

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2021

aruandeaasta lõpp: 31.12.2021

ärinimi: Enefit Power AS

registrikood: 10579981

tänavanimi, number: Keskterritooriumi/1

küla: Auvere küla

vald: Narva-Jõesuu linn

maakond: Ida-Viru maakond

postisihthumber: 40107

telefon: +372 4667222

faks: +372 7166200

e-posti aadress: info@enefitpower.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	13
Bilanss	13
Kasumiaruanne	14
Rahavoogude aruanne	15
Koondkasumiaruanne	16
Omakapitali muutuste aruanne	17
Raamatupidamise aastaaruande lisad	18
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	18
Lisa 2 Raha	25
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	25
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	26
Lisa 5 Varud	26
Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	27
Lisa 7 Sidusettevõtjate aktsiad ja osad	27
Lisa 8 Materiaalsed põhivarad	28
Lisa 9 Võlad ja ettemaksed	30
Lisa 10 Võlad tarnijatele	31
Lisa 11 Võlad töövõtjatele	31
Lisa 12 Eraldised	32
Lisa 13 Tuletisinstrumentid	34
Lisa 14 Aktsiakapital	34
Lisa 15 Müügitulu	35
Lisa 16 Muud äritulud	36
Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused	36
Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud	37
Lisa 19 Tööjõukulud	38
Lisa 20 Muud ärikulud	38
Lisa 21 Intressikulud	38
Lisa 22 Seotud osapooled	39
Lisa 23 Bilansivälised varad	40
Lisa 24 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	40
Lisa 25 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	41
Lisa 26 Sündmused pärast aruandekuupäeva	41
Aruande allkirjad	43
Vandeauditiitori aruanne	44

Tegevusaruanne

Enefit Power AS on Eesti ja Balti regiooni üks tähtsamaid energiaettevõtteid ja ringmajanduse edendajaid. Enefit Power AS on 100% Eesti Energia AS-i omandis olev ettevõte, mille põhitegevuseks on elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. Ettevõtte veab ringmajanduse arengut Eestis, tootes põlevkivi kõrval puidujäätmetest ja vedelkütuste kõrvaltootena tekkivast uttegaasist elektrienergiat. Energiatootmise kõrvalsaadustena tekkivat lubjakivi ja põlevkivituhka käsitletakse kasuliku toorainena ning arendatakse tehnoloogiaid sobilikuks vedelkütuste tootmiseks jäätmeplastist ja vanarehvidest. Ettevõtte arendab keemiatööstuse kontseptsiooni, liikudes teekonnal kliimaneutraalse tootmise poole.

Enefit Poweri koosseisus on primaarenergia üksused (Narva karjäär, Estonia kaevandus, logistika) ja muundamise üksused (elektrijaamad, vedelkütuste tehased Enefit 140, Enefit 280). Enefit Poweris panustavad kaevurid, logistikud, energeetikud ja keemikud ühtsetesse eesmärkidesse, milleks on energiatootmise puhtamaks muutmine ja konkurentsivõimekuse tõhustamine. Enefit Power tagab oma tegevusega omaniku ootuse täitmise saadaoleva elektrienergia osas (kuni 1000 MW) kuni aastani 2023 ning arendab keemiatööstuse kontseptsiooni.

Enefit Power ASi majandusaastaks on kalendriaasta ehk periood 1. jaanuarist 31. detsembrini.

2021. aastal muutus nõukogu koosseis ning praegune koosseis on järgmine: Hando Sutter (esimees), Raine Pajo, Andri Avila, Heddy Klasen ja Tiina Drui kuni 05.11.2021.

Aruandeperioodil töötas juhatus neljaliikmelises koosseisus: juhatuse esimees Andres Vainola ning kolm juhatuse liiget – energiamuundamise eest vastutav Arles Taal, primaarenergia eest vastutav Pavel Onuchak ja varahalduse eest vastutav Meelis Goldberg.

Enefit Power AS omab nelja sertifikaati – kvaliteedijuhtimissüsteemi ISO 9001:2015 standardi sertifikaat, keskkonnajuhtimissüsteemi ISO 14001:2015 standardi sertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi ISO 45001:2018 standardi sertifikaat ning varahalduse juhtimissüsteemi ISO 55001:2015 standardi sertifikaat. Samuti alustati 2021. aastal EMAS keskkonnajuhtimissüsteemi sertifikaadi taotlemist.

Nimetatud sertifikaadid kinnitavad, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid protsessides, mille puhul toodete kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi- kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu kinnitab, et ettevõtte on usaldusväärne ja keskkonnasõbralik partner ning aitab vähendada kindlustuskulusid. ISO 55001 sertifikaat kinnitab, et varahalduse valdkonnas püüab ettevõtte optimaalsete kuludega maksimeerida varade väärtust nende elutsükli kõigis etappides ettevõttele seatud eesmärkide saavutamise protsessis. Ettevõtte keemialabor on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025:2006 nõuete kohaselt.

Tootmine ja äritegevus

Ettevõtte tegevust ja tulemusi mõjutasid aruandeperioodil eelkõige elektrihinna suured muutused, nafta hinnad ning CO₂ kvoodi hindade mitmekordne kasv. Aasta esimeses pooles avaldasid mõju ka konkurents avatud turul, valuutakursid ning regulatsioonid. 2021. aastal moodustas CO₂ heitmekvoodi hind 34% kõigist ärikuludest. CO₂ hind kujuneb Euroopa Liidu heitmekaubanduse süsteemis, mis toetab aastekvootide hinna kasvu. CO₂ heitmekvootide hinnad kasvasid Euroopa Liidu kliimapolitiika, energiakriisi ja poliitiliste otsuste tõttu oluliselt. Mida kõrgem on CO₂ heitmekvootide hind, seda suurem omahind on põlevkivist elektri tootmisel. CO₂ heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepoletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti meie vanemate ja suurema CO₂-mahukusega tootmisseadmete puhul. Samal ajal soodustab kõrgem CO₂ heitmekvootide hind taastuenergia tootmise arendamist. 2021. aasta alguses oli CO₂ heitmekvootide hind tasemel 31,1 €/t ning aasta lõpus oli hind 80,0 €/t tasemel.

Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektritootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektrimüüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et seda lõpptarbijatele edasi müüa.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides, tuuletoodang Saksamaal ja piirkonna tuuleolud.

2021. aastal oli Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodangu maht 435,8 TWh ning tarbimismaht 427,2 TWh. Võrreldes 2020. aastaga suurenes Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodang 25,4 TWh ning tarbimismaht suurenes 21,9 TWh. Rootsi ja Norra 2021. aasta elektritoodang ületas riikide tarbimismahtu. Eesti, Läti, Leedu, Soome ning Taani tarbimismaht ületas riikide sisest elektritoodangut, mistõttu riigid pidid elektrit importima.

Eesti hinnapiirkonna 2021. aasta keskmine elektrihind oli 86,5 €/MWh (+52,8 €/MWh võrreldes 2020. aasta keskmise elektriinnaga). Nagu 2020. aastal, ületas Eesti elektri tarbimismaht ka 2021. aastal siseriiklikku elektritoodangu mahtu, mistõttu on Eesti sarnaselt Läti ja Leeduga saanud elektrit importivaks riigiks.

2021. aasta kujunes sarnaselt 2020. aastaga ettevõttele sündmusterohkeks ja pingeliseks. Ettevõtte on pidanud üha enam otsima efektiivsust ja tootma paindlikult. Aruandlusperioodi jooksul töötati välja tootmise paindlikkust tõhustavad lahendused. Näiteks tänu Eesti elektrijaama 5B energiablokki paigaldatud diiselpõletitele muutus energiatootmine Eesti elektrijaamas iseseisvamaks koormuse alandamisel tundidel, millal elektri hinnad on väga madalad. Põletid paigaldati küll 2020. aastal, kuid lõplikult anti projekt töösse 2021. Tänu sellele saab elektrijaama vajadusel täielikult peatada, et vältida madalatest elektri turuhindadest tekkivat kahjumit ettevõttele.

Jätkuvalt oli 2021. aastal sarnaselt 2020. aastaga fookuses jäätmeid suurem kasutamine elektri- ja soojusenergia tootmisel ehk taastuvenergia osakaalu kasvamine, mis on ka tulevaste aastate prioriteediks. Saavutati võimekus põletada Balti elektrijaamas kuni 45% biomassi (ideaalsel juhul) ning Auvere elektrijaamas 40%. Üksikudel hetkedel olid maksimumid veelgi suuremad. Aastaga on energiatootmises kasutatava biomassi kogus kasvanud eelneva aastaga võrreldes 127%.

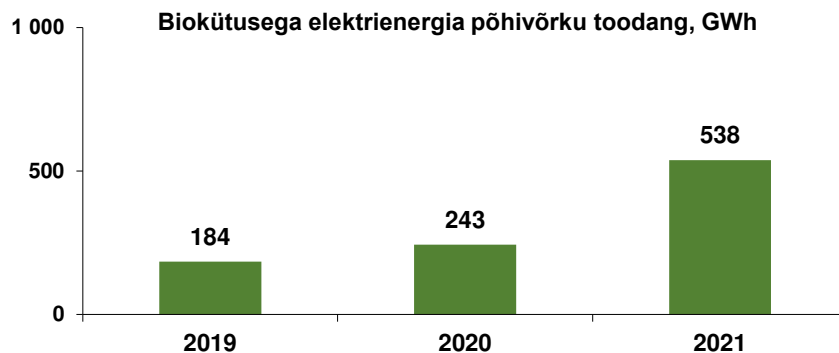
Lisaks kolmele tsirkuleerivale keevkihtplokkile hoidis ettevõtte 2021. aastal valmisolekus vähemalt kahte väävlipüüdmissaadmetega varustatud vanema tehnoloogiaga plokki (tolmpõletusplokid), et vastata Eesti Vabariigi valitsuse poolt kinnitatud ootusele, mille kohaselt tuleb ettevõttel tagada tootmisvõimekus 2023. aasta lõpuni Eesti keskmise tarbimise ehk 1000 MW katmiseks. Aasta lõpus läks kõiki neid plokkide ka energiadefitsiidi katmiseks vaja.

Elektrienergia tootmine ja müük

2021. aasta lõpu seisuga oli Enefit Power ASis kasutusel elektriline netootmisvõimsus 1350 MW, sellest Eesti elektrijaamas 866 MW, Balti elektrijaamas 192 MW, Auvere elektrijaamas 272 MW, Enefit-280 20 MW. 2021. aastal töötasid elektrijaamad muutuva elektrilise koormuse graafikuga. Maksimalne netovõimsus 2021. aastal oli 12. veebruaril 1233 MW. Esimesel poolaastal madalate elektrihindade tõttu ja kahjumi vähendamiseks koormati jaamu 6 korda alla 0 MWni.

Aruandlusperioodil jätkus CO₂ heitmekvoodi ja elektri hinna kasv, mis mõjutas ettevõtet prognoositust rohkem. Nendest asjaoludest oli tingitud ka elektritootmise suurem maht 2021. aastal 3981 GWh (+64,5%, võrreldes 2020. aastaga). Kasvas taastuvatest allikatest toodetud elektrienergia osakaal (+121%), moodustades 13% kogu 2021. aasta elektrienergia toodangust. Taastuvatest energiaallikatest toodetud elektrienergia põhivõrku andmine aastatel 2019–2021 on esitatud joonisel 1.

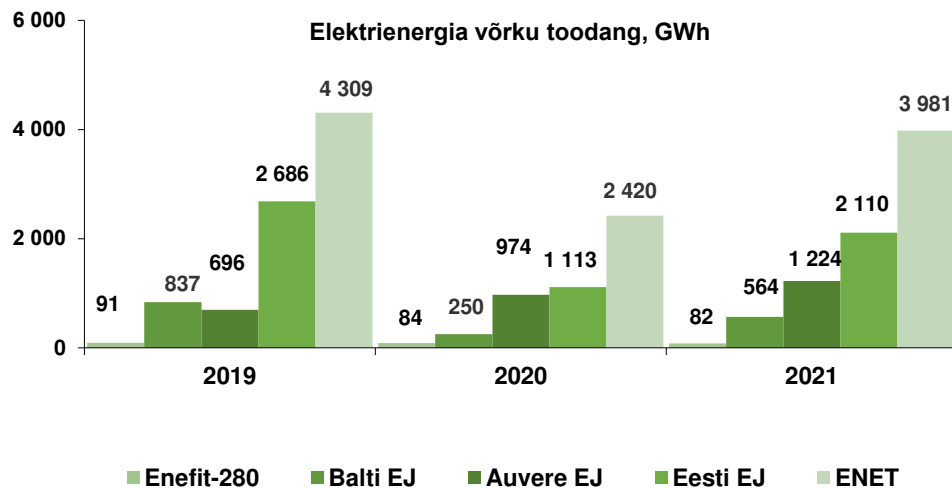
Joonis 1



Eelmisel aruandeperioodil viidi läbi Auvere elektrijaama moderniseerimine. Moderniseerimise järel suurenes elektrijaama võimekus kasutada kütusena alternatiivset kütust – vedelkütuste tootmisel üle jäävat uttegaasi. Ümberehituse järel kasutatakse Auveres kütusena peamiselt uttegaasi ja puidujäätmeid, põlevkivikasutus väheneb kuni 15 protsendini.

Elektrienergia võrku andmine aastatel 2019–2021 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



2021. majandusaasta elektrienergia müügist laekus 468 mln eurot, mis oli 342 mln euro võrra rohkem kui eelmisel majandusaastal.

Avatud elektri hulgiturul tekib elektri hind ostu- ja müügipakkumiste suhtena. Elektri turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus nõudluse ja pakkumise põhjal kujuneb igapäevaselt elektrienergia börsihind. Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool. Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad Eesti elektritootmist ja -hindu näiteks nii veetase Norra hüdroelektrijaamades, Skandinaavia tuumaelektrijaamade töö, ülekandekaablite korrasolek kui ka Taani tuuleolud jne.

