

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2016

aruandeaasta lõpp: 31.12.2016

ärinimi: Enefit Energiatootmine AS

registrikood: 10579981

tänava/talu nimi, Eesti Elektri jaam
maja ja korteri number:

küla: Auvere küla

vald: Vaivara vald

maakond: Ida-Viru maakond

postisihthumber: 40107

telefon: +372 7167222

faks: +372 7166200

e-posti aadress: tootmine@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	9
Bilanss	9
Kasumiaruanne	10
Koondkasumiaruanne	11
Rahavoogude aruanne	12
Omakapitali muutuste aruanne	13
Raamatupidamise aastaaruande lisad	14
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	14
Lisa 2 Raha	20
Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed	21
Lisa 4 Nõuded ostjate vastu	21
Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	22
Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	22
Lisa 7 Varud	23
Lisa 8 Materiaalsed põhivarad	23
Lisa 9 Võlad ja ettemaksed	24
Lisa 10 Võlad tarnijatele	24
Lisa 11 Võlad töövõtjatele	24
Lisa 12 Eraldised	25
Lisa 13 Tuletisinstrumendid	26
Lisa 14 Aktsiakapital	27
Lisa 15 Müügitulu	27
Lisa 16 Muud äritulud	28
Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused	28
Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud	29
Lisa 19 Tööjõukulud	29
Lisa 20 Seotud osapooled	30
Lisa 21 Ettevõtte ühendamine	31
Lisa 22 Riskimaandamise reserv	31
Lisa 23 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	31
Lisa 24 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	32
Aruande allkirjad	33
Vandeauditori aruanne	34

Tegevusaruanne

2016. a. olulise sündmusena tuleb ära märkida Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS ning Eesti Energia Õlitööstuse AS ühendamine. Strateegilise tegevuskava elluviimise toetamiseks ühendas Eesti Energia ühel tootmisterritooriumil paiknevad elektriijaamad ja õlitööstuse. Tootmistehnoloogiate arendamise tulemusena on piirid õli- ja elektritootmise vahel kadumas. Uue äriüksuse juriidiliseks nimeks sai Enefit Energiatootmine AS. Uus äriühing jääb Eesti ja Balti regiooni üheks tähtsamaks elektrienergia ja põlevkivist vedelkütuste tootjaks ainulaadse Enefit tehnoloogia põhjal.

Enefit Energiatootmine AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõtte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri-, soojusenergia ning vedelkütuste tootmine ja müük. 31. detsembri 2016 seisuga kuulus Enefit Energiatootmise ASile 100% ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest. Narva Soojusvõrgu tegevuspiirkond on Narva linn ja põhilisteks tegevusaladeks on soojuse ost, jaotamine ja müük ning soojusvõrkude hooldus, remont ja ehitus. Ettevõtte moodustati 1. aprillil 1999. a kahe maailma suurima põlevkivikütusel töötava - Balti ja Eesti elektriijaama (edaspidi Balti EJ ja Eesti EJ) baasil, mille käikuandmine toimus aastatel 1959-1966 ja 1969-1973.

Lisaks elektri-, soojuse ja õlitootmisele müüb ettevõtte põlevkivituhka, mida kasutatakse tsemendi ja ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks ja muldade happesuse vähendamiseks. 2016. aastal on lõpetatud koostöös partneritega (Maanteeamet ja ehitusettevõtte Nordecon AS) neli aastat kestnud OSAMAT projekt, mille raames on katsetatud põlevkivituha lisamist betoonisegudesse, mida kasutatakse seejärel maantee rajamisel pinnaste mass-stabiliseerimiseks. Samuti on toodud turule põlevkivituhal põhinev põllumajanduslik toode Enefix, mida saab kasutada klassikaliselt kasutatava lubja asemel happeliste põllumuldade neutraliseerimiseks.

Aasta jooksul nõukogu koosseis on: Raine Pajo (esimees), Hando Sutter, Andres Vainola ja Margus Vals.

Juhatus 2016. aasta jooksul oli kaheliikmeline: Tõnu Aas, juhatuse esimees ning Artjom Molodtsov, juhatuse liige, kes vastutab tootmise eest.

Enefit Energiatootmine ASi majandusaasta käib kalendriaasta järgi ehk 1. jaanuarist 31. detsembrini.

