliimakindluse parandamine
- kasutajakesksed elektriautode linnapiirkonna ja kauglaadimislahendused
- võrguinvesteering mikrotootmise võimekuse suurendamiseks
- lairiba taristu rajamine

Eesti Vabariigi poolt on eraldatud toetus Taaste- ja vastupidavuskava kohaselt investeerimisprojekti „Programm taastuvenergia tootmisrajatiste juurdepääsu parandamiseks elektri jaotusvõrgule“. Toetust antakse Euroopa Liidu taaste- ja vastupidavusrahastu NextGenerationEU vahenditest. Projekti eesmärk on suurendada mikrotootjatele (kuni 15 kilovattise nimivõimsusega) taastuvast allikast elektrienergia tootmise elektri jaotusvõrku integreerimise võimekust, läbi kõrge-, kesk- ja madalpinge võrgutugevdustööde ning jaotusvõrgu kliimakindluse parandamine. Toetuse maksimaalne summa on 38 miljonit eurot. Projekti tegevused on lõppenud ja lõpposa, 22,8 miljonit eurot, saadi 2025. aastal.

Selleks, et sihtfinantseerimist tagasi ei nõutaks, peab kontsern täitma teatavaid kohustisi: säilitama projektidokumente, nõudmisel esitama projektidega seotud aruandeid ning mõne projekti puhul täitma teatavaid tehnilisi tingimusi.



24. Eraldised

miljonites eurodes					Lõppjääk 31. detsember 2025	
	Algjääk 1. jaanuar 2025	Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu (lisa 30)	Kasutamine	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 29)	22,3	-1,5	1,0	-0,5	1,4	19,9
Varade demonteerimise kulude eraldis	14,5	-	0,8	-	-	15,3
Kasvuhoonegaaside heitkoguste eraldis (lisad 16 ja 29)	125,2	107,1	-	-125,2	107,1	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	2,4	2,8	-	-	5,2	-
Muud eraldised	6,2	1,0	0,1	-1,2	2,9	3,2
Kokku eraldised (lisa 4)	170,6	109,4	1,9	-126,9	116,6	38,4

miljonites eurodes					Lõppjääk 31. detsember 2024	
	Algjääk 1. jaanuar 2024	Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu (lisa 30)	Kasutamine	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 29)	17,0	4,9	0,8	-0,4	1,2	21,1
Varade demonteerimise kulude eraldis	11,8	2,1	0,6	-	-	14,5
Kasvuhoonegaaside heitkoguste eraldis (lisad 16 ja 29)	205,1	60,3	-	-140,2	125,2	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	1,8	2,4	-	-1,8	2,4	-
Muud eraldised	6,0	2,0	0,1	-1,9	2,8	3,4
Kokku eraldised (lisa 4)	241,7	71,7	1,5	-144,3	131,6	39,0



Kasvuhoonegaaside heitkoguste eraldis on elektritootmise turu muutuste tõttu oluliselt vähenenud. Täiendav informatsioon lisa 1.1.

Eraldisi on diskonteeritud kasutades diskontomäära 4,14%–5,45% (2024: 4,65%–4,76%). Eraldiste diskonteerimisel kasutatakse diskontomäärade kõverat, mis võimaldab anda täpsema hinnangu erinevate ajahorisontidega eraldistele.

Keskkonnakaitse eraldised

Keskkonnakaitse ja mäetööde lõpetamisega seotud eraldised on moodustatud:

- kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;
- pinnase puhastamiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;
- lõhketöödega ehitistele tekitatud kahjude väljaselgitamiseks ja kompenseerimiseks;
- jäätmeväljade sulgemiseks ja üleliigse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;
- tööstusjäätmete prügila sulgemiseks;
- asbesti likvideerimiseks elektrijaamades;
- kaevandamisõiguse tasu maksmiseks.

Pikaajalised keskkonnakaitse eraldised realiseeruvad Enefit Poweri kaevandustes aastatel 2025–2042 ja Enefit Poweri elektrijaamades aastatel 2025–2048.

Keskkonnakaitse eraldiste moodustamise ja ümberhindamise kuludest 2025. majandusaastal tulenes 1,3 miljonit eurot (2024: 1,5 miljonit eurot) diskontomäärade muutusest ja inflatsioonimäärade muutuse mõju 0,1 miljonit eurot (2024: -0,9 miljonit eurot).

Iga üksiku eraldise puhul on sisendid väga spetsiifilised ja ükski sisend ei mõjuta oluliselt kontserni eraldise kogusummat.

Varade demonteerimise kulude eraldis

Varade demonteerimise kulude eraldis on moodustatud Narva elektrijaamade renoveeritud 8. ja 11. ploki, tööstusjäätmete prügila, Auvere elektrijaama ning Eesti elektrijaama korstnate tulevase demonteerimisega seotud kulude katteks. Varade demonteerimise kulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eesti elektrijaama korstnate eraldis realiseerub eeldatavasti aastal 2026 ning ülejäänud varade eraldis realiseerub eeldatavasti aastatel 2034–2035.

Kasvuhoonegaaside heitmekvootide eraldis

Kasvuhoonegaaside heitmekvootide eraldise kajastamise arvestuspõhimõtteid on kirjeldatud lisas 2.3 ja täiendavat teavet kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kohta leiab lisast 16.

25. Müügitulu

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Müügitulu kliendilepingutest			
Tegevusvaldkondade lõikes			
Kaupade müük			
Põlevkiviõli müük		142,1	189,7
Põlevkivi müük		0,1	-
Muude kaupade müük		4,4	4,3
Kokku kaupade müük		146,6	194,0
Teenuste müük			
Elektrienergia müük		938,1	1 113,4
Võrguga seotud teenuste müük		360,7	304,9
Gaasienergia müük		94,1	110,3
Soojusenergia müük		38,4	33,8
Jäätmete käitlus ja edasimüük		14,0	15,0
Vara rent ja hooldus		1,0	0,9
Muude teenuste müük		45,6	24,0
Kokku teenuste müük		1 491,9	1 602,3
Kokku müügitulu kliendilepingutest		1 638,5	1 796,3
Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest			
Põlevkiviõli tuletistehingute realiseerumine (lisa 20)		7,9	-11,1
Elektrienergia tuletistehingute realiseerumine (lisa 20)		0,5	-
Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest		8,4	-11,1
Kokku müügitulu (lisa 5)		1 646,9	1 785,2

Elektri- ja gaasienergia ning võrguga seotud teenuste müügitulu muutuste kohta 2025. aastal võrreldes 2024. aastaga vt lisast 1.1.

Müügitehingud ei sisalda üldjuhul olulist finantseerimise komponenti. Tulu kajastamise ning müüdud kaupade või osutatud teenuste eest saadud tasu laekumise vahele ei jää suurt ajavahemikku (v.a allpool kirjeldatud liitumistasude puhul), kuna keskmine maksetähtaeg on 14–30 päeva.

Kontserni kajastatud lepingulised kohustised tulenevad klientidelt saadud ettemaksetest, mis on seotud uutele elektri tarbimiskohtadele uute võrguühenduste ehitamisega. Kontserni hinnangul ei moodusta liitumistasud elektrimüügist või jooksvast jaotusvõrguteenuse osutamisest eraldiseisvat teostamiskohustust ning seepärast on liitumistasudest laekunud tulu kajastatud kohustisena (ettemakstud tuluna), mis kantakse tulusse teenuse osutamiseks vajalike varade hinnangulise keskmise kasutusea jooksul, mis on 35 aastat. Kontserni lepinguliste kohustiste saldo muutused on avalikustatud lisa 24. Ühestki muust kontserni tuluvoost ei tulene lepingulisi kohustisi ega varasid.

26. Muud äritulud

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müük (lisa 22)		99,7	-
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest		66,0	56,8
Taastuenergia toetus		12,1	22,5
Saadud viivised, trahvid, hüvitised		10,2	19,1
Sihtfinantseerimine (lisa 24)		2,7	1,8
Kasum äri müügist (lisa 35)		-	4,2
Kasum materiaalse põhivara müügist (lisa 33)		1,0	0,6
Kasum valuutakursi muutusest		0,2	-
Muud äritulud		0,5	2,5
Kokku muud äritulud (lisa 5)		192,4	107,5

Saadud viivised, trahvid ja hüvitised 2025. aasta summa sisaldab 4,0 miljoni euro suurust leppetrahvi, mis määrati Outotec GmbH-le uue õlitechase ehitusega seotud materjalide ja seadmete hilinenud tarnimise eest.

Saadud viivised, trahvid ja hüvitised summas sisaldub 2024. aastal:

- Enefit Power saadud kahjuhüvitis kindlustusseltsidelt Balti EJ 11 ploki turbiinikahju eest summas 7,2 miljonit eurot.
- Enefit Greeni ja GE Vernova vaheline kokkuleppe, mille tulemusena leppisid Enefit Green ja GE Vernova kokku poolte vahel sõlmitud Akmene tuulepargi turbiinide tarnelepingu muudatuses, mis sisaldas kompensatsiooni 8,2 miljoni euro väärtuses, millest 3,9 miljonit tasus GE Vernova rahas ning ülejäänud summa tasaarveldati omavaheliste nõuete ja kohustustega. 8,2 miljonist eurost 5,3 miljonit eurot on kajastatud muudes ärituludes ning 1,6 miljonit eurot varasemalt tehtud investeeringute vähendusena. 1,3 miljoni euro ulatuses sõlmiti GE Vernova ja Enefit Greeni vahel täiendavad kokkulepped, millel puudus mõju kontserni finantstulemustele.

Täiendavat informatsiooni tuletisinstrumentide kohta vaata lisadest 3 ja 20.

27. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Elektrienergia		644,1	715,5
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 24)		107,1	60,4
Ostetud gaas edasimüügiks		85,0	103,9
Ülekandeteenused		68,0	78,6
Hooldus- ja remonditööd		56,3	63,9
Tehnoloogiline kütus		49,4	49,3
Materjalid ja varuosad		37,5	34,2
Ostetud tööd ja teenused		24,9	25,0
Loodusvarade ressursimaks		16,1	22,5
Keskkonnakaitselised saastemaksud		13,5	11,6
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine (lisa 24)		-1,5	5,1
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused		9,9	10,8
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 5)		1 110,3	1 180,8

2025. aastal on ülaltoodud tabelis toodud elektrienergia kuludes kajastatud realiseerunud rahavoo riskimaandamisinstrumentide positiivne mõju summas 40,1 miljonit eurot, mis vähendas elektrienergia kulusid (2024: suurendas 14,3 miljonit eurot).

2025. aastal sisaldavad ülaltoodud tabelis kajastatud edasimüügiks soetatud gaasi kulud realiseerunud rahavoo riskimaandamisinstrumentide positiivset mõju summas 1,1 miljonit eurot, mis vähendas gaasi kulusid (2024: suurendas 14,6 miljonit eurot).

Üksikasju vt lisast 20.

28. Tööjõukulud

	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Töötajate arv			
Töötajate arv perioodi algul		4 927	5 252
Töötajate arv perioodi lõpul		4 684	4 927
Keskmine töötajate arv		4 697	4 908

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Tööjõukulud			
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud		162,9	159,8
Keskmine töötasu kuus (eurodes)		2 890,1	2 742,1
Muud tasud ja toetused töötajatele		6,4	7,2
Tööjõukuludelt arvestatud maksud		54,3	53,9
Töötajatega seotud eraldiste moodustamine ja ümberhindamine		-	1,7
Kokku arvestatud tööjõukulud		223,6	222,6
sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele			
Palgakulu, preemiad, lisatasud		5,1	4,9
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele		5,1	4,9
Kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse		-33,0	-25,5
Kokku tööjõukulud (lisa 5)		190,6	197,1

Tööjõukuludelt arvestatud maksud sisaldavad sotsiaalkindlustusmaksu summas 52,3 miljonit eurot (2024: 51,9 miljonit eurot) ja tööandja töötuskindlustusmakseid summas 1,2 miljonit eurot (2024: 1,2 miljonit eurot). Kontsernil ei ole muid juriidilisi ega faktilisi kohustusi pensioni või muude sarnaste väljamaksete tegemiseks.