Soojusenergia tootmine ja müük

2021. aasta lõpu seisuga on Enefit Poweri installeeritud soojuse tootmise võimsus 540 MW, sellest Auvere elektrijaamas 56 MW, Eesti elektrijaamas 84 MW ja Balti elektrijaamas 400 MW.

Aruandlusperioodil toodeti soojusenergiat 631 GWh ehk 20,6% võrra rohkem kui eelmisel aastal. Kasvu taga oli peamiselt 2021. aasta külmem talv (võrreldes 2020. aastaga). Valdav osa soojusenergiast (463 GWh) toodeti Balti elektrijaamas.

Soojusenergiat müüb Enefit Power ettevõttele Narva Soojusvõrk, mis kuulub võrguettevõtte Elektrilevi koosseisu 31. detsembrist 2020. Vastav otsus oli vastu võetud 22.12.2020. Enne kuulus Narva Soojusvõrk ettevõtte Enefit Power koosseisu. Muudatuse peamiseks eesmärgiks on tugeva infrastruktuuriga võrguettevõtete sümbioos, mis võimaldab parimal viisil ja kuluefektiivselt areneda. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ning põhilisteks tegevusaladeks soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus.

Soojusenergia müügist ettevõttele Narva Soojusvõrk laekus Enefit Poweri tulusse 14,4 mln eurot, mis oli 3,1 mln eurot ehk 27% rohkem kui eelmisel majandusaastal. Narva Soojusvõrk ASile kehtis aruandeperioodil soojusenergia müügihind 31,23 €/MWh, mis on kooskõlastatud Konkurentsiametiga, ja uus hind hakkas kehtima alates 08.01.2021 (enne oli 28,24 €/MWh).

Vedelkütuste tootmine ja müük

Vedelkütuste tootmiskompleksi moodustavad seadmed Enefit-140/1 ja Enefit-140/2 ning uue põlvkonna Enefit-280 tootmiseseade. Üksustes toodetakse põlevkivist mitmesuguseid vedelkütuseid ning uttegaasi. 2021. aastal toodeti vedelkütuseid 438 tuhat tonni, eelmisel aastal 452 tuhat tonni. Tootmismahu langus tulenes suuremahulistest remontidest ja ümberehitustest tingitud katkestustest.

Vedelkütuste valdkonda mõjutab naftatoodete maailmaturul toimuv. Enefit Poweris toodetavale vedelkütusele kõige lähedasem turul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Enefit Poweri jaoks on toornafta ja kütteõli hinnatõus positiivse mõjuga, kuna see tõstab ettevõttes toodetud vedelkütuse hinda ning kasvatab müügitulu.

Brenti toornafta keskmine hind oli 2021. aastal 70,8 USD/bbl, mis on oluliselt kõrgem, võrreldes 2020. aasta keskmise hinnaga 41,8 USD/bbl (+69%). 1% väävlisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2021. aastal 376 €/t ehk 60% rohkem, võrreldes 2020. aasta keskmise hinnaga 236 €/t. Naftatoodete maailmaturu hinnad tõusid 2021. aastal Covid-19 šokile järgnenud kiire nõudluse kasvu tulemusena aastate 2018–2019 tasemele.

Vedelkütuste keskmine müügihind (tuletistehinguteta) kasvas 2021. aastal 50,9% tasemele 389,9 €/t (+131,5 €/t). Müügihind tõusis eelkõige kõrgemate hindade tõttu vedelkütuste maailmaturul.

Tuletistehingutest teenisime 2021. aastal kahjumit -68,3 €/t. 2020. aastal teenisime tuletistehingutest kasumit +46,2 €/t. Arvestades tuletistehingute mõju, oli vedelkütuste keskmine müügihind 2021. aastal

321,6 €/t (+5,6%, +17,0 €/t). Võrdlustoote, 1% väävlisisaldusega kütteõli maailmaturu hind kasvas aasta võrdluses 60,3%.

2021. aastal müüdi 420 tuh tonni vedelkütuseid ja teenisime sellest müügitulu 135 mln eurot, eelmisel aastal 138 mln eurot.

Uttegaasi kasutatakse Eesti ja Auvere elektrijaamade elektritootmises täiendava kütusena. 2021. aastal põletati 115 231 tuh m³ vedelkütuste tootmisel toodetud uttegaasi, mis võimaldas kokku hoida 672 tuh tonni põlevkivi (~8.2 MJ/kg).

2021. aastal alustas Enefit Power Ida-Virumaal põlevkivienergeetikast ülemineku järgmise arenguetapiga, asetades nurgakivi uuele Enefit 280 tehasele ja jätkusuutliku kliimaneutraalse keemiatööstuse kontseptsioonile tervikuna. Eesti Energia inseneridel ja Eesti teadlastel on teadmised ja kogemus, et luua ringmajanduse toel tänasest vedelkütuste tootmisest kõrgema lisandväärtusega tööstusharu ning toota tulevikus toormaterjali peamiselt rõiva- ja plastitööstusele. Lisaks on käimas katsetused, kuidas kogu tootmine CO₂ vabaks muuta. 2021. aasta alguses käivitatud Eesti Energia ja TalTechi uurimustöö esimesed etapid kinnitasid, et CO₂ püüdmiseks vajalik tehnoloogia on olemas.

Majandustulemused

Enefit Power ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 82 mln eurot, 2020. aastal moodustas puhaskahjum 54 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga suurenes tegevuse finantstulemus 136 mln euro võrra. Tulemusi mõjutasid positiivselt elektri kõrgemad turuhinnad ja sellest tingitud elektrimüügi mahu suurenemine.

Negatiivset mõju tulemustele avaldas vedelkütuste müügi- ja tootmiskoguse langus. Enefit Power ASi äritulud olid 2021. majandusaastal 656 mln eurot, millest müügitulu moodustas 626 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 346 mln euro ehk 123% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2021. majandusaastal kokku 562 mln eurot, eelmisel majandusaastal 316 mln eurot.

Kulude kasv oli tingitud:

- ettevõtete ühinemisest 2020. aasta lõpul;
- põlevkivi tootmiskulude ja keskkonnatasude suurenemisest seoses elektrienergia tootmismahu kasvuga;
- puidujäätmete põletamise suurendamisest;
- realiseerunud kulu tuletisinstrumentidest.

Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest ja mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 19.

Põhivara jooksev kulum oli 67 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes kasvas see 17 mln euro võrra, peamiselt seoses ettevõtete ühinemisega 2020. aasta lõpul.

Enefit Power ASi arvelduskrediidi võlakohustused ematettevõttele vähenesid 2021. majandusaasta jooksul 211 mln euro võrra, moodustades 275 mln eurot.

Tööjõukulud moodustasid aruandeaastal 44 mln eurot, mis on 13 mln eurot rohkem kui eelmisel aastal ning kasvu põhjuseks oli ettevõtete ühinemine. Ettevõtte võttis seejuures arvesse riigi ootust tagada kuni aastani 2023 võimekus toota elektrit Eesti keskmise tarbimise ulatuses. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 22.

Finantsmõõdikutest ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga ($EVA = \text{ärikasum} - \text{aasta keskmine investeeritud kapital} * \text{kapitali kaalutud keskmine hind}$). EVA oli 2021. aastal positiivne ja moodustas 12,7 mln eurot. Eelmisel majandusaastal oli antud näitaja -117 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2021. majandusaastal 7,3%, aasta varem 8,0%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli 8,44%, 2020. majandusaastal - 3,39%.

Personalijuhtimine

Arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootustele oli personalijuhtimise eesmärgiks hoida töötajate optimaalset arvu, kasvatada juhtimiskvaliteeti ja edendada töötajakogemust.

2021. aastal olid personalijuhtimise peamised väljakutsed:

- Enefit Poweri tunde, ühtse ja innovatiivse organisatsioonikultuuri loomine. Koostöö ja partnerluse arendamine;
- Juhtide vajalike kompetentside arendamine, innovaatilise ja kliendikeskse mõtteviisi edendamine ning ettevõtlikkuse ja keeleoskuste arendamine;

- Konkurentsivõimelise töötasu tagamine. Paindliku, ajakohase, ühtsetele eesmärkidele ja tulemustele suunatud tulemustasu süsteemi arendamine;
- Sellise õppimiskultuuri juurutamine, kus töötaja võtab vastutuse enda õppimise ja arengu eest;
- Digitaalse töökeskkonna loomine, kogu töötajaskonna kaasamine digilahenduste ja nutiseadmete abil;
- Brändisaadiku mõtteviisi juurutamine;
- Töötajate pädevuste hindamine ja arendamine, et tagada sobiva mitmekülgse kvalifikatsiooniga tööjõud ning kindlustada toimepidevus;
- Töötajate pädevuste kaardistamine ning töötajate arendamise kava koostamine;
- HiPo (High Potential) leidmine ja arendamine.

2021. aasta personalijuhtimise sündmused:

Uus ettevõtte Enefit Power AS alustas 01.10.2020, ühinesid kaks ettevõtet: Enefit Kaevandused AS ja Enefit Energiatootmine AS. Ühinemise peamine eesmärk on energiatootmise puhtamaks muutmine ja konkurentsivõimekuse tõhustamine.

Alates 01.01.2021 hakkas Enefit Power ASis kehtima uus struktuur. Uue efektiivsema struktuuri loomise eesmärk oli vähendada juhtimistasandeid ning muuta juhtimine ühtlasemaks ja läbipaistvaks, suurendades juhtide rolli ja nende isiklikku vastutust oma valdkonna eest;

Juhtimiskvaliteedi kasvatamiseks ja tõstmiseks viidi läbi juhtimisprintsipi töötoad, eduka juhtimise arenguprogramm, korraldati tiimi- ja arengupäevi, koolitusi ja infoseminare töötajatele. Edukalt käivitati kolmekeelsuse programm, mille raames toimuvad igal reedel tööteemalised keelekohvikud (eesti keeles A+, B+ ning inglise keeles). Detsembrikuu lõpus tunnustati Enefit Powerit eesti keele mainekujundajate konkursil ning saadi eesti keele sõbra tiitel. Septembrikuus viidi läbi pühendumuse uuring, kus Enefit Poweri töötajate osaluse määr oli üle 90%. Uuringu tulemuste alusel on välja töötatud pühendumuse ja juhtimiskvaliteedi tõstmise tegevuskava;

Aastal 2021 ühtlustati ja ajakohastati Enefit Power ASi tööajaarvestuse, töötasustamise, tulemustasude süsteemid;

Enefit Power ASi ühtse tunde loomiseks töötati välja ja käivitati mitmed projektid: „Mitmekesine Power“, Poweri töövarju projekt, „Poweri lugu“, meeskonnapäevad. Augustikuu lõpus kaevurite päeval tunnustasime parimaid töötajaid ning jaanuaris energiarahva peol tublimaid aasta tegijaid ja aasta tegusid;

Eesmärgiga kaasata esiliini töötajaid Teamsi kaudu ning lihtsustada info edastamist ja kommunikatsiooni, on käivitatud digitaliseerimise pilootprojekt, millega jätkame aastal 2022, et kaasata kõik Enefit Power ASi töötajad;

Sügisel tekkis ajutise lisapersonali värbamise vajadus seoses elektrituru olukorra muutumisega. Suurendatud elektritootmise vajaduse katmiseks ja toimepidevuse tagamiseks värvati üle 100 vajalike kompetentsidega inimese. Aastal 2021 oli Enefit Poweri tööjõu vabatahtlik voolavus madalal tasemel – 2,24%;

01.01.2021 loodi Enefit Poweri Sotsiaalfond, mille kaudu maksti ümberõppestipendiume ja ettevõttepensione eesmärgiga toetada aastatel 2019–2020 koondatud töötajaid;

Järelkasvu tagamiseks kaardistati juhid ja spetsialistid, kellel on potentsiaal ja soov areneda ning ettevõtte sees rolli vahetada. Samuti tunnustati töötajaid, kes pidevalt tegelevad enda arendamisega. Aastal 2021 jätkas Enefit Power koostööd Tallinna Tehnikaülikooli (sh Virumaa Kolledži) ja Ida-Virumaa Kutsehariduskeskusega ning valis traditsiooniliselt tublimad stipendiumisaajad ning maksis stipendiume kutseharidust ja kõrgharidust omandavatele tudengitele. Augustikuus korraldati „Ranitsapidu“ töötajate lastele 1. klassi mineku puhul;

Jätkasime süsteemset tootmisväljaõpet ja oskuste mitmekesistamise programmide loomist. Aasta jooksul on tootmisväljaõppe programmi on läbinud 219 töötajat, pädevusi saanud või tõendanud 434 töötajat, tehnilise pädevuse väljaõppe saanud 306 töötajat. Perioodil juuni – detsember tehti pädevuste ja tootmisväljaõppe inventuur;

Aastal 2021 allkirjastati uus KL, mis kehtis kuni aasta lõpuni. Jätkasime koostööd AÜdega. Info edastamise eesmärgil korraldati usaldusisikute infopäevad. Novembris ja detsembris toimusid läbirääkimised AÜdega ning allkirjastati uuendatud kollektiivleping 2022. aastaks;

Seoses Covid-19 eriolukorraga ning eesmärgiga tagada tootmisüksustes toimepidevus korraldasime vaksineerimised töökohtadel. 2021. aasta lõpuks oli Enefit Poweris üle 90% töötajatest vaksineeritud või haiguse läbi põdenud mitte varem kui 6 kuud tagasi.

Enefit Poweris sai välja töötatud ja kinnitatud juhtkonnas COVID-19 levikut tõkestav tegevuskava, mis aitas hakkama saada COVID-19 levikuga ettevõttes selliselt, et tootmistegevus polnud häiritud, sellega võime öelda, et COVID-19 mõju oli 2021 aastal ebaoluline.

Ettevõtte on operatiivselt informeerinud töötajaid COVID-19 levikust, kehtivatest reeglitest ja vaksineerimisest ning loonud võimalused vaksineerimiseks, sh töökohal.