2016. aastal Enefit Energiatootmine AS läbis edukalt resertifitseerimise elektri- ja soojusenergia tootmise ning põlevkivituha valdkondades, saades sertifikaadid aastani 2020. Läbi viidud resertifitseerimine tõestas Enefit Energiatootmine ASi vastavust rahvusvaheliste standardite nõudmistele. Kusjuures seekordne audit viidi läbi analüüsides vastavust kahele uuele, 2015. aasta versioonile.

Enefit Energiatootmine AS omab kolme sertifikaati – rahvusvahelisele standardile ISO 9001:2015 vastav kvaliteedijuhtimissertifikaat, töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi OHSAS 18001:2007 standardi sertifikaat ja sertifikaat, mis tõendab, et ettevõtte keskkonnajuhtimissüsteem vastab ISO 14001:2015 standardi nõuetele. Antud sertifikaadid annavad tunnistust sellest, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid oma protsessides, mille puhul toodete (elekter, soojus ja põlevkivituha) kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi, kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektriijaamade elektri-, keemia- ja automaatikaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt.

Väljastest mõjudest on Enefit Energiatootmine ASi jaoks olulisim jälgida turgu. Avanenud turu valguses Enefit Energiatootmine AS peab olema paindlik ja konkurentsivõimeline tootja. Ebakindlates turutingimustes on olulisim elektri, õli ja gaasi koostootmise laiendamine, kulude kokkuhoid ja tootmise tõhustamine – need märksõnad kirjeldavad Enefit Energiatootmine ASi eesmärgi ka järgnevatel aastatel.

Tootmine ja äritegevus

2016. aastat iseloomustas väljakutseterohke ja keerukas tegevuskeskkond. 2016. aasta algas energiaettevõtete jaoks keeruliselt, sest energia hinnad langesid väga madalale tasemele. Teine poolaasta tõi elektritootjatele tänu kõrgematele turuhindadele siiski kergendust. Muutlikud elektrihinnad esitasid Enefit Energiatootmine ASile tõelise väljakutse elektritootmise paindlikumaks muutmisel.

Väga oluline muutus eesti põlevkivienergeetika sektori jaoks leidis aset 2016. aasta suvel, kui valitsus sidus seni fikseeritud põlevkivi ressursitasud kütteõli maailmaturu hinnaga. Paindlik maksustamine aitab põlevkivisektoril madalate turuhindade tingimustes säilitada tootmisvõime ja töökohad.

Põlevkivi on Eesti rikkus – kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Enefit Energiatootmine AS peab tegema investeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus.

2016. majandusaastal jätkati Enefit Energiatootmine ASis suurte investeerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid Auvere elektriijaama ehitus. Tähtis sündmus leidis aset novembrikuus, kui oli allkirjastatud ettevõttega General Electric (GE) Auvere elektriijaama üleandmist puudutav vahekokkuleppe. Selle kohaselt

ehitab GE Auvere elektrijaamale hiljemalt 2017. aasta juuliks uued kottfiltrid, mis tagavad, et jaam täidab rangeid tolmuheitmete norme ka siis, kui töötab täisvõimsusel. Kuigi jaam on elektrit tootnud alates 2. maist 2015, ei täida see suurtel võimsustel töötades tolmuheitmete norme. Seni kuni toimub uute kottfiltrite paigaldus, jätkab jaam töötamist koormustel, mis tolmuheitmete ettenähtud norme ei ületa. Sõlmitud vahetulepale kohaselt maksab GE 66 miljonit eurot leppetrahvi jaama üleandmise hilinemise eest. Samuti lepitakse kokku selles, kuidas leppetrahvi edaspidi arvutada. GE plaanib Auvere elektrijaama Enefit Energiatootmine ASle üle anda 2017. aasta oktoobris.

Enefit Energiatootmine on teinud suuri investeeringuid suitsugaaside väävliheite puhastamisse, et muuta põlevkivist energia tootmine keskkonnasõbralikumaks ning tagada tootmisvõimsuste säilimine ka pärast keskkonnanõuete karmistumist 2016. aastal. Lisaks väävlipuudumiseadmetele varustatakse Eesti elektrijaama plokid ka lämmastikuheiteid vähendava tehnoloogiaga.

Alates neljandast kvartalist Enefit Energiatootmise majandustulemustele avaldasid mõju Eesti Energia Õlitööstuse ASi tulemused.