Emaettevõtja juhatuse liikmed valib emaettevõtja nõukogu. Juhatuse liikmed valitakse tähtajaliselt kuni 3 aastaks.



29. Muud tegevuskulud

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Müüdnud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud (lisa 22)		99,9	-
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest		44,4	64,8
Mitmesugused bürookulud		20,1	18,6
Konsultatsioonikulud		9,2	8,4
Kindlustus		8,9	7,5
Hoonete ja rajatiste kulud		7,8	6,9
Kahjum tütaretevõtte müügist (lisa 35)		6,2	-
Rendikulud (lisa 8)		5,7	5,6
Maksud		3,6	3,4
Uurimis- ja arengukulud		4,8	2,9
Makstud trahvid, hüvitised		0,4	1,4
Muud tegevuskulud		16,6	11,6
Muud tegevuskulud		227,6	131,1

Muu informatsioon tuletisinstrumentide kohta vaata lisa 3, 14 ja 20.
2025. aastal moodustas PricewaterhouseCoopers'i osutatud teenuste kogumaksumus 0,9 miljonit eurot (2024. aastal: 0,8 miljonit eurot). Nendest teenustest kujunesid auditteenustasud 0,6 miljonit eurot (2024. aastal: 0,5 miljonit eurot) ning muud teenused 0,3 miljonit eurot (2024. aastal: 0,3 miljonit eurot).

Ülaltoodud tabelis avalikustatud rendikulude jagunemine:

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Muutuvad rendimaksud mis ei sisaldu rendikohustistes		1,3	1,0
Madala väärtusega rendilepingud		3,7	4,0
Lühiajalised rendilepingud		0,7	0,6
Kokku		5,7	5,6

Diskonteeritud tulevaste perioodide maksed muutuva rendimaksuga rendilepingute kehtivusaja jooksul on avalikustatud lisas 34.

30. Neto finantstulud/(-kulud)

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Finantstulud			
Intressitulud		8,4	11,7
Kasum valuutakursi muutusest		-	3,7
Kokku finantstulud		8,4	15,4
Finantskulud			
Intressikulud laenukohustistelt			
Intressikulud võlakirjadelt ja laenudelt		-78,8	-103,6
sh realiseerunud intressimäärade vahetusleping		1,7	4,3
Kapitaliseeritud laenukasutuse kulutused		25,4	59,6
Kokku intressikulud laenukohustistelt		-53,4	-44,0
Intressikulud eraldistelt (lisa 24)		-1,9	-1,6
Muud intressikulud		-3,0	-2,4
Kokku intressikulud		-58,3	-48,0
Kahjum valuutakursi muutustest		-1,8	-
Muud finantskulud		-0,7	-0,4
Kokku finantskulud		-60,8	-48,4
Neto finantskulud		-52,4	-33,0

Laenude kaalutud keskmine kapitalisatsioonimäär oli 2025. aastal 5,7% (2024: 6,4%).

31. Tulumaksukulu

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühingute kasumit selle jaotamisel.

Alates 2019. aastast kohaldus regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seega sai residendist äriühing dividendide tulumaksuga maksustamisel kohaldada madalamat maksumäära 14% ja tavamäära 20% (20/80 dividendide netosummast). Soodsamat tulumaksumäära sai rakendada dividendimaksele, mis ulatusid kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamakseni, millelt äriühing oli maksnud tulumaksu. Alates 01.01.2025 on Eestis tulumaksu standardmäär 22% senise 20% asemel ning kaob ära dividendi madalam maksumäär 14/86 ning füüsilisele isikule makstud dividendilt kinnipidamisele kuuluv tulumaks 7%.

Maksustamisele ei kuulu jaotatavad dividendid, mida makstakse teistelt äriühingutelt saadavate dividendide arvel, tingimusel, et dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal dividende maksnud äriühingus vähemalt 10% suurune osalus.

Edasilükkunud tulumaksukohustised ja edasilükkunud tulumaksukulu

31. detsember 2025 seisuga oli kontsernil edasilükkunud tulumaksukohustis summas 18,5 miljonit eurot (31.detsember 2024: 28,0 miljonit eurot), mis koosnes järgmistest peamistest komponentidest:

- 8,5 miljonit eurot (31. detsember 2024: 9,1 miljonit eurot) seoses ajutiste erinevustega Leedu tuuleparkide õiglaste väärtuste ja bilansiliste väärtuste vahel, mis tuvastati Nelja Energia AS-i omandamisega 2018. aastal tehtud ostuhinna jaotuse käigus;
- 5,8 miljonit eurot (31. detsember 2024: 9,9 miljonit eurot) seoses eeldatavate dividendide jaotamisega Eesti tütarettevõtetest; ning

<i>miljonites eurodes</i>	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Eesti			
Dividendide netosumma		34,0	72,0
sh dividendid, millele on rakendatud tulumaksumäär 22/78 (2024: 20/80)		8,6	-
maksuvabad dividendid		25,4	72,0
Teoreetiline tulumaks antud tulumaksumääraga		2,4	-
Tegelik tulumaks dividendidelt		2,4	-
Keskmine efektiivne tulumaksumäär		7,1%	0,0%
Tütaretevõtjate tulumaksukulu		6,0	6,2
Tulumaksukulu		8,4	6,2
Edasilükkunud tulumaksukulu(-tulu)		-23,9	19,5
sh edasilükkunud tulumaksutulu		-36,6	-7,7
edasilükkunud tulumaksukulu		12,7	27,2
Kokku tulumaksukulu		-15,5	25,7

- ülejäanud osa on peamiselt seotud edasilükkunud tulumaksuga, mis tuleneb Leedu tütarettevõtete tavapärasest äritegevusest ja maksustatavast kasumist.

Võrreldes 31. detsembriga 2024 on edasilükkunud tulumaksukohustise vähenemine peamiselt tingitud 9,9 miljoni euro suuruse edasilükkunud tulumaksukohustise ümberpööramisest, mis oli varasemalt kajastatud seoses eeldatavate dividendidega Eesti tütarettevõtetest, pärast Enefit Greeni vähemusosaluse väljaostmist otsustati dividende mitte jaotada ning Leedu tuuleparkidega seotud ajutiste erinevuste osalisest vähenemisest.



Edasilükkunud tulumaksuvarad ja edasilükkunud tulumaksutulu

Edasilükkunud tulumaksuvarade kasvu ja vastava edasilükkunud tulumaksutulu peamised mõjutegurid olid 2025. aastal järgmised:

- 9,9 miljoni euro suuruse edasilükkunud tulumaksukohustise ümberpööramine, mis oli 31. detsember 2024 kajastatud seoses eeldatavate dividendide jaotamisega Eesti tütarettevõtetest; pärast vähemusosaluse väljaostmist otsustati dividende mitte jaotada;
- Leedus edasilükkunud tulumaksuvarade kajastamine, mis tuleneb varasemalt kasutamata investeeringute maksusoodustustest ja mis eeldatavasti vähendavad tulevaste perioodide maksustatavat kasumit;
- edasilükkunud tulumaksuvarade kajastamine akumuleeritud, maksustamisel mittelubatud intresside osas, mis tulenevad 30% EBITDA piirangu reeglist;
- Leedu edasilükkunud tulumaksuvarade ja -kohustiste ümberhindamine ülespoole, mis eeldatavasti pöörduvad pärast 2025. aastat, tulenevalt Leedu seadusjärgse tulumaksumäära eeldatavast tõusust alates 2026. aastast 16%-lt 17%-le.

32. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile.

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on kontroll või oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

Tehingud sidusettevõtjatega

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Kaupade ost		9,7	10,4
Teenuste ost		1,4	1,3
Tulu teenuse müügist		2,9	0,3
Materiaalse põhivara soetamine		0,4	-
Antud laenud (lisa 14)		-	0,1
Saadud dividendid (lisa 9)		8,9	4,5

Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Nõuded		1,4	1,1
Kaupade ja teenuste müük		16,2	5,9
Kaupade ja teenuste ost		4,2	1,8

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

Keskkonnaamet, kes tegutseb Euroopa Komisjoni otsuse alusel riikliku haldajana, eraldab kontsernile tasuta kasvuhoonegaaside heitkoguse ühikuid. Tasuta eraldatud heitkoguste ühikute kogus ja õiglane väärtus, võttes arvesse heitkoguste ühikute turuhinda nende saamise päeval, on avalikustatud lisas 16.

Juhatus ja nõukogu liikmetele makstud tasud on avalikustatud lisas 29.

Nõuded sidusettevõtjatele on avalikustatud lisas 13 ning võlad sidusettevõtjatele lisas 22. Käesoleval perioodil on sidusettevõtjate nõuete muutus seotud -1,5 miljonit eurot (2024: 0,7 miljonit eurot) USA dollari kursi mõjuga, kuna antud nõuete alusvaluuta on USD dollar. Vaata detaile antud laenunõude osas lisast 13.

Juhatus liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kuni kolme kuu hüvitise maksmine.

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



33. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Kasum/(-kahjum) enne maksustamist		-98,1	38,6
Korrigeerimised			
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus (lisad 6 ja 8)		353,6	319,5
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus (lisa 7)		10,2	9,0
Varude allahindlus (lisa 11)		0,2	1,4
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud (lisa 23)		-16,9	-18,6
Kasum materiaalse põhivara müügist (lisa 27)		-1,0	-0,4
Kahjum/ (-kasum) äri müügist (lisa 35)		6,2	-4,2
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 23)		-2,0	-1,8
Kahjum/(-kasum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse (lisa 9)		-0,9	-1,9
Tasumata/laekumata kahjum/(-kasum) tuletisinstrumentidelt		1,7	-39,2
Saadud hüvitised		-	-1,4
Kahjum muudest mitterahalistest tehingutest		0,8	-0,7
Intressikulu võlakohustistelt (lisa 30)		56,2	46,2
Intressi- ja muud finantstulud (lisa 30)		-8,4	-11,7
Neto äritegevuse rahavoog enne käibevarade ja kohustiste muutusi		301,6	334,8
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus			
Äritegevusega seotud nõuete muutus (lisa 13)		18,7	42,3
Varude muutus (lisa 11)		13,7	-24,0
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		48,6	322,2
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		81,0	340,5
Äritegevusega seotud kohustiste netomuutus			
Eraldiste muutus (lisa 24)		-15,6	-71,1
Võlgnevuse muutus hankijatele (lisa 22)		-21,9	-22,8
Muu äritegevusega seotud kohustiste netomuutus		101,6	122,3
Kokku äritegevusega seotud kohustiste netomuutus		64,1	28,4
Äritegevusest saadud raha		446,7	703,7



34. Bilansivälised varad ning tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustised

(a) Bilansivälised varad

Põlevkivivarud

Kontserni ja tema sidusettevõtjate valduses olevate põlevkivivarude ülevaade on esitatud alltoodud tabelis. Eesti Vabariigi põlevkivivarud kajastavad riikliku maavarade bilansi kohaseid põlevkivivarusid. Rahvusvaheliste arendusprojektide põlevkivivarude kajastamisel on lähtutud rahvusvaheliste standardite nõuetest avalikustatud varudele ja varadele. Varude klassifitseerimine ja usaldusväärsuse määramine on teostatud volitatud ekspertide poolt nii uurimise taseme kui majandusliku väljavaate osas. Sõltuvalt projekti arendusetapist on varude kajastamisel kohandatud ja arvesse võetud teadaolevaid tehnilisi, keskkonnakaitselisi ja sotsiaalmajanduslikke piiranguid.