Investeermistegevus

2021. aastal investeeriti kogumalus 85,7 mln eurot, sh elektritootmine 22,7 mln eurot, vedelkütuste tootmine 53,6 mln eurot ning kaevanduste osa 9,4 mln eurot. 2021. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade ja vedelkütuste tootmise renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnavalaseid nõudeid.

2021. aastal oli Enefit Power ASi arendusinvesteeringute kogumaht 65,6 mln eurot.

Uue tehase Enefit 280 ehituse investeeringuid tehti 2021. aastal 50,0 mln eurot, planeeritud kogumaksumus on 321 mln eurot.

2021. aastal jätkati ettevalmistustöödega Auvere elektrijaama gaasivõimekuse tõstmiseks kuni 35%ni. Projekt suurendab Enefit Poweri tootmisvarude paindlikkust, konkurentsivõimet ning eesmärgiks on luua võimalus vedelkütuste tehaste töötamiseks olukorras, kus Eesti Elektriijaama plokid seisavad ja töötab ainult Auvere elektrijaam, mis on kõige efektiivsem tootmisüksus. Projekti investeeriti 2021. aastal 11 mln eurot ja projekt viiakse ellu 2022. aastal.

2021. aastal lõpetasime olulise strateegilise projekti, millega paigaldati Eesti elektrijaama katlale 5B uued käivituspõletid. Projekti investeeriti 2021. aastal 1,0 mln eurot.

2021. aastal oli Estonia kaevanduse I päikeseelektrijaama tegelik investeeringute maht 0,8 mln eurot ning alustasime Estonia kaevanduse II päikeseelektrijaama ehitust (alustarandi ehitus). Investeeriti 1,3 mln eurot.

2021. aastal oli Enefit Power ASi baasvõimekuse investeeringute kogumaht 20,1 mln eurot.

Suuremate vedelkütuste tootmise baasvõimekuse hoidmise investeeringutest võib välja tuua Enefit 140-2 tuhatükiliste müüritise rekonstrueerimist summas 0,9 mln eurot ja tuhatükiliste all asuvate vanade ja amortiseerunud tuhatükiliste väljavahetamist summas 0,19 mln eurot. Samuti vahetati Enefit 140-2 reaktoril välja amortiseerunud ja kulunud bandaažid, projekti kogumaksumuseks kujunes 0,58 mln eurot. Kõik need projektid olid suunatud vedelkütuste tehase töökindluse tõstmisele.

Elektritootmise baasvõimekuse investeeringutest olid olulisemad Eesti elektrijaama 6. plokki kapitalremondi teostamine summas 0,8 mln eurot. Alustasime Balti elektrijaama bagerpumpade renoveerimist, 2021. aastal investeeriti projekti 0,55 mln eurot. 2021. aasta plaanilise remondi raames tuvastati Balti elektrijaama 11. plokki turbiini K-200-130-MT madalrõhusilindri viimaste astmete ülevaatus tulemusena 27. astmes kahjustatud stelliitplaatidega töölabad ja need vahetati välja ning asendati uute töölabadega. Kokku kujunes nimetatud projekti maksumuseks 0,69 mln eurot.

Balti elektrijaamas 11. plokis toimunud intsidendi tulemusena purunes plokki elektrifilter ning tehti parandus- ja renoveerimistööd maksumusega 3,7 mln eurot.

Soetasime EP Primaarenergia üksustele 2 buldooser-kobestit Komatsu summas 1,2 mln eurot. Uued buldooser-kobestid on minimeeritud heitmetega ja ligikaudu 10% suurema tootlikkusega.

Seoses EP Primaarenergia Estonia kaevanduse kaevevälja edasiliikumise ja pikendasime allmaakonveiereid, investeerisime 0,6 mln eurot.

Tegime kahe EP Primaarenergia veduri kapitalremondi summas 0,3 mln eurot, mis tagab elektri- ja vedelkütuste tootmisel vajaliku põlevkivi tarnekindluse.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Enefit Power ASis toimib integreeritud juhtimissüsteem, sh keskkonnajuhtimine vastavalt ISO 14001 standardile. 2021. aastal alustati ettevõttes Euroopa Liidu keskkonnajuhtimissüsteemi EMAS (Eco - Management and Audit Scheme) juurutamise protsessi. Ettevõtte tööks vajalikud keskkonna- ja keskkonnakompleksload on vastavalt vajadusele olemas, lubasid ajakohastatakse.

Estonia kaevandusele ja Narva karjäärile väljastati uued ühendatud keskkonnaloa, mis ühendavad maavara kaevandamist, jäätmekäitlust, veekasutust ja saasteainete viimist paiksest heiteallikast välisõhku. Samuti uuendati Logistikakeskuse keskkonnaluba (välisõhu valdkonnas).

Õlitööstuse keskkonnakompleksloa muutmise taotlus on jätkuvalt menetluses. Kompleksloa muutmise taotlusega taotletakse õigust rehvihaake kasutamiseks vedelkütuste tootmisel, Enefit 140 seadmetel normaalse režiimi heite ja tehnoloogilise äkkheite eristamist jmt. Ka uue ehitatava tehase Enefit 280 keskkonnakompleksloa esmataotluse menetlus jätkus 2021. aastal.

Balti elektrijaamale väljastati 2021. aastal muudetud keskkonnakompleksluba, millega täpsustati õigust puidujäätmete käitlemiseks. Loa väljaandmisel arvestati Keskkonnaameti Balti elektrijaama kontrollvisiitidel viidatud mittevastavuste likvideerimiseks rakendatud meetmeid. Samuti täpsustati vee ja välisõhu valdkonna kasutamise tingimusi ning eemaldati kompleksloast energiaplokki nr 12 käsitlev osa. Eesti Elektriijaama keskkonnakompleksloa muutmise taotlus on jätkuvalt menetluses. Taotleme suletud energiaplokkide 1, 2 ja 7 eemaldamist kompleksloast, uuendame saasteainete heitkoguste arvutamise metoodikat, lisatakse uusi saasteaineid ja heiteallikaid.

Samuti on menetluses Auvere elektrijaama keskkonnakompleksloa muutmise taotlus. Taotluses on toodud uus saasteainete heitkoguste arvutamise metoodika, lisatud on uued saasteained ja heiteallikad ning täpsustatakse puidujäätmete ladustamise tingimusi. Taotleme tehnoloogilise äkkheite kestvuse suurendamist ja põlevkivituha ringlussevõtu suurendamist.

Enefit Power ASi käitistest paisati 2021. aastal õhku õhuheitmeid, sh vääveldioksiidi (SO₂), 3,89 tuh tonni, lämmastikoksiidi (NO_x) 2,97 tuh tonni, tolmuheitmeid 0,57 tuh tonni ja süsinikdioksiidi (CO₂) 4,93 tuh tonni. Peamised heitmed vette olid heljum 2,60 tuh tonni ja sulfaadid 69,95 tuh tonni.

Aruandeaasta jooksul pumbati kaevanduste ja karjääride kuivendamisel välja kokku 130,5 mln m³ vett. Väljapumbatud veekogus on võrreldes 2020. aastaga (122,7 mln m³) suurenenud sademerohkema aasta tõttu. Elektrijaamades ja vedelkütuste tehases kasutati jahutusvett kokku 707,5 tuh mln m³ (2020. a. 574,8 tuh mln m³).

2021. aastal tekkinud jäätmed anti üle vastavat käitluslitsentsi või luba omavatele ettevõtetele. Aruandeaastal tekkis pakendijäätmeid 15,37 t (2020. a. 17,66 t). Logistikakeskus andis jäätmekäitlejale üle 684 tonni kasutatud puitliipreid. Estonia kaevandus andis jäätmekäitlejale üle 732 tonni kasutatud konveierlinti.

2021. aastal müüdi 3,05 tuh t vanametalli, kokku 746 tuh euro ulatuses. Vanade akude müügi eest saadud tulu oli 668 eurot.

Aruandeaastal tekkis Estonia kaevanduses kaubapõlevkivi tootmisel kaevandamisjäätmeid (aherainet) kokku 1,94 mln tonni, mis kõik taaskasutati, lisaks taaskasutati eelnevatel aastatel vaheladustatud aherainet 916 tuh tonni. Valdavalt taaskasutati aherainet päikeseparkide alustarindite ehitamisel 2,3 mln tonni. Omatarbeks kasutati 238 tuh tonni aherainet ja killustikku (teede-ehitus ja -hooldus), klientidele müüdi aherainet ja killustikku 320 tuh t. Narva karjääris põlevkivi selektiivsel väljamisel eraldatud lubjakivikihid taaskasutati koheselt kaevandatud ala korrastamisel 679 tuh tonni ulatuses.

Elektrijaamades ja vedelkütuste tehastes tekkis põlevkivituhka 3,49 mln tonni, millest taaskasutati 0,07 mln tonni.

Enefit Power AS tasus 2021. aastal keskkonnatasusid kokku 33,9 mln eurot, sealhulgas loodusvarade kasutamise tasu 20,5 mln eurot (sh põlevkivi kaevandamisõiguse tasu 13,8 mln eurot ja vee erikasutustasu 6,68 mln eurot) ja saastetasu 13,4 mln eurot (sh välisõhu saastetasu 1,82 mln eurot, veesaastetasu 0,98 mln eurot, aheraine ladestustasu 0 mln eurot, põlevkivituhha ladestustasu 10,6 mln eurot).

Enefit Power AS tegi 2021. aastal keskkonnakaitselisi kulutusi summas 2,7 mln eurot ning keskkonnakaitselise investeeringuid summas 17 mln eurot. Investeeringud hõlmasid valdavalt õhuseiresüsteemide, seadmete ja tehnoloogia uuendamist õhuheitmete vähendamiseks ning töid tuhaväljadel.

Enefit Power ASis on läbi viidud keskkonnanalased sise- ja välisauditid, olulisi mittevastavusi ei leitud.

Enefit Power ASi moodustatud keskkonnakaitseliste kulutuste eraldised tagavad keskkonnale tekitatud kahju leevendamise ja likvideerimise. 2021. aasta alguse seisuga oli lühiajalisi eraldisi keskkonnakaitselisteks töödeks 2,1 mln euro väärtuses, millest kasutati 1,12 mln eurot, põhiliselt Narva karjääri (100 ha) ning Viru ja Tammiku kaevanduse korrastustöödel, Estonia kaevanduse Motopargi arendamisel, Estonia kaevanduse Kurtina küla veevarustuse projekteerimisel ja ehitamisel ning Balti elektrijaama tuhavälja nr 2 järelhooldustöödel. Pikaajalised keskkonnanalised, 2021. a. seisuga 17,25 mln eurot, on moodustatud keskkonnakaitselisteks ja sulgemistöödeks ettevõtete töö lõpetamisel.

Logistika peakontor ja vedelkütuste tootmisüksuste peakontor rakendavad Rohelise Kontori (RK) põhimõtteid. Enefit 280 tehase peakontor läbis 2021. aasta lõpus edukalt RK resertifitseerimisauditi.

Tulevikuplaanid

Järgmisel aruandlusperioodil jätkuvad energiavaldkonna muudatused, mis eeldavad CO₂ emiteerimise jätkuvat vähendamist, alternatiivsete, sh taastuvate energiaallikate kasutamise suurendamist, vedelkütuste tootmismahu kasvatamist, ringmajanduse tõhustamist ja keemiatööstuse kontseptsiooni juurutamist ehk liikumist teekonnal nulli.

Lähitulevikus valmistatakse ette ja astutakse järgmised sammud teekonnal nulli:

- Suurendatakse alternatiivsete (eelkõige vedelkütuste tootmisel üle jääva uttegaasi) ja taastuvate (eelkõige puidujäätmete) kütuste kasutamist elektritootmises.
- Auvere elektrijaamas lõpeb uttegaasi põletamise võimekuse suurendamise projekt, mille tulemusena kasvab vedelkütuste tootmisel üle jääva uttegaasi kasutamise võimekus elektri jaamas kolm korda. Ühe megavatt-tunni elektrienergia tootmisel uttegaasist eraldub kaks korda vähem CO₂ kui sama koguse elektri tootmisel põlevkivist. Ümberehituse järel kasutatakse Auveres kütusena peaausjalikult uttegaasi ja puidujäätmeid, põlevkivikasutus väheneb kuni 15 protsendini.
- Aruandlusperioodil 2022. aastal jätkatakse ettevõttes Eesti elektri jaama 8. plokis puidujäätmete osakaalu suurendamise projekti.

- Taotletakse vajalikud load vanaplasti ja kasutatud rehvide kasutamiseks.
- Arendatakse keemiatööstuse kontseptsiooni, sh jätkatakse Enefit 280 tehase ehitust.

Uue Enefit 280 tehase rajamine on oluline etapp keemiatööstuse loomisel. Uus tehas valmib 2024. aastal ja selle täisvõimsus plaanitakse saavutada aasta hiljem.

- Leitakse parimad kasutusviisid kõrvaltoodetele – tuhale ja lubjakivile.

Finantsriskide juhtimine

Enefit Poweri tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: valuutarisk, intressimäära risk ja tuletisinstrumentide risk. Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Enefit Poweris finantsriske juhitakse vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele 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, kuna vedelkütustega kauplemine toimub globaalsetel turgudel, siis müügi tehinguid sõlmitakse USA dollarites.

USD valuutakursi muutumisel 9% on mõju 2021. aasta tulemile 1,14 mln euro (2020. aastal 13% mõju tulemile 1,87 mln euro).

