

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2024

aruandeaasta lõpp: 31.12.2024

ärinimi: Enefit Power AS

registrikood: 10579981

postiaadress: Ida-Viru maakond, Narva-Jõesuu linn, Auvere küla,
Keskterritooriumi/1

postisihthnumber: 40107

telefon: +372 4667222

faks: +372 7166200

e-posti aadress: info.industry@enefit.ee

veebilehe aadress: <https://www.enefit.ee/>

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	16
Bilanss	16
Kasumiaruanne	17
Koondkasumiaruanne	18
Rahavoogude aruanne	19
Omakapitali muutuste aruanne	20
Raamatupidamise aastaaruande lisad	21
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	21
Lisa 2 Raha	28
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	28
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	29
Lisa 5 Varud	29
Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	30
Lisa 7 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	30
Lisa 8 Sidusettevõtjate aktsiad ja osad	31
Lisa 9 Materiaalsed põhivarad	32
Lisa 10 Võlad ja ettemaksed	36
Lisa 11 Võlad tarnijatele	36
Lisa 12 Võlad töövõtjatele	37
Lisa 13 Eraldised	37
Lisa 14 Tuletisinstrumendid	39
Lisa 15 Aktsiakapital	40
Lisa 16 Müügitulu	40
Lisa 17 Muud äritulud	41
Lisa 18 Kaubad, toore, materjal ja teenused	41
Lisa 19 Mitmesugused tegevuskulud	42
Lisa 20 Tööjõukulud	43
Lisa 21 Muud ärikulud	43
Lisa 22 Intressikulud	43
Lisa 23 Seotud osapooled	43
Lisa 24 Bilansivälised varad	45
Lisa 25 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	46
Lisa 26 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	46
Lisa 27 Sündmused pärast aruandekuupäeva	47
Aruande allkirjad	48
Vandeaudiitori aruanne	49

Tegevusaruanne

Sissejuhatus

Enefit Power AS on Eesti ja kogu Baltikumi üks tähtsaimaid suurtööstusettevõtteid. Enefit Power AS on 100% Eesti Energia AS-i omandis olev ettevõte, mille põhitegevus on põlevkivist ja alternatiivsetest toorainetest elektri-, soojusenergia ja vedelkütuste tootmine ja müük. Ettevõtte strateegiline eesmärk on areneda põlevkiviõli tootjast keemiatööstusele vajalike toorainete tarnijaks, mida kasutatakse igapäevaeluks vajalike toodete valmistamiseks. Uue keemiatööstuse suuna juurde kuulub innovatsioon läbi teadusarenduse ning uute toorainete piloottestimine partnerlaborites ja meie tootmiskäitistes. Samuti on ettevõtte potentsiaalseteks tulevikutoodeteks meie tänase tootmise kõrvalproduktid – aheraine, killustik ja tuhk.

Enefit Poweri koosseisu kuulusid 2024. aastal Narva karjäär, Estonia kaevandus, raudteelogistika, Balti elektrijaam, Eesti elektrijaam, Auvere elektrijaam ning vedelkütuste tehased Enefit 140 ja Enefit 280. Kõik AS Enefit Power käitised kuuluvad Euroopa heitkoguse ühikutega kauplemise süsteemi (ELi HKS).

2024. aasta esimesest aprillist kutsuti tagasi Enefit Poweri nõukogu koosseisust Raine Pajo ja nõukogu jätkas kolmeliikmelisena. Nõukokku kuuluvad Eesti Energia juhatuse esimees Andrus Durejko (esimees), Eesti Energia finantsjuht Marlen Tamm ja Eesti Energia keskkonnajuht Roland Müür.

2024. aastal tehti juhatuse koosseisus järgmised muudatused: alates 6. septembrist sai Enefit Poweri juhatuse esimeheks Lauri Karp. Endine juhatuse esimees Andres Vainola lahkus ettevõttest. Novembri keskpaigast lõppesid teenistussuhted juhatuse liikmete Arles Taali, Meelis Goldbergi ning Erkki Kaislaga. Juhatuse jätkas uuendatud koosseisus: Enefit Poweri ringmajanduse valdkonna eest vastutab Stanislav Ignatovets, varahalduse eest vastutab Raine Pajo, keemiatööstuse valdkonna eest Hannes Reinula ja finantsvaldkonna eest Tiit Hõbejõgi. Elektritootmise juhtimist jätkas Aleksandr Jefremov.

Aasta lõpu seisuga oli Enefit Poweris kasutusel juhitav elektriline netovõimsus 1165 MW. Enefit Poweri elektrijaamadel on endiselt oluline roll reservjaamadena Eesti varustuskindluse tagamisel. Suuremahuliste reservvõimsuste hoidmine põhjustab ettevõttele märkimisväärset kulu, mida vähestest turule pääsemise tundidest teenitav elektritootmise tulu ei suuda katta.

Oma tegevuses lähtub ettevõtte omaniku ootustest: hoiab reservvõimsust ja arendab õlitööstuse alusel keemiatööstuse kontseptsiooni.

Enefit Power AS-il on kolm sertifikaati: kvaliteedijuhtimissüsteemi ISO 9001:2015 standardi sertifikaat, keskkonnajuhtimissüsteemi ISO 14001:2015 standardi sertifikaat ning töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi ISO 45001:2018 standardi sertifikaat. Need kinnitavad, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimisstandardi nõudeid protsessides, mille puhul on toodete kvaliteet ja töötajate ohutus tagatud nii kvaliteedi- kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. ISO 14001 sertifikaat tõendab, et ettevõtte on usaldusväärne ja keskkonnasäästlik partner.

2024. aastal tõendas Enefit Power SURE-EU (Sustainable REsources) sertifikaatide kehtivust, mis väljastati Eesti elektrijaamale, Balti elektrijaamale ja Auvere elektrijaamale. Sertifikaadid tõendavad, et ettevõtte järgib tarneahela nõudeid, mis on kehtestatud Euroopa Parlamendi ja Nõukogu direktiiviga (EL) 2018/2001 (11. detsember 2018) taastuvatest energiaallikatest toodetud energia kasutamise kohta (RED II), edendab kasvuhoonegaaside heitkoguste vähendamist, tagab kestliku maakasutuse, kinnitab oma koostööpartneritele ja klientidele, et toodab kestlike tooteid, ning tagab sotsiaalse kestlikkuse. Ettevõtte keemialabor on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025:2017 nõuete alusel.

Enefit Poweris on juurutatud ja rakendatakse varahalduse juhtimissüsteemi vastavalt ISO 55001:2014 standardile ning Euroopa Liidu keskkonnajuhtimise ja keskkonnanäiditeerimise süsteemi (EMAS).

Enefit Poweri 2024. aasta sündmused

Juhitavad tootmisvõimsused aitavad tagada elektri varustuskindlust

Enefit Poweri juhitavad elektrijaamad moodustavad 85% Eesti juhitavatest tootmisvõimsustest. 2024. aastal oli nende konkurentsivõime endiselt väike, kuid elektrijaamadel on oluline roll varustuskindluse tagamisel. Madalate hindade tõttu pääsesid vanemad ning süsinikuintensiivsed energiaplokid energiaturule harva ning neid hoiti töövalmiduses varustuskindluse tagamiseks.

Desünkroniseerimine Venemaa elektrisüsteemist

2024. aastal valmistus Enefit Power panustama Baltimaade desünkroniseerimisse Venemaa elektrivõrgust. Juulis toimunud katsete tulemusel kinnitas Elering, et Auvere elektrijaam vastab manuaalse sageduse taastamise reservi (mFRR) pakujana Euroopa sagedusjuhtimise platvormi MARI (Manually Activated Reserves Initiative) nõuetele. Kvalifitseerumise tulemusena jätkas Auvere elektrijaam manuaalse sageduse taastamise reservi pakkumist pärast MARI mFRR turu avanemist ja uute nõuete rakendumist oktoobris 2024. Jaamaga sai pakkuda mFRR turule kuni 50 MW üles- ja allareguleerimise võimsust.

Uue Enefiti tehase ehitus jätkub ja sellega koos ka keemiatööstuse rajamine Ida-Virumaale

Ettevõtte jätkab uue tehase Enefit 280-2 ehitamist.

Tootmisalade uus elu. 2024. aastal said huvilised esimesed elamused Estonia aherainemäele rajatud elamuspargist

2024. aastal avati Estonia aherainemäele rajatud elamuspark Alutaguse vallas. Seal saab mööda pikka serpentiinjalgrada üles ronida, mäel pakutavatest tegevustest osa saada ja ennenägematut krossijooksu jälgida. Põnevust pakkusid ka Ida-Virumaa lahtised meistrivõistlused krossijooksus.

Tulevase motoraja tarbeks hakkas Eesti Energia Estonia kaevandusest väljastatavat aherainet ladestama juba 14 aastat tagasi. Paari aasta eest valmisid nii motorada kui ka piirdega vall pealtvaatajate tarbeks, samuti jalgsi ja autoga üles pääsemiseks vajalikud serpentiinid. Alutaguse vald andis mäe hoonestusõiguse üle äsja loodud MTÜ-le Estonia Elamuspark.

Erikontroll ja heitenormide ületamine

2024. aasta novembris avaldas Eesti Energia Rahandusministeeriumi tellitud ning advokaadibüroo Sorainen ja Grant Thornton Balticu koostatud erikontrolli lõppraporti, milles viidati kontserni keskkonnanõuete rikkumistele.

Need puudutasid Enefit-140 õlitehase saasteainete piirväärtuste ületamist, NMVOC-heidete ületamist, H₂S, CO, NO_x ja C₆H₆ heidete piirmäärade ületamist ning NH₃ ja COS heidete piirmäärade ületamist. Lisaks osutati jätkuvale lubatud saasteainete piirväärtuste ületamisele Enefit Poweri elektrijaamades. Samuti toodi esile puudusi elektrijaamade ja Enefit-140 õlitehase pidevseiresüsteemides.

Enefit Poweri juhtkond on võtnud keskkonnateemad suurema tähelepanu alla. Erikontrollis ilmnunud probleemide lahendamist alustati juba enne erikontrolli algust. Enamik raportis esile toodud keskkonnateemadest on 2024. aasta lõpuks lahendatud, osa lahendusi on veel töös. Jätkuvalt tegeletakse aktiivselt Enefit-140 ja vanade põlevkivijaamade teemaga.

Heited on võetud tugevama kontrolli alla

- 2024. aastal võeti tööstusheited tugevama kontrolli alla. Vedelkütuste tootmise valdkonnas hakati Enefit Poweri püsiseirejaamas mõõtma lisaks üheksale peamisele näitajale ka lendavaid orgaanilisi ühendeid. Suurim osa püsiseire mõõteseadmetest kalibreeriti 2024. aastal.

- Tihedamini monitooritakse näitajaid ka sõltumatus akrediteeritud laboris. Kui varem monitooriti üheksat näitajat kord kvartalis, siis 2024. aastast alates mõõdetakse ja analüüsitakse kümme näitajat kord kuus.
- 2024. aasta detsembris täpsustas Keskkonnaamet vanadele elektrijaamadele kehtivaid heitmenorme.

Eraldasime reservelektrijaamad ja vedelkütuste tootmise

2024. aasta detsembris kiitis Eesti Energia üldkoosolek heaks ettevõtte nõukogu otsuse kontserni tütarettevõtte Enefit Power jagunemiseks. Otsuse alusel lõi Eesti Energia Eesti riigile varustuskindlust tagavate reservelektrijaamade käitamiseks eraldi ettevõtte, et muuta elektribörsile harva pääsevate varuvõimsuste juhtimine selgemaks ja läbipaistvamaks.

Tootmine ja äritegevus

Elektrienergia tootmine ja müük

AS Enefit Poweri elektritootmisüksuste hulka kuuluvad Eesti elektrijaam installeeritud võimsusega 866 MW, Balti elektrijaam 192 MW, Auvere elektrijaam 272 MW ja Enefit-280 õlitehas 20 MW ulatuses. Enefit Poweri pakutavast võimsusest piisab, et katta oluline osa Eesti elektritarbimisest, sõltumata mõne tootmisüksuse hooldusest või rikkest.

2024. aastal oli Auvere elektrijaama töökindlus suur (89%), mis vastab ettevõtte ootustele. See saavutati tänu elektrijaama uuendamisele ja kvaliteetsele hooldusele. Välja vahetati neli soojusvahetit, mis aastaid halvendasid jaama töökindlust.

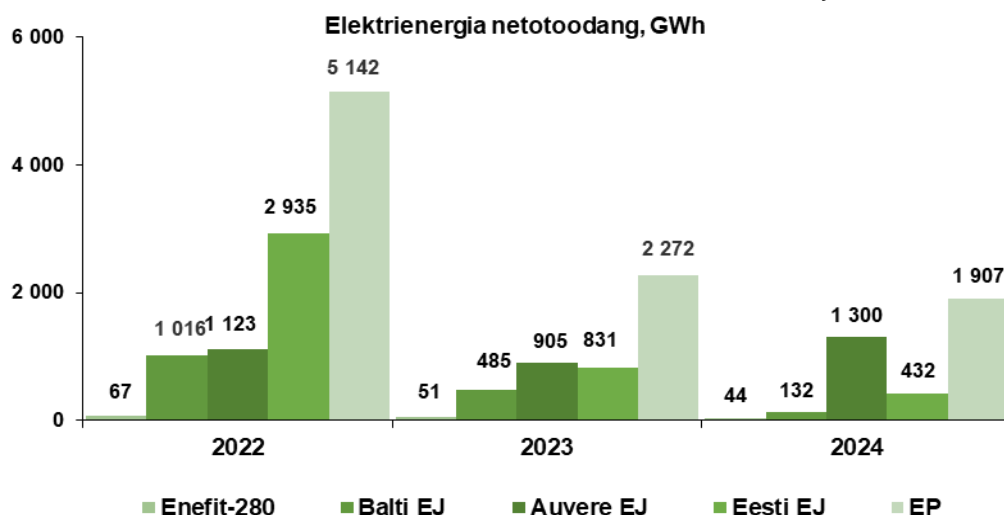
Madalate elektrituruhindade tõttu konserveeriti 2024. aastal Balti elektrijaama 11. plokk, mille dekonserveerimine toimus Eleringi tellimusel alates 01.10.24 ja kestab kuni 31.03.25.

2024. aasta madalate hindade tõttu pääsesid vanemad ning süsinikuintensiivsed energiaplokid turule harva ning neid hoiti töövalmiduses varustuskindluse tagamiseks.

Aasta jooksul toodeti 1907 GWh elektrienergiat ehk -16,1% (-364,6 GWh) vähem kui 2023. aastal, sealhulgas moodustas taastuvenergiast toodetud elektritoodang 19,1% kogu toodangust (2023.a 16,2%).

(Elektrienergia võrku andmine aastatel 2022–2024 on esitatud joonisel 1).

Joonis 1. Elektrienergia netotoodang, GWh
Märkus: EJ – elektrijaam, EP – Enefit Power



AS Enefit Poweri 2024. majandusaasta elektrienergia teenitud tulud on langenud 294,6 mln eurot tasemeni, mis on 248,5 mln euro võrra vähem kui eelmisel majandusaastal. Elektri avatud hulgiturul tekib elektrihind ostu- ja müügipakkumiste suhtena. Elektri turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus kujuneb nõudluse ja pakkumise põhjal igapäevaselt elektrienergia börsihind. Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud, mis tähendab, et elektritootmist ja -hindu mõjutavad ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides ja piirkonna tuuleolud. Võimalikud ülekandekaablite häired, näiteks Estlink2 merekaabli lõhkumine 2024. aasta lõpus, avaldavad tugevat mõju elektri pakkumise ja nõudluse tasakaalule ning põhjustavad sellega hinnakõikumisi. Eesti keskmine elektrihind oli 2024. aastal 87,3 €/MWh (-3,5 €/MWh, -3,9%). Sealhulgas oli aasta kõrgeim päeva keskmine elektrihind 5. jaanuaril – 890,5 €/MWh (+602,7 €/MWh võrreldes 2023. aastaga) – ja madalaim 20. oktoobril – 2,6 €/MWh (-2,4 €/MWh võrreldes 2023. aastaga).

Soojusenergia tootmine ja müük

2024. aasta lõpu seisuga on Enefit Poweri installeeritud soojuse tootmise võimsus 540 MW, millest Auvere elektrijaamas 56 MW, Eesti elektrijaamas 84 MW ja Balti elektrijaamas 400 MW. Aruandlusperioodil toodeti soojusenergiat 577 GWh, mis on +4% võrra rohkem kui eelmisel aastal. Valdav osa soojusenergiast (399 GWh) toodeti Balti elektrijaamas.

Narva Soojusvõrk AS on Enefit Power AS-i 100% tütarettevõtte.

AS-i Narva Soojusvõrk tegevuspiirkond on Narva linn. Põhilised tegevusalad hõlmavad soojuse ostu, jaotamist ja müüki ning soojusvõrkude hooldust, remonti ja ehitust. Ettevõtte haldab Narvas paiknevat soojusvõrku kui tervikut, juhib soojusvõrgu renoveerimise projekte ja teeb investeringuid soojusvõrgu töökindluse tagamiseks. Ettevõtte varustab soojusenergiaga umbes 55 000 elanikuga piirkonda.

Kuni 29. veebruarini 2024 kehtis Narva Soojusvõrk AS-i soojusenergia müügihind 73,35 €/MWh ja alates 1. märtsist hakkas kehtima uus hind 73,78 €/MWh, mis kehtis kuni 30. novembrini 2024 ning oli kooskõlastatud Konkurentsiametiga.

Alates 1. detsembrist 2024 hakkas kehtima uus hind 108,93 €/MWh, mis on samuti kooskõlastatud Konkurentsiametiga. Juhul kui Enefit Power AS käivitab Balti Elektri jaama 11. plokki elektri ja soojuse tootmiseks, tuleb kohe rakendada soojuse piirhinda 73,78 €/MWh. Selline kõrvaltingimus on kooskõlas soojuse piirhinna kujundamise nõuetega ning vajadusega tagada tarbijatele põhjendatud hinnaga ning vajadustele vastav soojusvarustus. Detsembrikuu tariif arvutati kahe tariifi põhjal. Kui Balti Elektri jaama 11. plokk oli töös, kehtis tariif 73,78 €/MWh. Kui töös oli Balti Elektri jaama gaasikatlamaja, kehtis tariif 108,93 €/MWh. Detsembrikuu müüdava soojuse piirhind lõpptarbijatele oli 97,46 €/MWh.

Vedelkütuste tootmine ja müük

Vedelkütuste tootmise kompleksi moodustavad seadmed Enefit-140/1 ja Enefit-140/2 ning uue põlvkonna tootmise seade Enefit-280. Üksustes toodetakse põlevkivist mitmesuguseid vedelkütuseid ja uttegaasi. 2024. aastal tootsime 452 000 tonni vedelkütuseid, mis on 5% vähem kui eelmise aasta rekordkogus. Toodetud kütusekogus on piisavalt suur ning näitab, et tehases rakendatud uuendused ja kasutatav tehnoloogia toimib ning on jätkusuutlik. Enefit-tehnoloogia sobib alternatiivsetel toorainetel põhineva keemiatööstuse arendamiseks.