Kategooriate „usaldusväärne“ ja „prognoos“ erinevus seisneb teostatud uuringute tasemes. „Usaldusväärne“ põhineb põhjalikumal analüüsil ning lisaks varu suurusele on teada, et see on majanduslikult kasutatav.

Emissiooni õigused

2026. aastal eraldatakse kontsernile kuuluvatele käitistele tasuta CO2 heitkoguste ühikuid hinnanguliselt 967 345 tonni ulatuses. 2026. aastal tasuta eraldatavate ühikute täpne arv selgub hiljemalt 2026. aasta juuniks. Tasuta heitkoguste ühikute jaotamine toimub perioodide kaupa (näiteks 2021–2025 ja 2026–2030) ning jaotatavad kogused sõltuvad käitiste tootmismahitudest. Seni vastuvõetud detailne regulatsioon kehtib kuni 2030. aastani. Sellele järgneva perioodi osas ei ole detailset regulatsiooni vastu võetud. Lisateavet kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste ühikute kohta vt lisast 16.

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Eesti			
kõrge usaldusväärsus*		205,1	348,0
Jordaania (APCO***)			
kõrge usaldusväärsus*		339,6	351,7
prognoos**		841,0	851,1
Jordaania (JOSE)			
kõrge usaldusväärsus*		-	-
prognoos**		-	2 309,0
Ameerika Ühendriigid**			
kõrge usaldusväärsus*		1 932,0	3 500,0
usaldusväärne**		1 344,0	2 300,0
prognoos**		223,0	230,0

* Varu on osa uuritud geoloogilisest varust, mille määramisel on arvesse võetud teadaolevad tehnilised, keskkonnakaitselised ja sotsiaalmajanduslikud piirangud.

** Varu on geoloogilise uuringu tulemusel määratud kõrge majandusliku potentsiaaliga põlevkivi kogus maapõues, mille puhul pole arvesse võetud võimalikke kasutamist limiteerivaid piiranguid.

*** Eesti Energiale kuulub ettevõttes 10%-ne osalus.



(b) Tingimuslikud kohustised

Pooleliolevad vaidlused

Enefit OÜ kohtuvaidlus Aktsiaseltsiga Technomar ja Adrem AS'ga

20.08.2022 sõlmisid Eesti Energia AS ja Aktsiaselts Technomar ja Adrem elektrienergia müügilepingu perioodiks 01.09.2022–31.12.2030. 01.01.2024 ettevõtte üleandmise tehingu tulemusel läksid kõik Lepingust tulenevad õigused ja kohustused üle Enefit AS-ile. Technomar ja Adrem AS lõpetas lepingu ennetähtaegselt 05.04.2025. Lepingu sõlmimise ajal kehtinud üldtingimuste kohaselt oli ostjal õigus Leping korraliselt üles öelda tasudes vastavalt lisas 1 sätestatud metoodikale lepingu lõpetamise tasu. Enefit AS esitas 09.04.2025 Technomar ja Adremile nõude lõpetamistasu maksmiseks summas 8 467 263,04 eurot, mida viimane ei tunnistanud, viidates Lepingu tühistamisele või lõpetamistasu regulatsiooni tühisusele.

30.05.2025 esitas Enefit AS Harju Maakohtule hagi lõpetamistasu väljamõistmiseks või alternatiivselt kahju hüvitamiseks summas 5 720 613,56 eurot ning taotles kohtuliku hüpoteegi seadmist 9 500 000 euro ulatuses; kohus rahuldas tagamise taotluse. 26.11.2025 esitas Enefit AS kohtule ekspertarvamuse, mis käsitles Lepingu ennetähtaegse lõpetamisega tekitatud kahju. Menetlus on jätkuvalt pooleli ning istungiaega ei ole määratud.

Enefit AS-i ja Enefit Green AS-i ühinemise tulemusena läksid alates 01.01.2026 kõik Lepingust tulenevad õigused ja kohustused üle Enefit OÜ-le.

Attarat Power Company (APCO) vaidlus China Energy Engineering Group Guangdong Power Engineering Co. LTD-ga (GPEC)

GPEC esitas 24. augustil 2023 ICC arbitraažikohtu kaudu nõude APCO vastu, nõudes (i) tasumata summade tasumist (ii) tähtaja pikendamist ja (iii) hüvitist poolte vahel sõlmitud elektrijaama projekteerimis-, hanke- ja ehituslepingu (EPC) alusel tekitatud kahjude hüvitamiseks summas 433,6 miljonit USA dollarit. APCO on keeldunud EPC lepingu alusel GPEC-le viimaste vahe-eesmärkide maksete tegemisest, kuna GPEC ei ole oma lepingulisi kohustisi õigeaegselt täitnud ja APCO-l oli õigus leppetrahvile. GPEC keeldus kokkulepitud leppetrahvi maksmast väites, et kahju hüvitamisele ei kuulu, kuna viivituse põhjuseks oli üksnes vääramatu jõud.

23. septembril 2023 esitas APCO ICC arbitraažikohtule vastuhagi, milles nõudis EPC alusel leppetrahvi väljamaksmist summas 365,5 miljonit USA dollarit (hiljem suurendatud 585 493 685 USA dollarini). ICC vahekohus (vaidlust lahendatakse Hongkongis) vaatab nii nõuet kui ka vastuhagi läbi vastavalt ICC vahekohtu reeglitele ja Inglismaa seadustele.

APCO on valinud oma õigusnõustajaks ja esindajaks selles arbitraažikohtus ettevõtte Slaughter&May. Praeguse menetluskava kohaselt toimub ICC suuline istung 7. jaanuaril 2026 ning otsus tehakse teatavaks 2026.a 1-2 kvartali jooksul. Praeguses staadiumis ei ole võimalik mõistliku kindlusega hinnata arbitraažikohtu otsuse tulevast mõju. Kui arbitraažikohus otsustaks GPEC-i kasuks, on potentsiaalne riskipositsioon 391 489 160 USA dollarit, kuid on tõenäoline, et osa sellest tasaarvestatakse GPEC-i makstava leppetrahviga. Seetõttu on nõue sidusettevõtte finantsaruannetes ja käesolevas aruandes avalikustatud tingimusliku kohustisena.

Kui nõue lahendatakse kontserni jaoks negatiivse tulemusega, siis võib tekkida vajadus alla hinnata investering APCO-sse (31. detsember 2025: 56,5 miljonit eurot; 31 detsember 2024: finantsseisundi aruandes kajastatud 62,9 miljonit eurot).

Kriminaalasi (Jordaania), mille keskkonnaministeerium algatas Attarat Power Company (APCO) vastu jaama käitamise eest ilma keskkonnaloata

Jordaania prokuratuur algatas APCO vastu kriminaalasja elektrijaama käitamise (ja elektri tootmise) eest ilma keskkonnaloata. Võimalikud karistused selle kuriteo eest on rahatrahv ja elektrijaama tegevuse peatamine kuni rikkumise kõrvaldamiseni (APCO süüdimõistmise korral kehtivad mõlemad karistused). Tegelikult taotles APCO keskkonnaluba enne tehase kasutuselevõttu ja tootmise alustamist, kuid Keskkonnaministeerium keeldus APCO-le keskkonnaluba väljastamast põhjendusega, et APCO poolt 2015. aastal koostatud keskkonnamõju hindamine on praeguseks aegunud ja ei ole vastavalt seadusele pikendatud (vastavalt Jordaania keskkonnaeeskirjadele tuleb keskkonnamõju hindamist pikendada iga 3 aasta järel ja APCO ei suutnud seda 2018. aastal pikendada).

Kohtuasi on hetkeseisuga Magistraadikohtus, kuhu peab ilmnema vastaspoolt esindav võtmetunnistaja, kes on juba üheksa korda jäänud istungile ilmunuta ning kohus on asja arutamist edasi lükanud. Sellega seoses on keeruline hinnata, millal võiksime oodata asjas



kohtuotsust. Negatiivse otsuse korral võib APCOt oodata trahv summas JOD 500 – 3000 ning ajutiselt peatatakse elektrijaama tegevus kuni uue keskkonnaloa väljastamiseni.

APCO-I on 2025 sügisel õnnestunud saada heakskiitu keskkonnamõjuhinnaangule, järgmine samm on loa taotlemine ja saamine. Tulenevalt menetluse venimisest eeldab APCO, et saab keskkonnaloa enne, kui jõustub kohtu poolt tehtav otsus

Jordaania tolliamet APCO ja GPEC vastu

Jordaania tolliosakond on esitanud Attarat Power Company (APCO) ja China Energy Engineering Group Guangdong Power Engineering Co. LTD. (GPEC, elektrijaama EPC töövõtja) vastu kokku 26 kriminaalasja tollieeskirjade rikkumise eest: (i) väärtuse erinevus, (ii) ühtne tasu (mis on tolliväärtus) ja (iii) müügitasud, (iv) tollitrahv ja (v) müügitasude trahv. Nõude väärtus kõikidel juhtudel kumulatiivselt ulatub 12,2 miljoni euroni (9 397 200 JOD). Potentsiaalse riski suurus on seega 12,2 miljon eurot (9 397 200 JOD). Potentsiaalne risk kontserni raamatupidamises võib olla 10% (1,2 miljonit eurot). Nõudeid esitatakse edasi regressi korras GPEC'ile (sellest ongi osaliselt tingitud nõude suurenemine APCO poolt).

Soscor Energy kohtuvaidlus

Singapuris registreeritud äriühing Soscor Energy PTE Ltd (edaspidi Soscor) osales 2021. aastal Eesti Energia AS poolt tütarettevõtja Enefit Industry AS nimel korraldatud põlevkivibensiini müügikonkursil (müüjaks Enefit Power AS). Soscor esitas konkursil pakkumuse, mis esialgu tunnistati edukaks. Hiljem läbi viidud taustauuringu järelkontrolli tulemusena selgus, et Soscor ei vasta tehingupartneritele esitatavatele nõuetele, mistõttu Soscor kõrvaldati konkursilt ning otsustati Soscor-iga müügilepingut mitte sõlmida. Soscor ei nõustunud konkursilt kõrvaldamisega ja luges lepingu juba sõlmituks. Soscor on 2022. aastal esitanud vahekohtumenetluses nõude Enefit Industry AS vastu. Soscori nõue vahekohtumenetluses on vahemikus USD 5,6 miljonit kuni USD 11,9 miljonit.

22. mail 2025 tegi vahekohus otsuse Enefit Industry AS kasuks, jättes Soscori nõuded rahuldamata. Soscor taotles kohtult vahekohtu otsuse tühistamist. Kohus jättis Soscori kaebuse 27. novembril 2025 läbi vaatamata.

FTR-ide piiramisest tulenev nõue Eleringi ja Fingridi vastu

Eesti Energia AS ja teised turuosalised omandasid mh. perioodidel 2024-2025 läbi ühtse jaotamiskeskonna (JAO) Elering AS-ilt ja Fingrid Oyj-lt Soome–Eesti suunalisi finantsilisi ülekandeõigusi (FTR-e), mis annavad õiguse saada hüvitist kahe hinnapiirkonna elektrihinna hinnavahe tekkimisel.