2. Hinnarisk

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

Kaupade hinnarisk

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

Elektrienergia müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Enefit Poweri toodab elektrienergia, mis toodetud täielikult või osaliselt põlevkivist ja müüb toodetud elektrienergia emaettevõtte Energiakaubanduse osakonna kaudu, Eesti Nord Pooli börsil. Ettevõtte kasutab elektrienergia hinnakõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja forwardeid), mis sõlmitakse elektrienergia müügiks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine, on määratletud 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 globaalsetel energiaturgudel. Energiakaubandus kasutab põlevkiviõli hinna kõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja swappe). Nendes tehingutes kohustub vastaspool maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe teataval ajaperioodil. Ettevõtte riskimaandamispoliitika kohaselt on riskimaandamise eesmärk tagada kindlaksmääratud kasum pärast muutuvkulusid. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkiviõli hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tulevasteks perioodideks sõlmitud pikaajalistest müügilepingutest ja tootmisplaanist. Vastavalt ettevõtte riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse tuletislepingud ulatuses, mis katab 30–90% järgmise kolme kuni viie aasta suure tõenäosusega prognoositud tehingute müügi mahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning ettevõtte riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügi mahust protsent kõrgem. Riskimaandamise suhtarv on 1:1.

3. Rahavoo ja õiglase väärtuse intressimäära risk

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

Intressimäära riski hindamisel kasutatakse tundlikkuse analüüsi.

Enefit Poweris on emaeettevõtjalt saadud arvelduskrediit fikseeritud intressimääraga ja intressimäärade võimalikud muutused ei avalda seeläbi mõju ettevõtte võlakohustustele ja tulemuslikkusele (vt lisa 22).

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 tuletisinstrumendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Klientide tähtjaks tasumata arvetega tegeldakse igapäevaselt. Arve maksetähtaja ületamise korral saadab automatiseeritud meeldetuletus- ja hoiatussüsteem kliendile teate, et juhul kui arvet ei tasuta, võib järgneda kliendi elektrivõrgust väljalülitamine. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võlg üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud krediidikomiteede pädevuses.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2021	2020
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 3 ja 4)*	24,6	17,1
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisa 13)	83,0	26,3
Kokku krediidiriskile avatud summa	107,6	43,4

* 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 allahinnatud varasid ei sisalda.

Enefit Poweri krediidirisk tuletisinstrumentidest on seotud 97% emaeettevõttega ja 3% grupiväliste partneritega.

5. Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et ettevõtte ei suuda oma finantskohustusi täita ebapiisava rahavoo tõttu. Likviidsusrisi maandatakse erinevate 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 ettevõtte ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsuse allikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimisel ja kohustuste täitmisel või et ettevõtte peab seetõttu vabu vahendeid kaasama kiirustades ja tingimustel, mis ei ole optimaalsed. Lühiajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et ettevõtte hoiab pangakontodel teatavat vaba raha puhvrit, et tagada piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui rahavoo prognoosist esineb kõrvalekaldeid. Pikaajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et ettevõtte prognoosib regulaarselt järgneva 12 kuu likviidsusvajadust (sh võetakse arvesse rahavajadus investeringuteks, laenu tagasimakseteks ja dividendimakseteks ning äritegevusest teenitav positiivne rahavoo) ja hoiab likviidsusvajaduse rahuldamiseks piisavat likviidsuspuhvrit vabade rahaliste vahendite, välja võtmata investeerimislaenude ja likviidsuslaenu limiitide näol. Likviidsusrisi juhitakse kontserni tasandil emaeettevõtja finantsosakonnas.

Seisuga 31. detsember.2020 ja 31. detsember 2021 ei olnud Enefit Poweril arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Ettevõtte kasutab oma tegevuse ja investeerimisplaani toetamiseks emaeettevõtte antavat arvelduskrediiti. Enefit Poweri arvelduskrediidi võlakohustused emaeettevõttele vähenesid 2021. aastal 211 mln euro võrra. Seisuga 31.12.2021 oli ettevõtte arvelduskrediidi saldo 274,9 mln euro (31.12.2020 485,9 mln euro).

Sündmused pärast aruandekuupäeva

24. veebruaril 2022 tungisid Venemaa väed Ukrainasse. Relvastatud konflikt ja sellega seotud sanktsioonid ning tagajärjed võivad mõjutada ettevõtte tegevust ja tulemusi. Mõju ulatus ja olulisus sõltub konflikti kestusest ja tagajärgedest. Konflikt avaldab energiaturgudele märkimisväärt mõju. Alates 2022. aasta algusest on maagaasi, vedelkütuste, heitmevootide ja elektri turuhinnad kõikunud veelgi enam kui varem. Energiaturgude hinnamuutused mõjutavad nii müügitulu kui ka energia ja heitmevootide ostukulusid. Eesti Energia kontsernil on koostatud põhjalik riskide maandamise strateegia, mis kinnitavad, et oluline mõju ettevõtte tegevusele ja tulemusele 2022. aastal puudub. Tõenäoliselt mõjutav risk on seotud hangetega, kuna tootmises kasutatavate varuosade ja materjalide hanked on olnud seotud

Venemaa ja Valgevenega. Kaalume koostööd alternatiivsete tarnijatega ja arvestame tarnegraafikute võimalike pikenemisega. Riski suurust saab täpselt hinnata pärast konflikti lõppu, kui selguvad riikidevahelised majandussuhted ja -kokkulepped.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	31.12.2020	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	80 221	17 684	13, 22
Nõuded ja ettemaksed	28 230	17 759	3, 4
Varud	88 556	96 201	5
Kokku käibevarad	197 007	131 644	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	3 538	3 533	7
Finantsinvesteeringud	2 731	8 639	13, 22
Nõuded ja ettemaksed	725	725	3
Materiaalsed põhivarad	1 075 736	1 057 082	8
Immateriaalsed põhivarad	433	472	
Kokku põhivarad	1 083 163	1 070 451	
Kokku varad	1 280 170	1 202 095	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	274 871	485 910	2, 22
Võlad ja ettemaksed	157 110	44 332	9,10,11,22
Eraldised	196 197	108 316	12
Kokku lühiajalised kohustised	628 178	638 558	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	40 582	4 068	9, 22
Eraldised	26 870	27 482	12
Sihtfinantseerimine	451	548	
Kokku pikaajalised kohustised	67 903	32 098	
Kokku kohustised	696 081	670 656	
Omakapital			
Aktsiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	14
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	-15 018	15 304	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	427 073	481 421	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	82 972	-54 348	
Kokku omakapital	584 089	531 439	
Kokku kohustised ja omakapital	1 280 170	1 202 095	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020	Lisa nr
Müügitulu	626 004	280 112	15
Muud äritulud	31 205	888	16
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-7 339	-2 275	5
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-374 158	-216 179	17
Mitmesugused tegevuskulud	-22 297	-17 738	18
Tööjõukulud	-43 519	-30 042	19
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-66 746	-49 423	8
Muud ärikulud	-48 293	-130	20
Ärikasum (kahjum)	94 857	-34 787	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	0	-3 307	
Kasum (kahjum) sidusettevõtjatelt	1 498	445	7
Intressitulud	8	2	
Intressikulud	-13 412	-16 420	21
Muud finantstulud ja -kulud	21	-281	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	82 972	-54 348	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	82 972	-54 348	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	94 857	-34 787	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	66 746	49 423	8
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-890	-561	8, 16, 20
Muud korrigeerimised	26 377	29 694	13
Kokku korrigeerimised	92 233	78 556	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-9 665	54 289	3, 4, 6
Varude muutus	7 645	4 177	5
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	104 383	782	9 - 11
Laekunud intressid	9	0	
Makstud intressid	-13 024	-15 619	22
Kokku rahavood äritegevusest	276 438	87 398	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-70 210	-17 538	8, 10
Laekunud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	1 235	291	8
Laekunud tütarettevõtjate müügist	0	4 921	
Laekunud dividendid	1 492	0	7
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-67 483	-12 326	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-211 039	-75 072	2, 22
Muud laekumised finantseerimistegevusest	2 084	0	
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-208 955	-75 072	
Kokku rahavood	0	0	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020
Aruandeaasta kasum (kahjum)	82 972	-54 348
Muu koondkasum (-kahjum):		
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	-30 322	45 751
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	-30 322	45 751
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	52 650	-8 597

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2019	30 000	55 866	3 196	-30 447	314 063	372 678
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	-54 348	-54 348
Muutused reservides	0	0	0	45 751	0	45 751
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	0	167 358	167 358
31.12.2020	30 000	55 866	3 196	15 304	427 073	531 439
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	82 972	82 972
Muutused reservides	0	0	0	-30 322	0	-30 322
31.12.2021	30 000	55 866	3 196	-15 018	510 045	584 089

Täpsem informatsioon aktsiakapitali ja väljamakstud dividendide kohta on toodud lisas 14.

Real "Muud muutused omakapitalis" kajastub Enefit Power AS-iga seisuga 30.09.2020 ühinenud Enefit Kaevandused AS omakapital.

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 alljärgnevatel arvestuspõhimõtetes.

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

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

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: 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 õiglase väärtuses, 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 õiglase 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 22.

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 emaettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütar- 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 investorettevõtte omab olulist mõju, kuid mida ta ei kontrolli. Üldjuhul eeldatakse olulise mõju olemasolu juhul, kui investorettevõtte omab ettevõttes 20% kuni 50% hääleõiguslikest aktsiatest või osadest. Tütar- ja sidusettevõtte tulemused kajastatakse kapitaliosaluse meetodil emaettevõtte 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 tütar- ja sidusettevõtete 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 tütar- ja sidusettevõtete tuludes ja kuludes kajastatakse kasumiaruandes netosummana real „Kasum (kahjum) tütar- ja sidusettevõtjatel“. 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 lõiguse Varade väärtuse langus kirjeldatud põhimõtetest.

Nõuded ja ettemaksud

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 maksetähtaegade 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 laekuvate summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglase 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 5 000 euro.

Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumuleeritud kulumid ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 5 000 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) Põhivarade lõppväärtus

Olulise lõppväärtusega varaobjektide puhul amortiseeritakse kasuliku eluea jooksul kulusse ainult soetusmaksumuse ja lõppväärtuse vahelist amortiseeritavat osa. Juhul, kui vara lõppväärtus ületab tema bilansilist jääkmaksumust, lõpetatakse vara amortiseerimine.

(e) Põhivara komponendid

Juhul kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteisest eristatavatest komponentidest, millel on erinevad kasulikud eluead, võetakse need komponendid raamatupidamises arvele eraldi varaobjektidena ning määratakse ka vastavalt nende kasulikule 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 12). 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 ühikud 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 12).

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	25-46 aastat
Rajatised	10-50 aastat
Masinad 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 ettevõttele pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

Eraldisi kajastatakse juhul, kui ettevõttele on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine 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 realiseerumistähtaja 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 arengutsenaariumitest. 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 ettevõttele lasub kohustus kompenseerida oma endistele töötajatele töandja 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 kaasnevaid 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 12) 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 õiglases väärtuses. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel. Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema netosoetusmaksumuses, 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 20/80 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.

Alates 2019. aastast on võimalik dividendide väljamaksetele rakendada maksumäära 14/86. Seda soodsamat maksumäära saab kasutada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendide väljamakseni, mis on maksustatud 20/80 maksumääraga. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvutamisel on 2018.a. esimene arvesse võetav aasta.

Maksustamissüsteemi omapärast lähtuvalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtete 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.

(b) Muud maksuliigid

Ettevõtja kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
 - Töötuskindlustusmaks (0,8 % töötajatele tehtud väljamaksetelt);
 - Erisoodustuste tulumaks (20/80 töötajatele tehtud erisoodustustelt);
 - Maamaks (0,1 - 2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
 - Elektrienergia aktsiisimaks 0,5 - 1 eurot/MWh elektrienergia kohta ;
 - Põlevkivikütteõli aktsiisimaks (57 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta);
 - Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).
- Keskkonnatasude seadusest tulenevad saastetasusid rakendatakse, kui saasteaineid heidetakse välisõhku, veekogusse, põhjavette või pinnasesse või kõrvaldatakse jäätmeid. Saastetasu määrad on püsivad muutumatuna alates 2015. aastast:
- välisõhku väljutatud saasteainete 1 tonni maksumäär on 2 - 1278 € (va merkaptaanid 31785 €);
 - veekogusse või põhjavette on vahemikus 7,09 – 24326 €;
 - jäätmete kõrvaldamisel 0,63 - 29,84 eurot /tonn, sh aheraine 1,31 €/t, põlevkivi- ja koldetuhk 2,98 €/t.

Põlevkivi ja turba kaevandamisõiguse tasu:

- põlevkivi: 1,255 - 3,180 € kaevandatud/kasutatud põlevkivi tonni kohta - kaevandamisõiguse tasumäär on seotud aruandekvartali keskmise raske kütteõli maailmaturu hinnaga;
- turvas: 1,27 - 1,91 kasutatud/kasutatud tonni kohta – seotud RMK koteeritud hakkepuidu hinnaga.

Vee erikasutuse määrad tõusevad ~3% aastas.

2021. aastal olid määrad järgmised:

- vee võtt põhjaveekihtidest 63,01 – 178,76 €/1000 m³;
- jahutusvee võtmine – 1,69 €/1000 m³, vee võtt veekogust – 29,52 €/1000 m³;
- karjäärdest ja kaevandustest väljapumbatav vesi 21,29 - 59,37 €/1000 m³.

Seotud osapooled

Enefit Power AS aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- sidusettevõtjat;
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emettevõtja teised tütarettevõtjad);
- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

Enefit Power AS emettevõtte 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.

Tuletisinstrumendid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvelevõtmisel õiglasel väärtusel 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 elektri hinna 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 tasaveeldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused on esitatud lisas 13. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglase 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 väärtusel muutustega läbi kasumiaruande.