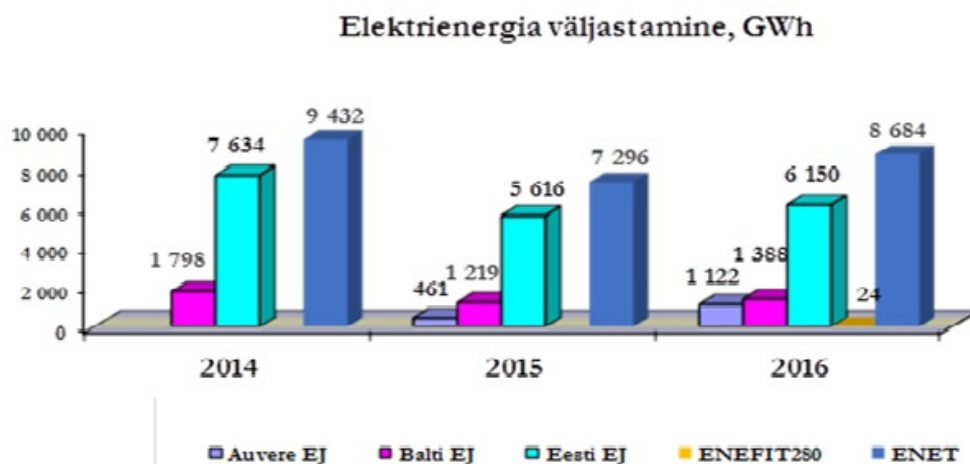
Elektrienergia tootmine ja müük

2016. aasta lõpu seisuga oli Enefit Energiatootmine ASis kasutatud elektriline netovõimsus 1713 MW, sellest Eesti EJs 1355 MW, Balti EJs 322 MW, ENEFIT-280 36 MW. Enefit Energiatootmine ASi osakaal Eesti elektritootmises oli 2016. aastal 84%.

Enefit Energiatootmine ASis maksimaalne netovõimsus 2016. aastal oli 15. jaanuaril ning see moodustas 1956 MW. Madalate elektrihindade tõttu koormati jaamu 26. mail 301 MWni. Maksimum- ja miinimumkoormuste vahe 2016. aastal oli 6,5-kordne. Allakoormamise rekord oli püstitatud 2015. aastal – 246 MW.

2016. aastal väljastati kokku 8 684 GWh elektrienergiat, mis on 19% võrra suurem kui eelmisel aastal. Elektrienergia väljastamine aastatel 2014 - 2016 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2016. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 291 mln eurot, mis oli 50 mln eurot suurem kui eelmisel majandusaastal. 2016. aastal müüdud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 3,37 eurosent/kWh, 2015. aastal - 3,34 eurosent/kWh. Alates veebruarist kuni aasta keskpaigani olid hinnad eelmise aastaga võrreldes madalamad, sest õhutemperatuur oli kõrgem ja hüdroenergia tootmiseks valitsesid head tingimused. Teisel poolaastal olid hinnad kõrgemad, sest õhutemperatuur oli tavapärasest madalam, hüdroenergia pakkumine vähenes ning toimusid elektrijaamade ja ülekandekaablite hooldused.

Avatud elektriturul elektri hind tekib konkurentsis ostu- ja müügipakkumiste vahel. Elektri turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus nõudluse ja pakkumise põhjal kujuneb igapäevaselt elektrienergia börsihind.