Uttegaasi kasutatakse Eesti elektri jaama ja Auvere elektri jaama elektritootmises lisakütusena. 2024. aastal põletati 124 567 000 m³ vedelkütuste tootmisel toodetud uttegaasi, mis võimaldas kokku hoida 599 000 tonni põlevkivi (u 8,4 MJ/kg).

2024. aastal müüsimise 435 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime sellest müügitulu 178,6 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aastaga võrreldes 16,3% (+25,0 mln eurot). Müügi maht vähenes 7,1% (-33,0 tuhat tonni) eelkõige tootmismahtude languse tõttu.

Vedelkütuste keskmine müügi hind (tuletistehinguteta) tõusis 2024. aastal 1,7% tasemele 436,0 €/t (+7,2 €/t).

Tuletistehingutest teenisime 2024. aastal kahjumit 25,5 €/t, võrreldes eelmise aastaga vähenes kahjum 75,1 €/t võrra (2023. aasta kahjum 100,7 €/t). Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügi hind 2024. aastal 410,5 €/t (võrreldes eelmise aastaga +25,1%, +82,4 €/t).

Majandustulemused

Enefit Power AS-i puhaskahjum oli aruandeperioodil -104,1 mln eurot. Aastal 2023 oli puhaskahjum -391,9 mln eurot, seega suurenes tegevuse finantstulemus aastaga 287,7 mln euro võrra. Puhaskahjum sisaldab põlevkivi kaevanduste varade ja õlitehase allahindlusi, mille mõju on -163,6 mln eurot.

Positiivset mõju avaldasid:

- vedelkütuste hind tulenevalt kõrgemast marginaalist ja tuletistehingute paremast tulemusest;
- ühekordne kasum seoses täiendava koguse tasuta saadud CO₂ emissioonikvootide kasutusele võtmisega.

Enefit Power AS-i äritulud olid 2024. majandusaastal 535,8 mln eurot, millest müügitulu moodustas 510,4 mln eurot. Eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see näitaja 354,9 mln euro (-39,8%) võrra, mis on seotud langenud energiahindadega energiahindadega ning tulemusena väiksema elektri toodanguga. Vedelkütuste tulud kasvasid 16% (+25,0 mln eurot). Vedelkütuste müügi kogus

aastavõrdluses vähenes, kuid keskmine müügihind oli kõrgem, peamiselt tuletis tehingute parema tulemuse tõttu.

Ärikulud olid 2024. majandusaastal 609,3 mln eurot (eelmisel majandusaastal 1264,2 mln eurot). Kulud põhivara kulumis mõjuna vähenesid 27,4% võrra (-154,6 mln eurot), mis on seotud elektritoodangu langusega 16,1% (-364,6 GWh) ning ühekordse kasumiga, mis on seotud täiendava koguse tasuta saadud CO₂ emissioonikvootide kasutusele võtmisega.

Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest ning mitmesugustest tegevuskuludest antakse täpsem ülevaade raamatupidamise aastaaruande lisades 18 ja 19.

Põhivara jooksev kulum oli 198,7 mln eurot, sealhulgas põlevkivikaevanduste varade ja õlitehase allahindlus 163,6 mln eurot. 2023. aastal oli põhivara kulum 699,0 mln eurot, sealhulgas elektrijaamade varade allahindlus 628,4 mln eurot.

Enefit Power AS-i arvelduskrediidi võlakohustused emajäetevõttele suurenesid 2024. majandusaasta jooksul 392,4 mln euro tasemeni (2023. aasta lõpus: 309,7 mln eurot).

Töõjõukulud olid aruandeaastal 62,9 mln eurot, mis on -3,2 mln eurot vähem kui eelmisel aastal. Alates 01.01.2024 tõsteti töötajate põhitöötasu keskmiselt 5% võrra. Samas, seoses tootmismahu vähenemisega vähendati personali 9% võrra ning suveperioodil rakendati mitmetes üksustes osalist tööaega. Kokku vähendati töõjõukulusi 5% võrra. Töõjõukuludest, sealhulgas juhatusel ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest, antakse täpsem ülevaade raamatupidamise aastaaruande lisas 20.

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga ($EVA = \text{ärikasum} - \text{aasta keskmine investeeritud kapital} \times \text{kapitali kaalutud keskmine hind}$).

EVA oli 2024. aastal negatiivne: -161,9 mln eurot (2023. aastal -527,7 mln eurot). Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 11,1% (2023. aastal 11,1%) ja investeeritud kapitali tootlus -9,2% (2023. aastal -26,9%).

Personalijuhtimine

Personalijuhtimise eesmärk on kujundada tugev ja toetav organisatsioonikultuur, edendada kõrget juhtimiskvaliteeti ning tagada sisemine järelkasv ja töötajate pidev areng. Samuti kindlustada strateegilise tööjõu planeerimine, talentide kaasamine ja sujuva sisseelamine, et toetada ettevõtte jätkusuutlikku kasvu ja edu.

2024. aasta personalijuhtimise peamised väljakutsed:

- Uuendatud väärtuste juurutamine
- Juhtimiskvaliteedi tõstmine
- Töötajate kaasamine, arendamine ja tunnustamine
- Töötajate arvu optimeerimine
- Tugeva organisatsiooni- ja tööohutuskultuuri kujundamine
- Koostöö ja partnerlussuhete arendamine

2024. aasta personalijuhtimise sündmused:

- Turusituatsiooni muutumine ja tootmismahude vähenemine tõid kaasa vajaduse töötajate arvu optimeerimiseks ja tööjõukulude vähendamiseks. 2024. aastal vähenes töötajate arv 100 võrra – tööle asus 139, lahkus 239, neist 118 koondati. Samuti püsis madalal tasemel Enefit Poweri tööjõu vabatahtlik volavus, ulatudes vaid 3,5%-ni. Käivitasime ja viisime ellu suure värbamisprojekti seoses uue tehase E280-2 meeskonna komplekteerimisega. Tööle võeti 20 uut töötajat.
- Juhtimiskvaliteedi tõstmiseks viidi läbi juhtimisalaseid arenguprogramme, kus juhid ja spetsialistid osalesid aktiivselt Enefit Academy moodulites. Jätkati ka kolmekeelsuse programmiga, mille raames toimusid keelekohvikud ja kohtumised keelementoritega, et toetada töötajate keeleoskuse arengut ja kultuurilist mitmekesisust.
- Septembris viis Kantar Emor läbi pühendumusuuringu, milles Enefit Poweri töötajate osalusmäär oli 95%, ületades eelmist aastat 3%. EP pühendumuse indeks on 73 ja juhtimiskvaliteedi indeks

76. Pühendumuse indeks ületab märkimisväärselt nii Eesti keskmist (68) kui ka tööstusettevõtete keskmist (61), näidates tugevat töötajate seotust ja rahulolu. Uuringu tulemuste põhjal koostati tegevuskava, mille eesmärk on tõsta töötajate pühendumust ja juhtimiskvaliteeti, tagades organisatsiooni eduka ja tõhusa toimimise.

- Mais 2024 uuendati ettevõtte väärtusi. Maist augustini toimus 22 tiimipäeva töötubadega, kus osalesid juhid, spetsialistid ja teostajad (kokku ca 1093 inimest), lisaks sellele toimus sügise jooksul kaheksa töötuba. Ettevõtte väärtused aitavad kujundada ühtset kultuuri, suunata otsuste tegemist ja toetada meeskonna koostööd, luues tugeva aluse organisatsiooni pikaajaliseks eduks. Väärtuste uuendamine pälvis Eesti Energias tiitli Aasta tegu 2024.
- Töötajate kaasamine ja tunnustamine olid 2024. aastal fookuses. Jaanuaris tunnustati Energiarahva peol aasta tegijaid ja aasta tegusid, veebruaris 2024. aasta nominente, augustis Viru Festil parimaid töötajaid ning Tiimipäevadel tööjuubilare. Lisaks toimusid Enefit Poweri 2024. aasta pereüritus, matk Päikesepargis ja Motomäel ning traditsiooniline Ranitsapidu.
- Enefit Poweris töötab ligikaudu 1700 töötajat, kellest enam kui pooltel puuduvad tööarvuti ja ligipääs Eesti Energia rakendustele. 2024. aastal jätkus projekt „Teams sinu tiimis“, mille eesmärk on hõlbustada töötajate ligipääsu digitaalsetele tööriistadele ning pakkuda mugavat ja lihtsat sisemist kommunikatsioonikanalit. Selle tulemusena kasutab Microsoft Teamsi mobiilseadmetes juba umbes 71% eesliinitöötajatest, kellel ei ole tööarvutit, mis parandab organisatsioonisest kommunikatsiooni ja koostööd.
- Suurt tähelepanu pöörati tööohutusele ja riskijuhtimisele. Jätkus tööohutuskultuuri arendamise koolitus Safety Conscious Corporate Culture, kus osales 435 töötajat. Lisaks korraldati koostöös Sisekaitseakadeemiaga kriisikoolitus, millest võttis osa 135 töötajat, et tugevdada organisatsiooni valmidust kriisilukordades tegutsemiseks ning tagada töötajate turvalisus ja heaolu. Samuti korraldati Enefit Poweri tööohutuse saadikute päev – 60 osalejat – ja Suurenergeetika töökeskkonnavolinike koostööpäev – 70 osalejat.
- Töötajate arendamise ja kvalifitseeritud tööjõu kindlustamise eesmärgil käivitasime 2023. aastal koostöös Tallinna Tehnikaülikooli ja Virumaa Kolledžiga kaks akrediteeritud mikrokraadi Enefit Poweri töötajate koolitamiseks perioodil 2023–2025: „Keemiatehnoloogia“ (I õpperühma suurus oli 25 osalejat) ja „Hüdraulilised seadmed ja soojusvahendid“ (02.09.2024–31.12.2024, 10 osalejat + üksikud ained TalTechi kursustelt). Novembris 2024 pälvisid Enefit Power ja TalTech Virumaa Kolledž Ida-Virumaa Aasta Õpiteo 2024 eripreemia ühise keemiatehnoloogia mikrokraadiprogrammi eest.
- Lisaks viidi läbi järgmised kursused: „Keemiaettevõtete seadmed“ (6 osalejat), „Gaaside ja vedelike voolamine“ (10 osalejat), „Keemiatehnoloogia alused ja säästlik tootmine“ (5 osalejat); „Suhtlus- ja väljendusoskus eesti keeles“ (02.09.2024–16.06.2025, 8 osalejat). 2024. aasta jooksul läbisid tootmisväljaõppe programmi 153 töötajat, pädevusi omandasid või tõendasid 656 töötajat ning tehnilise pädevuse väljaõppe said 1726 töötajat;
- Edendame oma töötajate tervist mitmesuguste võimalustega, et neil oleks rohkem tervena elatud aastaid. Tööandja täiendava tervisekindlustuse kasuks otsustas peaaegu 85% meie töötajatest. See võimaldas neil kasutada tasulisi raviteenuseid (nt hambaravi, psühholoogiline nõustamine, terviseuuringud, eriarsti visiit) märksa kiiremini ja soodsamalt.

Investeermisteggevus

Investeerisime 2024. aastal kokku 106,6 mln eurot, sellest arendusinvesteeringutesse 94,0 mln eurot.

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeerisime 78,4 mln eurot. Tehas valmib 2025. aastal ning tõstab vedelkütuste aastatoodangu 700 000 tonnini. Valmiv vedelkütuste tehas on tulevase keemiatööstuse arendamise nurgakiviks.

Lisaks investeerisime 19,1 mln eurot tööstustehnika soetamisse. Samuti renoveerisime 3,5 mln euro eest Auvere tootmiskompleksis asuvat Eesti elektrijaama büroohoonet, et parandada töötajate töö- ja olmetingimusi ning edendada töökultuuri.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Enefit Power AS-is toimib integreeritud juhtimissüsteem, sealhulgas keskkonnajuhtimine vastavalt ISO 14001 standardile. Jätkame valmistumist Euroopa Liidu keskkonnajuhtimis- ja keskkonnanäidatavimissüsteemi EMAS (*Eco Management and Audit Scheme*) registreeringu saamiseks. Ettevõtte tööks vajalikud keskkonnakaitsealad on olemas ja neid ajakohastatakse. Hobuseraua 19 kontor ning Auvere kontor rakendavad rohelise kontori põhimõtteid, mille eesmärk on kontori keskkonnamõju pidev jälgimine ja vähendamine ning tervislikku töökeskkonna loomine. Auvere kontor läbis 2024. a. edukalt rohelise kontori resertifitseerimisauditi.

2024. a. väljastas Keskkonnaamet Enefit 280-2 tehasele põlevkiviõli tootmiseks 10 aastaks keskkonnakompleksluba.

2024. a. muudeti ning ajakohastati mitmeid keskkonnakaitsealuseid:

- Eesti elektrijaamale väljastati muudetud keskkonnakompleksluba (L.KKL.IV-172516), milles tehti mitmeid muudatusi tööstusheite, jäätmete, vee erikasutuse ja välisõhu valdkonnas.
- Auvere elektrijaamale väljastati osaliselt muudetud keskkonnakompleksluba (KKL/324417), milles tehti muudatus jäätmete valdkonnas.
- Balti elektrijaamale väljastati muudetud keskkonnakompleksluba (L.KKL.IV-137279), milles tehti mitmeid muudatusi tööstusheite, jäätmete, vee erikasutuse ja välisõhu valdkonnas.
- Õlitööstusele väljastati muudetud keskkonnakompleksluba (KKL/176540), milles tehti mitmeid muudatusi tööstusheite, jäätmete ja välisõhu valdkonnas.
- Narva karjäärile väljastati muudetud keskkonnakaitsealuse (KMIN-073), milles tehti mitmeid muudatusi vee, jäätmete ja välisõhu valdkonnas.
- Estonia kaevandusele väljastati muudetud keskkonnakaitsealuse (KMIN-054), milles tehti muudatus vee valdkonnas.
- Toormete ja kütuste ettevalmistuse, põlevkivi ühendlaole väljastati muudetud keskkonnakaitsealuse (L.VV/329683), milles tehti mitmeid muudatusi vee ja välisõhu valdkonnas.

Lisaks väljastas Keskkonnaamet uuendatud kiirgustegevusload Balti elektrijaamale (KTL-522300/24) ja Auvere/Eesti elektrijaamale (KTL-521787/24). Lubade muudatused olid tingitud lubade tähtaja lõppemisest (kiirgustegevusalused väljastatakse tähtaegselt, kehtivusega 5 aastat).

2024. aastal algatas Keskkonnaamet keskkonnamõjude hindamise Enefit Power AS-i pürolüüsiõli kergfraktsioonide väärindamise tehase rajamiseks. Aasta jooksul valmis keskkonnamõjude hindamise programm ning avalik arutelu toimus 28.01.2025.

Lisaks algatati 2024. aastal Enefit Power AS Eesti elektrijaama tuhaväljaku laiendamise keskkonnamõju hindamine. Taotletakse ladestatava tuhamahu suurendamist 229 mln tonnilt 403 mln tonnini ning tuhaladestu kõrguse tõstmist kõrguseni 140 abs m. Aasta jooksul valmis keskkonnamõjude hindamise programm ning avalik arutelu toimus 11.02.2025.

2024. aastal valmis Uus-Kiviõli kaevanduse keskkonnamõjude hindamise aruanne (taotletakse kaevandamismahu suurendamist 6 mln tonnilt 10 mln tonnile), mis tunnistati nõuetele vastavaks 22.01.2025.

2024. aastal algatas Keskkonnaamet keskkonnakomplekslubade tingimuste rikkumiste osas 4 väärtemenetlust ja 1 haldusmenetluse. Jätkub 2023. aastal algatatud Õlitööstuse loa tingimuste rikkumisega (Enefit140 QAL2 aruande esitamise tähtaja ületamine) seotud väärtemenetlus. Eesti elektrijaama väärtemenetlus heitmete piirväärtuste ületamise ja värvliärastustaseme mittesaavutamise kohta 2022. aastal lõpetati 22.10.2024. a. otstarbekuse alusel.

Riigi erikontroll tuvastas Eesti Energia mitmete tegevuste ja ettevõtete kontrolli käigus keskkonnanäidatavimissüsteemi puudujääke Enefit Power kütuste õhuheitmete piirväärtuste ületamise raporteerimise osas ning pidevseiresüsteemi nõuetekohases töös ja töökindluses. Lähtuvalt erikontrolli tulemustest tegeleb ettevõtte väljatoodud puuduste kõrvaldamisega. Töös on heitmete vähendamise lahenduste väljatöötamine ja seireseadmete hoolduse ja kalibreerimise kavade koostamine ning nende tegevusplaanide ellu rakendamine.

2024. aastal tegeleti elektrijaamade õhuheitmete kontrollimeetmete tõhustamisega, moderniseerides ning kalibreerides täiendavalt pidevseiresüsteemi ning koostades meetmekavasid ja tegevusjuhendeid

võimalike süsteemirikete ja muude probleemide operatiivsemaks lahendamiseks. Täiendavalt vaadati üle ning korrigeeriti seadmete töörežiime ning ajakohastati vastavaid tegevusjuhendeid piirnormide uute võimalike ületamiste vältimiseks. Lähtuvalt tänasest reaalsest olukorrast muudeti Enefit Poweri käitiste keskkonnakaitsele ning Eesti elektrijaama tolmipõletusplokid 3, 4 ja 6 viidi üle osalisele tööajale, st neid kasutatakse kuni 1500 tundi aastas. Samuti tegeleti Enefit140 piirnorme ületavate heitmete sh NMVOC kõrgete kontsentratsioonide alandamise lahenduste välja töötamisega (nt katsetati madala kalorsusega põlevkivi kasutamist ning mitmeid teisi saastetaset alandavaid lahendusi). Enefit140 ja Enefit280 seadmetele paigaldati uued pidevseiresüsteemid ning viidi läbi vajalikud seadistamise ja kalibreermise tööd. Pidevseiresüsteemide töökindluse tagamiseks on koostatud tegevuskavad ning määratud vastutavad spetsialistid.

Enefit Power AS-i käitistest paisati 2024. aastal õhku õhuheiteid (SO₂, NO_x, tolmu) ligikaudu 3,9 tuhat tonni (2023.a. ligi 6,4 tuhat tonni), CO₂ ligikaudu 2,8 mln tonni (2023.a. ligi 3,4 mln tonni) ja vette (heljum, sulfaadid) ligikaudu 48,7 tuhat tonni (2023. aastal ligi 60,4 tuhat tonni).

Lisaks pumbati kaevanduste ja karjääride kuivendamisel välja 108,4 mln m³ (kaevandused: 63,5 mln m³, karjäärid: 44,9 mln m³) vett. Väljapumbatud vee kogus on võrreldes 2023. aastaga (118,2 mln m³) vähenenud. Elektrijaamades ja vedelkütuste tehases kasutati jahutusvett kokku 396,4 mln m³ (2023. aastal 520,4 mln m³).