(b) Õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumente, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumentina, kajastatakse õiglasel väärtusel 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 tavapäraste kaupade ostuga. Näiteks futuurlepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks, mis on vajalikud ettevõtte elektritootmise eesmärgil, ei kajastata finantsseisundi aruandes tuletisinstrumentidena, vaid ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse futuurlepingute 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 tasaveeldada 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 31.12.2020 ja 31.12.2021 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2021 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 274 871 tuhat eurot (31.12.2020 485 910 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustisena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisas 22.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	17 837	17 837	0	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	3 416	3 416	0	6
Laenunõuded	725	0	725	
Muud nõuded	3	3	0	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjale	6 070	6 070	0	22
Muud lühiajalised nõuded	904	904	0	
Kokku nõuded ja ettemaksed	28 955	28 230	725	
	31.12.2020	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	15 148	15 148	0	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 080	1 080	0	6
Laenunõuded	725	0	725	
Muud nõuded	4	4	0	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjale	1 250	1 250	0	22
Muud lühiajalised nõuded	277	277	0	
Kokku nõuded ja ettemaksed	18 484	17 759	725	

Saldo "Nõuded ostjate vastu" sisaldab nõudeid kolmandatele osapooltele nii elektrienergia kui ka vedelkütuste müügist. Elektrienergia nõuete saldo 31.12.2021 seisuga on võrreldes eelmise bilansipäevaga kasvanud eelkõige kahe kliendi nõuete saldo suurenemise arvelt (+ 1 820 tuhat eurot). Elektrienergia nõuete suurenemine on tingitud elektrienergia turuhinna kasvust.

Vedelkütuste nõuete saldo 31.12.2021 seisuga on võrreldes eelmise bilansipäevaga kasvanud eelkõige ühe kliendi nõuete saldo suurenemise arvelt (+ 9 065 tuhat eurot). Saldo suurenemine on tingitud klientide maksekäitumise varieerumisest bilansipäevade võrdluses. Enefit 280 projekti arendusfaasis on ostutehingute sisendkäibemaksu maht oluliselt kasvanud ja seeläbi suurenenud ka maksude ettemaksete

saldo. Samuti Fuel Handling System (FHS) Unit EPC for Enefit 280-2 ühisprojekti algus mõjutas kasvale Nõuete Eesti Energia kontserni ettevõtjale osas.

2021. aastal ei olnud allahindlusi ja 2020. aastal allahinnati nõudeid summas 6 tuhat eurot vt. lisa 18.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	31.12.2020
Ostjatelt laekumata arved	17 850	15 148
Põlevkiviõli eest	13 947	13 580
Elektrienergia eest	2 042	951
Põlevkivituha eest	13	35
Muud laekumata arved	1 502	571
Killustiku eest	23	11
Põlevkivikontsentrat	323	0
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-13	0
Kokku nõuded ostjate vastu	17 837	15 148

Vt. ka lisa 3.

Lisa 5 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	31.12.2020
Tooraine ja materjal	39 079	39 459
Biokütused	241	679
Varuosad ja materjal	38 838	38 780
Lõpetamata toodang	42 511	53 229
Põlevkivi	42 347	53 186
Põlevkiviõli	164	43
Valmistoodang	6 892	3 513
Põlevkiviõli	6 535	3 028
Killustik	357	485
Ettemaksed varude eest	74	0
Kokku varud	88 556	96 201

Lõpetamata toodangu mahtude languse taga on eelkõige põlevkivi tarbimise suurenemine 2021. aastal elektri tootmiseks.

Põlevkivivarud vähenesid 2020. aastaga võrreldes 1,4 miljoni tonni võrra.

Aruandeaastal oli tehtud varude allahindlusi 0.9 tuhat eurot ulatuses (2020: 272 tuh eur).

Vt. ka lisa 17.

Lisa 6 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021		31.12.2020	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Ettevõtte tulumaks	0	1	0	0
Käibemaks	3 370	0	1 035	0
Üksikisiku tulumaks	0	1 084	0	1 029
Erisoodustuse tulumaks	0	3	0	2
Sotsiaalmaks	0	1 938	0	1 878
Kohustuslik kogumispension	0	38	0	76
Töötuskindlustusmaksed	0	138	0	131
Aktsiisimaks	0	365	0	334
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	0	12 178	0	3 627
Ettemaksukonto jääk	46		45	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	3 416	15 745	1 080	7 077

Muude maksude ettemaksete ja maksuvõlade all on olulises osas kajastatud keskkonnamaksud. Suurima osa keskkonnatasudes moodustab maavara kaevandamisõiguse tasu. Tasumäär (€/t) sõltub raske kütteõli (1% väävlis sisaldusega) koteeritud maksumusest Rotterdamis. Vastavad kaevandamisõiguse tasumäärad arvutab Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium ning avaldab üks kord kvartalis (eelmise kvartali kohta) oma kodulehel Energiatoodete hinnad | Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium (mkm.ee). Tulenevalt sellest, et kütteõli hinnad olid 2021. aastal tunduvalt kõrgemad, kui 2020. aastal, olid ka maavara kaevandamisõiguse tasumäärad 2021. aastal tunduvalt suuremad, kui 2020. aastal Energiatoodete hinnad | Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium (mkm.ee) ning seega ka makstavad keskkonnamaksud.

Vt. ka lisad 3 ja 9.

Lisa 7 Sidusettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon: 2021					
Sidusettevõtja registrikood	Sidusettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2020	31.12.2021
10186632	Orica Eesti OÜ	Eesti	Lõhkevahendite tootmine ja müük	35	35

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon				
Sidusettevõtja nimetus	31.12.2020	Dividendid	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2021
Orica Eesti OÜ Lõhkevahendite tootmine ja müük	3 533	-1 492	1 497	3 538
Kokku sidusettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	3 533	-1 492	1 497	3 538

Vt. lisa 22.

Lisa 8 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		
31.12.2020											
Soetusmaksumus	11 521	549 947	37 933	4 179	1 477 897	1 520 009	3 067	11 254	86	11 340	2 095 884
Akumuleeritud kulum	0	-242 415	-24 872	-3 310	-765 619	-793 801	-2 586	0	0	0	-1 038 802
Jääkmaksumus	11 521	307 532	13 061	869	712 278	726 208	481	11 254	86	11 340	1 057 082
Ostud ja parendused	0	243	488	0	2 352	2 840	32	59 411	23 204	82 615	85 730
Maa ja varem kasutusel olnud ehitiste ost	0	0						0	0	0	0
Uute ehitiste ost, uusehitus, parendused		243						0	0	0	243
Muud ostud ja parendused			488	0	2 352	2 840	32	59 411	23 204	82 615	85 487
Amortisatsioonikulu	0	-12 596	-1 561	-416	-50 189	-52 166	-78	0	0	0	-64 840
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-29	-84	0	-1 433	-1 517	0	-321	0	-321	-1 867
Müügid (jääkmaksumuses)	0	0	-22	0	-347	-369	0	0	0	0	-369
Ümberliigitamised	0	2 052	380	112	15 779	16 271	0	-17 781	-542	-18 323	0
Ümberliigitamised ettemaksetest	0	0	0	0	0	0	0	542	-542	0	0
Ümberliigitamised lõpetamata projektidest	0	2 052	380	112	15 779	16 271	0	-18 323	0	-18 323	0
31.12.2021											
Soetusmaksumus	11 521	552 031	35 303	4 289	1 483 721	1 523 313	2 979	52 563	22 748	75 311	2 165 155
Akumuleeritud kulum	0	-254 829	-23 041	-3 724	-805 281	-832 046	-2 544	0	0	0	-1 089 419
Jääkmaksumus	11 521	297 202	12 262	565	678 440	691 267	435	52 563	22 748	75 311	1 075 736

Müüdnud materiaalsed põhivarad müügihinnas

	2021
Ehitised	111
Masinad ja seadmed	1 124
Transpordivahendid	408
Muud masinad ja seadmed	716
Kokku	1 235

Vara väärtuse testid koostatakse varadele, mille puhul on olemas eeldatav risk varade väärtuse languseks. Sellisteks varadeks on 2021. aastal hinnatud Eesti Energia elektrijaamade hübriidplokid. Võimaliku varade väärtuse languse peamiseks indikaatoriks on olnud suur volatiilsust elektri ja heitmekvootide turuhindades (elektri ja heitmekvootide hinna suhtes). Elektri turuhinna volatiilsuse ja suure tõusu 2021. aasta teises pooles tingisid eelkõige nii maagaasi kui ka CO₂ heitmekvootide rekordkõrged turuhinnad, samuti mõjutas elektri hinda Põhjamaade hüdroreservuaaride keskmisest madalam tase. Heitmekvootide hinnad olid 2021. aastal pidevas tõusutrendis, rekordilist hinnataset 2021. aasta lõpus põhjustas eelkõige maagaasi hinna hüppeline tõus. Heitmekvootide hinnad on tugevalt seotud Euroopa kliimapolitikaga, heitmekvootide turu arenguvõimaluste kohta on palju erinevaid nägemusi ja sellest tingituna on heitmekvootide hinna prognoosi osas analüütikute hinnangud väga erinevad.

Eesti Energia elektri jaamade varade väärtuse testid

Elektri jaamu käsitletakse kolme eraldiseisva raha genereeriva üksusena: 1) Auvere elektri jaam, 2) Eesti ja Balti elektri jaamade plokid,

mis kasutavad kütusena ainult põlevkivi (edaspidi: põlevkivi plokid), 3) Eesti ja Balti elektrijaamade plokid, mis kasutavad lisaks põlevkivile ka muid kütuseid (edaspidi: hübriidplokid). Elektrijaamade jagamisel eraldiseisvateks raha genereerivateks üksusteks on lähtud eelkõige elektriplokkide efektiivsusest, erinevate kütuste kasutamise võimekusest, asendatavusest ettevõtte müügistrateegias ja elektriplokkidega seotud juhtimisotsuste sõltumatusest. Nii Eesti ja Balti elektrijaamade hübriidplokkides kui ka Auvere elektrijaamas toodetakse elektrit nii põlevkivist kui ka muudest taastuvatest ja alternatiivsetest kütustest. Auvere elektrijaam on võrreldes teistega oluliselt kõrgema efektiivsusega elektriplokk. Eeldatavat risk varade väärtuse languseks on 2021. aasta lõpu seisuga vaid elektrijaamade hübriidplokkidega seotud varadel.

Eesti ja Balti Elektrijaamade hübriidplokkidega seotud varade bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2021 on 123 000 tuhat eurot (31. detsember 2020: 131 700 tuhat eurot). Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Hübriidplokkide vara väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,5% (sama kui 2020. aastal). Diskontomäär 1% kasvu mõju varade kaetavale väärtusele on 8 000 tuhat eurot, mille rakendumisel vara kasutusväärtus ületaks endiselt bilansilist väärtust (2020. aastal oli diskontomäär 1% kasvu mõju kuni 35 000 tuhat eurot ja selle rakendumisel ületanuks varade bilansiline väärtus kasutusväärtust kuni 33 000 tuhat eurot).

Eesti ja Balti Elektrijaamade hübriidplokkide varade väärtus on tundlik elektri ja heitmekvootide hinna muutuse suhtes (2020: elektri, heitmekvootide, põlevkivihinna ning biokütuste kasutuse eest eeldatavalt saadava toetuse muutuste suhtes). Elektri turuhinna prognoosimisel on kasutatud nii kolmanda osapoole eksperdihinnangut kui ka turu forward-hindadele tuginevat prognoosi.

Alates 2023. aastast on kasutatud elektrihinna prognoosi vahemikus 69–87 €/MWh (2020: kasutati elektrihinna prognoosi vahemikus 48–68 €/MWh). 2020. aastal eeldati lisaks eelnevale, et alates 2023. aastast hinnatakse Eesti ja naaberriikide elektriturgudel järk-järgult ühtlustub. Kui prognoositud elektri hinnad oleksid 20% madalamad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase (2020: kui ühtlustumise eeldus ei rakenduks ja kui elektri turuhinna prognoosimisel lähtutaks forward-hindadest), oleks hübriidplokkide vara kaetav väärtus 237 000 tuhat eurot madalam (2020: 539 000 tuhat eurot madalam) ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks nende kasutusväärtust 123 000 tuhat euro võrra (2020: 131 700 tuhat euro võrra). Elektri hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud elektri hinna prognoosi vahemikus 55–70 €/MWh (2020: elektri hinna prognoosi vahemikus 40–68 €/MWh). Tulenevalt ettevõtte müügistrateegiast, mille kohaselt soovitakse müüa enam elektrit tiputundidel, oli ettevõtte 2021. aastal saavutatud kvartali keskmine müügihind 5–18% (2020: 8–38%) kõrgem kui Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna hind. Seda strateegiat plaanib ettevõtte ka järgmistel aastatel rakendada.

Heitmekvootide turuhinna prognoosis lähtuti nii kolmanda osapoole eksperdihinnangust kui ka turu forward-hindadele tuginevast prognoosist (2020: heitmekvootide turuhind prognoositi lühikeses perspektiivis, lähtudes forward-hindadest ning seejärel eeldades, et alates 2026. aastast tõuseb hind 2,0% aastas). Alates 2023. aastast kasutati heitmekvootide hinnaprognosi vahemikus 63 €/t–83 €/t (2020: heitmekvootide hinnaprognosi vahemikus 28 €/t–34 €/t). Kui prognoositud heitmekvootide hinnad oleksid 20% kõrgemad, kui vara väärtuse testis rakendatud tase (2020: kui heitmekvootide hinnaga seotud eeldus ei rakenduks ja prognoosides oleks kasutatud 2020. aastaga sarnast hinnatõusu), siis oleks vara kaetav väärtus kuni 141 000 tuhat eurot madalam (2020: 140 000 tuhat eurot madalam) ja varade jääkväärtus ületaks kasutusväärtust 31 000 tuhat euro võrra (2020: 131 700 tuhat euro võrra). Heitmekvootide hinna tundlikkuse mõõtmiseks on kasutatud heitmekvootide hinnaprognosi vahemikus 79 €/t–97 €/t (2020: heitmekvootide hinnaprognosi vahemikus 34 €/t–41 €/t).

Seisuga 31. detsember 2021 ei tuvastatud Auvere elektrijaama varadel väärtuse languse indikaatoreid (2020. aastal väärtuse languse indikaatoreid tuvastati). 2020. aastal lähtuti varade kaetava väärtuse hindamisel nende kasutusväärtusest ja test osutas vajadusele varem kajastatud allahindlus 36 100 tuhat euro ulatuses tühistada. 2020. aastal diskonteeriti eeldatavad tulevased rahavood diskontomääraga 7,5%. Diskontomäär 1 protsendipunktilise kasvu mõju varade kasutusväärtusele oleks 97 000 tuhat eurot, mille rakendumisel vara kasutusväärtus ületaks endiselt raamatupidamisväärtust.