Elering, olles otsuse koordineerinud Fingridiga, teavitas turuosalisi, sh Eesti Energias JAO kaudu väärmatu jõu olukorrast perioodidel 28.01.2024-29.02.2024 ning uuesti perioodil 27.12.2024-31.01.2025 (seoses Estlink 2 merealuse kaabli kahjustamisega) ning maksid seetõttu Eesti Energiale FTR-ide eest välja ettenähtust väiksema hüvitise (ca 1,47 mln eurot vähem).

Hüvitise piiramisega seoses pöördusid turuosalised Konkurentsiameti kaudu ACER-i poole arvamuse saamiseks hüvitise piiramise õiguslikkuse osas. ACER leidis 2025. aasta Euroopa Komisjoniga kooskõlastatud arvamuses, et füüsilise kaabli rike ei takista FTR-ide alusel võetud finantskohustuste täitmist ning seetõttu ei olnud vääramatule jõule tuginemine lubatud. Hoolimata turuosaliste pöördumistest ja ACER-i seisukohast ei ole Elering (kooskõlas Fingridiga) hüvitisi ümber arvestanud ega turuosalistele väljamakseid teostanud.

Seoses eeltooduga esitas Eesti Energia (koos Alexelaga) 04.02.2026 Harju Maakohtusse hagiavalduse Elering AS ja Fingrid Oyj vastu. Käesoleva hetke seisuga ootame kohtult hagi menetluses võtmise osas teavitust.

Kohtuvaidlused Leedus

Käesoleva aruande koostamise seisuga on Leedu kohtud asunud väikeettevõtete kohtuasjades klientide poolele, leides et kliendid ei ole kohustatud tähtajaliste elektrilepingute lõpetamise tasu maksma. Keskmise ja suurettevõtete osas on kohtuvaidlused käimas ning ükski pretsedendijõuga otsus ei ole jõustunud, mistõttu oleks ennatlik anda sellele lõplikku hinnangut. Juhul, kui kõik Enefit UAB väike- ja suurettevõtjatest kliendid otsustavad oma lepingud lõpetada ilma lõpetamise tasu maksmata, toob see Enefit UAB-le kaasa märkimisväärse kahju. Enefit UAB kaebab otsused edasi. Ennetähtaegse lõpetamise tasu nõuded ei ole kajastatud finantsaruannetes, kuna laekumise tõenäosus on alla 50%.



Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustised

Eesti

Maksuhaldur ei ole algatanud ega läbi viinud maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli üheski Eesti kontserniettevõttes. Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ja trahv. Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata kontsernile olulise täiendava maksusumma.

Välisriigid

Välisriigi maksuhaldurid ei ole kontserni tütarettevõttele maksurevisjoni teinud. Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata kontsernile olulise täiendava maksusumma.

(c) Laenukovenandid

Kontserni poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad kontserni konsolideeritud finantsnäitajatele. Ettevaatusabinõuna taotles kontsern aruandekuupäeva seisuga laenuandjatelt loobumiskokkuleppeid teatud kovenantide arvutuste osas.

2025. aasta 31. detsembri seisuga vastas kontsern kõigile laenulepingutes sätestatud kovenantidele (2024. aastal vastas kontsern kõigile laenulepingutes sätestatud kovenantidele, lisa 22).

(d) ESG KPI-d

Kontserni poolt sõlmitud sündikaatlaenulepingus ja Swedbank-i laenulepingus on kehtestatud kaks ESG (keskkonna-, sotsiaal- ja juhtimisalaste) KPI-d (peamiste jõudlusnäitajatega). KPI'de täitmisel või mitte täitmisel on laenulepingu intressile vastavalt positiivne või negatiivne finantsmõju (0,05% aastas ehk kuni 0,3 miljonit eurot aastas). Ühe KPI täitmisel ja teise mitte täitmisel ei rakendu laenu intressile mingit mõju. Aruandeperioodi jooksul ei täitnud kontsern

kummagi laenulepingu ESG-ga seotud võtmenäitajaid. Selle tulemusel tõusis lepingutingimuste kohaselt laenu intressimarginaal (2024. aastal täideti ühte KPI'd ja seega laenu intressile negatiivset ega positiivset mõju ei esinenud).

(e) Siduvad tulevikukohustised

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustised

Seisuga 31. detsember 2025 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustisi 156,6 miljoni euro (31. detsember 2024: 548,8 miljoni euro) eest.

Muutuvad rendimaksed

Kui hoonestusõigused põhinevad muutuvatel rendimaksetel, mis ei sõltu indeksist ega määrast (nt väljamaksete tegemisel võetakse aluseks maal asuvate varade müügi protsent või katastriüksuste maade väärtused), siis neid rendilepinguid ei arvestata kasutusõiguse varade ja rendikohustistena vastavalt IFRS 16 nõuetele, vaid arvestatakse kui perioodi tegevuskulusid. Kontserni hinnangul on 31. detsembri 2025. aasta seisuga diskonteeritud tulevaste perioodide maksete summa nende rendilepingute kehtivusaja jooksul 8,0 miljonit eurot (2024: 6,6 miljonit eurot). Muutused katastriväärtustes, elektrihindades või tootmismahitudes mõjutavad rendilepingute tegelikke makseid.

f) Muud

Andmekaitseameti läbi viidud uurimine

Läti andmekaitse inspeksioon alustas 11. oktoober 2024 menetlust kõne teel lepingute sõlmimisel helistaja autentimise kohta pärast kliendikaebust, kus kolmas isik sõlmis isiku nimel lepingu ning jättis seejärel arved tasumata. Isik pöördus Enefit SIA poole väites, et tema ei ole lepingut sõlminud ning majasisese uurimuse tulemusel jõuti järeldusele, et lepingu on sõlminud kolmas isik. Lätis muudeti protsessi ning kõnedes lepingute sõlmimisel helistaja autenditakse, Läti andmekaitse inspeksioon lõpetas menetluse 5. novembril 2024 pärast omapoolset anonüümset katset uuendatud autentimise protsessi vastu.



35. Tütarettevõtete müük

1. detsembril 2025 allkirjastas Enefit Green AS ostu-müügilepingu Soomes asuva Tolpanvaara Wind Farm Oy müügiks TD Greystone Infrastructure Fundile, et keskenduda edaspidi oma põhiturgudele – Baltikumile ja Poolale. Tehingu lepinguline hind oli 83,1 miljonit eurot.

Müüdud tütarettevõtja netovara:

miljonites eurodes	1. detsember 2025
Varad	
Materiaalne põhivara	87,6
Varade kasutusõigus	3,9
Immateriaalne vara	1,5
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	1,4
Kohustised	
Liisingukohustised	-4,2
Võlad hankijatele ja muud võlad	-0,9
Kokku müüdud tütarettevõtjate netovara	89,3
Müügihind	83,1
Kahjum müügist	-6,2
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	83,1
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-
Kokku raha sissetulek osaluse müügist	83,1

29. novembril 2023 sõlmitud ostu-müügilepinguga müüs Enefit Green AS kaugkütteärid Paides (emaettevõtte Enefit Green AS-i koosseisu kuulunud eraldi äriüksus asukohaga Eestis) ja Valkas (tütarettevõtte Enefit Power & Heat Valka asukohaga Lätis) AS-ile Utilitas Eesti. Tehingu lepinguline väärtus oli 15,9 miljonit eurot. Lõplik müügihind selgus pärast tehingu lõpuleviimise järgset korrigeerimist sõltuvalt äri raha ja käibekapitali tasemest ning selleks kujunes 16,4 miljonit eurot. Tehing vajas Eesti ja Läti konkurentsiametite nõusolekut, mis saadi 2024. aasta veebruaris ning tehing viidi lõpule 2024. aasta märtsis.

Müüdud tütarettevõtja netovara:

miljonites eurodes	1. märts 2024
Varad	
Materiaalne põhivara	13,0
Immateriaalne põhivara	1,0
Varud	0,7
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	1,2
Raha ja raha ekvivalendid	0,4
Kohustised	
Sihtfinantseerimine	-3,5
Võlad hankijatele ja muud võlad	-0,6
Kokku müüdud tütarettevõtjate netovara	12,2
Müügihind	15,9
Tehingu lõpuleviimise järgne korrigeerimine	0,5
Kasum müügist	4,2
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	16,4
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-0,4
Kokku raha sissetulek osaluse müügist	16,0



36. Sündmused pärast aruandekuupäeva

TÜTARETTEVÕTETE ÜHINEMISED

Eesti Energia AS andis seisuga 1. jaanuar 2026 Enefit Green AS-ile üle elektriäriiliini nõustavad käitised. Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit AS-i Enefit Green AS-iga. Ühinemise bilansipäev oli 1. oktoober 2025 ning ühinemiskanded äriregistris tehti 2. jaanuaril 2026. Enefit AS (endise nimega Enefit Green AS) kujundati 12. jaanuaril 2026 ümber osaühinguks.

Eesti Energia AS andis 1. jaanuar 2026 seisuga Enefit Industry AS-ile üle tööstuse äriiliini nõustavad käitised. Ainuomanikuna otsustas Eesti Energia AS ühendada 2025. aasta lõpus Enefit Solutions AS-i Enefit Industry AS-iga. Ühinemise bilansipäev oli 1. oktoober 2025 ning ühinemiskanded äriregistris tehti 2. jaanuaril 2026. Enefit Industry AS kujundati 8. jaanuaril 2026 ümber osaühinguks.

SÜNDIKAATLAENU ENNETÄHTAEGNE TAGASTAMINE

Veebruaris 2026 tasus Eesti Energia AS ennetähtaegselt tagasi 600,0 miljoni euro suuruse sündikaatlaenu. Tagasimakse hetkel oli laenu jääk 471,4 miljonit euro. Laenu lepingujärgne lõpptähtaeg oli veebruaris 2028, kuid emaettevõte kasutas lepingus sätestatud võimalust laen ennetähtaegselt tagasi maksta.

NAFTATURU VOLATIILSUS SEOSSES IRAANI KONFLIKTIGA

Bilansipäeva järgselt on naftaturgudel toimunud hinnatõus ja volatiilsuse kasv seoses Iraani konfliktiga. Arvestades turu jätkuvat ebastabiilsust ei ole aruande allkirjastamise kuupäeva seisuga (31. märts 2026) võimalik usaldusväärselt hinnata selle sündmuse võimalikku mõju Kontserni tulevastele finantstulemustele. Tegemist on bilansipäevajärgse mittekorrigeeriva sündmusega, mis ei avalda mõju aruandeperioodi finantsnäitajatele.

NARVA KARJÄÄRI MAAVARADE KAEVANDAMISE LÕPETAMINE

Märtsis 2026 tegi Enefit Industry OÜ juhatus otsuse koondada kogu põlevkivikaevandamine Estonia kaevandusse, et parandada ettevõtte pikaajalist konkurentsivõimet rahvusvahelisel vedelkütuste turul. Kaevandamine Narva karjääris seiskub, et alustada ettevalmistusi selle korrastamiseks ja tagasiandmiseks riigile. Tegemist on bilansipäevajärgse mittekorrigeeriva sündmusega, kuna otsus Narva karjääri sulgemise kohta tehti pärast aruandeperioodi lõppu ning kaevandamise lõpetamise ja sulgemisega seotud tegevused algavad 2026. aasta teises kvartalis. Seetõttu ei avalda see sündmus mõju aruandeperioodi finantsnäitajatele.



37. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta

Emaettevõtja kohta esitatava finantsinformatsioonina on toodud emaettevõtja eraldiseisvad põhiaruanded, mille avalikustamine on nõutud Eesti raamatupidamise seadusega. Emaettevõtja põhiaruanded on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid, mida on kasutatud konsolideeritud aruannete koostamisel. Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse soetusmaksumuses.

Kasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Müügitulu		342,7	338,2
Muud äritulud		261,2	186,1
Kaubad, toore, materjal ja teenused		-337,6	-277,2
Tööjõukulud		-42,7	-45,5
Põhivara kulum ja amortisatsioon		-7,2	-5,6
Muud tegevuskulud		-340,8	-231,3
Kahjum tütarettevõtja ümberhindlusest		-87,5	-137,0
Ärikahjum		-211,9	-172,3
Finantstulud		99,3	112,5
Finantskulud		-55,5	-85,8
Neto finantstulud		43,8	26,7
Kahjum enne tulumaksustamist		-168,1	-145,6
Tulumaksukulu		-2,4	-0,1
Aruandeaasta kahjum		-170,5	-145,7

Koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Aruandeaasta kahjum		-29,3	-145,7
Muu koondkasum/(-kahjum)			
Kirjed, mis võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)		0,2	-30,2
Aruandeaasta muu koondkasum/(-kahjum)		0,2	-30,2
Aruandeaasta kahjum kokku		-29,1	-175,9



Finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Varad		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	46,0	46,0
Varade kasutusõigus	5,8	6,7
Immateriaalne põhivara	13,7	17,9
Tuletisinstrumendid	154,2	276,6
Investeeringud tütarettevõtjatesse	794,9	677,2
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3
Laenud ja nõuded tütarettevõtjatele ja muud nõuded	25,5	28,9
Kokku põhivara	1 040,4	1 053,6
Käibevara		
Varud	0,1	23,7
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolutunnistused	24,3	66,7
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	1 278,5	1 095,5
Tuletisinstrumendid	93,2	133,1
Raha ja raha ekvivalendid	104,9	391,8
Kokku käibevara	1 501,0	1 710,8
Kokku varad	2 541,4	2 854,9
Omakapital		
Aktsiakapital	846,6	746,6
Ülekurss	259,8	259,8
Hübriidvõlakiri	398,5	398,5
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0
Riskimaandamise reserv	0,1	-0,1
Jaotamata kasum	-255,7	51,0
Kokku omakapital	1 324,3	1 530,8

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Kohustised		
Pikaajalised kohustised		
Võlakohustised	756,6	817,6
Tuletisinstrumendid	44,1	58,6
Eraldised	0,5	0,5
Kokku pikaajalised kohustised	801,2	876,7
Lühiajalised kohustised		
Võlakohustised	125,3	130,5
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	131,2	79,8
Võlad hankijatele ja muud võlad	121,8	75,2
Tuletisinstrumendid	36,7	70,3
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	0,1	0,8
Eraldised	0,8	0,3
Kokku lühiajalised kohustised	415,9	356,9
Kokku kohustised	1 217,1	1 488,1
Kokku kohustised ja omakapital	2 541,4	2 854,9



Rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Rahavood äritegevusest			
Kahjum enne maksustamist		-168,1	-145,6
Korrigeerimised			
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum		5,7	4,2
Immateriaalse põhivara amortisatsioon		1,5	1,4
Eeldatav krediidikahjum laenult tütaretevõttele		136,2	1,4
Kahjum tütaretevõtte väärtuse langusest		87,5	137,0
Tasumata/laekumata kahjum tuletisinstrumentidelt		44,1	-28,6
Intressikulu võlakohustistelt		54,8	79,9
Intressitulu		-89,3	-83,2
Dividenditulu		-17,2	-22,0
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest		-5,5	-3,2
Korrigeeritud puhas(-kahjum)/kasum		49,7	-58,7
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus			
Äritegevusega seotud nõuete muutus		4,8	98,9
Varude muutus		23,6	0,4
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		53,6	267,2
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		82,0	366,5
Äritegevusega seotud kohustiste netomuutus			
Eraldiste muutus		0,6	-0,1
Võlgnevuse muutus hankijatele		0,2	-1,8
Muu äritegevusega seotud kohustiste netomuutus		26,2	20,3
Kokku äritegevusega seotud kohustiste netomuutus		27,0	18,4
Makstud intressid ja laenukulud			
Makstud intressid		-61,6	-81,8
Saadud intressid		81,0	73,9
Makstud tulumaks		-	-0,1
Kokku rahavood äritegevusest		178,1	318,2

miljonites eurodes	1. jaanuar - 31. detsember	2025	2024
Rahavood investeerimisest			
Laekunud dividendid tütaretevõtetelt		2,2	22,0
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel		-2,9	-32,6
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivara müügist		-	0,1
Laekunud põhivara sihtfinansteerimine		0,2	0,7
Antud laenud		-	-0,1
Tasutud finantsinvesteeringu soetamisel		-	-0,3
Tütaretevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus		-231,9	-52,7
Kokku rahavood investeerimistegevusest		-232,4	-62,9
Rahavood finantseerimisest			
Saadud laenud		1,2	30,0
Emiteeritud võlakirjad (miinus võlakirjade emiteerimisega seotud kulud)		49,3	391,7
Tagasi makstud pangalaenud		-111,1	-292,1
Tagasi makstud liisingukohustised		-0,9	-0,8
Sissemaks aktsiakapitali		100,0	-
Makstud dividendid		-34,0	-72,0
Makstud intressid hübriidvõlakirjalt		-31,5	-
Tasutud tütaretevõtja vähemusosaluse soetamisel		-205,6	-
Kokku rahavood finantseerimistegevusest		-232,6	56,8
Puhas rahavoog			
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		391,8	79,7
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		104,9	391,8
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		-286,9	312,1



Omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Aktiakapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Hübriidvõlakiri	Riskimaandamise reserv	Jaotamata kasum	Kokku
Omakapital seisuga 31. detsember 2023	746,6	259,8	75,0	-	30,1	255,3	1 366,8
Aruandeaasta kahjum	-	-	-	-	-	-145,7	-145,7
Aruandeaasta muu koondkahjum	-	-	-	-	-30,2	-	-30,2
Aruandeaasta koondkahjum kokku	-	-	-	-	-30,2	-145,7	-175,9
Hübriidvõlakiri	-	-	-	391,7	-	-	391,7
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	6,8	-	-14,7	-7,9
Mitterahaline sissemakse tütarettevõttesse	-	-	-	-	-	28,1	28,1
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-72,0	-72,0
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	398,5	-	-58,6	339,9
Omakapital seisuga 31. detsember 2024	746,6	259,8	75,0	398,5	-0,1	51,0	1 530,8
Standardimuudatuste esmakordne rakendamine	-	-	-	-	-	-70,3	-70,3
Omakapital seisuga 1. jaanuar 2025	746,6	259,8	75,0	398,5	-0,1	-19,3	1 460,5
Aruandeaasta kahjum	-	-	-	-	-	-170,5	-170,5
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-	0,2	-	0,2
Aruandeaasta koondkasum/(-kahjum) kokku	-	-	-	-	0,2	-170,5	-170,3
Aktiakapitali suurendamine	100,0	-	-	-	-	-	100,0
Väljamakstud intressid hübriidvõlakirjalt	-	-	-	-	-	-31,5	-31,5
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	-	-0,4	-0,4
Väljamakstud dividendid	-	-	-	-	-	-34,0	-34,0
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	100,0	-	-	-	-	-65,9	34,1
Omakapital seisuga 31. detsember 2025	846,6	259,8	75,0	398,5	0,1	-255,7	1 324,3



Korrigeeritud konsolideerimata jaotamata kasum on vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele summa, millest aktsiaselts võib teha aktsionäridele väljamakseid. Emaettevõtte omakapital on kokku viidud korrigeeritud konsolideerimata omakapitaliga allpool olevas tabelis.

miljonites eurodes	31. detsember 2025	31. detsember 2024
Emaettevõtte omakapital	1 324,3	1 530,8
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline maksumus	-794,9	-677,2
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil	1 691,5	1 478,8
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital (lisa 19)	2 220,9	2 332,4



Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

Eesti Energia AS-i aktsionärile

Aruanne konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kohta

Meie arvamus

Meie arvates kajastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Eesti Energia AS-i (*Ettevõtte*) ja selle tütarettevõtete (koos *Kontsern*) konsolideeritud finantsseisundit seisuga 31. detsember 2025 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta konsolideeritud finantstulemust ja konsolideeritud rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Meie auditi arvamus on kooskõlas auditikomiteele 31. märtsil 2026 esitatud täiendava aruandega.

Mida me auditeerisime

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- konsolideeritud kasumiaruannet 31. detsember 2025 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud koondkasumiaruannet 31. detsember 2025 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2025;
- konsolideeritud rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisasid, mis sisaldavad olulist teavet arvestuspõhimõtete kohta ja muud selgitavat infot.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (Eesti) (ISA-d (EE)). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane alus meie arvamuse avaldamiseks.

Aktsiaselts PricewaterhouseCoopers
Tatari 1, 10116 Tallinn, Eesti
Tegevusluba nr 6; registrikood: 10142876
+372 6141 800, ee_info@pwc.com



Sõltumatus

Me oleme Kontsernist sõltumatud vastavalt määruse (EL) nr 537/2014 eetikanõuetele, mis kohalduvad avaliku huvi üksuste raamatupidamise aastaaruannete auditeerimisel, ning kooskõlas kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (Eesti) (sealhulgas sõltumatuse standarditega), mille on vastu võtnud Audiitortegevuse järelevalve nõukogu (eetikakoodeks (Eesti)), mis rakendub avaliku huvi üksuste raamatupidamise aastaaruannete auditeerimisel. Oleme täitnud ka oma muud eetikaalased kohustused vastavalt määruse (EL) nr 537/2014 ja eetikakoodeksi (Eesti) nõuetele.

Oma parima teadmise ja veendumuse kohaselt kinnitame, et meie poolt Ettevõttele ja selle tütarettevõtetele Euroopa Liidus osutatud auditivälised teenused on olnud kooskõlas Eesti Vabariigis kehtivate seaduste ja regulatsioonidega ning et me ei ole osutanud auditiväliseid teenuseid, mis on keelatud Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse §-i 59¹ poolt.

Meie poolt perioodi 1. jaanuar 2025 - 31. detsember 2025 jooksul Ettevõttele ja selle tütarettevõtetele osutatud auditivälised teenused on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 29.

Ülevaade meie auditist

Kokkuvõte

	• Kontserni üldine olulisus on 7,9 miljonit eurot, mis on määratud kui ligikaudu 2,5% Kontserni kasumist enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu-, ning põhivara kulumi ja väärtuse languse kulusid (EBITDA). • Kohandasime auditi ulatust lähtudes Kontserni kuuluvate ettevõtete riski tasemest ja suurusest ning viisime läbi kas täismahus auditi või eraldiseisvad auditiprotseduurid oluliste kasumiaruande või finantsseisundi aruande ridade osas. Kontserni tasemel kontrollisime konsolideerimist ning teostasime täiendavad analüütilised protseduurid nende Kontserni ettevõtete osas, mida eespool nimetatud protseduurid ei hõlmanud, et veenduda konsolideeritud finantsaruandlust mõjutavate väärkajastamiste puudumises. • Põlevkivi kaevandamise ning põlevkiviõli ja elektri tootmisega seotud materiaalse põhivara võimaliku väärtuse languse hindamine.
--	---

Oma auditi kujundamisel määrasime me olulisuse ja hindasime olulise väärkajastamise riske konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes. Erilist tähelepanu pöörasime valdkondadele, kus juhatus on kasutanud subjektiivseid hinnanguid, näiteks oluliste raamatupidamislike hinnangute puhul, mis tuginesid eeldustele ja tulevikusündmustele, mis on oma olemuselt ebakindlad. Nagu kõikides oma auditites, tegelesime riskiga, et juhtkond eirab sisekontrollisüsteemi, hinnates muu hulgas seda, kas on asjaolusid, mis viitavad pettusest tuleneda võivale olulise väärkajastamise riskile.