2024. aastal anti tekkinud jäätmed üle vastava käitluslitsentsi või loaga ettevõtetele. Pakendijäätmeid tekkis 36,9 tonni (2023. aastal 131,1 tonni, millest valdava osa moodustas puitpakend 109,8 tonni).

Aruandeaastal tekkis Estonia kaevanduses kaubapõlevkivi tootmisel kaevandamisjäätmeid (aherainet) 1,2 mln tonni. Väljapoole ettevõtet müüdi 405 tuhat tonni (sh killustikku), Estonia II päikesepark alustarindi ehitamisel taaskasutati aherrainet 237 tuhat tonni, lisaks muudel objektidel (teed, platsid jm) 299 tuhat tonni ning 276 tuhat tonni ladestati vahelattu.

Narva karjääris põlevkivi selektiivsel väljamisel eraldatud lubjakivikihid taaskasutati kaevandatud ala korrastamisel kohe 614 000 tonni ulatuses. Elektrijaamades ja vedelkütuste tehastes tekkis põlevkivituhka 2,44 mln tonni, millest taaskasutati 0,044 mln tonni.

Enefit Power AS tasus 2024. aastal keskkonnatasusid 32,7 mln eurot, sealhulgas loodusvarade kasutamise tasu 22,6 mln eurot ja saastetasu 10,2 mln eurot. Ettevõtte tegi aasta jooksul keskkonnakaitsekulutusi summas 2,5 mln eurot ja keskkonnakaitse investeeringuid summas 1,3 mln eurot. Investeeringud hõlmasid valdavalt õhuseiresüsteemide, seadmete ja tehnoloogia uuendamist õhuheidete vähendamiseks, kanalisatsioonitorustiku ja -süsteemi renoveerimiseks ning töid tuhaväljadel.

2024. aasta alguse seisuga oli ettevõtte lühiajalisi eraldisi keskkonnakaitsetöödeks 1,3 mln euro väärtuses. Sellest kasutati aasta jooksul 0,42 mln eurot, põhiliselt Narva karjääri ning Viru ja Tammiku kaevanduse korrastustöödel ja Balti elektrijaama tuhavälja nr 2 järelhooldustöödel. Seisuga 31.12.2024 moodustati lühiajalisi keskkonnaeraldisi summas 1,25 mln eurot. Pikaajalised keskkonnaeraldised väärtuses 18,66 mln eurot on moodustatud keskkonnakaitse- ja sulgemistöödeks ettevõtete töö lõpetamisel.

2024. aastal jätkas ettevõtte oma tegevust lähtudes ISO 14001 standardi ja EMAS määruse nõuetest. Sise- ja välisaudite tulemused kinnitavad keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust ISO 14001 ja EMAS määruse nõuetele.

Tulevikuplaanid

Põlevkivielektrijaamad on täna veel olulise tähtsusega regiooni varustuskindluse tagamisel. Nende edasine väärtus seisneb võimaluses neid kasutada hetkedel, kui teistest allikatest jääb elektrit puudu. Jaamade konkurentsivõime vähenemise tõttu on aga nende ülalpidamiseks vaja leida uus tuluallikas. 2024. aastal tehti riigiga koostöös olulised sammud nagu elektrituruseaduse muudatuste eelnõu väljatöötamine ja reservelektrijaamade ettevõtte loomine.

Ettevõtte jagunemine

Detsembris kiitis Eesti Energia üldkoosolek heaks Enefit Poweri nõukogu otsuse Enefit Power AS-i jagunemiseks. Otsuse alusel loob Eesti Energia Eesti riigile varustuskindlust tagavate

reservelektrijaamade käitamiseks eraldi ettevõtte – Enefit Power OÜ –, et muuta elektribörsile harva pääsevate varuvõimsuste juhtimine selgemaks ja läbipaistvamaks. Ettevõttes jätkab tööd üle 540 spetsialisti ja professionaali, kelle ühine eesmärk on käitada ja arendada Enefiti juhitavaid elektrijaamu. Jagunemise tulemusena tekkiv elektritoomise ettevõtte Enefit Power OÜ osaleb Eleringi poolt korraldaval hankel, kus pakutakse aeglast võimsusreservi. Võimsusreservi rahastatakse vastavalt seadusele (nn saartalitluse meede) läbi Eleringi tariifi ja see hakkab kehtima alates 2026. a.

Samal ajal võimaldab eelseisev muudatus maailma- ja kodumaisel turul kasvupotentsiaaliga suurtööstusel jätkata arengut keemiatööstuse suunal, et see oleks atraktiivne valdkond investoritele ja tulevastele töötajatele.

Vedelkütuste tootmise, keemiatööstuse arendamise ja põlevkivi kaevandamisega seotud varad ning protsessid jäävad senisesse registreeritud ettevõttesse, mis saab uue nime. Ettevõttes jätkab tööd ca 1200 inimest.

Uue Enefiti tehase ehitus jätkub ja algab tehase käivitamine

Uue Enefiti tehase ehitus jätkub ja sellega koos ka keemiatööstuse rajamine Ida-Virumaale. Ettevõtte jätkab uue tehase Enefit 280-2 ehitamist. 2024. aasta lõpuks oli 30% ehitatava tehase süsteemidest valmis kuumkäivituseks ja 70% osas oli vaja tööd lõpetada. Mehhaanilise käivituse osalised katsed olid käimas.

Käivitamise järel algab testimise ja seadistamise mitmeetapiline protsess, selle eduka läbimise tulemusel jõuab tehas täisvõimsuseni.

Keemiatööstuse areng

Eesti Energia ja Enefit Poweri keemiatööstuse visioon näeb ette:

- süsiniku kui püütava ja ringleva tooraine tulevikku keemiasektoris,
- ringmajandusliku tooraine suurendamist Enefiti tehastes,
- CO₂ jalajälje minimeerimist igas investeerimisotsuses,
- uue tehnoloogia abil vedelkütuste väärindamist plastitööstuse vahetooraineks,
- vesinikul ning biomassil põhinevat juhitavat elektritootmist koos aheraine ja uttegaasiga.

Teel keemiatööstuse visiooni elluviimisele astus meie ettevõtte 2024. aastal järgmise suure sammu, käivitades Auveresse rajatava esimese plastikeemiatehase põhiprojekteerimise. Seda teevad valdkonna rahvusvahelised ettevõtted Technip Energies ja Honeywell.

Projekteeritav tehas võimaldaks plastikeemiaks väärindada kogu tekkiva kergema pürolüüsiõli, mida praegu turustatakse bensiinina, ja osa uttegaasi. Nii ei paisku süsinik toote kasutamisel mitte atmosfääri, vaid suletakse toodetesse. Kemikaalide tootmine võimaldab praegu väärindada kütusena turustatava toote tulevikus väärtuslikuks tooraineks materjalitööstusele. Lisaks looks kavandatav tehas võimaluse arendada Eestis vesinikutootmist, sest õli keemiatooteks väärindamisel on vesinik vajalik tooraine.

Kava järgi 2025. aastal lõppeva projekteerimise käigus täpsustatakse tehase maksumust ja põhilisi parameetreid. Investeerimisotsus on plaanis teha 2026. aastal. Positiivse otsuse korral hakkaks tehas toodangut andma 2030. aasta alguses.

Samal ajal jätkab Enefit Power teisi keemiatööstusega seotud arendusi, mille seas on süsinikdioksiidi püüdmine ja ümbertöötlemine keemiatööstuse tooraineks.

Põlevkivi väärtuse suurendamine. Meie tegevuse ökoloogilise jalajälje vähendamine – jäätmevaba tootmine.

Jätkub koostöö välispartneriga, mille eesmärk on kaltsiumkarbonaadi ja peenpõlevkivi tootmine aherainest. Antud eesmärgiga rajatakse tehas Estonia kaevanduse territooriumile. Planeeritud tehase tooraine tarbimine on umbes 1 miljon tonni aherainet, mis aitab EP-l täita ringmajanduse eesmarke. Aastal 2024 lepiti kokku tehase asukoht ning sõlmiti peamised koostöölepingud.

Finantsriskide juhtimine

Enefit Poweri tegevusega kaasnevad finantsriskid on valuutarisk, intressimäära risk, tuletisinstrumentidega seonduv hinnarisk ja likviidsusrisk. Finantsriskide juhtimise eesmärk on neid maandada ja finantstulemuste volatiilsust vähendada. Enefit Poweris juhitakse finantsriske juhatuses heaks kiidetud põhimõtete alusel kontserni tasandil.

Tururiskid

1. Valuutarisk

Valuutarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus vahetuskursi muutuste tõttu. Valuutariskivabadeks finantsvaradeks ja -kohustusteks loetakse euros nomineeritud finantsvarasid ja -kohustusi juhul, kui majandusüksuse arvestusvaluuta on euro. Enefit Power on avatud valuutariskile USA dollari suhtes, sest kuna vedelkütustega kaubeldakse üleilmsetel turgudel, sõlmitakse müügitehingud USA dollarites.

2. Hinnarisk

Hinnarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus muu kui intressimäära riskist või valuutariskist tulenevate turuhindade muutumiste tõttu. Hinnariskist on mõjutatud Enefit Poweri toodetavate kaupade ja osutatavate teenuste müük vabaturutingimustes, tootmiseks vajalike ressursside ost ning õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad.

Kaupade hinnarisk

Olulisimad kaupade hinnariskid on põlevkiviõli ja elektrienergia müügi ning kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu hinnarisk. Nende hinnariskide maandamiseks kasutab ettevõtte tuletisinstrumente.

Elektrienergia müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Enefit Power toodab elektrienergiat täielikult või osaliselt põlevkivist ja müüb toodetud elektrienergiat emaettevõtte energiakaubanduse osakonna kaudu Eesti Nord Pooli börsil. Ettevõtte kasutab elektrienergia hinnanähtuse riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja forvardeid), mis sõlmitakse elektrienergia müügiks igal kauplemistunnil.

Tehingud, mille eesmärk on maandada elektrienergia hinna muutumise riski, on määratud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud elektrienergia müügitehingute riskikomponendid: Nord Pooli süsteemihind ning süsteemihinna ja Eesti hinnapiirkonna hinna vahe. Elektrimüügi hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tootmisplaanist. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1 : 1.

Põlevkiviõli müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Enefit Power toodab ja müüb toodetud põlevkiviõli üleilmsetel energiaturgudel. Energiakaubanduses kasutatakse põlevkiviõli hinna hinnanähtuse riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja EL-i terminibaasi [LATE](#)). Nendes tehingutes kohustub vastaspool maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe teataval ajavahemikul.

Ettevõtte riskimaandamispoliitika alusel on riskimaandamise eesmärk tagada kindlaksmääratud kasum pärast muutuvkulusid. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli müügiks tulevastel perioodidel ja need on määratud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid.

Põlevkiviõli hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tulevasteks perioodideks sõlmitud pikaajalistest müügilepingutest ja tootmisplaanist. Riskimaandamise horisont kinnitatakse FRK-s. Ettevõtte ei ole fikseeritud riskimaandamise horisonti enam. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ja ettevõtte riskimaandamisstrateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügi mahu protsent suurem. Riskimaandamise suhtarv on 1 : 1.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste hinnariski maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Enefit Power toodab elektrienergiat, soojust ja õli, mille käigus emiteeritakse kasvuhoonegaase, mille kogused tuleb katta tootmisele järgneva aasta septembriks.

Ettevõtte kasutab kasvuhoonegaaside hinna kõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja forvardeid), mis sõlmitakse tootmise hetkel või, juhul kui tootmine on turul tuletisinstrumentidega maandatud, siis maandamistehingu sõlmimise hetkel.

Tehingud, mille eesmärk on maandada kasvuhoonegaaside hinna muutumise riski, on määratud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentidiks on tootmise intensiivsuse katteks emiteeritud kasvuhoonegaaside riskikomponent: EUA hind. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1 : 1.

3. Rahavoo ja õiglase väärtuse intressimäära risk

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoo intressimäära risk tekib ettevõtte ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et intressimäära tõus suurendab finantskulusid. Intressimäära riski hindamiseks kasutatakse tundlikkuse analüüsi.

Enefit Poweris on emaaettevõtjalt saadud arvelduskrediit fikseeritud intressimääraga. Intressimäära võimalikud muutused ei avalda olulist mõju ettevõtte võlakohustustele ega tulemuslikkusele (vt lisa 23).

4. Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et ettevõttele tekib rahaline kahju, sest finantsinstrumendi teine osapool ei suuda oma kohustusi täita. Krediidiriskile on avatud raha pangas, positiivse väärtusega tuletisinstrumentid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Klientide tähtjaks tasumata arvetega tegeldakse igapäevaselt. Arve maksetähtaja ületamise korral saadab automatiseeritud meeldetuletus- ja hoiatusüsteem kliendile teate, et juhul, kui arvet ei tasuta, võidakse ta elektrivõrgust välja lülitada. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võlg üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks loodud krediidikomiteede pädevuses.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine (vt tabel 1).

Tabel 1. Maksimaalne krediidirisk

miljonites eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 3 ja 4)*	9,9	26,7
Positiivse väärtusega tuletisinstrumentid (lisa 14)	6,7	83,9
Kokku krediidiriskile avatud summa	16,6	110,6

* Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded miinus ettemaksed.

Nõuded ostjate vastu on esitatud summas, millest on maha arvatud väärtuse languse katteks moodustatud allahindlus. Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud allahindluse summat. Muud nõuded ei sisalda allahinnatud varasid.

Enefit Poweri krediidirisk tuletisinstrumentidest on seotud 100% emaaettevõttega.

5. Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et ettevõtte ei suuda oma finantskohustusi täita ebapiisava rahavoo tõttu. Riski maandatakse selliste finantsinstrumentidega nagu laenud, võlakirjad ja kommertsväärtpaberid.

Enefit Poweri likviidsusrisk on kahetasandiline. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et ettevõtte pangakontodel ei ole piisavalt raha jooksvate maksekohustuste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et ettevõttele ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsusallikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadus oma äriplaani elluviimisel ja kohustuste täitmisel või et ettevõtte peab seetõttu kaasama vabu vahendeid kiirustades ja tingimustel, mis ei ole optimaalsed.

Lühiajalist likviidsusriski maandatakse sellega, et ettevõtte hoiab pangakontodel vaba raha puhvrit, et tagada selle olemasolu ka juhul, kui rahavoo prognoosist esineb kõrvalekaldeid. Pikaajalist likviidsusriski

maandab ettevõtte sellega, et prognoosib regulaarselt järgmise 12 kuu likviidsusvajadust (sh võttes arvesse rahavajadust investeeringuteks, laenu tagasimakseteks ja dividendimakseteks ning äritegevusest teenitavat positiivset rahavoogu) ning hoiab likviidsusvajaduse rahuldamiseks piisavat likviidsuspuhvit vaba raha, välja võtmata investeerimislaenude ja likviidsuslaenu limiitide kujul. Likviidsusriski juhitakse kontserni tasandil emaettevõtja finantsosakonnas.

Seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2024 ei olnud Enefit Poweril arvelduskontodel raha. Ettevõtte kasutab oma tegevuse ja investeerimisplaani toetamiseks emaettevõtte antavat arvelduskrediiti. Enefit Poweri arvelduskrediidi võimalikud kohustused emaettevõttele suurenemisid 2024. aastal 392,4 mln euro tasemeni. Seisuga 31.12.2023 oli ettevõtte arvelduskrediidi saldo 309,7 mln eurot (vt lisa 23). Seisuga 31. detsember 2024 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 430,1 mln euro võrra. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2025. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused (vt lisa 26).

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	6 734	72 422	14, 23
Nõuded ja ettemaksed	12 297	32 318	3, 4
Varud	138 419	120 784	5
Kokku käibevarad	157 450	225 524	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	7 267	8 826	7, 8
Finantsinvesteeringud	0	11 467	14, 23
Nõuded ja ettemaksed	725	725	3
Materiaalsed põhivarad	537 296	627 852	9
Immateriaalsed põhivarad	2 168	2 510	
Kokku põhivarad	547 456	651 380	
Kokku varad	704 906	876 904	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	459 198	421 298	10, 11, 12, 23
Eraldised	128 351	207 204	13
Kokku lühiajalised kohustised	587 549	628 502	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	510	2 708	10, 23
Eraldised	38 191	29 915	13
Sihtfinantseerimine	164	258	17
Kokku pikaajalised kohustised	38 865	32 881	
Kokku kohustised	626 414	661 383	
Omakapital			
Aktsiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	15
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	2 096	35 426	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	91 033	482 884	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-103 699	-391 851	
Kokku omakapital	78 492	215 521	
Kokku kohustised ja omakapital	704 906	876 904	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Müügitulu	490 410	727 765	16
Muud äritulud	25 465	162 934	17
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	14 521	29 613	5
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-276 246	-484 384	18
Mitmesugused tegevuskulud	-29 333	-28 732	19
Tööjõukulud	-62 940	-66 123	20
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-198 683	-698 987	9
Muud ärikulud	-36 655	-15 597	21
Ärikasum (kahjum)	-73 461	-373 511	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	432	183	7
Kasum (kahjum) sidusettevõtjatelt	1 091	1 685	8
Intressitulud	38	35	
Intressikulud	-31 794	-19 844	22
Muud finantstulud ja -kulud	-5	-399	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	-103 699	-391 851	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-103 699	-391 851	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-103 699	-391 851
Muu koondkasum (-kahjum):		
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	-33 330	30 925
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	-33 330	30 925
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	-137 029	-360 926

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	-73 461	-373 511	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	198 683	698 987	9
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-564	-211	9, 17
Muud korrigeerimised	24 633	-137 352	14
Kokku korrigeerimised	222 752	561 424	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	20 021	23 987	3, 4, 6
Varude muutus	-21 256	-22 356	5
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	-81 191	-301 168	10-12
Laekunud intressid	39	22	
Makstud intressid	-29 637	-15 883	23
Kokku rahavood äritegevusest	37 267	-127 485	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-124 103	-190 967	9, 11
Laekunud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	1 057	324	9
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	0	-4 800	7
Tasutud sidusettevõtjate soetamisel	-1	0	8
Laekunud dividendid	3 083	1 588	8
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-119 964	-193 855	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	82 697	321 340	2, 3, 23
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	82 697	321 340	23
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2022	30 000	55 866	3 196	4 501	482 884	576 447
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	-391 851	-391 851
Muutused reservides	0	0	0	30 925	0	30 925
31.12.2023	30 000	55 866	3 196	35 426	91 033	215 521
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	-103 699	-103 699
Muutused reservides	0	0	0	-33 330	0	-33 330
31.12.2024	30 000	55 866	3 196	2 096	-12 666	78 492

Vt. lisa 15.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Enefit Power AS (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga. Eesti finantsaruandluse standardi põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimikonna poolt välja antud juhendid.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on lähtutud soetusmaksumuse printsiibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevates arvestuspõhimõtetes.