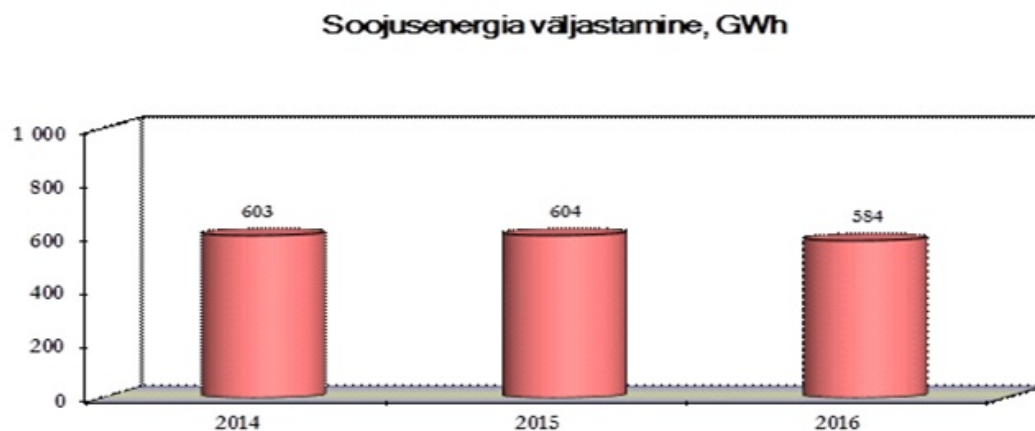
Soojusenergia tootmine ja müük

2016. aasta lõpu seisuga on Enefit Energiatootmise installeeritud soojuse võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 584 GWh ehk 3% võrra vähem kui eelmisel aastal tulenevalt soojemast talvest. Valdav osa soojusenergiast (453 GWh) toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtted.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2014, 2015 ja 2016 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Enefit Energiatootmine ASi soojusenergia müük moodustas 15 mln eurot, mis oli 1 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal, seoses tariifi tõusuga Narva linna jaoks.

Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtisid soojusenergia järgnevad müügihinnad, mis olid kooskõlastatud Konkurentsiametiga:

- jaanuar 2016 - 26,45 €/MWh (Konkurentsiameti 14.04.2014 otsus nr. 7.1-3/14-040);
- alates 01.02.2016 kuni 30.10.2016 – 29,65 €/MWh (Konkurentsiameti 24.11.2015 otsus nr. 7.1-3/15-071);
- alates 01.11.2016 - 28,25 €/MWh, mis ei ületa Konkurentsiameti 24.11.2015 otsusega nr. 7.1-3/15-071 kooskõlastatud piirhinda.

Õli tootmine ja müük

Õlitööstuse tänase tootmiskompleksi moodustavad kaks paralleelset tootmisliini Enefit-140/1 ja Enefit-140/2, põlevkivi ümbertöötlemisvõimsusega 280 tonni tunnis (kummagi liini võimsus on 140 tonni põlevkivi tunnis) ning uue põlvkonna Enefit-280 seade. Uue seadme põlevkivi ümbertöötlemisvõime – 280 tonni põlevkivi tunnis.

Õlitööstuses toodetakse põlevkivist erinevaid kütteõlisid ning uttegaasi. Kütteõli toodetakse nii müügiks kui ka Enefit Energiatootmise katelde käivitamiseks vajalikuks sissekütmiseks. Uttegaasi kasutatakse Eesti EJ elektritootmises täiendava kütusena. 2016. aasta IV kvartalis toodeti 109 tuh tonni vedelkütused, mis on 12% rohkem kui eelmise aasta IV kvartalis.

IV kvartaliga müüdi 107 tuh tonni (NEJ sisekäibeta) vedelkütuseid (eelmise aasta IV kvartalis 101 tuh tonni) ja kvartali põlevkiviõli müük moodustas 28 mln eurot.

Majandustulemused

Tulemuste võrdlemisel eelmise aruandeperioodi andmetega tuleb arvestada ka sellega, et käesoleva aasta majandustulemustele avaldasid mõju Eesti Energia Õlitööstus ASi viimase kvartali tulemused.

Enefit Energiatootmine ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 60 mln eurot, 2015. aastal puhaskahjum moodustas 81 mln eurot ehk võrreldes eelmise aastaga suurenes tegevuse finantstulemus 141 mln euro võrra. Positiivselt mõjusid tulemusele elektriturul kasvanud hinnad, põlevkivi ressursitasumäärade muutmine ning leppetrahv Auvere elektrijaama üleandmise hiline mis eest.

Enefit Energiatootmine ASi äritulud olid 2016. majandusaastal 408 mln eurot, neist müügitulu moodustas 340 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 77 mln eurot ehk 30% võrra. Müügitulude kasv tulenes peamiselt suuremast elektrienergia müügi mahust, samuti avaldas müügile mõju Eesti Energia Õlitööstus ASi IV kvartali müügitulemuste konsolideerimine.