Olulisus

Meie auditi ulatust mõjutas meie poolt määratud olulisus. Auditi eesmärgiks on omandada põhjendatud kindlustunne selle kohta, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast. Neid loetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Tuginedes oma professionaalsele hinnangule määrasime olulisusele, sealhulgas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku olulisusele, teatud numbrilised piirmäärad, mis on toodud alljärgnevas tabelis. Need numbrilised piirmäärad koos kvalitatiivsete kaalutlustega aitasid meil määrata meie auditi ulatust ja meie auditiprotseduuride olemust, ajastust ja mahtu ning hinnata väärkajastamiste, kui neid oli, mõju konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandele kui tervikule nii eraldiseisvalt kui summeerituna.

Kontserni üldine olulisus	7,9 miljonit eurot
Kuidas me selle määrasime	Ligikaudu 2,5% EBITDA-st Kontsern on defineerinud EBITDA kui kasumi enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu-, ning põhivara kulumi ja väärtuse languse kulusid. EBITDA ei ole IFRS finantsaruandluse raamistikus defineeritud tulemuslikkuse näitaja, mis on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 5 ning selle määratlemise ja arvestamise eest vastutab juhtkond. Kontserni poolt EBITDA arvestuseks või määratlemiseks kasutatud meetod või mõisted võivad erineda teiste ettevõtete poolt sarnaselt nimetatud näitajate definitsioonist või arvestuse meetoditest.
Rakendatud olulisuse kriteeriumi põhjendus	Olulisuse arvestuse aluseks oleme valinud EBITDA, kuna nagu on kirjeldatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 5, on see üheks olulisemaks mõõdikuks Kontserni tulemuslikkuse hindamisel juhtkonna poolt. Valisime 2,5% määra, mis jääb auditeerimisstandardite kohaselt aktsepteeritavate kvantitatiivsete olulisuse künniste vahemikku.

Peamised auditi teemad

Peamised auditi teemad on valdkonnad, mis olid meie professionaalse hinnangu kohaselt käesoleva perioodi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditis kõige olulisemad. Neid valdkondi käsitleti konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku auditeerimise ja sellele arvamuse avaldamise kontekstis ning me ei avalda nende valdkondade kohta eraldi arvamust.



Peamine auditi teema	Kuidas me tegelesime peamise auditi teemaga oma auditis
Põlevkivi kaevandamise ning põlevkiviõli ja elektri tootmisega seotud materiaalse põhivara võimaliku väärtuse languse hindamine Juhatuse poolt tehtud olulised eeldused ning nende mõju materiaalse põhivara kaetavale väärtusele on kirjeldatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisades 4 ning 6. Seisuga 31. detsember 2025 moodustavad Kontserni materiaalsed põhivarad kokku 3 585,9 miljonit eurot, millest 378,7 miljonit eurot on seotud põlevkivi kaevandamise ning põlevkiviõli ja elektri tootmisega. Nimetatud varade suhtes 2025. aastal kajastatud allahindluse kogusumma oli 194,3 miljonit eurot. Volatiilsed elektri ja CO2 heitmekvootide turuhinnad ning ebakindlus nende muutuse osas tulevikus on indikatsiooniks, et põlevkivist ja muudest kütustest elektri tootmisega seotud üksuste (Auvere ja hübriidplokkide üksus) varade kaetav väärtus võib olla madalam nende bilansilisest jääkväärtusest. Enefit 280-2 õlitehase pikenenud ehitusperiood ja tähtajaline kasutusluba ning vedelkütuse ja saastekvootide turuhindade volatiilsus avaldavad olulist mõju õlitehaste (Enefit 280-1, Enefit 280-2 ja Enefit 140) rahavoogude prognoosile viidates, et varade kaetav väärtus võib olla madalam kui nende bilansiline jääkväärtus. Lisaks põhjustavad Enefit 280-2 õlitehase ehituse viivitused ja elektrijaamade alakoormatus põlevkivi väiksemat vajadust, mis omakorda viitab kaevanduste varade võimalikule madalamale kaetavale väärtusele võrreldes nende bilansilise jääkväärtusega. Auvere elektrijaama, hübriidplokkide üksuse, Enefit 140, Enefit 280-1 ja Enefit 280-2 õlitehase ja kaevanduste kaetava väärtuse aluseks on kasutusväärtus, mis põhineb tulevaste perioodide diskonteeritud rahavoogudel. Kuna tulevaste perioodide rahavoogude prognoosimine ja diskonteerimine on paratamatult seotud ebakindlusega, siis on varade väärtuse hindamine subjektiivne ning eeldab oluliste hinnangute kasutamist. Mitmeid vara väärtuse testi aluseks olevaid olulisi eelduseid, nagu prognoositud elektri-, õli- ja CO2 heitmekvootide hinnad, mõjutavad globaalsed ja siseriiklikud majanduspoliitilised tegurid. Hinnanguliste eelduste kasutamise tõttu eksisteerib võrdlemisi oluline risk, et potentsiaalne varade väärtuse langus võib jääda tuvastamata või olla ebakorrektselt arvestatud. Sellest tulenevalt on antud valdkond üheks peamiseks auditi teemaks.	Esmalt hindasime, kas on varasid, mille puhul esinevad väärtuse languse indikatsioonid, mida juhtkond ei ole tuvastanud. Hindamisel tuginesime meie teadmistele Kontserni ja selle äritegevuse kohta ning tööstusharude kohta, kus Kontsern tegutseb. Lisaks viisime läbi intervjuud Kontserni juhatuse liikmete ja võtmetöötajatega ning vaatasime läbi Kontserni sisemise aruandlusega seotud dokumendid. Hindasime põhilisi juhatuse poolt varade kaetava väärtuse arvestamisel kasutatud eelduseid ja hinnanguid, sealhulgas majandustegevusega seotud eelduseid nagu prognoositavad elektri tootmis-, õli tootmis- ja kaevemahud, tegevuskulud ja tootmisseadmete töökindlus. Kontrollisime juhatuse eelduseid, võrreldes neid äritasandi juhtidelt saadud informatsiooniga, Kontserni tegelike tulemuste ning sisemiste dokumentidega, nagu näiteks eelarve- ja tootmisprognoosid ning Eesti Energia AS-i, Enefit Industry OÜ ja Enefit Power OÜ juhatuse ja nõukogu koosolekute protokollid. Valdcondades, kus juhatus oli lähtunud turusisenditest või turunäitajatest tuletatud sisenditest, nagu näiteks elektri-, õli- ja CO2 heitmekvootide hinnad, võrdlesime neid väliste infoallikatega. Kaasasime PwC hindamisspetsialiste, kes aitasid meil hinnata juhatuse poolt rakendatud diskontomäärade asjakohasust. Võrdlesime neid määrasid välise infoga ja kontrollisime nende aluseks olevaid eelduseid lähtudes meie teadmistest Kontsernist ja selle tegevusvaldkondadest. Lisaks hindasime konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes materiaalse põhivara vara väärtuse testide osas avalikustatud informatsiooni piisavust.



Kuidas me kujundasime oma auditi ulatuse

Kujundasime oma auditi ulatuse eesmärgiga teha piisavalt tööd, võimaldamaks meil avaldada arvamust konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku kohta, võttes arvesse Kontserni struktuuri, raamatupidamisprotsesse ja kontrollprotseduure, ning tegevusvaldkonda, milles Kontsern tegutseb.

Antud eesmärgi saavutamiseks teostasime täismahus auditi Kontserni järgmiste üksuste finantsaruannete osas, tingituna nende suurusest ja riski tasemest:

- Enefit Power OÜ (elektrienergia tootmine);
- Enefit Industry OÜ (põlevkiviõli tootmine ja põlevkivi kaevandamine);
- Elektrilevi OÜ (jaotusvõrk);
- Enefit SIA (elektrienergia ja gaasi müük Lätis);
- Enefit UAB (elektrienergia ja gaasi müük Leedus);
- Eesti Energia AS (Kontserni emaettevõte);
- Enefit OÜ (endise nimega: Enefit Green AS) (taastuvatest allikatest elektrienergia tootmine ning elektrienergia ja gaasi müük Eestis);
- Enefit Wind OÜ (taastuvatest allikatest elektrienergia tootmine).

Lisaks teostasime spetsiifilised auditi protseduurid oluliste saldode ja tehingute osas järgmistes tütaretttevõtetes: Enefit AS (01.01.25-30.09.25), Enefit Sp.z.o.o., Imatra Elekter AS, Aktsiaselts NARVA SOOJUSVÕRK, Enefit Solutions AS (01.01.25-30.09.25), Enefit Outotec Technology OÜ, Attarat Holding OÜ, Enefit Green Solar OÜ, Liivi Offshore OÜ, Enefit American Oil Co., Enefit Green Sp.z.o.o., Enefit Wind UAB, UAB Energijos žara, UAB Vejo Parkai, UAB Vejoteka, UAB Kelmes Vejo Energija and UAB Šilalės Vėjas.

Kontserni tasemel kontrollisime konsolideerimist ning teostasime täiendavad analüütilised protseduurid nende Kontserni ettevõtete osas, mida eespool nimetatud protseduurid ei hõlmanud, et veenduda konsolideeritud finantsaruandlust mõjutavate väärkajastamiste puudumises. Kirjeldav informatsioon Kontserni struktuuri osas on esitatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 10.

Muu informatsiooni, sealhulgas tegevusaruande, aruandlus

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet (sealhulgas kestlikkuse aruannet), kasumi jaotamise ettepanekut, sõnastikku ja investori informatsiooni (kuid ei hõlma konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni, sealhulgas tegevusaruannet.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi konsolideeritud raamatupidamise aruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud.

Tegevusaruande osas teostasime ka Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduses sätestatud protseduurid. Nimetatud protseduuride hulka kuulub kontroll, kas tegevusaruanne on olulises osas kooskõlas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega ning on koostatud (välja arvatud kestlikkuse aruanne) Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.



Tuginedes auditi käigus tehtud töödele, on meie arvates:

- tegevusaruandes toodud informatsioon olulises osas kooskõlas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega selle aasta osas, mille kohta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud; ja
- tegevusaruanne (välja arvatud kestlikkuse aruanne) koostatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.

Kui enne sõltumatu vandeaudiitori aruande kuupäeva saadud tegevusaruande või muu informatsiooni osas tehtud töö põhjal järeldame, et tegevusaruandes või muus informatsioonis on oluline väärkajastamine, oleme kohustatud selle tõsiasja avaldama. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhatus ja nende, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt, ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Kontserni jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Kontserni likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Kontserni finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Audiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja audiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Kuigi põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISA-dega (EE) kooskõlas läbiviidud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega (EE) läbiviidud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduurid vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, vääresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Kontserni sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;



- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Kontserni jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Kontserni tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis;
- planeerime ja teostame kontserni auditi, et saada piisavalt asjakohaseid auditi tõendusmaterjale Kontserni kuuluvate majandusüksuste või äriüksuste finantsinformatsiooni kohta, mis on aluseks konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta arvamuse kujundamiseks. Me vastutame kontserni auditi juhtimise, järelevalve ja teostatavate auditi protseduuride ülevaatamise eest. Me oleme ainuvastutavad oma auditi arvamuse eest.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

Samuti kinnitame neile, kelle ülesandeks on valitsemine, et oleme järginud sõltumatust puudutavaid eetikanõudeid ning edastame neile info kõikide suhete ja muude asjaolude kohta, mis võivad tekitada põhjendatud kahtlust meie sõltumatuse riivamise kohta, ja vajadusel ohtude kõrvaldamiseks rakendatud meetmete või kaitsemehhanismide kohta.