Kasumiaruande koostamisel on kasutatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse lisa 2 toodud kasumiaruande skeemi nr. 1.

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna Enefit Power AS-i emaettevõtja Eesti Energia AS koostab konsolideeritud raamatupidamisaruande.

Avaliku sektori finantsarvestuse ja -aruandluse juhendi §11 11. lõigu alusel võib riigiettevõtte tütarettevõtte aruande koostamisel rakendada emaettevõtjaga ühtlustatud arvestuspõhimõtteid.

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: raha ja raha ekvivalendid, finantsinvesteeringud (tuletsinstrumendid)nõuded ostjate vastu ja muud nõuded. Finantsvarade oste ja müüke kajastatakse väärtuspäeval (s.t päeval, mil ettevõtte saab ostetud finantsvara omanikuks või kaotab omandiõiguse müüdud finantsvara üle).

Raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjatele ja muud nõuded (viitlaekumised, antud laenuid ning muud lühi- ja pikaajalised nõuded), välja arvatud edasimüügi eesmärgil omandatud nõuded, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus tagasimaksed ning võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuvas summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasest väärtusest, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse õiglase väärtuse meetodil.

Väärtuse langus

Varad hinnatakse alla nende kaetavale väärtusele juhul, kui varade kaetav väärtus on väiksem bilansilisest jääkväärtusest. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast, vara õiglasest väärtusest või vara kasutusväärtusest. Kui vara õiglast väärtust pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtusena.

Varade väärtuse langust hinnatakse juhul, kui sellele viitavad võimalikud järgmised asjaolud:

- sarnaste varade turuväärtus on langenud;
- üldine majanduskeskkond ja turusituatsioon on halvenenud, mistõttu on tõenäoline, et varadest genereeritav tulu väheneb;
- turu intressimäärad on tõusnud;
- varade füüsiline seisund on järsult halvenenud;
- varadest saadavad tulud on väiksemad planeeritust;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatud raha genereeriva üksuse tegevus kavatsetakse lõpetada.

Ettevõtte võib tuvastada teisi vara väärtuse langusele viitavaid asjaolusid, mille puhul määratakse samuti kindlaks vara kaetav väärtus.

Väärtuse langusest tekkinud kahjum kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline maksumus ületab selle kaetava väärtuse. Vara kaetav väärtus on vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused, või selle kasutusväärtus, vastavalt sellele, kumb on kõrgem. Vara väärtuse languse hindamise eesmärgil hinnatakse kaetavat väärtust kas üksiku varaobjekti või väikseima võimaliku varade grupi kohta, mille jaoks on võimalik rahavoogusid eristada (cash generating unit).

Varade allahindlusi kajastatakse aruandeperioodi kuluna.

Kord alla hinnatud varade puhul hinnatakse igal järgmisel bilansikuupäeval, kas võib olla tõenäoline, et vara kaetav väärtus on vahepeal tõusnud (v.a firmaväärtus, mille allahindlusi ei tühistata). Kui väärtuse testi tulemusena selgub, et vara või varade grupi (raha genereeriva üksuse) kaetav väärtus on tõusnud üle bilansilise jääkmaksumuse, tühistatakse varasem allahindlus ja suurendatakse vara bilansilist jääkmaksumust kuni summani, mis oleks kujunenud, arvestades vahepealsetel aastatel normaalset amortisatsiooni. Allahindluse tühistamist kajastatakse aruandeaasta kasumiaruandes põhivara allahindluse kulu vähendamisena.

Raha

Rahaks ja raha ekvivalentideks on loetud arvelduskontode jääke, nõudmiseni deposiite ning tähtajalisi hoiuseid, mida on võimalik makseteks kasutada 3 kuu jooksul. Enefit Power AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-s SEB Pank kuuluvad kontserni emaettevõtte

AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Kontsernikonto kasutamise tingimustest tulenevad erisused raha ja raha ekvivalentide arvestuses on esitatud lisades 2 ja 23.

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustised

Välisvaluutadeks on loetud kõik teised valuutad peale arvestusvaluuta euro. Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa keskpanga valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustised (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber arvestusvaluutasse bilansipäeval kehtivate Euroopa keskpanga valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

Tütarettevõtetele loetakse kõik ematettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui ematettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütarettevõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist. Sidusettevõtte on ettevõtte, mille üle investoretttevõtte omab olulist mõju, kuid mida ta ei kontrolli. Üldjuhul eeldatakse olulise mõju olemasolu juhul, kui investoretttevõtte omab ettevõttes 20% kuni 50% hääleõiguslikest aktsiatest või osadest. Tütar- ja sidusettevõtte tulemused kajastatakse kapitaliosaluse meetodil ematettevõtte aruandes alates kontrolli omandamisest kuni selle kadumiseni, kuna konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata. Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investeeringu algselt arvele tema soetusmaksumuses, mida korrigeeritakse järgmistel perioodidel ettevõtte osalusega muutustes investeeringuobjekti omakapitalis (nii muutused investeeringuobjekti kasumis/kahjumis kui muudel omakapitali kirjetel), omandamisel tekkinud firmaväärtuse võimalike allahindlustega ning omandamisel tekkinud negatiivse firmaväärtuse tuluna kajastamisega. Omavahelistes tehingutes tekkinud realiseerumata kasumid elimineeritakse vastavalt ettevõtte osaluse suurusele. Realiseerimata kahjumid elimineeritakse samuti, välja arvatud juhul, kui kahjumi põhjuseks on vara väärtuse langus. Juhul kui ettevõtte osalus kapitaliosaluse meetodil kajastatava investeeringuobjekti kahjumis ületab investeeringuobjekti bilansilist väärtust, vähendatakse investeeringu bilansilist väärtust nullini ning hinnatakse alla selliseid pikaajalisi nõudeid, mis sisuliselt moodustavad osa investeeringust. Edasisi kahjumeid kajastatakse bilansiväliselt. Juhul kui ettevõtte on garanteerinud või kohustatud rahuldama investeeringuobjekti kohustusi, kajastatakse bilansis nii vastavat kohustust kui kapitaliosaluse meetodi kahjumit. Muid nõudeid tütarettevõtete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele. Osalust omandatud tütar- ja sidusettevõtete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel "Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse". Osalust omandatud tütarettevõtete tuludes ja kuludes kajastatakse kasumiaruandes netosummana real „Kasum (kahjum) tütarettevõtjatel”. Igal bilansipäeval hinnatakse, kas on indikatsioone, et investeeringu kaetav väärtus võib olla langenud alla tema bilansilise väärtuse. Kui selliseid indikatsioone esineb, viiakse läbi vara väärtuse test. Investeeringu kaetava väärtuse määramisel lähtutakse lõigus Varade väärtuse langus kirjeldatud põhimõtetest.

Nõuded ja ettemaksed

Nõuded ostjate vastu

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid, v.a nõudeid teiste kontserni ettevõtjate vastu. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus vajadusel tehtavad allahindlused). Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegadest mittekinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks) hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdisväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem allahinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisena.

Muud nõuded

Kõiki muid nõudeid (viitlaekumised, antud laenud ning muud lühi- ja pikaajalised nõuded), välja arvatud edasimüügi eesmärgil omandatud nõudeid, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuv summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasel väärtuses, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse soetusmaksumuse meetodil.

Varud

Varud võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis koosneb ostukulutustest, tootmiskulutustest ja muudest kulutustest, mis on vajalikud varude viimiseks nende olemasolevasse asukohta ja seisundisse.

Varude ostukulutused sisaldavad lisaks ostuhinnale varude ostuga kaasnevat tollimaksu, muid mittetagastatavaid makse ja varude soetamisega otseselt seotud transpordikulutusi, millest on maha arvatud hinnaalandid ja dotatsioonid.

Varude kuluks kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit.

Varud hinnatakse bilansis lähtudes sellest, mis on madalam, kas soetusmaksumus või netorealiseerimismaksumus.

Materiaalsed ja immateriaalsed põhivarad

Materiaalse põhivarana käsitletakse vara, mille eeldatav kasulik eluiga üle ühe aasta ning soetamismaksumus üle 10 000 euro.

Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumulieeritud kulumid ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 10 000 euro, kajastatakse kuni kasutusele võtmiseni väheväärtusliku inventarina (varudes) ja vara kasutuselevõtmise hetkel kantakse 100 %-liselt kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

(a) Soetusmaksumus

Ostetud põhivarade soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Laenude intressikuludid põhivara soetusmaksumuses kapitaliseeritud ei ole, neid kajastatakse tekkepõhiselt kuluna.

(b) Kulum

Põhivara kulumit arvestatakse soetusmaksumuselt lineaarsel meetodil. Põhivara eeldatavat kasulikku eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, renoveerimistööde arvelevõtmisel ja oluliste muutuste korral ettevõtte arenguplaanides. Kui üksikule varale inventeerimise käigus määratud hinnanguline eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, siis viiakse sisse eeldatava kasuliku eluea muudatus, mille tulemusena muutub järgmistel perioodidel varale arvestatav kulum. Amortisatsiooni arvestamist alustatakse hetkest, mil vara on kasutatav vastavalt juhtkonna poolt plaanitud eesmärgil ning lõpetatakse kui lõppväärtus ületab bilansilist jääkmaksumust, vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest. Igal bilansipäeval hinnatakse kasutatavate amortisatsioonimäärade, amortisatsioonimeetodi ning lõppväärtuse põhjendatust. Maad ei amortiseerita.

(c) Parendused, remont ja hooldus

Materiaalse põhivara objektile tehtud hilisemad väljaminekud kajastatakse põhivarana, kui on tõenäoline, et ettevõtte saab varaobjektiga seotud tulevast majanduslikku kasu ning varaobjekti soetusmaksumust saab usaldusväärselt mõõta. Muid hooldus- ja remondikuludid kajastatakse kuluna nende toimumise momendil.

(d) Põhivara komponendid

Juhul kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteisest eristatavatest komponentidest, millel on erinevad kasulikud eluead, võetakse need komponendid raamatupidamise arvele eraldi varaobjektidena ning määratakse ka vastavalt nende kasulikele elueale eraldi amortisatsiooninormid.

Materiaalse põhivara kajastamine lõpetatakse vara võõrandamise korral või olukorras, kus vara kasutamisest või müügist ei eeldata enam majanduslikku kasu. Kasum või kahjum, mis on tekkinud materiaalse põhivara kajastamise lõpetamisest, kajastatakse kasumiaruandes muude äritulude või muude ärikulude real.

Immateriaalne käibevara**Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud**

Ettevõtte poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist (vt. lisa 13). Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse nullmaksumuses.

Juurde ostetud (sh. tulevikutehingutena) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse ostuhinnas või turuhinnas, kui ettevõtte on soetanud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid eeldatavast vajadusest rohkem ja need kavatsetakse müüa.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste müügist saadud kasum (kahjum) kajastatakse ettevõtte kasumiaruandes muude äritulude (ärikulude) all.

Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldi aruandeperioodi lõpu turuhinna või tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna alusel (vt. lisa 13).

Põhivarade arvelevõtmise alampiir 10000**Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)**

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	25-46 aastat
Rajatised	10-50 aastat
Masinaid ja seadmed	3-46 aastat
Muu põhivara	3-26 aastat
Transpordivahendid	4-45 aastat

Rendid

Kapitalirendina käsitletakse rendilepingut, mille puhul kõik olulised vara omandiga seonduvad riskid ja hüved kanduvad üle ettevõttele. Muud rendilepingud kajastatakse kasutusrendina. Kasutusrendimaksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt kasumiaruandes kuluna.

Finantskohustised

Kõik finantskohustised (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustised) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka kõiki soetamisega otseselt kaasnevaid kulutusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

Lühiajaliste finantskohustiste korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega, mistõttu lühiajalisi finantskohustisi kajastatakse bilansis maksmisele kuuluvas summas. Pikaajaliste finantskohustiste korrigeeritud soetusmaksumuse arvestus toimub kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Finantskohustis liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast; või ettevõttel pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

Eraldisi kajastatakse juhul, kui ettevõttel on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerimine nõuab ressursidest loobumist ja kohustuse suurus on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldisi kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdsväärtuses, kasutades intressimäära, mis kajastab turu hinnanguid raha hetkeväärtusele ja kohustusele iseloomulikele riskidele. Eraldiste suurenemist seoses realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi. Töötajate koondamisega kaasnevaid kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud kavaga kaasnevaid kulutusi ning eelseisvaid muudatusi töötajate arvus. Eraldisi ei moodustata tulevikus aset leidvate tegevuskahjumite katteks.

Aruandeaasta lõpu seisuga viiakse läbi eraldiste inventuur, mille käigus hinnatakse vajadust uute eraldiste moodustamiseks ja varem moodustatud eraldiste ümberhindamiseks, lähtudes bilansipäevaks selgunud asjaoludest ja võimalikest arengustenaariumitest. Eraldiste moodustamise ja ümberhindamisega seotud kulu kajastatakse ärikuludes või põhivara soetusmaksumuses, kui eraldise moodustamine on seotud teatud uute varaobjektide soetamisega.

Eraldisi kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised moodustatakse enne bilansipäeva toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusest või kui ettevõtte senine keskkonnasõbralik tegevuspraktika on näidanud, et ettevõtte kavatseb kahjustused vabatahtlikult likvideerida.

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud:

- pinnase puhastamiseks;
- tuhaväljade ja prügilate sulgemiseks ning üleliigse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;
- asbesti likvideerimiseks ja utiliseerimiseks;
- kaevandatud maa-ala rekultiveerimiseks;
- kaeveõõnte likvideerimiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;
- aherainepuistangute rekultiveerimiseks.

Keskkonnakaitseliste eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning vastavate tööde teostamisel saadud kogemusi.

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis

Kuna ettevõttel lasub kohustus kompenseerida oma endistele töötajatele tööandja süül saadud tervisekahjustused, on moodustatud nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldise hindamisel on arvestatud kohustusi, kohtuotsuseid ja statistilist eeldatavat eluiga.

Koondamiseraldised

Koondamiseraldised on moodustatud töötajate koondamisega seotud kulutuste katteks, kui ettevõtte on koostanud enne bilansipäeva detailse ametliku restruktureerimiskava, milles on muu hulgas kirjeldatud planeeritavaid muudatusi töötajate arvus, nendega kaasnevat kulutusi ja planeeritavat ajakava ning on kas avalikustanud restruktureerimiskava põhilised punktid või on asunud seda ellu viima, tekitades sellega teistes asjassepuutuvates osapooltes põhjendatud ootusi estruktureerimiskava läbiviimise suhtes.

Varade demontaažikulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui ettevõtte senine tegevuspraktika on näidanud, et ettevõtte kavatseb kulutused teha. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus kajastatakse põhivara soetusmaksumuses.

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldis ostetud lubatud heitkoguse ühikute keskmise hinna, tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna või aruandeperioodi lõpu turuhinnaalusel. Kui ettevõtte loovutab kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud riigile emiteeritud kasvuhoonegaaside katteks, vähendatakse võrdses summas eraldist (vt.lisa 13) ja immateriaalset käibevara.

Eraldis kahjulike lepingute suhtes

Eraldis kahjulike lepingute suhtes moodustatakse, kui ettevõtte on sõlminud lepingu, mille täitmisega kaasnevad kulutused ületavad lepingust saadavat majanduslikku kasu. Eraldis moodustatakse summas, mis on väiksem kahest järgnevast: lepingu täitmisega kaasnev kahjum (lepingust tulenevad tulud miinus lepingu täitmisega kaasnevad kulud) või lepingu katkestamisega kaasnev leppetrahv.

Muud võimalikud või eksisteerivad kohustused, mille realiseerumine on vähemtõenäoline kui mitterealiseerumine või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

Sihtfinantseerimine

Tegevuse sihtfinantseerimine, kajastatakse tuluna siis, kui sihtfinantseerimise laekumine on praktiliselt kindel ning sihtfinantseerimisega seotud võimalikud tingimused on täidetud. Saadud sihtfinantseerimine, mille puhul tuluna kajastamise tingimused ei ole täidetud, kajastatakse bilansis kohustisena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasel väärtusel. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel. Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema brutosoetusmaksumuses, millest on maha arvatud varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa; tasuta saadud vara soetusmaksumus on null. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse tema kasuliku eluea jooksul.

Kohustuslik reservkapital

Vastavalt äriseadustikule on moodustatud kohustuslik reservkapital. Reservkapital moodustatakse iga-aastastest puhaskasumi eraldistest. Igal majandusaastal tuleb reservkapitali kanda vähemalt 1/20 puhaskasumist, kuni reservkapital moodustab 1/10 aktsiakapitalist. Reservkapitali võib kasutada kahjumi katmiseks, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei või teha väljamakseid aktsionäridele.

Dividendid

Dividende kajastatakse nende välja kuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning kohustusena aktsionäri ees.

Tulud

Tulu kaupade müügist kajastatakse siis, kui kõik olulised omandiga seotud riskid on läinud üle ostjale, müügitulu ja tehinguga seotud kulu on usaldusväärselt määratav ning tehingust saadava tasu laekumine on tõenäoline. Tulu teenuse müügist (elektri- ja soojusenergia müük) kajastatakse teenuse osutamise järel.

Intressitulu

Intressitulu kajastatakse siis, kui tulu laekumine on tõenäoline ja tulu suurus on võimalik usaldusväärselt hinnata. Intressitulu kajastatakse kasutades vara sisemisest intressimäära, välja arvatud juhtudel, kui intressi laekumine on ebakindel. Sellistel juhtudel arvestatakse intressitulu kassapõhiselt.

Kulud

Laenu- ja intressikulud

Intressi- ja muud laenu saamisega seotud kulud on kajastatud kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Laenu saamisega seotud kulud ja intressikulud ei ole kapitaliseeritud.

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse kasumiaruandes nende tekkimise perioodil kuluna.

Maksustamine

(a) Ettevõtte tulumaks

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks on 22/78 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

Varasemalt regulaarsetele dividendidele kehtinud madalam maksumäär 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.

Maksustamissüsteemi omapärast lähtuvalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtetel erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jääkväärtuste vahel ning sellest tulenevalt ka edasilükkunud tulumaksunõudeid ega -kohustusi. Bilansis ei kajastata tingimuslikku tulumaksukohustust, mis tekiks jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel. Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks juhul, kui kogu jaotamata kasum makstaks välja dividendidena, on esitatud aastaaruande lisades.

Alates 1. jaanuarist 2026 rakendub 2% julgeolekumaks residendist äriühingu majandusaasta kasumile enne tulumaksustamist.