Eesti ja Balti elektrijaamade põlevkivi plokkidega seotud varade väärtuse testi põhjal tuvastati 2020. aastal vajadus varade allahindluseks. Varad hinnati alla summas 23 000 tuhat eurot ja varade bilansiline jääkväärtus 2020. aasta lõpu seisuga oli null eurot. 2021. aastal ei tuvastatud vajadust allahindlust tühistada.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	29 127	29 127	0	10
Võlad töövõtjatele	4 644	4 644	0	11
Maksuvõlad	15 745	15 745	0	6
Saadud ettemaksed	1 240	1 193	47	
Tulevaste perioodide tulud	47	0	47	
Muud saadud ettemaksed	1 193	1 193	0	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	28 137	26 053	2 084	22
Tuletisinstrumentid	117 728	79 277	38 451	13, 22
Muud võlad	70	70	0	
Võlad sidusettevõtjale	1 001	1 001	0	22
Kokku võlad ja ettemaksed	197 692	157 110	40 582	

	31.12.2020	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	12 267	12 267	0	10
Võlad töövõtjatele	4 777	4 777	0	11
Maksuvõlad	7 077	7 077	0	6
Saadud ettemaksed	1 410	1 410	0	
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	11 384	11 384	0	22
Tuletisinstrumentid	11 044	6 976	4 068	13, 22
Muud võlad	64	64	0	
Võlad sidusettevõtjale	377	377	0	22
Kokku võlad ja ettemaksed	48 400	44 332	4 068	

Võlad tarnijatele saldo sisaldab seisuga 31. detsember 2021 võlgnevust materiaalse põhivara eest summas 17 372 tuhat eurot (31. detsember 2020: 1 852 tuhat eurot).

Maksuvõlade all on olulises osas kajastatud keskkonnamaksud. Suurima osa keskkonnatasudes moodustab maavara kaevandamisõiguse tasu. Tulenevalt sellest, et kütteõli hinnad olid 2021. aastal tunduvalt kõrgemad, kui 2020. aastal, olid ka maavara kaevandamisõiguse tasumäärad 2021. aastal tunduvalt suuremad, kui 2020. aastal.

Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele 2021.a on tingitud keskmise elektrihinna meie turgudel tõusega võrreldes eelmise aastaga, ka pikaajalises osas kajastub Enefit Solutions AS-i deposiitmakse, mil seotud rajamise lepinguga Enefit Power AS'le kütuseetteande süsteemi uue Enefit 280-2 õlitehase jaoks.

Tuletisinstrumentide osas tegemist on kohustustega ning need on suurenenud 2021 aastal (võrreldes 2020). Elektri riskimaandamistehingutest 26 287 tuhat eurot tehingud Alexela, Ignitis, SEB ja UAB Imlitex väliste partneritega, kus ENK on vahendaja rollis ja 91 441 tuhat eurot vedelkütuste nii riskimaandamise kui PnL tehingute MtM. Hinnad on liikunud üles ning seetõttu on elektri puhul saadud teha uusi riskimaandamistehinguid (vt. lisa 13). Suur miinus 31.detsember 2021 seisuga on tingitud sellest, et aasta lõpuga olid nii elektri kui õli hinnad kõrged.

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	31.12.2020
Lühiajalised võlad põhivara eest	17 372	1 852
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	11 755	10 415
Kokku võlad tarnijatele	29 127	12 267

Vt. ka lisa 9.

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	31.12.2020
Töötasude kohustis	2 535	2 218
Puhkusetasude kohustis	459	630
Reserveeritud preemiad ja toetused	1 117	1 278
Reserveeritud sotsiaalmaks	525	638
Kinnipidamised töötasust	8	13
Kokku võlad töövõtjatele	4 644	4 777

Vt. ka lisa 9.

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2019	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2020
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 320	4 037	-492	500	20 365
Pensionieraldis	16	977	-43	1	951
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	342	3 471	-96	16	3 733
Koondamiseraldis	233	65	-233	0	65
Varade demonteerimiskulude eraldis	5 432	0	0	293	5 725
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	69 250	76 203	-69 250	0	76 203
Stipendiumite eraldis	37	759	-11	0	785
Muud eraldised	0	27 971	0	0	27 971
Kokku eraldised	91 630	113 483	-70 125	810	135 798
	31.12.2020	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2021
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	20 365	-328	-1 118	452	19 371
Pensionieraldis	951	-140	-136	3	678
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	3 733	5	-287	52	3 503
Koondamiseraldis	65	-32	-33	0	0
Varade demonteerimiskulude eraldis	5 725	0	0	309	6 034
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	76 203	193 225	-76 203	0	193 225
Stipendiumite eraldis	785	-523	-6	0	256
Muud eraldised	27 971	0	-27 971	0	0
Kokku eraldised	135 798	192 207	-105 754	816	223 067

Lühiajaline keskkonnakaitseliste kohustuste eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 2 117 tuhat eurot (31.12.2020: 2 724 tuhat eurot). Pikaajaline keskkonnakaitseliste kohustuste eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 17 254 tuhat eurot (31.12.2020: 17 641 tuhat eurot).

Lühiajaline pensionieraldise saldo on 31.12.21 seisuga 314 tuhat eurot (31.12.2020: 324 tuhat eurot). Pikaajaline pensionieraldise saldo on 31.12.21 seisuga 364 tuhat eurot (31.12.2020: 628 tuhat eurot).

Lühiajaline tervisekahjustuste hüvitamise eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 284 tuhat eurot (31.12.2020: 295 tuhat eurot). Pikaajaline tervisekahjustuste hüvitamise eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 3 218 tuhat eurot (31.12.2020: 3 438 tuhat eurot).

Koondamiseraldist 2021.aastal moodustatud ei olnud (lühiajaline koondamiseraldise saldo on 31.12.20 seisuga 65 tuhat eurot).

Pikaajaline varade demonteerimise kulude eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 6 034 tuhat eurot (31.12.20: 5 725 tuhat eurot).

Lühiajaline kasvuhoonegaaside emissiooni eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 193 226 tuhat eurot (31.12.20: 76 203 tuhat eurot).

Lühiajaline stipendiumite eraldise saldo on 31.12.21 seisuga 256 tuhat eurot (31.12.20: 734 tuhat eurot). Pikaajaline stipendiumite eraldist 2021.aastal moodustatud ei olnud (31.12.2020: 50 tuhat eurot).

Muid eraldisi 2021.aastal moodustatud ei olnud (lühiajaline muude eraldiste saldo on 31.12.20 seisuga 27 971 tuhat eurot).

Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldise pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2058. aastal.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.67% - 3,16% (2020: 0.24% - 2,92%). Eraldiste diskonteerimisel kasutatakse diskontomäärade kõverat, mis võimaldab anda täpsema hinnangu erinevate ajahorisontidega eraldistele.

Varade demonteerimiskulude eraldis 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.

Varade demonteerimiskulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 39 aasta pärast.

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. Ettevõtte 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 31.12.2020 ja 31.12.2021.

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. Veebruaris 2020 laekus 544 743 tonni CO₂ saastekvooti 2020. aasta eest ning 2021 laekus 718 527 tonni.

c) Aruandeperioodil eraldati soojusenergia tootmise ja õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest tasuta saastekvoote kokku 171 015 tonni (2020: 433 262 tonni, sh eraldati 2020. aastal õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest täiendav kogus tasuta saastekvoote 215 455 tonni perioodi 2017 - 2019 eest). Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast.

2020. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

+ soetatud 76 203 tuhat eurot

- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 69 250 tuhat eurot.

2021. aastal kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikutes oli järgmised muudatused:

+ soetatud 193 225 tuhat eurot

- loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 76 203 tuhat eurot.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;

- koondamishüvitiste maksmiseks;

- tervisekahjustuste hüvitamiseks.

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.

Muud eraldised

2011 aasta jaanuaris sõlmisid Enefit Energiatootmine AS (alates 1. oktoobrist 2020 Enefit Power AS) ning GE Power Estonia AS, GE Power Sp. z.o.o. ja GE Steam Systems S.A.S („GE“) lepingu Auvere elektrijaama rajamiseks. GE pidi tagama elektrijaama töökindluse ning väiksema töökindluse korral tasuma leppetrahvi. GE esitas ka oma kohustusi tagava pangagaranti. 2020 aasta augustis esitas Enefit Power AS GE-le leppetrahvinõude summas 43 069 tuh eurot. GE ei tasunud leppetrahvi. Eelmise aasta oktoobris esitas Enefit Power AS Société Générale'le nõude maksta välja leppetrahvi osaliselt kattev pangagarantii summas 27 971 tuh eurot ning pangagarantii maksti välja. Oktoobris 2020 esitas GE Stockholmi vahekohtule taotluse vahekohtumenetluse algatamiseks. 2020 aasta novembris esitas Enefit Power AS vahekohtule GE taotluse osas vastuse, milles teatas, et ei nõustu GE väidetega ja nõuetega ning esitab vastunõude, milles palub vahekohtul kohustada GE-d tasuma Enefit Power AS-ile elektrijaama ettenähtud ja tegeliku töökindluse erinevusest tulenev leppetrahv (pangagarantiiga katmata ulatuses). Enefit Power AS on kindel, et tal on õigus leppetrahvi nõude katteks laekunud 27 971 tuh eurot endale jätta. 06. augustil 2021 oli sõlmitud rahukokkulepe. Vastavalt käesolevale rahukokkuleppele peab Enefit Power AS kinni kogusumma 27 971 tuh eurot tagatise tulust. GE ja Enefit loobuvad pöördumatult kõigist varasematest, praegutest ja tulevastest teadaolevatest ja teadmata lepingulistest ja lepinguvälistest nõuetest, vabastavad need ja vabastavad need lõplikult.

Ka GE teostab ja viib lõpule tehase jaoks lisatööd ja -teenused. Sellised lisatööd tuleb teha 6 kuu jooksul alates 2021. aasta aastaseiskuse lõppemisest, kuid igal juhul 30. juuniks 2022, kui kirjalikult ei ole kokku lepitud teisiti. GE teeb Enefitile lisatööd ilma Enefitile lisatasuta. Pooled hindavad Lisatööde maksumuseks 2 029 tuh eurot (ilma käibemaksuta).

Vt. ka lisad 17, 21.

Lisa 13 Tuletisinstrumentid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021		31.12.2020	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	105	54 193	14 653	6 268
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (pikaajaline osa)	2 357	37 248	8 639	4 068
Elektrienergia müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	80 116	25 084	3 031	708
Elektrienergia müügi tuletisinstrumentid (pikaajaline osa)	374	1 203	0	0
Tuletisinstrumentid kokku	82 952	117 728	26 323	11 044

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.

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

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

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

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 26 377 tuhat eurot ning koosneb tuletisinstrumentide varade, kohustuste ja riskireservi muutusest.

Tuletisinstrumentide lühi- ja pikaajaline saldo 31.12.2021 seisuga on näidatud ka lisas 9.

Vt. ka lisa 22.

Lisa 14 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021	31.12.2020
Aktsiakapital	30 000	30 000
Aktsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus	0.60	0.60

Ettevõtte vaba omakapital seisuga 31. detsember 2021 moodustas 493 679 (2020: 442 377) tuhat eurot. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 394 943 (2020: 353 902) tuhat eurot ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas kuni 98 736 (2020: 88 475) tuhat eurot.

2021. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende.

Lisa 15 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes		
Müük Euroopa Liidu riikidele		
Eesti	603 225	177 086
Läti	5	6
Leedu	5	87
Austria	1	0
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	603 236	177 179
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike		
Araabia Ühendemiraadid	22 660	12 212
Valgevene	108	0
Singapur	0	90 721
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	22 768	102 933
Kokku müügitulu	626 004	280 112
Müügitulu tegevusalade lõikes		
Elektrienergia müük	473 224	128 318
Puhastatud naftatoodete tootmine	136 166	138 269
Soojusenergia müük	14 404	11 258
Vanametalli müük	523	801
Põlevkivituha müük	393	324
Muude teenuste müük	346	378
Killustiku müük	448	102
Renditeenused	500	662
Kokku müügitulu	626 004	280 112

CO2 heitmekvoodi hinna järsu kallinemise tõttu tõusid elektri hinnad rekordkõrgusele. 2 Keskmine elektri hind meie turgudel tõusis 53,1 €/MWh-st jaanuaris detsembriks 196,6 €/MWh-ni. See suurendas märkimisväärselt ettevõtte tulu elektrimüügist ja mõjutas elektrienergia segmendi üldiseid tulemusi.

Sisaldab tehinguid seotud osapooltega, vt. lisa 22.

Lisa 16 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020
Kasum materiaalse põhivarade müügist	926	561
Kasutamata eraldise tuludesse kandmine	27 971	0
Tuletisinstrumentide tulud	1 348	0
Kasum valuutakursi muutusest	706	0
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	150	231
Tulu sihtfinantseerimisest	96	96
Muud	8	0
Kokku muud äritulud	31 205	888

Kasutamata eraldise tuludesse kandmine summas 27 971 tuhat eurot tuleneb 31. detsembri 2020 seisuga samas summas kajastatud eraldisest, mis jäi kasutamata. Vaidlus GE-ga (GE Power Estonia AS, GE Power Sp z.o.o. ja GE Steam Systems S.A.S) jõudis 2021. aastal lahenduseni. Täiendavaid üksikasju vt. lisast 12.

Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020	Lisa nr
Põlevkivi	98	64 259	
Biokütused ja kivisüsi	24 625	10 445	
Energia	51 830	12 659	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	6 529	8 725	
Hooldus- ja remonditööd	38 035	23 811	
Hooldus- ja remondimaterjalid	4 358	4 299	
Transpordikulud	1 114	914	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	15 866	3 992	
Muud materjalid ja teenused	1 814	1 434	
Inventar	90	63	
Varude allahindlus	1	272	5
Loodusvarade kasutusmaks	13 804	618	
Veemaks	6 676	2 043	
Saastemaks	13 403	5 534	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	192 006	76 203	12
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	-890	-226	12
Kütus	4 749	1 134	
Õli	50	0	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	374 158	216 179	

Põlevkivitootmine ja tarbimine ühe ettevõtte piires on oluliselt vähendanud põlevkivi kulusid võrreldes eelmise aastaga enne ettevõtete ühinemist.

Maagaasi ja CO₂ heitmekvoodi hinna järsu kallinemise tõttu tõusid elektri hinnad rekordkõrgusele. 2021. aastal Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind oli 46,6 €/MWh (+37,1 €/MWh, +394% võrreldes 2020. aastaga). Kui 2021. aasta juuli alguses oli maagaasi hind veel 36,4 €/MWh, siis 21. detsembriks kerkis see tasemele 182,3 €/MWh, mis on viimase 10 aasta rekordtase.

Maagaasi hinnakasvu põhjuseks on gaasi tarneraskused, mis sattusid perioodile, mil tavaliselt toimub gaasi talvevarude ladustamine. Keskmine elektrihind meie turgudel tõusis 53,1 €/MWh-st jaanuaris detsembriks 196,6 €/MWh-ni. Kõrged elektrituruhinnad võimaldasid 2021.a toota 64% rohkem elektrit kui 2020. aastal. Aastaga on energiatootmises kasutatava biomassi kogus kasvanud eelneva aastaga võrreldes 127%. Heitmekvoodi hinnad kallinesid hoogsalt Euroopa Liidu ambitsioonikamate kliimaeesmärkide vastuvõtmise ja ebapiisava elektritootmise tõttu taastuvatest allikatest. Keskmine CO₂ heitmekvoodi hind 2021. aastal oli 53,7 €/t ehk 116,3% võrra (+28,9 €/t) kõrgem kui 2020. aastal. See suurendas oluliselt kasvuhooenergia heitkoguste kulusid ja finantsseisundi aruandes kajastatud vastavat eraldist (vt. lisa 12). Seoses ettevõtete ühinemisega 2020. aasta lõpul on kasvanud põhikuluread: masinate-, seadmete hooldus- ja remont, materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks, loodusvarade kasutusmaks, veemaks, elekter ja kütus.

Suurima osa keskkonnatasudes moodustab maavara kaevandamisõiguse tasu. Tasumäär (€/t) sõltub raske kütteõli (1% väävlis sisaldusega) koteeritud maksumusest Rotterdamis. Vastavad kaevandamisõiguse tasumäärad arvutab Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium ning avaldab üks kord kvartalis (eelmise kvartali kohta) oma kodulehel Energiatoodete hinnad | Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium (mkm.ee). Tulenevalt sellest, et kütteõli hinnad olid 2021. aastal tunduvalt kõrgemad, kui 2020. aastal, olid ka maavara kaevandamisõiguse tasumäärad 2021. aastal tunduvalt suuremad, kui 2020. aastal.

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 22.

Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020	Lisa nr
Uuringud ja konsultatsioonid	4 307	3 113	
Valvekulud	2 462	2 182	
Kindlustuskulud	3 397	3 089	
Ostetud IT teenused	3 580	2 025	
Aktsiisimaks	2 431	1 737	
Töökaitsekulud	447	357	
Kasutusrent	3 051	1 067	
Sidekulud	266	90	
Koolituskulud	144	83	
Töölaste lähetuste kulud	1	5	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	13	6	4
Muud mitmesugused bürookulud	288	262	
Muud mitmesugused tegevuskulud	325	2 939	
Litsentsitasud	1 585	783	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	22 297	17 738	

Real "Muud mitmesugused tegevuskulud" on kajastatud transporditeenused valmistoodangu müügiks, valmistoodangu ladustamine/hoiustamine ja ümberlaadimine/laadimine tankerile ja muud mitmesugused kulud.

Sisaldab tehingud seotud osapooltega, vt. lisa 22.

Lisa 19 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020
Palgakulu	32 816	21 850
Sotsiaalmaksud	10 829	7 395
Muud kulud	-126	796
Kokku tööjõukulud	43 519	30 041
Töötajate keskmine arv taandatud täistööajale	1 565	1 613
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	1 561	1 608
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	4	5

Ühinemine toimus 2020.a IV kvartali alguses selletõttu Primaarenergia (põlevkivi kaevandamine) palgakulud ei kajastu terve 2020. aasta tulemust. 2021.aasta näitab üldist palgakulude pilti.

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 432 tuhat eurot, eelmise aruandeaasta jooksul 444 tuhat eurot. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Lisa 20 Muud ärikulud

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020
Kahjum materiaalsete põhivarade müügist	36	0
Trahvid, viivised ja hüvitised	7 272	19
Kahjum tuletisinstrumentidelt	40 873	103
Muud	112	8
Kokku muud ärikulud	48 293	130

Makstud trahvide ja hüvitiste kulu on suurenenud seoses 2020. aastal käimasolnud kohtuvaidluse lõppemisega. Enefit Kaevandused AS (alates 1. oktoobrist 2020 Enefit Power AS) oli osapool kinniseks tunnistatud kohtuvaidluses, milles Enefit Kaevandused AS-i vastu oli esitatud nõue summas 35 500 tuhat eurot ja Enefit Power AS oli esitanud vastunõude summas 38 500 tuhat eurot. Kohtuvaidlus oli seotud osapoolte vahel sõlmitud põlevkivi ostu-müügilepinguga. Juunis 2019 tegi maakohus otsuse, millega jättis mõlemad hagid rahuldamata. Jaanuaris 2020 tegi ringkonnakohtu otsuse, millega tühistas maakohu otsuse ja tegi uue otsuse, millega rahuldab hagi osaliselt ning mõistis Enefit Power AS-ilt välja põhivõla 25 400 tuhat eurot ja viivise 10 200 tuhat eurot. Nimetatud ringkonnakohtu otsus siiski ei jõustunud, kuna Enefit Power AS esitas kassatsioonkaebuse Riigikohtusse, kes novembris 2020 tühistas ringkonnakohtu otsuse ja saatis asja uuesti läbivaatamiseks ringkonnakohtu samale koosseisule. Ringkonnakohtu tegi lõpliku otsuse 2021. aasta mais, millele ettevõtte vastu ei vaieldud. Pärast kohtuotsuse langetamist maksis Enefit Power AS vastaspoolele Viru Keemia Grupp OIL AS-ile hüvitist summas 7 272 tuhat eurot.

Lisa 21 Intressikulud

(tuhandetes eurodes)

	2021	2020	Lisa nr
Intressikulu laenudelt	12 596	15 610	22
Intressikulu eraldistelt	816	810	12
Kokku intressikulud	13 412	16 420	

Lisa 22 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	31.12.2021	31.12.2020	Lisa nr
Nõuded ja ettemaksed			
Emaettevõtja	584	309	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	5 486	1 746	
Kokku nõuded ja ettemaksed	6 070	2 055	
Võlad ja ettemaksed			
Emaettevõtja	19 488	13 227	
Sidusettevõtjad	1 001	377	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	6 565	5 606	
Kokku võlad ja ettemaksed	27 054	19 210	

PIKAAJALISED	31.12.2021	31.12.2020	Lisa nr
Võlad ja ettemaksed			
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	2 084	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	2 084	0	

LAENUKOHUSTISED	31.12.2019	Saadud laenud	Saadud laenude tagasimaksed	31.12.2020	Perioodi arvestatud intress	Lisa nr
Emaettevõtja	556 763	0	70 853	485 910	15 610	21
Kokku laenukohustised	556 763	0	70 853	485 910	15 610	

LAENUKOHUSTISED	31.12.2020	Saadud laenud	Saadud laenude tagasimaksed	31.12.2021	Perioodi arvestatud intress	Lisa nr
Emaettevõtja	485 910	0	211 039	274 871	12 596	21
Kokku laenukohustised	485 910	0	211 039	274 871	12 596	

MÜÜDUD	2021			2020		
	Kaubad	Teenused	Põhivara	Kaubad	Teenused	Põhivara
Emaettevõtja	3 025	73	28	19 222	80	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	14 407	390	0	12 513	539	0
Kokku müüdid	17 432	463	28	31 735	619	0

OSTETUD	2021			2020		
	Kaubad	Teenused	Põhivara	Kaubad	Teenused	Põhivara
Emaettevõtja	98 664	30 400	0	73 297	9 505	8
Sidusettevõtjad	10 164	0	0	2 039	0	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	1 798	26 695	8 272	851	21 764	4 276
Kokku ostetud	110 626	57 095	8 272	76 187	31 269	4 284

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2021	2020
Arvestatud tasu	432	444

Ettevõtte eksisteerib 31.12.21 ja 31.12.20 seisuga tuletisinstrumente, mille vastaspooleks on Ettevõtte emaettevõtte.

Lühiajaliste finantsinstrumentide saldo, mille vastaspooleks on emaettevõtte, on 31.12.21 seisuga 80 221 tuhat eurot (31.12.2020: 17 684 tuhat eurot). Pikaajaliste finantsinstrumentide saldo, mille vastaspooleks on emaettevõtte, on 31.12.21 seisuga 2 731 tuhat eurot (31.12.2020: 8 639 tuhat eurot). Lühiajalised kohustused sisaldavad tuletisinstrumente (kajastuvad real "Võlad ja ettemaksed"), mille vastaspooleks on emaettevõtte, summas 79 277 tuhat eurot (31.12.2020: 6 976 tuhat eurot). Pikaajalised kohustused sisaldavad tuletisinstrumente (kajastuvad real "Võlad ja ettemaksed"), mille vastaspooleks on emaettevõtte, summas 38 451 tuhat eurot (31.12.2020: 4 068 tuhat eurot). Müügitehingute käibesaldo aasta lõpul on nulline (2020: 18 471 tuhat eurot), sellega kaupade müük emaettevõttele on vähenenud märkimisväärselt.

Maagaasi ja CO₂ heitmekvoodi hinna järsu kallinemise tõttu tõusid elektri hinnad rekordkõrgusele. Heitmekvoodi hinnad kallinesid hoogsalt Euroopa Liidu ambitsioonikamate kliimaeesmärkide vastuvõtmise ja ebapiisava elektritootmise tõttu taastuvatest allikatest. See suurendas oluliselt kasvuhoonegaaside heitkoguste kulusid. Kõik see mõjutas oluliselt aktiiv- ja bilansienergia hulgemüügi ja tarne müügi avatud turul ja heitmekvoodi hinnale, mille tulemusena on suurenenud kaupade ost emaettevõttelt.

Ettevõtete ühinemine toimus 2020. a IV kvartali alguses selletõttu Primaarenergia (põlevkivi kaevandamine) kaupade ost sidusettevõtjalt ei kajastu terve 2020. aasta numbri tulemustest. 2021. aasta näitab kaupade ost täispilti.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel. Lisainfot tuletisinstrumentide tehingute kohta vt lisas 13. Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole tehtud 2021. ja 2020. majandusaastal allahindluseid.

Juhatus liikmeka teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatus liikme 4 kuutasu ulatuses.

Enefit Power AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisas 2 ja üleval tabelis. Arvelduskreediidi intressimäär on 2,73% (2020: 2,76%), alusvaluutaks on euro.

2021. majandusaastal oli arvestatud intressi summas 12 596 tuhat eurot, 2020. majandusaastal summas 15 611 tuhat eurot.

Aruande - ja võrdlusperioodil ei ole nõukogu liikmetele makstud tasusid ega antud soodustusi.

Nõukogu liikmete teenistuslepingute ennetähtaegsel lõpetamisel ei kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus.

Vt. lisas 3,7,9,13,15,17,18,21.

Lisa 23 Bilansivälised varad

Seisuga 31. detsember 2021. a. on Enefit Poweril kaevandamisele kuuluvaid põlevkivi varusid hinnanguliselt kokku kaeveväljadel 371 miljonit tonni.

Lisa 24 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 elektriks põletamise eest. Nimetatud tegevusaladega on seotud Enefit Power AS koosseisu kuuluvad käitised, millele 2021 aastal eraldatakse hinnanguliselt ca 790 000 tasuta heitkoguste ühikut. 2021 aastal eraldatavate ühikute täpne arv selgub hiljemalt 2021 juuniks. Tasuta heitkoguste ühikute eraldamine peaks jätkuma 2021-2025 ja 2026-2030 perioodidel lähtudes käitiste iga-aastastest tootmistasetest ja EL-i poolt kujundatava kliimapolitiika otsustest.

Euroopa Liidu keskkonnanormide täitmise kohustus

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule peavad põlevkivikatelde heitmed välisõhku alates 2017. aastast vastama suurtele põletusseadmetele kehtestatud nõuetele. Nimetatud kohustuse täitmine nõuab täiendavate investeeringute tegemist.

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsember 2021 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 197 369 tuh euro eest, s.h seotud Enefit 280-2 ehitusega 192 604 tuh euro eest (31. detsember 2020: 1 727 tuh euro eest).

Tingimuslikud kohustused

Enefit Power AS ja Enefit Solutions AS on sõlminud teineteisega lepingu ER-TMT-8/309 „Fuel Handling System (FHS) Unit EPC for Enefit 280-2“, mille kohaselt kohustub Enefit Solutions AS rajama Enefit Power AS'le kütuseetteande süsteemi uue Enefit 280-2 õlitehase jaoks, lepinguga sätestatud mahus ning tingimustel. Lepingu kohaselt kohustub Töövõtja Tellijale lepinguliste kohustuste täitmise perioodiks, kuni tööde vastuvõtmiseni, väljastama kas pangagarantii või tegema deposiitmakse summas, mis vastab 10%-le lepingu maksumusest. Enefit Solutions AS on otsustanud pangagarantii asemel oma kohustus täita deposiitmaksena.