Neile, kelle ülesandeks on valitsemine, edastatud auditiga seotud teemade seast valime välja need teemad, mis olid käesoleva perioodi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kontekstis kõige olulisemad ja on seega peamised auditi teemad. Me kirjeldame neid teemasid audiitori aruandes, välja arvatud juhul, kui seaduse või regulatsiooni kohaselt on keelatud antud teema kohta infot avalikustada või kui me äärmiselt erandlikel juhtudel otsustame, et antud teema kohta ei peaks meie aruandes infot esitama, kuna võib põhjendatult eeldada, et antud info esitamisega kaasnevad kahjulikud tagajärjed ületavad avaliku huvi rahuldamisest saadava kasu.

Aruanne muude seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete kohta

Aruanne konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi vastavuse kohta Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) nõuetele

Meid on tellitud lepingu alusel juhatuse poolt läbi viima põhjendatud kindlustandvat töövõttu, et kontrollida Eesti Energia AS-i 31. detsembril 2025 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi vastavust kohaldatavatele nõuetele ("Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis").

Käsitletava küsimuse kirjeldus ja kohaldatavad kriteeriumid

Juhatus on rakendanud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandele esitusviisi, et vastata artiklite 3 ja 4 nõuetele, mis on KOMISJONI DELEGEERITUD MÄÄRUSES (EL) 2019/815, 17. detsember 2018, millega täiendatakse Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2004/109/EÜ seoses regulatiivsete tehniliste standarditega, millega määratakse kindlaks ühtne elektrooniline aruandlusvorming (ESEF-i määrus). Kohaldatavad nõuded konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi kohta on sätestatud ESEF-i määru



Eelmises lauses kirjeldatud nõuded määravad aluse konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi kohaldamiseks ja on meie hinnangul asjakohane kriteerium meie põhjendatud kindlustandva kokkuvõtte koostamiseks.

Juhatus ja nende, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, kohustused

Juhatus vastutab selle eest, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis vastaks ESEF-i määruse nõuetele.

See kohustab juhatust valima ja rakendama sobivaid märgistusi iXBRL-märgistuskeeles ESEF taksonoomia baasilt ning looma, rakendama ning hoidma sisekontrolle, mis on asjakohased konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi koostamiseks, mis ei sisalda olulisi väärkajastamisi ESEF-i määruse nõuetele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad finantsaruandluse protsessi järelevalve eest, mille all tuleb mõista ka konsolideeritud finantsaruannete koostamist vastavalt ESEF-i määrusest tulenevale vormingule.

Meie kohustused

Meie kohustuseks on avaldada sõltumatu vandeaudiitori põhjendatud kindlustandev kokkuvõte, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis vastab kõigis olulistest aspektides ESEF-i määrusele.

Viisime oma töövõtu läbi kooskõlas rahvusvahelise kindlustandvate töövõttude standardiga (Eesti) 3000 (muudetud) “Kindlustandvad töövõtud, mis on muud kui möödunud perioodide finantsinformatsiooni auditid või ülevaatused” (ISAE (EE) 3000 (muudetud)) põhjendatud kindlustandva töövõtuna. See standard nõuab, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime kindlustandva töövõtu läbi, omandamaks põhjendatud kindlustunnet, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis vastab kõigis olulistest aspektides kohaldatavatele nõuetele.

Kuigi põhjendatud kindlustunne on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISAE (EE) 3000 (muudetud) standardiga kooskõlas läbiviidud töövõtt garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse (oluline nõuetele mittevastavus).

Kvaliteedijuhtimise nõuded ja kutse-eetika

Meie rakendame Rahvusvahelise kvaliteedijuhtimise standardi (Eesti) 1 (täiendatud) sätteid ning tagame neist tulenevalt tervikliku kvaliteedijuhtimissüsteemi, mis sisaldab eetikanõuete, kutsestandardite ning rakendatavatest seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete dokumenteeritud poliitikaid ja protseduure.

Me oleme Kontsernist sõltumatud kooskõlas kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (Eesti) (sealhulgas sõltumatuse standarditega), mille on vastu võtnud Audiitortegevuse Järelevalve Nõukogu (Eetikakoodeks (Eesti)), ja oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt eetikakoodeksi (Eesti) nõuetele.



Läbiviidud protseduuride kokkuvõte

Meie planeeritud ja läbiviidud protseduuride eesmärgiks oli saada põhjendatud kindlust, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis on vastavuses, kõigis olulistes aspektides, kohaldatavate nõuetega ja selline vastavus ei sisalda olulisi vigu ega väljajätmisi. Meie protseduurid hõlmasid eelkõige järgmist:

- arusaamise loomine sisekontrollisüsteemist ja protsessidest, mis on olulised konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande elektroonilise aruandlusvormingu rakendamisel, sealhulgas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande XHTML-vormingus koostamisel ja märgistuskeeles kasutamisel;
- kontrollimine, kas XHTML-vormingut rakendati õigesti;
- konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande märgistamise täielikkuse hindamine iXBRL-märgistuskeeles abil vastavalt ESEF-i määruses kirjeldatud elektroonilise aruandlusvormingu rakendamise nõuetele;
- Kontserni ESEF-i taksonoomiast valitud XBRL-märgistuste kasutamise, ja kui ESEF-i taksonoomiast pole sobiv taksonoomiaelement leitud, laiendussiltide loomise asjakohasuse hindamine; ja
- ESEF-i taksonoomia laienduselementide ankurdamise asjakohasuse hindamine.

Usume, et kogutud tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie kokkuvõtte avaldamiseks.

Kokkuvõte

Meie arvates, tuginedes käesolevas aruandes kirjeldatud protseduuridele, vastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes aspektides ESEF-i määrusele.



Audiitoriks määramine ja audiitorteenuse osutamise periood

Meid määrati esmakordselt Eesti Energia AS-i audiitoriks 31. märtsil 2004 lõppenud majandusaasta suhtes. Meid on uuesti audiitoriks määratud vastavalt vahepealsetel aastatel toimunud riigihangetele ja aktsionäride otsustele. Kontsern kvalifitseerus Euroopa Liidu avaliku huvi üksuseks 31. detsembril 2025 lõppenud majandusaastal, meie audiitorteenuse katkematu osutamise periood Eesti Energia AS-ile on kokku 22 aastat ning kui avaliku huvi üksusele 1 aasta. Vastavalt Eesti Vabariigi audiitortegevuse seadusele ja Euroopa Liidu määrusele 537/2014 on võimalik meie volitusi Eesti Energia AS-i audiitorina pikendada kuni 31. detsembril 2044 lõppeva majandusaastani.

AS-i PricewaterhouseCoopers nimel

/allkirjastatud digitaalselt/

Lauri Past
Vastutav vandeaudiitor, litsents nr 567

31. märts 2026
Tallinn, Eesti



Sõltumatu vandeaudiitori piiratud kindlustandva töövõtu aruanne Eesti Energia AS-i konsolideeritud kehtlikkusaruande kohta

Eesti Energia AS-i aktsionärile

Piiratud kindlustandva töövõtu kokkuvõte

Oleme läbi viinud piiratud kindlustandva töövõtu Eesti Energia AS-i (edaspidi „Ettevõtte“) konsolideeritud kehtlikkusaruande kohta, mis on esitatud Tegevusaruande jaotisena “Kehtlikkuse Aruanne“ (edaspidi "Konsolideeritud kehtlikkusaruanne") seisuga 31. detsember 2025 ja sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta.

Tuginedes meie poolt läbi viidud protseduuridele ja kogutud tõenditele, ei ole meile teatavaks saanud midagi, mis paneks meid uskuma, et Konsolideeritud kehtlikkusaruanne ei ole koostatud kõigis olulistest osades kooskõlas raamatupidamise seaduse § 31 lõike 4-ga, millega rakendatakse EL-i direktiivi 2013/34/EL artiklit 29(a), sealhulgas:

- vastavuses Euroopa kehtlikkusaruandluse standarditega (ESRS), sealhulgas, Ettevõtte poolt läbi viidud protsess Konsolideeritud kehtlikkusaruandes esitatud teabe tuvastamiseks (edaspidi "Protsess") on kooskõlas alampeatükis „IRO-1. Oluliste mõjude, riskide ja võimaluste tuvastamine ning hindamine“ kirjeldusega; ja
- Konsolideeritud kehtlikkusaruande Keskkonnateabe alampeatükis “EL-i taksonoomia” avalikustamise vastavus EL-i määruse 2020/852 (edaspidi "Taksonoomiamäärus") artikliga 8.

Kokkuvõtte alus

Viisime piiratud kindlustandva töövõtu läbi kooskõlas rahvusvahelise kindlustandvate töövõttude standardiga (Eesti) 3000 (muudetud) “*Kindlustandvad töövõttud, mis on muud kui möödunud perioodide finantsinformatsiooni auditid või ülevaatused*” (ISAE (EE) 3000 (*muudetud*)), mis on vastu võetud Audiitortevuse järelevalve nõukogu poolt.

Usume, et kogutud tõendid on piisavad ja asjakohased meie kokkuvõtte avaldamiseks. Meie kohustusi selle standardi alusel on täpsemalt kirjeldatud meie aruande lõigus „Audiitori kohustused”.

Aktsiaselts PricewaterhouseCoopers
Tatari 1, 10116 Tallinn, Eesti
Tegevusluba nr 6; registrikood: 10142876
+372 6141 800, ee_info@pwc.com



Meie sõltumatus ja kvaliteedijuhtimine

Me oleme järginud Audiitortevgevuse järelevalve nõukogu poolt vastu võetud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksi (Eesti) (sealhulgas sõltumatuse standardite) (eetikakoodeks (Eesti)) sõltumatuse ja muid eetikanõudeid, mis põhinevad aususe, objektiivsuse, kutsealase pädevuse ja nõutud hoolsuse, konfidentsiaalsuse ning kutsealase käitumise põhimõtetel.

Firma rakendab rahvusvahelist kvaliteedijuhtimise standardit (Eesti) 1 (täiendatud), mis nõuab ettevõttelt sellise kvaliteedijuhtimissüsteemi väljatöötamist, juurutamist ja rakendamist, mis sisaldab eetikanõuete, kutsestandarditele ning rakendatavatest seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete poliitikaid ja protseduure.

Kohustused seoses Konsolideeritud kestlikkusaruandega

Ettevõtte juhatus vastutab protsessi kavandamise ja rakendamise eest, et tuvastada Konsolideeritud kestlikkusaruandes esitatud teave kooskõlas ESRS-iga ning selle protsessi avalikustamise eest alampeatükis „IRO-1. Oluliste mõjude, riskide ja võimaluste tuvastamine ning hindamine“ Konsolideeritud kestlikkusaruandes. See vastutus hõlmab järgmist:

- konteksti mõistmist, milles Kontserni tegevused ja ärisuhted toimuvad, ning kujundada arusaam mõjutatud sidusrühmadest;
- kestlikkuse küsimustega seotud tegelike ja potentsiaalsete mõjude (nii negatiivsete kui positiivsete) tuvastamist, samuti riske ja võimalusi, mis mõjutavad või mõistlikult eeldades võivad mõjutada Kontserni finantsseisundit, finantstulemusi, rahavoogusid, juurdepääsu rahastusele või kapitali hinda lühikeses, keskmises või pikas ajaperspektiivis;
- tuvastatud kestlikkusaspektide mõjude, riskide ja võimaluste olulisuse hindamine valides ja rakendades sobivaid olulisuse künniseid; ja
- asjaoludele vastavate mõistlike eelduste ja hinnangute tegemist.