(b) Muud maksuliigid

Ettevõtja kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
- Töötuskindlustusmaks (0,8 % töötajatele tehtud väljamaksetelt);
- Erisoodustuste tulumaks (22/78 töötajatele tehtud erisoodustustelt);
- Maamaks (0,1 - 1,0 % maa maksustamishinnast aastas);
- Elektrienergia aktsiisimaks (0,5 - 1.45 alates 01.05.2024 kuni 30.04.2025) eurot/MWh elektrienergia kohta (kuni 30.04.2024 oli 0,5-1,0) ;
- Põlevkivikütteõli aktsiisimaks (57 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (22/78 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt alates 01.01.2025 (20/80 ettevõtlusega mitteseotud kuludelt kuni 31.12.2024)).

Keskkonnatasude seadusest tulenevad saastetasusid rakendatakse, kui saasteaineid heidetakse välisõhku, veekogusse, põhjavette või pinnasesse või kõrvaldatakse jäätmeid. 2024. aasta 1. juulil jõustusid keskkonnatasu seaduses muudatused, millega kehtestati uued saastetasumäärad 2024. kuni 2027. aasta kohta nii, et need igal aastal järk-järgult tõusevad.

Saastetasu määrad 2024.a. olid järgmised:

- välisõhku väljutatud saasteainete 1 tonni maksumäär oli 8,47- 1405,80 € (v.a merkaptaanid 33 374,25 €);
- veekogusse või põhjavette on vahemikus 7,44 - 27975 €;
- jäätmete kõrvaldamisel 0,63 - 35,81 € /tonn, sh aheraine 1,47 €/t, põlevkivi- ja koldetuhk 3,69 €/t.

Põlevkivi ja turba kaevandamisõiguse tasu:

- põlevkivi: 2,98-3,38 € kaevandatud/kasutatud põlevkivi tonni kohta - kaevandamisõiguse tasumäär on seotud aruandekvartali keskmise raske kütteõli maailmaturuhinnaga (I KV 3,18; II KV 3,38; III KV 2,98; IV KV 3,18);
- vähe lagunenud turvas: 2,03 ja hästi lagunenud turvas 2,20 € kasutatud/kasutatud tonni kohta – seotud RMK koteeritud hakkepuidu hinnaga.

Vee erikasutuse määrad tõusevad ~3% aastas.

2024. aastal olid määrad järgmised:

- vee võtt põhjaveekihtidest 63,01 – 184,18 €/1000 m³;
- jahutusvee võtmine – 1,74 €/1000 m³, vee võtt veekogust – 29,52 €/1000 m³;
- karjääridest ja kaevandustest väljapumbatav vesi 23,26 – 64,88 €/1000 m³.

Seotud osapooled

Enefit Power AS aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütarettevõtja;

- sidusettevõtjat;
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h. emaettevõtja teised tütaretevõtjad);
- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

Enefit Power AS emaettevõte on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis.

Enefit Power AS kui riigiraamatupidamiskohustuslase aruandes ei ole vastavalt RTJ 15-le avalikustatud tehinguid teiste riigiraamatupidamiskohustuslastega, kohaliku omavalitsuse üksuste ja avalik-õiguslike isikutega.

Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvelevõtmisel õiglasel väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Ettevõtte kasutab rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada vedelkütuste ja elektrihinna muutumise riski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib ettevõtte riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse ja testitakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistehingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglasel väärtused on esitatud lisas 14. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud. Kauplemise eesmärgil soetatud tuletisinstrumentid klassifitseeritakse lühiajalise vara või kohustusena.

(a) Rahavoo riskimaandamine

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse (optsoonide puhul ainult sisemise väärtuse) muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeeritult muude äritulude või muude tegevuskuludena.

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 riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeeritult muu äritulu või muu tegevuskuluna.

Riskimaandamisinstrumentid, mis on kombineeritud erinevatest tuletisinstrumentidest kajastatakse kuni kõigi komponentide omandamiseni õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande.

(b) Õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad tuletisinstrumentid

Tuletisinstrument sh universaalteenus, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumentina, kajastatakse õiglasel väärtuses läbi kasumi aruande.

Selliste tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tulenevad kasum ja kahjum kajastatakse kasumiaruandes muu äritulu või muu tegevuskuluna.

(c) Tuletisinstrumentid oma tarbeks kaupade ostuks

Tuletisinstrumentide lepinguid, mis on sõlmitud ja mida edaspidi kasutatakse alusvaraks olevate kaupade saamiseks kooskõlas ettevõtte eeldatavate ostuvajadustega, kajastatakse analoogselt tavapärase kaupade ostuga. Näiteks fuurlepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks, mis on vajalikud ettevõtte elektritootmise eesmärgil, ei kajastata finantsseisundi aruandes tuletisinstrumentidena, vaid ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse fuurlepingute realiseerumise hetkel, kui ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kantakse ettevõttele üle, immateriaalsete varadena. Enne realiseerumise tähtaega tehingupartnerile tehtud maksed kajastatakse ettemaksetena immateriaalse põhivara eest.

Kui lepingute tingimused lubavad ühel osapoolel seda tasaarveldada rahas või muu finantsinstrumentiga või lepingute sisuks olev alusvara on kergesti rahaks vahetatav, hinnatakse lepinguid, et teha kindlaks, kas nende 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.

Lisa 2 Raha
(tuhandetes eurodes)

Enefit Power AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Kontsernikonto haldajaks on AS Eesti Energia. Vastavalt kontsernikonto lepingule vastutavad kontserni liikmed pangale tasumata summade eest solidaarselt. Eesti Energia kajastab bilansis rahaliste vahenditena kontsernikonto netosaldot ehk vabasid vahendeid. Samu vahendeid kajastatakse rahaliste vahenditena ka bilansis Eesti Energia tütarettevõtete poolt individuaalsete arvelduskontode ulatuses.

Seisuga 31.12.2024 ja 31.12.2023 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2024 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 392 438 tuhat eurot, mis on kajastatud lühiajalise kohustisena (31.12.2023 309 741 tuhat eurot, mis on kajastatud lühiajalise nõudena). Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisa 23.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed
(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	1 277	1 277	0	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	2 375	2 375	0	6
Laenunõuded	725	0	725	
Muud nõuded	19	19	0	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjale	7 836	7 836	0	23
Muud lühiajalised nõuded	790	790	0	
Kokku nõuded ja ettemaksed	13 022	12 297	725	
	31.12.2023	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	16 600	16 600	0	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	5 711	5 711	0	6
Laenunõuded	725	0	725	
Muud nõuded	20	20	0	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjale	9 358	9 358	0	23
Muud lühiajalised nõuded	629	629	0	
Kokku nõuded ja ettemaksed	33 043	32 318	725	

Saldo "Nõuded ostjate vastu" sisaldab nõudeid kolmandatele osapooltele nii elektrienergia kui ka vedelkütuste müügist. Vedelkütuste nõuete saldo 31.12.2024 seisuga on võrreldes eelmise bilansipäevaga vähenenud eelkõige välismaa partnerite nõuete saldo vähenemise arvelt (-14 985 tuhat eurot). Saldo vähenemine on tingitud klientide maksekäitumise varieerumisest bilansipäevade võrdluses.

2024. aastal ja 2023. aastal ei olnud allahindlusi nõudeid, vt. lisa 19.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Ostjatelt laekumata arved	2 393	17 711
Põlevkiviõli eest	22	14 998
Elektrienergia eest	1 743	1 590
Põlevkivituha eest	17	44
Muud laekumata arved	595	432
Killustiku eest	16	32
Universaalteenuse eest	0	615
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-1 116	-1 111
Kokku nõuded ostjate vastu	1 277	16 600

Vt. ka lisa 3, 18, 19.

Lisa 5 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Tooraine ja materjal	43 650	40 536
Biokütused	2 500	4 913
Varuosad ja materjal	41 150	35 623
Lõpetamata toodang	84 037	73 440
Põlevkivi	83 997	73 389
Põlevkiviõli	40	51
Valmistoodang	10 616	6 692
Põlevkiviõli	10 247	6 247
Killustik	369	445
Ettemaksed varude eest	116	116
Kokku varud	138 419	120 784

2024. aastal hinnati varusid alla 321 tuhat euro väärtuses (2023. aastal 14 591 tuhat euro väärtuses).
Vt. ka lisa 9, 18.

Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024		31.12.2023	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	2 335	0	5 671	0
Üksikisiku tulumaks	0	1 593	0	1 480
Erisoodustuse tulumaks	0	5	0	7
Sotsiaalmaks	0	2 629	0	2 592
Kohustuslik kogumispension	0	43	0	20
Töötuskindlustusmaksed	0	181	0	89
Aktsiisimaks	0	107	0	315
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	0	8 329	0	10 820
Ettemaksukonto jääk	40		40	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	2 375	12 887	5 711	15 323

Muude maksude ettemaksete ja maksuvõlade all on olulises osas kajastatud keskkonnamaksud. Suurima osa keskkonnatasudes moodustab maavara kaevandamisõiguse tasu. Tasumäär (€/t) sõltub raske kütteõli (1% väävli sisaldusega) konteeritud maksumusest Rotterdamis. Vastavad kaevandamisõiguse tasumäärad arvutab Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium ning avaldab üks kord kvartalis (eelmise kvartali kohta) oma kodulehel. Tulenevalt sellest, et kütteõli hinnad olid 2024. aastal tunduvalt madalamad, kui 2023. aastal, olid ka maavara kaevandamisõiguse tasumäärad 2024. aastal tunduvalt madalamad, kui 2023. aastal ning seega ka makstavad keskkonnatasud.

Vt. ka lisad 3 ja 10.

Lisa 7 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2023	31.12.2024
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotus/müük	100	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2023	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2024
AS Narva Soojusvõrk	4 983	432	5 415
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	4 983	432	5 415

Vt. lisa 23.

Lisa 8 Sidusettevõtjate aktsiad ja osad
(tuhandetes eurodes)

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon: 2024					
Sidusettevõtja registrikood	Sidusettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2023	31.12.2024
10186632	Orica Eesti OÜ	Eesti	Lõhkevahendite tootmine ja müük	35	35
11636681	Trisector OÜ	Eesti	Teadus- ja arendustegevus muude loodus- ja tehnikateaduste vallas	0	10

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon					
Sidusettevõtja nimetus	31.12.2023	Omandamine	Dividendid	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2024
Orica Eesti OÜ Lõhkevahendite tootmine ja müük	3 843	0	-3 083	1 092	1 852
Trisector OÜ	0	1	0	-1	0
Kokku sidusettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	3 843	1	-3 083	1 091	1 852

21.03.2024 Eesti Energia AS-i nõukogu otsuse alusel Enefit Power AS sain nõusoleku omandada 10% Trisector OÜ osadest koguhinnaga 1 111 eurot investeerimislepingu sõlmimisega ja osanike lepingu sõlmimiseks.
Vt. lisa 23.

Lisa 9 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

											Kokku
	Maa	Ehitised				Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad			Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
			Transpordivahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed			Lõpetamata projektid	Ettemaksed		
31.12.2022											
Soetusmaksumus	11 526	556 011	35 231	4 602	1 489 713	1 529 546	2 893	145 341	22 856	168 197	2 268 173
Akumuleeritud kulum	0	-267 010	-23 377	-4 003	-845 486	-872 866	-2 456	0	0	0	-1 142 332
Jääkmaksumus	11 526	289 001	11 854	599	644 227	656 680	437	145 341	22 856	168 197	1 125 841
Ostud ja parendused	0	29	4 842	0	21 312	26 154	102	158 034	7 886	165 920	192 205
Maa ja varem kasutusel olnud ehitiste ost	0	29						0	0	0	29
Muud ostud ja parendused			4 842	0	21 312	26 154	102	158 034	7 886	165 920	192 176
Amortisatsioonikulu	0	-13 110	-1 758	-281	-52 402	-54 441	-141	0	0	0	-67 692
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-142 389	-214	-136	-482 020	-482 370	0	-5 956	0	-5 956	-630 715
Müügid (jääkmaksumuses)	0	0	-5	0	0	-5	0	0	0	0	-5
Ümberliigitamised	0	9 104	906	191	57 468	58 565	0	-51 305	-8 146	-59 451	8 218
Ümberliigitamised ettemaksetest	0	0	0	0	1 538	1 538	0	6 608	-8 146	-1 538	0
Ümberliigitamised lõpetamata projektidest	0	9 104	906	191	47 712	48 809	0	-57 913	0	-57 913	0
Ümberliigitamised varudega	0	0	0	0	8 218	8 218	0	0	0	0	8 218
31.12.2023											
Soetusmaksumus	11 526	564 336	40 534	4 711	1 551 119	1 596 364	2 166	246 114	22 596	268 710	2 443 102
Akumuleeritud kulum	0	-421 701	-24 909	-4 338	-1 362 534	-1 391 781	-1 768	0	0	0	-1 815 250
Jääkmaksumus	11 526	142 635	15 625	373	188 585	204 583	398	246 114	22 596	268 710	627 852
Ostud ja parendused	0	52	1 419	0	4 323	5 742	379	95 832	3 935	99 767	105 940
Uute ehitiste ost, uusehitus, parendused		52						0	0	0	52
Muud ostud ja parendused			1 419	0	4 323	5 742	379	95 832	3 935	99 767	105 888
Amortisatsioonikulu	0	-7 494	-2 252	-229	-23 634	-26 115	-154	0	0	0	-33 763
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-14 668	-6 422	-15	-32 826	-39 263	-109	-109 884	0	-109 884	-163 924
Müügid (jääkmaksumuses)	0	0	0	0	-910	-910	0	0	0	0	-910
Ümberliigitamised	0	15 351	0	244	24 214	24 458	556	-30 496	-7 768	-38 264	2 101
Ümberliigitamised ettemaksetest	0	0	0	0	4 160	4 160	0	3 608	-7 768	-4 160	0
Ümberliigitamised lõpetamata projektidest	0	15 351	0	244	17 953	18 197	556	-34 104	0	-34 104	0
Muud ümberliigitamised	0	0	0	0	2 101	2 101	0	0	0	0	2 101
31.12.2024											
Soetusmaksumus	11 526	579 285	41 009	4 909	1 573 193	1 619 111	3 101	201 566	18 763	220 329	2 433 352
Akumuleeritud kulum	0	-443 409	-32 639	-4 536	-1 413 441	-1 450 616	-2 031	0	0	0	-1 896 056
Jääkmaksumus	11 526	135 876	8 370	373	159 752	168 495	1 070	201 566	18 763	220 329	537 296

Müüdnud materiaalsed põhivarad müügihinnas

	2024	2023
Masinaid ja seadmeid	1 474	215
Transpordivahendid	0	14
Muud masinaid ja seadmeid	1 474	201
Kokku	1 474	215

Eesti Energia elektriijaamade varade väärtuse testid

Elektriijaamu käsitletakse kolme eraldiseisva raha genereeriva üksusena: 1) Auvere elektrijaam, 2) elektrit tootvad plokid, mis kasutavad kütusena ainult põlevkivi (põlevkivist elektrit tootvad plokid), 3) elektrit tootvad plokid, mis kasutavad lisaks põlevkivile ka muid kütuseid (hübriidplokid). Elektriijaamade jagamisel eraldiseisvateks raha genereerivateks üksusteks on lähtutud eelkõige elektrit tootvate plokide efektiivsusest, erinevate kütuste kasutamise võimekusest, asendatavusest kontserni müügistrateegias ja elektrit tootvate plokkidega seotud juhtimisotsuste sõltumatusel. Nii elektrit tootvates hübriidplokkides kui ka Auvere elektriijaamas toodetakse elektrit nii põlevkivist kui ka taastuvatest ja alternatiivsetest kütustest (biomass ja uttegaas). Biomassist elektrit tootmisel ei kaasne CO₂ kvootide vajadust, uttegaasist elektrit tootmise puhul on CO₂ vajadus väiksem kui põlevkivist tootmise puhul. Tulenevalt elektrit tootvate plokide efektiivsuse erinevusest ja kütuste kasutusest, on elektrit tootmise omahinnad erinevates raha genereerivates üksustes erinevad, samas ühe raha genereeriva üksuse sees sarnased. Ehk samas raha genereerivas üksuses olevad elektrit tootvad plokid pääsevad turule sarnase elektrit hinna juures. Auvere elektriijaama elektrit tootva plokki efektiivsus on teistest oluliselt kõrgem.

Elektri turuhinna prognoosimisel lähtuti nii turu forward-hindadest kui kolmandate osapoolte eksperthinnangust. Prognoosimisel eeldati, et elektrihind on aastatel 2025-2035 vahemikus 77–93 €/MWh (2023: elektrihinna prognoos oli aastatel 2024-2030 vahemikus 65–92 €/MWh). Tulenevalt ärioloogikast, mille kohaselt soovitakse müüa enam elektrit tiputundidel, oli kontserni 2024. aastal saavutatud kvartali keskmine müügihind 24–66% (2023: 16–39%) kõrgem kui Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna hind. Sarnast ärioloogika toimimist eeldatakse elektrit 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 2026. aastat edaspidi on suurendatud inflatsiooniga. Prognoosimisel eeldati, et aastatel 2025-2035 on heitmekvootide hinnaprognosis vahemikus 69 €/t–83 €/t (2023: heitmekvootide hinnaprognosis oli aastatel 2024-2030 vahemikus 78 €/t–93 €/t).

Lähtuti eeldusest, et kui elektriijaamades tekib õlitehaste uttegaasi põletamisest kahjum siis selle kompenseerivad õlitehased.

a) Auvere elektrijaam

Auvere elektriijaama varad on 2023. aastal alla hinnatud summas 502,5 miljonit eurot ja selle raha teeniva üksuse bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2024 oli 48,2 miljonit eurot (31. detsember 2023 peale allahindlust 16,7 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 11,2% (2023: 11,4%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade kaetava väärtuse vähenemise summas 2,2 miljonit eurot ja allahindlus oleks sel juhul samas summas. Auvere elektriijaama kasulik eluiga on eeldatud vara väärtuse testis kuni aastani 2035 tulenevalt kontserni strateegiast.

Auvere elektriijaama kaetav väärtus on tundlik elektrit ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes.

Kui prognoositud elektrihinnad oleksid 20% madalamad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa Auvere elektriijaama varade allahindluse summas 48,2 miljonit eurot (see tähendaks, et kogu raha genereeriva üksuse bilansiline väärtus tuleks alla hinnata). Elektrihinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud elektrihinna prognoosi vahemikus 61–75 €/MWh. Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa varade allahindluse summas 19,1 miljonit eurot. Heitmekvoodi hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud heitmekvoodi hinnaprognosis vahemikus 83 €/t–100 €/t.