Arvestades lepingu maksumust (20 840 tuh. eurot) on deposiitmakse suurusks 2 084 tuhat eurot.

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 25 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2021 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 431 761 tuhande euro võrra.

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte jätkuvuse printsiibist. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2022. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused 17. märtsil 2022 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Lisa 26 Sündmused pärast aruandekuupäeva

24. veebruaril 2022 teatas Venemaa president Venemaa sissetungist Ukrainasse. Relvastatud konflikt Venemaa ja Ukraina vahel võib mõjutada kontserni tegevust ja tulemusi. Mõju ulatus ja olulisus sõltub konflikti kestusest ja tagajärgedest. Konflikt avaldab energiaturgudele märkimisväärt mõju. Alates 2022. aasta algusest on maagaasi, vedelkütuste, heitmekvootide ja elektri turuhinnad kõikunud veelgi enam kui varem. Energiaturgude hinnamuutused mõjutavad nii müügitulu kui ka energia ja heitmekvootide ostukulusid. Kuna kontsernil on põhjalik riskide maandamise strateegia, ei leia me siiski, et relvakonfliktist tulenevad tururiskid avaldavad meie tegevusele ja tulemustele 2022. aastal olulist mõju. Teine ettevõtte tegevust tõenäoliselt mõjutav risk on seotud hangetega, kuna teatavate tootmises kasutatavate varuosade ja materjalide hanked on olnud seotud Venemaaga. Venemaale ja Valgevenesse on SEBis viimane päev makseid teha 31.05.2022 ja Swedbankis 20.04.2022. Analüüsime võimalikke alternatiivseid allikaid. Riski suurus saab hinnata pärast seda, kui selguvad riikidevahelised majandussuhted pärast

Venemaa ja Ukraina konflikt lõppu. Ettevõtte jaoks on Venemaa ja Ukraina relvakonflikt mittekorrigeeriv aruandekuupäeva järgne sündmus, millel ei ole tagasiulatuvat mõju.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 18.05.2022

Enefit Power AS (registrikood: 10579981) 01.01.2021 - 31.12.2021 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
PAVEL ONUCHAK	Juhatuse liige	18.05.2022
ARLES TAAL	Juhatuse liige	18.05.2022
MEELIS GOLDBERG	Juhatuse liige	18.05.2022
ANDRES VAINOLA	Juhatuse liige	18.05.2022

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Power AS aktsionäridele

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Enefit Power AS (Ettevõtte) finantsseisundit seisuga 31. detsember 2021 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2021;
- kasumi- ja koondkasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- raamatupidamise aastaaruande lisasid, 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 raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

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

Sõltumatus

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksi Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide 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 raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

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

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

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

Tuginedes auditi käigus tehtud töödele, on meie arvates:

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

Pidades silmas auditi käigus saadud teadmisi ja arusaamu Ettevõttest ja selle keskkonnast, oleme lisaks kohustatud avaldama, kui oleme tuvastanud olulisi väärkajastamisi tegevusaruandes, millest saime teadlikuks enne käesoleva audiitori aruande kuupäeva. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

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

Juhatus vastutab 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 raamatupidamise aastaaruande koostamist.

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.

Vandeaudiitori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas 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 läbiviitud 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 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 raamatupidamise aastaaruandes 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 tõendusmaterjalil põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärselt kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud 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 raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas 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.

Lauri Päst
Vandeaudiitor, litsents nr 567

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

18. mai 2022
Tallinn, Eesti

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Power AS (registrikood: 10579981) 01.01.2021 - 31.12.2021 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
LAURI PAST	Vandeaudiitor	18.05.2022

Enefit Power AS**MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÖTJALE**

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	01.01.2021 – 31.12.2021

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2021. 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 primaarenergia, muundamise 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 primaarenergia, muundamise 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 6,63% 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 ELEKTRIAAMA kuludesse.

EESTI ELEKTRIAAMA kulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused"

(soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga.

Balti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud BALTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

BALTI ELEKTRIAAMA soojusenergiaga otseselt seotud kulud on kantud "Muud tegevused" veeru alla.

BALTI ELEKTRIAAMA muud kulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused"

(soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Balti elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga.

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

Auvere elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud AUVERE ELEKTRIAAMA kuludesse.

AUVERE ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Auvere elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga.

Õlitööstuses asuvate teenistuste kulud on kirjendatud ÕLITÖÖTMISE 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 Primaarenergia kulud on jagatud elektrienergiatootmise ja õlitootmise 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, üldvarahalduse jagunevad jaama, õlitööstuse ja primaarenergia vahel arvestusliku meetodi (vastavalt 35%/25%/40%) alusel. Ülejäänud üldkulud jagunevad jaama ja õlitööstuse vahel arvestusliku meetodi (vastavalt 45%/55%) alusel. Peale seda jagatakse elektritootmise "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) veergude kulud võrdeliselt elektrijaamade kütuse primaarenergia kuluga, õlitootmisel 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)

	01.01.2021- 31.12.2021		
	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	KOKKU
Müügitulu	442 953	183 051	626 004
Muud äritulud	27 034	4 171	31 205
Valmis-ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-5 966	-1 373	-7 339
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-267 935	-106 223	-374 158
Mitmesugused tegevuskulud	-10 559	-11 738	-22 297
Tööjõukulud	-25 293	-18 226	-43 519
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-43 444	-23 302	-66 746
Muud ärikulud	-15 344	-32 949	-48 293
Ärikasum (kahjum)	101 446	-6 589	94 857
Kasum (kahjum) sidusettevõtjatelt	858	640	1 498
Intressitulud	5	3	8
Intressikulud	-6 043	-7 369	-13 412
Muud finantstulud ja -kulud	9	12	21
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	96 275	-13 303	82 972
Aruandeaasta kasum (kahjum)	96 275	-13 303	82 972

Ärsegmentide varad ja kohustused

(tuhandetes eurodes)

Bilansid seisuga 31.12.2021	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Varad			
Käibevara			
Finantsinvesteeringud	80 116	105	80 221
Nõuded ja ettemaksed	4 526	23 704	28 230
Varud	51 334	37 222	88 556
Kokku käibevarad	135 976	61 031	197 007
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	1 971	1 567	3 538
Finantsinvesteeringud	374	2 357	2 731
Nõuded ja ettemaksed	404	321	725
Materiaalsed põhivarad	693 836	381 900	1 075 736
Immateriaalsed põhivarad	195	238	433
Kokku põhivarad	696 779	386 384	1 083 163
Kokku varad	832 755	447 415	1 280 170
Kohustised ja omakapital			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	123 692	151 179	274 871
Võlad ja ettemaksed	66 982	90 128	157 110
Eraldised	153 346	42 851	196 197
Kokku lühiajalised kohustied	344 020	284 158	628 178
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	1 247	39 335	40 582
Eraldised	23 451	3 419	26 870
Sihtfinantseerimine	0	451	451
Kokku pikaajalised kohustised	24 698	43 205	67 903
Kokku kohustised	368 718	327 363	696 081
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses			30 000
Ülekurss			55 866
Kohustuslik reservkapital			3 196
Muud reservid			-15 018
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)			427 073
Aruandeaasta kasum (kahjum)	96 275	-13 303	82 972
Kokku omakapital			584 089
Kokku kohustised ja omakapital			1 280 170

DIGITAALALLKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Majandusaasta aruande lisa elektriettevõtjale 2021.docx	47 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	MEELIS GOLDBERG	37411142229	17.05.2022 15:26:31 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS
ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER
4c:85:c4:14:ef:cb:56:d0:5f:57:a0:1d:aa:6e:b8:7f

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI	VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR
ESTEID-SK 2015	B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND
30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 19 A4 21 07 92 3F 48 E8 02 2F 15 54 2C F1 F6 E0 45 9A21 EE 36 26 59 2C 41 F3 72 F7 53 F1 27 54

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
2	ARLES TAAL	37310214712	17.05.2022 15:28:32 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS
ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER
22:9d:84:fe:cd:c0:16:f7:5e:44:2e:ca:df:c4:a5:f4

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI	VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR
ESTEID-SK 2015	B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND
30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 80 27 C3 95 05 26 E3 73 7B 52 40 07 7C 9AF4 18 77 D3 89 A8 F2 0C 66 54 10 B4 F 2 21 D7 94 37 CA

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
3	PAVEL ONUCHAK	36208102257	17.05.2022 18:02:37 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS
ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJA SERTIFIKAADI SEERIANUMBER
01:8e:f8:80:3d:57:25:97:5c:53:0e:4a:1a:ad:6fe5

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI	VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR
ESTEID-SK 2015	B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 00 3E 10 D6 E0 EA98 2F 3B F1 3B 5C 83 6E 0B 7A96 4AD0 F0 38 61 1A25 C0 BE F1 8D 3B DA90 13

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
4	ANDRES VAINOLA	36607192729	17.05.2022 20:51:37 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

7a:b9:2a:4e:3d:c2:41:02:62:2e:07:dd:84:e5:e5:bd

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID-SK 2015	B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51
----------------	--

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 43 99 1AFD 16 76 BE B6 07 0AA6 1B 8E AF 7D 21 66 F6 1F CE 1C 08 D6 E3 C2 26 1C BABACE 68 DE

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 Power AS-i aktsionärile

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Power AS-i (*Ettevõtte*) 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (*tegevusalade aruanne*) koostatud kõigis olulistest osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2021;
- kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ning
- arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad kasumiaruande ja bilansi kirjade tegevusalade vahel jaotamise põhimõtteid.

Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud Ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 18. mail 2022.

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 meie arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõttest 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 „Tegevusalade aruande koostamise põhimõtted“, milles on kirjeldatud aruande koostamise alused. Nagu kirjeldatud selles lisas, sätestab elektrituruseaduse § 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 „Tegevusalade aruande koostamise põhimõtted“.

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 rõhutamine 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 sobival viisil 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/

Lauri Past
Vandeaudiitor, litsents nr 567

18. mai 2022

DIGITAALALKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Enefit Power - aruanne elektrituruseadusega nõutud lisale.pdf	140 KB
Majandusaasta aruande lisa elektriettevõtjale 2021.asice	74 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	LAURI PAST	38306202728	18.05.2022 10:47:49 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

34:9b:83:b1:a5:30:29:eb:62:83:e3:e8:0e:10:c9:77

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

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

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 18 98 0B 22 3A7D 13 5F 41 1F 67 C2 9C A4 65 85 AC C2 03 15 BAC1 88 6C 1F 33 A1 D1 F0 40 3C 16

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.

Enefit Power AS
Registrikood 10579981

AINUAKTSIONÄRI OTSUS

/digitaalselt allkirjastamise kuupäev/

Enefit Power AS-i, registrikoodiga 10579981, asukohaga Auvere küla, Narva-Jõesuu linn, Ida-Virumaa, ainuaktsionär **Eesti Energia Aktsiaselts**, registrikoodiga 10421629, asukohaga Lelle 22, Tallinn, oma seaduslike esindajate juhatuse esimehe Hando Sutter'i ja juhatuse liikme Raine Pajo isikus, on otsustanud alljärgnevalt:

Enefit Power AS 01.01.2021-31.12.2021 majandusaasta aruande kinnitamine ja kasumi jaotamata jätmine

1. Kinnitada 01.01.2021 - 31.12.2021 majandusaasta aruanne.
2. Jätta 31.12.2021 seisuga kogunenud kasum summas 82 972 146,12 eurot jaotamata.

Käesolev Enefit Power AS ainuaktsionäri otsus on vastu võetud äriseadustiku § 305 lg 1 alusel.

/allkirjastatud digitaalselt/

Hando Sutter
Eesti Energia AS
Juhatuse esimees

/allkirjastatud digitaalselt/

Raine Pajo
Eesti Energia AS
Juhatuse liige

DIGITAALKIRJADE KINNITUSLEHT

ALLKIRJASTATUD FAILID

FAILI NIMI	FAILI SUURUS
Enefit Power AS ainuaktsionäri otsus 2021.docx	20 KB

ALLKIRJASTAJAD

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
1	HANDO SUTTER	37004250258	13.06.2022 16:09:59 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

4f:cb:71:46:44:36:a7:c0:61:aa:67:36:d8:38:2b:b1

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID-SK 2015 B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 A8 C6 DD DD E4 89 52 A4 CF 3C 4B 8A83 FE ED 54 EE 1F 8D 6AB0 68 BE 5C B9 C B E2 CD 9A05 D4 10

nr.	NIMI	ISIKUKOOD	AEG
2	RAINE PAJO	37608105218	13.06.2022 17:16:16 +03:00

ALLKIRJAKEHTIVUS

ALLKIRI ON KEHTIV

ROLL/RESOLUTSIOON

ALLKIRJASTAJA ASUKOHT (LINN, MAAKOND, INDEKS, RIIK)

ALLKIRJASTAJASERTIFIKAADI SEERIANUMBER

61:4fa7:45:26:d2:60:c2:61:fa:cb:1e:2a:eb:64:b8

SERTIFIKAADI VÄLJAANDJA NIMI VÄLJAANDJAVÕTME IDENTIFIKAATOR

ESTEID-SK 2015 B3 AB 88 BC 99 D5 62 A4 85 2A08 CD B4 1D 72 3B 83 72 47 51

ALLKIRJASÕNUMILÜHEND

30 31 30 0D 06 09 60 86 48 01 65 03 04 02 01 05 00 04 20 48 5E 92 04 7AF6 12 01 5F 6D DC D8 3B 08 BB 02 55 2E CB BC 84 EE 3C EA73 44 93 08 0B 9D 10 13

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.

Kasumi jaotamise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2021
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	427 073
Aruandeaasta kasum (kahjum)	82 972
Kokku	510 045
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	510 045
Kokku	510 045

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	425902000	68.04%	Jah
Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine	19201	136166000	21.75%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	47322000	7.56%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	14404000	2.30%	Ei
Muu teenindus	96099	2210000	0.35%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 4667222
Faks	+372 7166200
E-posti aadress	info@enefitpower.ee
Veebilehe aadress	www.energia.ee