Ettevõtte juhatus vastutab ka Konsolideeritud kestlikkusaruande koostamise eest kooskõlas raamatupidamise seaduse § 31 lõike 4-ga, millega rakendatakse EL-i direktiivi 2013/34/EL artiklit 29(a), sealhulgas:

- vastavus ESRS-ile;
- Konsolideeritud kestlikkusaruande Keskkonnateabe alampeatükis “EL-i taksonoomia” avalikustatud teabe kooskõla Taksonoomiamääruse artikliga 8;
- sellise sisekontrolli kavandamine, rakendamine ja töös hoidmine, mida juhatus peab vajalikuks, et võimaldada Konsolideeritud kestlikkusaruande väärkajastamisteta koostamist tulenevalt pettustest või olulistest vigadest; ja
- sobivate kestlikkusaruandluse meetodite valimine ja rakendamine ning asjaoludele vastavate mõistlike eelduste ja hinnangute tegemine.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Kontserni kestlikkusaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.



Olemuslikud piirangud Konsolideeritud kestlikkusaruande koostamisel

Kasvuhoonegaaside heitekoguste mõõtmise ja arvutamisega kaasneb olemuslik ebakindlus, mis tuleneb heitetegurite ja erinevate gaaside kombineerimise alusväärtuste kujundamisel kasutatava teadusinfo piiratusest.

Tulevikku suunatud teabe avalikustamisel vastavalt ESRS-ile tugineb Ettevõtte juhatus eeldustele tulevaste sündmuste ja tegevuste osas, mis võivad Kontsernis aset leida tulevikus. Tegelikud sündmused ja tegevused võivad tulevikus tõenäoliselt ootuspäraselt erineda eeldatavatest.

Audiitori kohustused

Meie kohustus on planeerida ning teostada kindlustandev töövõtt, omandamaks piiratud kindlustunne selle kohta, kas Konsolideeritud kestlikkusaruanne on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja esitada piiratud kindlustandev audiitori kokkuvõte, mis sisaldab meie arvamust. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks, kui võib eeldada, et need üksikult või kokku mõjutavad kasutajate otsuseid, mis on tehtud Konsolideeritud kestlikkusaruande alusel tervikuna.

Kooskõlas ISAE (EE) 3000 (muudetud) standardiga läbiviidud piiratud kindlustandva töövõtu käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi.

Meie kohustused seoses Konsolideeritud kestlikkusaruande ja selle koostamise Protsessiga hõlmavad:

- arusaama kujundamist Protsessist, kuid mitte eesmärgiga teha järeldusi protsessi tõhususe ja tulemuse kohta;
- tuvastamist, kas avalikustatud teave adresseerib asjakohaseid ESRS-i avalikustamismõudeid; ja
- protseduuride kavandamist ja läbiviimist, et hinnata, kas Protsess on kooskõlas Ettevõtte poolt alampeatükis „IRO-1. Oluliste mõjude, riskide ja võimaluste tuvastamine ning hindamine“ avalikustatud protsessi kirjeldusega.

Meie muud kohustused seoses Konsolideeritud kestlikkusaruandega hõlmavad:

- tuvastamist, kus võiksid tõenäoliselt tekkida pettusest või veast tingitud olulised väärkajastamised; ja
- asjakohaste protseduuride kavandamist ja läbiviimist võimalike väärkajastamiste tuvastamiseks Konsolideeritud kestlikkusaruandes. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise tuvastamata jätmise risk on suurem kui vea esinemise risk, kuna pettus võib hõlmata kokkumängu, võltsimist, tahtlikke väljajätmisi, valeandmete esitamist või sisekontrolli eiramist.



Läbiviidud protseduuride kokkuvõte

Piiratud kindlustandev töövõtt hõlmab protseduuride läbiviimist, et koguda tõendeid Konsolideeritud kestlikkusaruande kohta.

Piiratud kindlustandva töövõtu käigus läbiviidavad protseduurid on oma olemuselt ja ajastuselt erinevad ning vähem ulatuslikud kui põhjendatud kindlustandva töövõtu puhul. Sellest tulenevalt on piiratud kindlustandva töövõtuga saadav kindlustase oluliselt madalam kui kindlustase, mis saadakse põhjendatud kindlustandva töövõtu korral.

Protseduuride olemus, ajastus ja ulatus sõltuvad professionaalsest otsustusvõimest, sealhulgas tuvastamisest, kus olulised väärkajastamised Konsolideeritud kestlikkusaruandes tõenäoliselt tekivad, olgu need põhjustatud pettusest või veast.

Meie piiratud kindlustandva töövõtu Protsessiga seotud protseduuride läbiviimisel, me:

- kujundasime arusaama Protsessist:
 - teostades päringuid, mõistmaks juhatuse poolt kasutatavaid teabeallikaid (nt sidusrühmade kaasamine, äriplaanid ja strategiadokumendid); ja
 - vaadates üle Ettevõtte sisemised Protsessi kirjeldavad dokumendid; ja
- hindasime, kas meie protseduuride käigus saadud tõendid seoses Ettevõtte rakendatud Protsessiga olid kooskõlas protsessi kirjeldusega, mis on esitatud alameatükis „IRO-1. Oluliste mõjude, riskide ja võimaluste tuvastamine ning hindamine“.

Meie piiratud kindlustandva töövõtu Konsolideeritud kestlikkusaruandega seotud protseduuride läbiviimisel, me:

- kujundasime arusaama Kontserni Konsolideeritud kestlikkusaruande koostamise aruandlusprotsessist:
 - kujundades arusaama Kontserni kontrollikeskkonnast, protsessidest ja infosüsteemist, mis on seotud Konsolideeritud kestlikkusaruande koostamisega, kuid mitte eesmärgil teha järeldus Kontserni sisekontrolli tõhususe kohta.
 - kujundades arusaama rollidest ja vastutustest Konsolideeritud kestlikkusaruande koostamisel, sealhulgas kommunikatsioonist Kontserni sees ja juhatuse ning nende vahel, kelle ülesandeks on valitsemine.
- hindasime, kas Protsessi käigus tuvastatud teave on lisatud Konsolideeritud kestlikkusaruandesse;
- hindasime, kas Konsolideeritud kestlikkusaruande struktuur ja esitus on kooskõlas ESRS-iga;
- viisime läbi intervjuud asjakohaste töötajatega ja teostasime valitud Konsolideeritud kestlikkusaruande teabe osas analüütilisi protseduure;
- viisime valitud Konsolideeritud kestlikkusaruande teabe osas läbi kindlustandvaid protseduure;
- kus kohane, võrdlesime Konsolideeritud kestlikkusaruandes avalikustatud teavet konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes ja tegevusaruandes avalikustatud teabega;
- hindasime kasutatud meetodeid, eeldusi ja hinnangute ning tulevikku suunatud teabe aluseks olevaid andmeid;
- kujundasime arusaama Ettevõtte protsessist taksonoomias käsitletud ja taksonoomiaga kooskõlas olevate majandustegevuste tuvastamiseks ning nendele vastava teabe avalikustamist Konsolideeritud kestlikkusaruandes.

AS-i PricewaterhouseCoopers nimel



/allkirjastatud digitaalselt/

Janno Hermanson
Vandeaudiitor, litsents nr 570

31. märts 2026
Tallinn, Eesti



Kasumi jaotamise ettepanek

Eesti Energia kontserni jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2025 oli 312 968 894,44 eurot, millest 2025. aasta puhaskahjum moodustas 89 152 604,29 eurot.

Juhatus teeb äriseadustiku § 332 alusel ettepaneku jaotada jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2025 järgmiselt:

- 1. maksta aktsionäridele dividendideks 35 300 000 eurot;
- 2. jätta ülejäänud eelmiste perioodide jaotamata kasum summas 277 668 894,44 eurot jaotamata kasumiks seoses Eesti Energia kontserni jätkuva finantseerimisvajadusega.



Juhatus liikmete allkirjad 2025. majandusaasta aruandele

Eesti Energia juhatus on 2025. majandusaastal täitnud nõuetekohaselt juhatuse liikmete kohustusi ning juhtinud Eesti Energia kontserni seatud eesmärkide suunas. Juhatus on regulaarselt andnud aru nõukogule, on lähtunud oma volitustest ja esitanud kõik vajaliku nõukogule otsustamiseks. Juhatus teadvustab ja kinnitab käesolevaga oma kohustust majandusaasta aruande ettevalmistuse ning selles sisalduvate andmete eest.

31. märts 2026

Andrus Durejko
Juhatus esimees

Marlen Tamm
Juhatus liige

Juhan Aguraiuja
Juhatus liige

Lauri Karp
Juhatus liige



Sõnastik

Baasinvesteeringud – investeeringud, mis on vajalikud olemasolevate tootmisvõimsuste hoidmiseks

Clean Dark Spread (CDS) – Eesti Energia põlevkivi ja CO₂ kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ning CO₂ kulud (arvestades CO₂ detsembri futuuri 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 – ärikasum enne intresse, makse ja kulumit

EBITDA marginaal – ärikasum enne kulumit (EBITDA) jagatud müügituluga

Futuur – osapoolte vahel sõlmitud leping, mis kohustab kokkulepitud alusvara (näiteks toorainet) ostma või müüma varem kokkulepitud hinnaga.

Hooldus- ja remondikulud – olemasolevate tootmisvõimsuste säilitamiseks tehtud kulutused

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

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

MWh – megavatt-tund. 1 MWh on ühe tunni jooksul konstantsel 1 MW (megavatt) võimsusel töötava seadme poolt toodetud (või tarbitud) energiaühik 1 000 000 MWh = 1000 GWh = 1 TWh

Muutuvkasum – kasum pärast müügituludest 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

ISO 14001 – rahvusvahelised standardid, mis käsitlevad riskide juhtimist töötervishoiu ja ohutuse, keskkonnajuhtimissüsteemi ja õnnetuste ennetamise valdkondades

ROE - ingl *Return on Equity*, ärikasum jagatud omakapitaliga

Põhivara tootlus (ROFA) – ingl *Return On Fixed Assets* – ROFA. Jooksva 12 kuu ärikasum jagatud keskmise põhivarade mahuga, v.a lõpetamata ehitused (jaotatud tootele)

ROIC – ingl k *Return On Invested Capital* ehk ärikasum jagatud keskmise investeeritud kapitaliga

SAIDI – ingl k *System Average Interruption Duration Index* ehk süsteemi katkestuskestuse indeks. Kliendikatkestuste kogukestus minutites jagatud teenindatud klientide arvuga

SAIFI – ingl k *System Average Interruption Frequency Index* ehk süsteemi katkestussageduse indeks. Kliendikatkestuste koguarv jagatud teenindavate klientide arvuga.

Tulevikutehingutega kaetud positsioon – tulevaste perioodide müüdava elektrienergia ja vedelkütuste ning ostetavate heitmekvootide kogus, mille ulatuses hind on eelnevalt fikseeritud.

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. Võrguettevõtte peab kaoenergia kompenseerima ning selleks on vaja osta igal tunnil vastav kogus elektrienergiat



Investori informatsioon

Kontserni 2026. majandusaasta tulemused avalikustatakse järgnevalt:

- I kvartali vahearuanne – 30. aprill 2026
- II kvartali vahearuanne – 31. juuli 2026
- III kvartali vahearuanne – 30. oktoober 2026

Eesti Energia majandustulemused ning investorsuhete kontaktid on leitavad kontserni veebilehel:
<https://www.enefit.com/et/investorile>

Eesti Energia 