Kaetava väärtuse leidmisel kasutati lisaks turusisenditel põhinevatele eeldustele nagu diskontomäär, elektrit turuhind ja heitmekvootide turuhind, teisi olulisi sisendeid, mis põhinevad kontserni juhtkonna parimal teadmisel. Olulisemad kasutatud eeldused on järgmised:

- Eeldatakse, et elektriijaam töötab turupõhiselt vähemalt kuni 2026. aastani (testis näidatakse turupõhiseid rahavooge veel kuni aastani 2030), ehk nii kaua kui suudab tuginedes elektrit turuhinna prognoosile tootmiskulud turult tagasi teenida. Alates 2026. aastast eeldatakse, et elektriijaam jääb vajaduspõhiselt osutama saartalitluse või reservvõimsuse teenust, mis on vajalik Eesti varustuskindluse tagamiseks. Vastava mehhanismi regulatsioon ja kompenseerimise põhimõtted Eestis on välja töötamisel ja peaksid rakenduma hiljemalt aastal 2026. Vara väärtuse testis on eeldatud, et meetme alusel kaetakse elektriijaama püsi- ja tegevuskulud kui neid ei ole võimalik turupõhiselt katta. Juhul kui saartalitluse või reservvõimsuse tasu ei rakendata, siis tuleks varade jääkväärtus alla hinnata summas 48,2 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 6,4 miljonit eurot.

- Vara väärtuse testis on eeldatud elektri tootmisel kasutatavate kütustena põlevkivi osakaalus vähemalt 26%, uttegaasi kuni 35% ja biomassi kuni 39%. 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 10,4 miljonit eurot.
- Testis on eeldatud tasuta CO₂ kvoote uttegaasi utiliseerimiseks mahus 142 tuhat tonni aastas kuni aastani 2030. Kui elektrijaam tasuta kvoote ei saaks kasutada, siis tuleks varade jääkväärtust alla hinnata summas 9,2 miljonit eurot.

b) Hübriidplokid

Elektrit tootvate hübriidplokide varad on 2023. aastal alla hinnatud summas 125,9 miljonit eurot ja nende bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2024 oli 23,0 miljonit eurot. (31. detsember 2023 peale allahindlust null 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 11,2% (2023: 11,4%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade jääkväärtuse allahindluse summas 1,2 miljonit eurot.

Elektrit tootvate hübriidplokide kaetav väärtus on tundlik elektri ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes (2023: elektri ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes). Hindade muutused on näidatud elektrijaamade vara väärtuse teste kajastava peatüki alguse osas.

Kui prognoositud elektrihinnad oleksid 20% madalamad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa hübriidplokide varade allahindluse summas 13,7 miljonit eurot. Elektrihinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud elektrihinna prognoosi vahemikus 61–75 €/MWh. Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, tooks see kaasa varade allahindluse summas 9,6 miljonit eurot. Heitmekvoodi hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud heitmekvoodi hinnaprognosi vahemikus 83 €/t–100 €/t.

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 5,5 miljonit eurot.

Eeldatakse, et hübriidplokid töötavad turupõhiselt vähemalt kuni 2026. aastani (Eesti EJ 5. plokil on näidatud rahavood elektrimüügist turule kuni 2028. aastani ja 8. plokil kuni 2030), ehk nii kaua kui suudavad tuginedes elektri turuhinna prognoosile tootmiskulud turult tagasi teenida. Alates 2026. aastast eeldatakse, et hübriidplokid jäävad vajaduspõhiselt osutama saartalitluse või reservvõimsuse teenust, mis on vajalik Eesti varustuskindluse tagamiseks. Vastava mehhanismi regulatsioon ja kompenseerimise põhimõtted Eestis on välja töötamisel ja peaksid rakenduma hiljemalt aastal 2026. Vara väärtuse testis on eeldatud, et meetme alusel kaetakse hübriidplokide püsi- ja tegevuskulud kui neid ei ole võimalik turupõhiselt katta. Juhul kui saartalitluse või reservvõimsuse tasu ei rakendata, siis tuleks varade jääkväärtus alla hinnata summas 23,0 miljonit eurot ja nende jääkväärtuseks jääks null eurot.

c) Põlevkiviplokid

Elektrit tootvate põlevkiviplokide varad on 2020. aastal alla hinnatud summas 23,0 miljonit eurot ja seetõttu selle raha teeniva üksuse bilansiline maksumus langes nullini. 2024. aastal ei ole toimunud muutusi põlevkiviplokide vara väärtuse testi tulemustes ja kajastatud allahindluse tühistamiseks ei ole ajendit. Tegemist on reservis olevate plokidega, mis ei genereeri stabiilset rahavoogu.

6.2 Eesti Energia uue Enefit 280-2 õlitehase varade väärtuse test

Rajatava Enefit 280-2 õlitehase varade bilansiline jääkväärtus 31.12.2024 seisuga oli 320,2 miljonit eurot (31.12.2023 seisuga 244,4 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Vara väärtuse testi tulemusena tuvastati allahindluse vajadus 107,3 miljonit eurot.

Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10,9% (2023: 11,2%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline kasv tooks kaasa varade jääkväärtuse täiendava allahindluse summas 14,4 miljonit eurot. Enefit 280-2 õlitehase kasulik eluiga on eeldatud vara väärtuse testis kuni aastani 2034 tulenevalt väljastatud tähtajalise komplekskasutusloa pikkusest. Sellest asjaolust tulenevalt olulistel sõlmedel ja konstruktsioonil säilib kasuliku eluiga vähemalt 20 aastat, mille realiseerimise tulemusena tekib 2035. aastal rahavoogu 112,3 miljonit eurot.

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

Vedelkütuste turuhinna prognoosimisel lähtuti nii turu forward-hindadest kui kolmandate osapoolte eksperthinnangust. Alates 2025. aastast on kesköli (1% FO) hinnaprognos vahemikus 439–480 €/t (2023: alates 2024. aastast 385–497 €/t). Kui prognoositud kesköli hind oleks 20% madalam, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks E280-2 õlitehase varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 98,9 miljonit eurot.

Heitmekvootide turuhinna prognoosimisel lähtuti samadest eeldustest kui elektrijaamade kaetava väärtuse testide puhul. Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase, siis tuleks varade jääkväärtus täiendavalt alla hinnata summas 3,1 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 2025-2027 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 7,6 miljonit eurot madalam.
- Täiendavaks investeeringuks tehase lõpetamiseks on eeldatud 54,2 miljonit eurot (investeering kokku 375,7 miljonit eurot). Kui täiendav investeering kujuneks 20% suuremaks, siis oleks vara kaetav väärtus 8,4 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 1,9 - 4,6 miljonit eurot aastas. Kui vastavad kulud kujuneks 20% suuremaks, siis oleks vara kaetav väärtus 3,3 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 49,0 miljonit eurot madalam.

Eesti Energia kaevanduste varade väärtuse test

Kaevanduste varade bilansiline jääkväärtus 31.12.2024 seisuga oli 160,4 miljonit eurot (31.12.2023 seisuga 136,0 miljonit eurot). Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel. Vara väärtuse testi tulemusena tuvastati allahindluse vajadus 56,2 miljonit eurot.

Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 11,2% (2023: 9,8%). Diskontomäär 1 protsendipunktiline tõus tooks kaasa täiendava allahindluse summas 3,3 miljonit eurot. Kaevanduste varade kasulik eluiga on eeldatud vara väärtuse testis keskmiselt 10 aastat sõltuvalt erinevatest varagruppidest. Estonia kaevanduse viimaseks opereerimise aastaks on eeldatud 2031. aasta ja Narva karjääri viimaseks opereerimise aastaks on eeldatud 2040. aasta.

Kaetava väärtuse leidmisel kasutati lisaks turusisenditel põhinevatele eeldustele nagu diskontomäär teisi olulisi sisendeid, mis põhinevad kontserni juhtkonna parimal teadmisel. Olulisemad kasutatud eeldused on järgmised:

- Juhul kui kontsernisisesed põlevkivi müügi mahud ning sellele vastavad põlevkivi toodangud langeksid 20% võrra, siis see tooks kaasa täiendava allahindluse summas 104,2 miljonit eurot.
- Lisaks kontsernisiseselt põlevkivi müügile on vara väärtuse testis eeldatud ka kontsernivälist müüki keskmiselt mahus 6% kogu põlevkivi toodangust. Juhul kui välise põlevkivi müügi mahud langeksid 20% võrra, siis see tooks kaasa täiendava allahindluse summas 9,9 miljonit eurot.
- Vara väärtuse testis on arvestatud ka põlevkivi tootmisel tekkiva lisatoote killustiku ja aheraine müügi tuludega. Juhul kui killustiku ja aheraine müügi mahud langeksid võrreldes testis eeldatuga 20% võrra, siis see tooks kaasa täiendava allahindluse summas 1,4 miljonit eurot.

Seoses Auvere elektrijaama varade demonteerimise kulude ümberhindamisega (tähtaeg nihutati aastalt 2058-2035) lisandus selle põhivara soetusmaksumusele tekkiv demonteerimiskulude nüüdisväärtus suuruses 2,1 miljonit eurot.

Vt. lisa 5.

Lisa 10 Võlad ja ettemaksed
(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	24 868	24 868	0	11
Võlad töövõtjatele	6 727	6 727	0	12
Maksuvõlad	12 887	12 887	0	6
Saadud ettemaksed	477	477	0	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	409 883	409 883	0	23
Tuletisinstrumentid	3 848	3 338	510	14
Muud võlad	77	77	0	
Võlad sidusettevõtjale	941	941	0	23
Kokku võlad ja ettemaksed	459 708	459 198	510	

	31.12.2023	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	49 578	49 578	0	11
Võlad töövõtjatele	6 374	6 374	0	12
Maksuvõlad	15 323	15 323	0	6
Saadud ettemaksed	2 191	2 190	1	
Tulevaste perioodide tulud	1	0	1	
Muud saadud ettemaksed	2 190	2 190	0	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	327 369	324 842	2 527	23
Tuletisinstrumentid	21 839	21 659	180	14
Muud võlad	77	77	0	
Võlad sidusettevõtjale	1 255	1 255	0	23
Kokku võlad ja ettemaksed	424 006	421 298	2 708	

Tuletisinstrumentide saldo puhul on tegemist sõlmitud tuletistehingute õiglase väärtusega 31.12.2024 seisuga.

Võlad tarnijatele saldo sisaldab seisuga 31. detsember 2024 võlgnevust materiaalse põhivara eest summas 10 205 tuhat eurot (31. detsember 2023: 28 903 tuhat eurot).

Maksuvõlade all on olulises osas kajastatud keskkonnamaksud.

Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele 2024.a on tingitud arvelduskrediidi, intressivõlgu ja ettemakse.

Lisa 11 Võlad tarnijatele
(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Lühiajalised võlad põhivara eest	10 206	28 903
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	14 662	20 675
Kokku võlad tarnijatele	24 868	49 578

Lisa 12 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Töötasude kohustis	3 034	3 112
Puhkusetasude kohustis	569	597
Reserveeritud preemiad ja toetused	2 180	1 836
Reserveeritud sotsiaalmaks	929	822
Kinnipidamised töötasust	15	7
Kokku võlad töövõtjatele	6 727	6 374

Vt.ka lisa 10.

Lisa 13 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2022	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2023
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 191	1 090	-1 118	812	16 975
Pensionieraldis	246	64	-42	7	275
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	2 402	262	-276	128	2 516
Varade demonteerimiskulude eraldis	6 360	5 145	0	343	11 848
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	428 703	205 365	-429 023	0	205 045
Koondamiseraldis	0	460	0	0	460
Kokku eraldised	453 902	212 386	-430 459	1 290	237 119
	31.12.2023	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2024
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 975	4 940	-425	824	22 314
Pensionieraldis	275	56	-21	9	319
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	2 516	273	-281	116	2 624
Varade demonteerimiskulude eraldis	11 848	2 101	0	633	14 582
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	205 045	60 359	-140 220	0	125 184
Koondamiseraldis	460	1 519	-460	0	1 519
Kokku eraldised	237 119	69 248	-141 407	1 582	166 542

Lühiajaline keskkonnakaitseliste kohustuste eraldise saldo on 31.12.24 seisuga 1 253 tuhat eurot (31.12.2023: 1 323 tuhat eurot). Pikaajaline keskkonnakaitseliste kohustuste eraldise saldo on 31.12.24 seisuga 21 061 tuhat eurot (31.12.2023: 15 651 tuhat eurot).

Lühiajaline pensionieraldise saldo on 31.12.24 seisuga 120 tuhat eurot (31.12.2023: 104 tuhat eurot). Pikaajaline pensionieraldise saldo on 31.12.24 seisuga 199 tuhat eurot (31.12.2023: 170 tuhat eurot).

Lühiajaline tervisekahjustuste hüvitamise eraldise saldo on 31.12.24 seisuga 275 tuhat eurot (31.12.2023: 271 tuhat eurot). Pikaajaline tervisekahjustuste hüvitamise eraldise saldo on 31.12.24 seisuga 2 349 tuhat eurot (31.12.2023: 2 245 tuhat eurot).

Pikaajaline varade demonteerimise kulude eraldise saldo on 31.12.24 seisuga 14 582 tuhat eurot (31.12.23: 11 848 tuhat eurot).
Lühiajaline kasvuhoonegaaside emissiooni eraldise saldo on 31.12.24 seisuga 125 184 tuhat eurot (31.12.23: 205 045 tuhat eurot).
Lühiajaline koondamiseraldise saldo on 31.12.24 seisuga 1 519 tuhat eurot (31.12.23: 459 tuhat eurot).

Keskonnakaitseliste kohustuste eraldise pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2048. aastal.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 4,316% - 4,797% (2023: 4,994% - 5,584%). Eraldiste diskonteerimisel kasutatakse diskontomäärade kõverat, mis võimaldab anda täpsema hinnangu erinevate ajahorisontidega eraldistele. Eraldiste moodustamise ja ümberhindamise kuludest 2024. majandusaastal tulenes 6 267 tuhat eurot (2023: 6 445 tuhat eurot), diskontomäärade muutusest ja inflatsioonimäärade muutuse mõju 5 269 tuhat eurot (2023: 1 415 tuhat eurot).

2023. aastal on moodustatud EEJ korstnate lammutamise eraldis realiseerimisajaga 3 aastat. See on lisaks olevale varade demonteerimiskulude eraldisele, mis on moodustatud Enefit Power AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügila tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. 2018. aastal oli moodustatud Auvere Elektriijaama varade demonteerimiskulude eraldis ka. Varade demonteerimiskulude nüüdiseväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis oli arvestatud ümber ja realiseeritakse hinnanguliselt 2035. aastaks (vt. lisa 9).

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Emaettevõtte Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab emaettevõtte täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõttel on emaettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse soetada emaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis seisuga 31.12.2023 ja 31.12.2024.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud ettevõttele kuuluvate või soojusenergia tootmise eest või elektritootmise moderniseerimiseks tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas. Aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil on ettevõttele tasuta eraldatud järgmised kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kogused:

a) aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investeeringute eest tasuta saastekvoote ei eraldatud;

b) Septembris 2018 tunnistas Euroopa Komisjon nõuetekohaseks Enefit Power AS-i taotluse tasuta CO₂ saastekvootide eraldamiseks õlitööstusele periood 2013-2020 eest E-140 ja E-280 seadmetele, millega toodetakse põlevkivist vedelkütust. 2023 laekus 837 418 tonni CO₂ saastekvooti 2023. aasta eest ning 2024 laekus 927 647 tonni.

c) Aruandeperioodil eraldati soojusenergia tootmise ja õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest tasuta saastekvoote kokku 132 293 tonni (2023: 148 714 tonni). Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast.

2023. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

+ soetatud 204 070 tuhat eurot

- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 429 023 tuhat eurot.

2024. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

+ soetatud 48 tuhat eurot

- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 140 219 tuhat eurot.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;

- tervisekahjustuste hüvitamiseks;

- koondamiseraldis.

Pikaajalised töötajatega seotud eraldised realiseeruvad lepingutes sätestatud tähtaegade jooksul või töötajate järelejäanud eluea jooksul, mille määramise aluseks on võetud Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele.

Vt.lisad 18 ja 22.

Lisa 14 Tuletisinstrumentid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024		31.12.2023	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	607	3 224	4 067	20 282
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (pikaajaline osa)	0	510	4 339	37
Elektrienergia müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	5 067	0	45 225	23
Elektrienergia müügi tuletisinstrumentid (pikaajaline osa)	0	0	7 128	0
Ressursitasu (lühiajaline osa)	0	106	0	1 076
Ressursitasu (pikaajaline osa)	0	0	0	143
Universaalteenus (lühiajaline osa)	0	0	23 130	0
Valuuta tuletistehing (lühiajaline osa)	0	8	0	278
CO2 tuletistehingud (lühiajaline osa)	1 059	0	0	0
Tuletisinstrumentid kokku	6 733	3 848	83 889	21 839

Elektrienergia müügi forward-lepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna muutustelt. Kõik forward-lepingud on sõlmitud kindla koguse elektrienergia müügiks igal kauplemistunnil ning nende hind on nomineeritud eurodes.

Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad elektrienergia müügitehingud elektribörsil Nord Pool. Riskimaandamise eesmärgil tehtud tehingute õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse läbi muu koondkasumi ning arvestatakse kasumiaruandes müügituluna või müügitulu vähendamisenä elektrienergia müügitehingute toimumise hetkel või muu äritulu/-kuluna juhul, kui on selgunud, et müügitehingute toimumine mingil perioodil ei ole tõenäoline. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nasdaq OMX noteeringud.

Põlevkiviõli müügi riskimaandamisinstrumentideks klassifitseeritud vedelkütuste müügi swap-de eesmärgiks on vedelkütuste hinna muutumise riski maandamine.

Tehingud on sõlmitud kindla koguse põlevkiviõli müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoogude riskimaandamisinstrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad põlevkiviõli müügitehingud.

Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE ja Platt's European Marketscani noteeringud.

Enefit Power jätkab toodetud elektrienergia müüki avatud turule, elektrienergia otsemüüki edasimüüjatele või nende klientidele ei toimu. Sellest tulenevalt on tegemist rahas arvelduva tuletisinstrumentiga, mida kajastatakse õiglases väärtuses läbi kasumiaruande. Tuletisinstrumenti õiglast väärtust määratakse igal bilansipäeval ning muutused turusisendites (elektrihinna prognoos) või seadusandluses (universaalteenuse hind või selle seadusandlik baas) avaldavad olulist mõju selle väärtusele.

Kauplemisderivatiivideks on klassifitseeritud likviidsusswapi tehingud, mille eesmärgiks on varasemalt tehtud tehingute väärtuse muutuste üleviimine partnerite juurde, kellega kauplemine ei nõua turuväärtuste igapäevast katmist. Tehingute hinnad on noteeritud eurodes ja USA dollarites.

Tuletisinstrumentide muutus on kajastatud rahavoogude aruande real "Muud korrigeerimised" summas 25 834 tuhat eurot (2023: -145 570 tuhat eurot) ning koosneb tuletisinstrumentide varade, kohustuste ja riskimaandamisreservi muutusest.

Negatiivse õiglase väärtusega tuletisinstrumentide lühi- ja pikaajaline saldo 31.12.2023 seisuga on näidatud ka lisa 10.

Vt. ka lisa 23.

Lisa 15 Aktsiakapital
(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Aktsiakapital	30 000	30 000
Aktsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus	0.60	0.60

Ettevõtte jaotamata kahjum seisuga 31. detsember 2024 moodustas -12 666 (2023: kasum 91 033) tuhat eurot. 2023.a bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 72 826 tuhat eurot ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas kuni 18 207 tuhat eurot. 2024.a dividendide väljamaksmise võimalus puudub. 2024. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende. Omakapitalis Muu reserv seotud tuletistehingutega, mis on määratletud rahavoogude riskimaandamiseks.

Lisa 16 Müügitulu
(tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes		
Müük Euroopa Liidu riikidele		
Eesti	324 313	541 300
Läti	6	6
Leedu	7	13
Müük Euroopa Liidu riikidele, muud	12	2
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	324 338	541 321
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike		
Araabia Ühendemiraadid	0	27 187
Singapur	154 014	151 421
Suurbritannia	0	7 836
Šveits	12 058	0
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	166 072	186 444
Kokku müügitulu	490 410	727 765
Müügitulu tegevusalade lõikes		
Elektrienergia müük	283 871	552 890
Puhastatud naftatoodete tootmine	178 571	153 571
Soojusenergia müük	25 245	17 976
Põlevkivi müük	0	904
Vanametalli müük	1 163	730
Renditeenused	126	161
Killustiku müük	571	527
Põlevkivituha müük	217	334
Muude teenuste müük	646	672
Kokku müügitulu	490 410	727 765

Elektrihinnad küll langesid Balti- ja Põhjamaades seoses maagaasi madalama hinna ja hüdroenergia soodsa olukorraga, kuid muutlike

ilmastikuolude ning elektrijaamade tõrgete ja plaaniliste hooldustööde tõttu olid hinnad volatiilsed. Elektriinna langus jätkus kogu 2024. aasta. Keskmine elektri hind meie turgudel langes 186,26 €/MWh-st jaanuaris detsembriks 143,51 €/MWh-ni. See vähendas märkimisväärselt ettevõtte tulu elektrimüügist. Soojusenergia müügist saadava tulu kasv oli tingitud sügise algusest peaaegu pooleteist kordsest tariifide tõusust. Põlevkivi tootmine keskendus ettevõttes sisetarbimisele.

Vt. lisa 23.

Lisa 17 Muud äritulud
(tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Kasum materiaaalsete põhivarade müügist	564	211
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest / realiseerumisest	16 805	161 092
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	8 002	1 535
Tulu sihtfinantseerimisest	94	96
Kokku muud äritulud	25 465	162 934

Saadud viivised, trahvid, hüvitised veerus on kajastatud sealhulgas saadud kahjuhüvitis kindlustusseltsidelt Balti EJ 11 ploki turbiinikahju eest summas 7,5 miljonit eurot.

Lisa 18 Kaubad, toore, materjal ja teenused
(tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Põlevkivi	0	14 073	
Biokütused ja kivisüsi	26 557	34 364	
Energia	49 222	53 525	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	20 709	11 056	
Hooldus- ja remonditööd	44 376	52 310	
Hooldus- ja remondimaterjalid	11 755	18 136	
Transpordikulud	2 478	1 881	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	14 722	23 671	
Muud materjalid ja teenused	1 748	2 215	
Inventar	189	240	
Varude allahindlus ja puudujääk	322	14 649	5
Loodusvarade kasutusmaks	16 638	22 968	
Veemaks	5 925	6 259	
Saastemaks	10 175	11 131	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	60 359	205 365	13
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	4 940	6 235	13
Kütus	6 131	6 297	
Õli	0	9	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	276 246	484 384	

Turuhinnad mõjutavad Enefit Poweri elektri ostukulusid. 2024. aastal langesid elektri hinnad seoses maagaasi madalama hinna ja hüdroenergia soodsa olukorraga. Eesti keskmine turuhind oli 87,3 €/MWh (-3,9 % madalam kui 2023. aastal).

Energiaplokkide käivitamiste arv 2024. aastal oluliselt ei muutunud (näiteks 2024. aastal oli EPS-i käivitamiste arv 68, 2023. aastal 60 käivitamist), kuid kuna 2024. aasta keskmine elektri hind oli veidi madalam, siis elektri võrgust ostmise lisakulud vähenesid. Gaasikulude kasv on tingitud sellest, et 2024. aastal oli 11. energiaploki 6 kuud koi, mistõttu Narva linna sooja veevarustust tagas peamiselt gaasikatlama. 2023. aastal töötas gaasikatlama 4909 tundi, 2024. aastal - 8368 tundi. Samuti on biokütuse kulude vähenemine tingitud energiaploki nr. 11 töötundide arvu vähenemisest, kuna peamised biokütuse tarbijad on plokki nr. 11 ja Auvere elektrijaam.

Maagaasi keskmine hind oli 33,8 €/MWh (-6,3 €/MWh, -15,7% vähem kui 2023. aastal). Kasvuhoonegaaside heitkoguste kulud vähenesid, kuna vähenes põlevkivist tootmine elektriturul muutuste (eelkõige langevate hindade) tulemusena.

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2024. aastal 66,6 €/t, langes 2023. aastaga võrreldes 22,0% (-18,7 €/t). Teisel poolaastal mõjutas CO₂ heitmekvootide hindu eelkõige nõrgenenud nõudlus ja sellest tulenevalt kaubeldavate kvootide vähenenud kogused. Lisaks avaldasid hindadele mõju tavalisest soojemad ilmad ning taastuvenergia toodangute suurenenud mahud, mille tulemusena vähenes vajadus fossiilkütuste kasutamise ja CO₂ heitmekvootide järele.

Keskkonnatasud mõjutavad otseselt põlevkivist elektri ja vedelkütuste tootmise kulusid. Põlevkivi ressursitasu määr tuleneb vastavalt regulatsioonidele kütteõli turuhinnast. Kuna kütteõli turuhind langes 2024. aastal märgatavalt võrreldes eelneva aastaga, siis langes ka põlevkivi ressursitasu määr.

2024. aastal tootis Enefit Power Narva piirkonnas asuvates juhitavates tootmisüksustes 1,91 TWh elektrit, ehk 16,1% (0,36 TWh) vähem kui 2023. aastal. 0,73 TWh (ligikaudu 38%) juhitavates elektritootmisüksustes toodetud elektrist oli toodetud alternatiivsetest kütustest. Kuna peamise kütusena kasutatakse Enefit Poweri juhitavates elektrijaamades põlevkivi, vähendas 27% võrra ka põlevkivi kaevandamise maht (2023. aastal 5 304 tuhat tonni ja 2023. aastal 7 265 tuhat tonni).

2024. aastal oli Auvere elektrijaama töökindlus suur (89%), mis vastab ettevõtte ootustele. See saavutati tänu elektrijaama uuendamisele ja kvaliteetsele hooldusele. Välja vahetatud neli soojusvahetit, mis aastaid halvendasid jaama töökindlust.

Sisaldab tehinguid seotud osapooltega, vt. lisa 23 ja lisa 4.

Lisa 19 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Uuringud ja konsultatsioonid	5 681	6 740	
Valvekulud	3 314	3 018	
Kindlustuskulud	4 710	4 281	
Ostetud IT teenused	4 139	3 811	
Aktsiisimaks	1 420	2 384	
Töökaitsekulud	1 154	866	
Kasutusrent	4 179	4 281	
Sidekulud	327	292	
Koolituskulud	507	489	
Töölaste lähetuste kulud	89	66	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	5	-23	3, 4
Muud mitmesugused bürookulud	264	309	
Muud mitmesugused tegevuskulud	337	319	
Litsentsitasud	3 207	1 899	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	29 333	28 732	

Real "Muud mitmesugused tegevuskulud" on kajastatud maaga seotud kulud, töötajatele isikliku auto kulude hüvitamine limiidi piires, riigilõivud ja registreerimise tasud ning muud mitmesugused kulud.

Sisaldab tehinguid seotud osapooltega, vt. lisa 23.

Lisa 20 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Palgakulu	46 372	48 697
Sotsiaalmaksud	15 631	16 416
Muud kulud	937	1 010
Kokku tööjõukulud	62 940	66 123
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	1 719	1 882
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	1 714	1 879
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	6	3

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 811 tuhat eurot (2023: 447 tuhat eurot). Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Lisa 21 Muud ärikulud

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Kahjum tuletisinstrumentidelt	36 477	14 663
Muud	178	934
Kokku muud ärikulud	36 655	15 597

Lisa 22 Intressikulud

(tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Intressikulu laenudelt	30 212	18 553	23
Intressikulu eraldistelt	1 582	1 291	13
Kokku intressikulud	31 794	19 844	

Laenudelt intressikulu väärtuse suurenemine on seotud kasutatud arvelduskrediidi suuruse suurenemisega.

Lisa 23 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Aruandekohustuslase emaettevõtja nimetus	Eesti Energia AS
Riik, kus aruandekohustuslase emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik
Kontserni nimetus, millesse kuulub emaettevõtja	Eesti Energia
Riik, kus kontserni emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

LÜHIAJALISED	31.12.2024	31.12.2023	Lisa nr
Nõuded ja ettemaksed			
Emaettevõtja	44	1 194	3
Tütarettevõtjad	4 427	4 015	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	3 365	4 149	
Kokku nõuded ja ettemaksed	7 836	9 358	
Võlad ja ettemaksed			
Emaettevõtja	8 030	19 272	10
Sidusettevõtjad	941	1 255	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	9 415	10 544	
Kokku võlad ja ettemaksed	18 386	31 071	

PIKAAJALISED	31.12.2024	31.12.2023	Lisa nr
Võlad ja ettemaksed			
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	0	2 527	
Kokku võlad ja ettemaksed	0	2 527	

ANTUD LAENUD	31.12.2022	Antud laenude tagasimaksed	31.12.2023	Perioodi arvestatud intress	Lisa nr
Emaettevõtja	11 598	11 598	0	0	
Kokku antud laenud	11 598	11 598	0	0	

LAENUKOHUSTISED	31.12.2022	Saadud laenud	31.12.2023	Perioodi arvestatud intress	Lisa nr
Emaettevõtja	0	309 741	309 741	18 553	22
Kokku laenukohustised	0	309 741	309 741	18 553	

LAENUKOHUSTISED	31.12.2023	Saadud laenud	31.12.2024	Perioodi arvestatud intress	Lisa nr
Emaettevõtja	309 741	82 697	392 438	30 212	22
Kokku laenukohustised	309 741	82 697	392 438	30 212	

MÜÜDUD	2024			2023		
	Kaubad	Teenused	Põhivara	Kaubad	Teenused	Põhivara
Emaettevõtja	2 923	12	223	7 946	12	6
Tütarettevõtjad	25 238	1	0	17 968	1	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	5	179	0	2	47	0
Kokku müüdnud	28 166	192	223	25 916	60	6

OSTETUD	2024			2023		
	Kaubad	Teenused	Põhivara	Kaubad	Teenused	Põhivara
Emaettevõtja	162 581	16 120	662	444 977	15 570	497
Sidusettevõtjad	9 877	0	0	14 602	0	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	5 125	35 042	12 018	4 863	40 243	21 805
Kokku ostetud	177 583	51 162	12 680	464 442	55 813	22 302

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2024	2023
Arvestatud tasu	669	447
Lahkumiskompensatsioon	76	0
Konkurentsipiirangu tasu	66	0

Ettevõtte eksisteerib 31.12.24 ja 31.12.23 seisuga tuletisinstrumente, mille vastaspooleks on Ettevõtte emaettevõtte. Lühiajaliste finantsinstrumentide saldo, mille vastaspooleks on emaettevõtte, on 31.12.24 seisuga 6 733 tuhat eurot (31.12.2023: 72 422 tuhat eurot). Pikaajaliste finantsinstrumentide saldo, mille vastaspooleks on emaettevõtte, on 31.12.24 seisuga võrdne nulliga (31.12.2023: 11 467 tuhat eurot). Lühiajalised kohustused sisaldavad tuletisinstrumente (kajastuvad real "Võlad ja ettemaksed"), mille vastaspooleks on emaettevõtte, summas 3 330 tuhat eurot (31.12.2023: 21 659 tuhat eurot). Pikaajalised kohustused sisaldavad tuletisinstrumente (kajastuvad real "Võlad ja ettemaksed"), mille vastaspooleks on emaettevõtte, summas 510 tuhat eurot (31.12.2023: 180 tuhat eurot). Turuhinnad mõjutavad elektri müügitulu ja elektri ostukulusid. 2024. aastal elektrihinnad langesid seoses maagaasi madalama hinna ja hüdroenergia soodsa olukorraga. Gaasihinnad alanesid viimase nelja aasta madalaimale tasemele. Seda põhjustasid muutused tarneahelates, nõudluse vähenemine, tõhusalt planeeritud maagaasivarud Euroopas ja suurenenud LNG tarnevõimekus. Heitmekvootide hinnad langesid aastaga 22%, sealhulgas jõudsid hinnad veebruaris viimase kahe aasta madalaimale tasemele. Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel. Lisainfo tuletisinstrumentide tehingute kohta vt. lisa 14. Kaupade müük tütarettevõtjale moodustas soojusenergia müügist. Oluline mõju emaettevõttelt kaupade ja teenuste ostmisel on kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müük, bilansienergia ja avatud tarne müük avatud turule, käsunduslepingute vahendusteenused ning tootmiskinnisvara rent, hooldus ja remont. Suurima osa saadud teenustest esitab Enefit Solutions AS, need on põhitegevuse vara plaanilised hooldus- ja remonditööd ja transpordi- ja töövahendite hooldus- ja remonditeenused. Samuti on pea kogu Põhivara kuluartikliks lõpetamata ehitus ja rekonstrueerimine ning suuremal määral Enefit 280-2 ehitus, mille pakub Enefit Solutions AS. Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole tehtud 2024. ja 2023. majandusaastal allahindluseid.

Juhatuse liikmeka teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatuse liikme 4 kuutasu ulatuses.

Enefit Power AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisa 2 ja üleval tabelis. Arvelduskrediidi intressimäär oli piirmääras 9,83-9,68% (2023: 7,76%), alusvaluutaks on euro.

2024. majandusaastal oli arvestatud intressi summas 30 212 tuhat eurot, 2023. majandusaastal summas 18 553 tuhat eurot.

Aruande - ja võrdlusperioodil ei ole nõukogu liikmetele makstud tasusid ega antud soodustusi. Nõukogu liikmete teenistuslepingute ennetähtaegsel lõpetamisel ei kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustust.

Vt. lisa 3,7,8,10,14,16,18,19,22.

Lisa 24 Bilansivälised varad

Seisuga 31. detsember 2024. a. on Enefit Poweril kaevandamisele kuuluvaid põlevkivi varusid hinnanguliselt kokku kaeveväljadel 348 miljonit tonni.

Lisa 25 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

Emissiooniõigused

Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside saastekvootidega kauplemise süsteemi reguleeriva direktiivi (2003/87/EÜ) artikkel 10a kohaselt eraldatakse EL-is nn suure süsinikulekke ohuga sektori käitistele tasuta lubatud heitkoguste ühikuid. Muu hulgas eraldatakse tasuta heitkoguste ühikuid rafineerimissektorile (põlevkiviõlitootmine), kasuliku mõõdetud soojuse (sh kaugküte) tootmisele ja jääkgaaside elektri põletamise eest. Nimetatud tegevusaladega on seotud Enefit Power AS koosseisu kuuluvad käitised, millele 2024 aastal eraldati 1 059 940 tasuta heitkoguste ühikut. Tasuta heitkoguste ühikute eraldamine peaks jätkuma 2021-2025 ja 2026-2030 perioodidel lähtudes käitiste iga-aastastest tootmistasemetest ja EL-i poolt kujundatava kliimapolitiika otsustest.

Vaidlus Eesti Konkurentsiametiga

Eesti Konkurentsiamet (EKA) otsustas 28. aprillil 2023 jätta kinnitamata Enefit Power AS-ile elektri üldteenuse uus tootjahind, mistõttu jäi kehtima vana tootjahind. 31. juulil 2023 esitas Enefit Power AS EKA vastu hagi, vaidlustades 28. aprilli 2023 otsuse ja nõudes vanast tootjahinnast tekitatud kahju hüvitamist.

Pooled sõlmisid 13. juunil 2024 kohtuliku kompromissi, millega EP loobus oma nõudest ja EKA tunnistas, et uttegaasil on positiivne hind (EKA on uttegaasi käsitletud varasemalt 0 hinnaga).

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsember 2024 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 50 908 tuh. euro eest, s.h seotud Enefit 280-2 ehitusega 46 888 tuh. euro eest (31. detsember 2023: 109 884 tuh. euro eest).

Tingimuslikud kohustused

2021. aastal osales Singapuris registreeritud ettevõtte Soscors Energy PTE Ltd (Soscors) oma tütarettevõtte Enefit Power AS (müüja) nimel Eesti Energia AS-i korraldatud põlevkiviõlilubensini müügi hankekonkursil. Soscors esitas pakkumise, mis tunnistati esialgu edukaks. Hilisemal hoolsusuuringul selgus, et Soscors ei vastanud tehingupartneritele esitatavatele nõuetele. Seetõttu arvati Soscors konkursist välja ning Soscoriga otsustati müügilepingut mitte sõlmida. Soscors konkursilt kõrvaldamist ei aktsepteerinud ja väitis, et leping oli juba sõlmitud. 2022. aastal esitas Soscors vahekohtu nõude Enefit Power AS vastu. Nõude summa jääb vahemikku 5,6–11,9 miljonit USD. 25-27. novembril toimusid Londonis vahekohtu istungid, kuid otsust veel ei saanud. Juhtkonna hinnangul ei tohiks eraldist kajastada, kuna selle vahekohtuasja kaotamise tõenäosus on väike.

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ning trahvi. Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata ettevõttele olulise täiendava maksusumma.

Lisa 26 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2024 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 430 099 tuhande euro võrra.

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte jätkuvuse printsiibist. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2025. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused ... märtsil 2025 emaeetvõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaeetvõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Lisa 27 Sündmused pärast aruandekuupäeva

Enefit Power AS-i jagunemine

1. aprillil 2025 viis Enefit Power AS läbi ettevõtte jagunemise, mille tulemusena eraldati Eesti Elektriyaama, Balti Elektriyaama ja Auvere Elektriyaama võimsused uueks ettevõtteks Enefit Power OÜ. Uus ettevõte on Eesti Energia AS-i tütarettevõte.

Keskkonnakompleksluba Enefit 280-2 õlitehasele

27.05.2024 korraldusega andis Keskkonnaamet Enefit Power AS-le tähtajalise keskkonnakompleksloa nr KL-521346 kehtivusega kuni 31. detsember 2034 Enefit 280-2 käitisele. 25. juunil 2024 esitasid Mittetulundusühing Loodusvõlu ja Elo-Lee Maran Tallinna Halduskohtule kaebuse Keskkonnaameti 27.05.2024 korralduse nr DM-126872-20 „Enefit Power AS õlitööstusseade Enefit280-2 kompleksloa nr KKL-521346 andmine“ tühistamiseks ja esialgse õiguskaitse kohaldamiseks. 12. juulil 2024 kohtumäärusega jättis Tallinna Halduskohus esialgse õiguskaitse taotluse rahuldamata esialgse õiguskaitse vajaduse puudumise tõttu.

03. veebruaril 2025 otsustas Tallinna Halduskohus jätta rahuldamata Mittetulundusühingu Loodusvõlu ja Elo-Lee Marani kaebuse täies ulatuses ning keskkonnakompleksloa nr KL-521346 on kehtiv. 05.03.2025 esitasid kaebajad apellatsioonkaebuse Tallinna Halduskohtu otsusele ning kaebuse menetlemine jätkub Tallinna Ringkonnakohtus.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 09.05.2025

Enefit Power AS (registrikood: 10579981) 01.01.2024 - 31.12.2024 majandusaasta aruande andmete õigsust on digitaalselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT HÕBEJÕGI	Juhatuse liige	09.05.2025
HANNES REINULA	Juhatuse liige	09.05.2025
STANISLAV IGNATOVETS	Juhatuse liige	09.05.2025
LAURI KARP	Juhatuse liige	09.05.2025

Aruande üldkoosoleku kinnitamise staatus

Üldkoosoleku poolt kinnitatud

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Industry AS (endise nimega Enefit Power AS) aktsionäridele

Arvamus

Meie arvates kajastab eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Enefit Industries AS (endise nimega Enefit Power AS) (Ettevõtte) eraldiseisvat finantsseisundit seisuga 31. detsember 2024 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta eraldiseisvat finantstulemust ja eraldiseisvaid rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- eraldiseisvat bilanssi seisuga 31. detsember 2024;
- eraldiseisvat kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- eraldiseisvat koondkasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- eraldiseisvat rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- eraldiseisvat omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande lisa, mis sisaldavad olulisi arvestuspõhimõtteid ja muud selgitavat infot.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane alus meie arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestuseksperide Eetikakoodeksi Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestuseksperide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

Muu informatsioon

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet (kuid ei hõlma eraldiseisvat raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni, sealhulgas tegevusaruannet.

Eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi eraldiseisva raamatupidamise aastaaruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud.

Tegevusaruande osas teostasime ka audiitoritegevuse seaduses sätestatud protseduurid. Nimetatud protseduuride hulka kuulub kontroll, kas tegevusaruanne on olulises osas kooskõlas eraldiseisva raamatupidamise aastaaruandega ning on koostatud raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.

Tuginedes auditi käigus tehtud töödele, on meie arvates:

- tegevusaruandes toodud informatsioon olulises osas kooskõlas eraldiseisva raamatupidamise aastaaruandega selle aasta osas, mille kohta eraldiseisva raamatupidamise aastaaruanne on koostatud; ja
- tegevusaruanne koostatud raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.

Kui enne sõltumatu vandeaudiitori aruande kuupäeva saadud tegevusaruande osas tehtud töö põhjal järeldame, et tegevusaruandes on oluline väärkajastamine, oleme kohustatud selle tõsiasja avaldama. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhtkonna ja nende, kelle ülesandeks on valitsemine, kohustused seoses raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Vandeauditori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas eraldiseisev 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 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 eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviidud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et eraldiseisvas raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduuri 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 auditiprotseduuri sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte 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 Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud eraldiseisvas 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 Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

Jüri Koltsov
Vandeauditor, litsents nr 623

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Tatari 1, 10116 Tallinn

09.05.2025
Tallinn, Eesti

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Power AS (registrikood: 10579981) 01.01.2024 - 31.12.2024 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
JÜRI KOLTSOV	Vandeaudiitor	09.05.2025

Enefit Power AS**MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE**

Äriregistri kood	10579981
Aadress	Auvere küla, Narva-Jõesuu linn, Ida-Virumaa 40107
Telefon	+372 466 7222
E-post	info@enefitpower.ee
Interneti koduleht	www.energia.ee
Põhitegevusala	Elektri- ja soojusenergia tootmine, põlevkiviõli tootmine, põlevkivi kaevandamine
Omanik	Eesti Energia AS (100%)
Audiitor	AS PricewaterhouseCoopers
Aruandeaasta algus ja lõpp	01.01.2024 – 31.12.2024

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

Vastavalt Elektriturseaduse § 17-le esitab elektriettevõtja majandusaasta aruande lisadena raamatupidamisbilansi ja kasumiaruande tegevusalade kaupa.

2024. majandusaastal oli Enefit Power AS põhitegevusaladeks põlevkivi kaevandamine, põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük.

Enefit Power AS toodab elektrienergiat ja soojusenergiat koostootmise protsessis. Põlevkivi kaevandamine ja põlevkiviõli tootmine toimub eraldi protsessina.

Segmentide kaupa bilansi koostamisel kasutatakse otsearvestuse meetodit ja proportsionaalse mahaarvamise meetodit kütuse ringmajanduse, energiatootmise, keemiatööstuse ja Poweri üldkulude kohta.

Otsearvestuse meetod võimaldab eristada nõudeid ostjatele elektrienergia, soojusenergia ja põlevkiviõli eest (nii kontsernisestele kui ka kontsernivälistele ostjatele), osasid võlgu kontserniettevõtjatele, ainult soojusenergiat tootvate, ülekantavate seadmete maksumust ja kulumit ning põlevkiviõlit tootvate seadmete maksumust ja kulumit.

Omakapitali jaotamisel segmentide kaupa arvestatakse aruandeperioodi kasumit otsearvestuse meetodil; eelmiste perioodide jaotamata kasum, aktsiakapital, ülekurs ja kohustuslik reservkapital ei ole jagatud segmentide kaupa.

Ülejäänud saldode jagunemisel kasutatakse proportsionaalse mahaarvamise meetodit kütuse ringmajanduse, energiatootmise, keemiatööstuse ja Poweri üldkulude kohta.

Tulud, mis on otseselt seotud elektrienergia müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Elektrienergia tootmine". Tulud, mis on otseselt seotud soojusenergia, vedelkütuste, tuha, põlevkivi ning vanametalli müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Muud tegevused". Kõik ülejäänud tulud on kirjendatud veerus "Muud tegevused".

Kütuse kulud, keskkonnakaitselised maksud ja kasvuhoonegaaside emissioonikulu jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia, vedelkütuste tootmine) veergude kulude vahel vastavalt tegelikele kuludele. Jaamade arvestuslik % soojusele 13,91% on kajastatud "Muud tegevused" veeru all.

Kõik tuha ja põlevkivi müügiga seotud kulud on kantud "Muud tegevused" veeru põlevkivituha kulude alla.

Eesti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud EESTI ELEKTRIJAAMA kuludesse.

EESTI ELEKTRIJAAMA kulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti elektrijaama kütuse ringmajanduse kuluga.

Balti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud BALTI ELEKTRIJAAMA kuludesse. BALTI ELEKTRIJAAMA soojusenergiaga otseselt seotud kulud on kantud "Muud tegevused" veeru alla. BALTI ELEKTRIJAAMA muud kulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Balti elektrijaama kütuse ringmajanduse kuluga.

BALTI ELEKTRIJAAMA kulum jaguneb "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel Konkurentsiametiga kooskõlastatud mudeli alusel.

Auvere elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud AUVERE ELEKTRIJAAMA kuludesse. AUVERE ELEKTRIJAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Auvere elektrijaama kütuse ringmajanduse kuluga.

Õlitööstuses asuvate teenistuste kulud on kirjendatud KEEMIATÖÖSTUSE kuludesse. Kulud, mis on otseselt seotud vedelkütuste tootmise ja müügiga, on kirjendatud veerus "Muud tegevused". Vedelkütuste, põlevkivi ja elektrienergia koostootmise kulude eristamiseks kasutatakse otsearvestuse meetodit ning siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (vedelkütuste tootmine) veeru kulude jaotamiseks – arvestuslikku meetodit.

Enefit Poweri Ringmajanduse kulud on jagatud energiatootmise ja keemiatööstuse vahel. Kulud, mis on otseselt seotud põlevkivi tootmise ja müügiga, on kirjendatud veerus "Muud tegevused". Vedelkütuste, põlevkivi ja elektrienergia koostootmise kulude eristamiseks kasutatakse otsearvestuse meetodit ning siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (vedelkütuste ja põlevkivi tootmine) veeru kulude jaotamiseks – arvestuslikku meetodit.

Juhtkonna, arendusteenistuse, tehnikateenistuse, riskide ja tööohutuse talituse, tootmise planeerimise talituse, varude halduse ja üldvarahalduse jagunevad energiatootmise, keemiatööstuse ja ringmajanduse vahel arvestusliku meetodi (vastavalt 35%/25%/40%) alusel. Ülejäänud üldkulud jagunevad energiatootmise ja keemiatööstuse vahel arvestusliku meetodi (vastavalt 45%/55%) alusel.

Peale seda jagatakse energiatootmise "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) veergude kulud võrdeliselt elektrijaamade kütuse ringmajanduse kuluga, keemiatööstusel ja põlevkivi kaevandamisel on antud üldkulud kajastatud täies ulatuses "Muud tegevused" all. Kasum tütar- ja sidusettevõtjalt kapitaliosaluse meetodil ja muud finantskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" kulude vahel võrdeliselt ärisegmentide ärikuluga.

Ärisegmentide kasumiaruanded

(tuhandetes eurodes)

	01.01.2024- 31.12.2024		
	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	KOKKU
Müügitulu	277 511	212 899	490 410
Muud äritulud	12 562	12 903	25 465
Valmis-ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	3 209	11 312	14 521
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-181 650	-94 596	-276 246
Mitmesugused tegevuskulud	-10 995	-18 338	-29 333
Tööjõukulud	-26 806	-36 134	-62 940
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-26 753	-171 930	-198 683
Muud ärikulud	-25 738	-10 917	-36 655
Ärikasum (kahjum)	21 340	-94 801	-73 461
Kasum (kahjum) tütarettevõtetelt	194	238	432
Kasum (kahjum) sidusettevõtjatelt	525	566	1 091
Intressitulud	13	25	38
Intressikulud	-14 395	-17 399	-31 794
Muud finantstulud ja -kulud	-2	-3	-5
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	7 675	-111 374	-103 699
Aruandeaasta kasum (kahjum)	7 675	-111 374	-103 699

Ärisegmentide varad ja kohustused
(tuhandetes eurodes)

Bilansid seisuga 31.12.2024	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Varad			
Käibevara			
Finantsinvesteeringud	5 068	1 666	6 734
Nõuded ja ettemaksed	1 145	11 152	12 297
Varud	50 554	87 865	138 419
Kokku käibevarad	56 767	100 683	157 450
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	607	6 660	7 267
Nõuded ja ettemaksed	238	487	725
Materiaalsed põhivarad	79 371	457 925	537 296
Immateriaalsed põhivarad	830	1 338	2 168
Kokku põhivarad	81 046	466 410	547 456
Kokku varad	137 813	567 093	704 906
Kohustised ja omakapital			
Lühiajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	197 390	261 808	459 198
Eraldised	97 554	30 797	128 351
Kokku lühiajalised kohustised	294 945	292 604	587 549
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	0	510	510
Eraldised	30 557	7 634	38 191
Sihtfinantseerimine	0	164	164
Kokku pikaajalised kohustised	30 557	8 308	38 865
Kokku kohustised	325 502	300 912	626 414
Omakapital			
Aktsiakapital nimiväärtuses			30 000
Ülekurs			55 866
Kohustuslik reservkapital			3 196
Muud reservid			2 096
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)			91 033
Aruandeaasta kasum (kahjum)	7 675	-111 374	-103 699
Kokku omakapital			78 492
Kokku kohustised ja omakapital			704 906

DIGITAALALKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Majandusaasta aruande lisa elektriettevõtjale 2024.docx	48 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	STANISLAV IGNATOVETS	39101122228	06.06.2025 16:18:09 +03:00

ALLKIRJA KEHTIVUS
ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER
6c:ef:a0:9d:c7:ae:fa:75:63:f3:b8:4b:ae:58:b1:c4

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI	VÄLJAANDJA VÕTME IDENTIFIKAATOR
EID-SK 2016	9C 09 A8 07 87 0C 3D AC 2E 87 FC A0 AE D2 FB 65 49 88 28 FB

ALLKIRJA SÕNUMILÜHEND
30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 31 C7 4D 65 56 54 86 2A 8C E1 2D 9B F0 72 9C 86 E0 B7 26 D0 74 21 9 C 3C 60 01 DA 0B 3F 62 6A 16

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
2	LAURI KARP	37404170212	06.06.2025 16:12:00 +03:00

ALLKIRJA KEHTIVUS
ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER
24:2c:63:2b:fd:84:5c:ef:64:f0:cc:d0:30:88:35:a7

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI	VÄLJAANDJA VÕTME IDENTIFIKAATOR
EID-SK 2016	9C 09 A8 07 87 0C 3D AC 2E 87 FC A0 AE D2 FB 65 49 88 28 FB

ALLKIRJA SÕNUMILÜHEND
30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 89 34 AD 5F 3A CC 0D 49 7C 72 A3 DA 15 98 28 56 EA 3C 9B B6 A2 B1 56 CE CE 31 24 85 56 AA D2 7C

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
3	HANNES REINULA	37004080234	06.06.2025 16:31:56 +03:00

ALLKIRJA KEHTIVUS
ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER

3c:6d:bf:e4:dd:9d:ee:0e:5f:8d:64:c1:1a:0c:a6:80

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJA VÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID2018

D9 AC 70 DB 5F 7E BE 94 F8 A0 E4 BE 47 A2 D0 34 AD 9A 2A 12

ALLKIRJA SÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 71 70 D5 D7 24 C6 54 50 CB BF 80 FC C1 8E 2D 40 9C B5 21 F5 50 93 0
9 AF F4 A4 DF BE 27 34 0E EF

nr. NIMI

ISIKUKOOD

AEG

4 TIIT HÕBEJÕGI

38811094222

06.06.2025 17:02:25 +03:00

ALLKIRJA KEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER

73:12:bd:1f:f2:fe:11:73:66:8e:5d:7a:d0:b0:0e:2c

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJA VÕTME IDENTIFIKAATOR

EID-SK 2016

9C 09 A8 07 87 0C 3D AC 2E 87 FC A0 AE D2 FB 65 49 88 28 FB

ALLKIRJA SÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 AD EC 30 0A AB FA DB E3 D1 08 87 F7 A5 97 21 A2 AF 2F 1A E4 CA E0 5
B EB C9 FC 21 01 83 7A FC 75

Selle kinnituslehe lahutamatu osa on lõigus "Allkirjastatud failid" nimetatud failide esitus paberil.

MÄRKUSED

Käesolev kinnitusleht on informatiivne, milles olev teave kinnitab vaid, et selle äratoodud räsiga allkirjastatud fail eksisteerib. Kinnitusleht ei oma iseseisvat tõendusväärtust. Osapoolte tahteavalduse kehtivust saab kontrollida ainult digitaalselt allkirjastatud failist.

Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

Enefit Industry AS (endise nimega Enefit Power AS) aktsionäreile

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Industry AS (endise nimega Enefit Power AS) (Ettevõtte) 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (tegevusalade aruanne) koostatud kõigis olulistes osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärgi ja arvestuspõhimõtteid;
- ärisegmentide kasumiaruanded 31. detsember 2024 lõppenud majandusaasta kohta; ning
- ärisegmentide varad ja kohustused seisuga 31. detsember 2024.

Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud Ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 9. mail 2025.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses tegevusalade aruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane alus meie arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõtte sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

Asjaolu rõhutamine – koostamise alused ja kasutuspiirang

Juhime tähelepanu tegevusalade aruande lisale „Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted“, milles on kirjeldatud aruande koostamise alused. Nagu kirjeldatud selles lisas, sätestab elektriturseaduse § 17 elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes, kuid puuduvad juhendmaterjalid, mis oleks aluseks tegevusalade jaotamiseks ja vastavate aruannete koostamiseks. Tulenevalt juhendmaterjali puudumisest on Ettevõtte koostanud tegevusalade jaotuspõhimõtted, mis nõuavad tegevusalade aruandes esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks. Eeltoodud hinnangud ja jaotuspõhimõtted on esitatud tegevusalade aruande lisas „Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted“.

Käesolev sõltumatu vandeaudiitori aruanne on koostatud vastavalt elektrituruseaduse §-s 17 sätestatud Ettevõtte kohustusele esitada majandusaasta aruande lisana raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes ning see ei ole kasutatav mingil muul eesmärgil.

Nimetatud asjaolude rõhutamise ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Juhatus ja nende, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, kohustused seoses tegevusalade aruandega

Juhatus vastutab tegevusalade aruande koostamise eest kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta tegevusalade aruande koostamist.

Tegevusalade aruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Audiitori kohustused seoses tegevusalade aruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas tegevusalade aruanne 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 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 tegevusalade aruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviidud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et tegevusalade aruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduure 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 Ettevõtte 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 Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud tegevusalade aruandes, 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 Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist.



Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

AS PricewaterhouseCoopers

/allkirjastatud digitaalselt/

Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

06. juuni 2025
Tallinn, Eesti

DIGITAALALLKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Majandusaasta aruande lisa elektriettevõtjale 2024.asice	90 KB
Power_ETI_otsus.pdf	147 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	JÜRI KOLTSOV	38605230367	06.06.2025 17:47:02 +03:00

ALLKIRJA KEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER

38:7c:a3:bf:6e:db:31:b3:62:cb:34:40:19:18:cb:a9

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJA VÕTME IDENTIFIKAATOR

EID-SK 2016 9C 09 A8 07 87 0C 3D AC 2E 87 FC A0 AE D2 FB 65 49 88 28 FB

ALLKIRJA SÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 6D DB 32 EA A6 81 FA 62 C4 31 B1 46 DA A9 3A 27 01 46 A2 09 DE D8 01 6D BD 81 C2 5B 0F F9 6B 14

Selle kinnituslehe lahutamatu osa on lõigus "Allkirjastatud failid" nimetatud failide esitus paberil.

MÄRKUSED

Käesolev kinnitusleht on informatiivne, milles olev teave kinnitab vaid, et selle äratoodud räsiga allkirjastatud fail eksisteerib. Kinnitusleht ei oma iseseisvat tõendusväärtust. Osapoolte tahteavalduse kehtivust saab kontrollida ainult digitaalselt allkirjastatud failist.

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	91 033
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-103 699
Kokku	-12 666
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	-12 666
Kokku	-12 666

Kahjumi katmise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2024
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	91 033
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-103 699
Kokku	-12 666
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	-12 666
Kokku	-12 666

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	EMTAK versioon	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine taastumatutest energiaallikatest	35111	EMTAK 2025	253489000	51.69%	Jah
Puhastatud naftatoodete ja fossiilkütusetoodete tootmine	19201	EMTAK 2025	178571000	36.41%	Ei
Muu elektrienergia tootmine, k.a biomassist	35129	EMTAK 2025	30382000	6.20%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	EMTAK 2025	25245000	5.15%	Ei
Muu mujal liigitamata teenindus	96999	EMTAK 2025	2723000	0.56%	Ei