Ettevõtte ärikulud olid 2016. majandusaastal kokku 340 mln eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 2% võrra rohkem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 210 mln eurot ehk eelmise aasta tasemel. Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 79 mln eurot, mis on 43 mln eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu suurenemine seoses CO₂ heitmekvootide reservi moodustamise hinna ning tootmismahu kasvuga
- keskkonnamaksude suurenemine seoses tootmismahu kasvuga

- põlevkivi, mida kasutatakse kütteenäina soojuse tootmiseks, aktsiisimäärä kolmekordistumine
- keskkonnanäitsete eraldiste ümbervaatamine
- Eesti Energia Ölitööstus ASi IV kvartali kulude konsolideerimine.

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Põhivara jooksev kulum oli 34 mln eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 2 mln euro võrra seoses Eesti Energia Ölitööstus ASi IV kvartali põhivara kulumi konsolideerimisega. Eelmisel aastal avaldas majandustulemusele mõju Auvere elektrijaama varade allahindluse kulud summas 40 mln eurot. Varade allahindamise peamiseks põhjuseks on madalad hinnad energiaturgudel.

Enefit Energiatootmine ASi arvelduskrediidi võlakohustused emaettevõttele kasvasid 2016. majandusaasta jooksul 50 mln euro võrra, moodustades 678 mln eurot.

Tööjõukulud suurenesid 3 mln euro võrra, moodustades aruandeaastal 19 mln eurot. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusle ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 19.

Arvestades Enefit Energiatootmine ASi ja Eesti Energia Ölitööstus ASi ühinemist, majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 934 inimesele, 2015. aasta lõpul antud näitaja oli 625 töötajat. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2016 vastavalt 19 ja 46 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 7.1%, s. h töötaja soovil 0,15% (2 ajutise töölepinguga oskustöölisi).

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 2016. aastal positiivne ja moodustas +18 mln eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli -152 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2016. majandusaastal 10%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli 7,17%, 2015. majandusaastal -8,95%.

Personalijuhtimine

2016. majandusaastal oli personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks kontserni/ettevõtte ärieesmärkide saavutamiseks personaliga seonduvate tegevuste planeerimine ning teostamine. 2016. majandusaastal said ettevõtte kvaliteedijuhtimissüsteemid audiitorite poolt taastunnustuse. Personalijuhtimise protsessid on osa kvaliteedijuhtimissüsteemist. Eesmärkideks personalijuhtimises on jätkuvalt töötajate erialase potentsiaali väärtustamine paindliku tootmisprotsessi tagamiseks, järelkasvu arendamine, juhtide arendamine juhtimiskvaliteedi taseme tõstmiseks ning tööjõukulude optimeerimine tootmistevõttes.

Arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootustele, on jätkuvalt personalijuhtimise väljakutseteks tösta organisatsiooni suutlikkust tööjõu efektiivsuse suurendamisel ning järelkasvu tagamine ärikriitilistel ametikohtadel.

2016 personalijuhtimise peamised eesmärgid

- tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajaliku kompetentse personali tagamine;
- personali ristkasutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektrijaama vahel nn. multiskillness programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- Auvere elektrijaama käidupersonali kompetentside arendamine;
- tulemusjuhtimise arendamine kõikide töötajateni;
- järelkasvu kaardistamine ning ülevaatus auditite raames;
- töötajate pühendumuse ja rahulolu mõjutegurite tõhus juhtimine;
- ühendamisest tulenevate personaliga seotud toimingute kvaliteetne teostamine;
- personalikulude optimaalne juhtimine arvestades tootmisstrateegia muutust;
- tööjõu efektiivsem juhtimine arvestades tootmisgraafiku muutustest tulenevaid väljakutseid;
- minimeerida välisvärbamist ja leida vajalikud asendused sisekandidaatide kaasates.

2016 personalijuhtimise sündmused

- koostöös Narva Kutseõppekeskusega jätkati töökohapõhise õppe projekti soojusseadmete käitajate väljaõppeks ning septembris alustas õppetööd järjekordne õppegrupp „Soojusseadmete käitaja“ erialal kümne ettevõtte töötajaga. Märkimisväärne on, et õppetööd viib läbi ettevõtte insener-tehniline personal;
- täiendavate erialade programmis osales kokku 47 töötajat, kes 2016. aasta jooksul läbisid koolituse koos stažeerimisega uuele ametikohale ettevõttes. Eriline tähelepanu oli energiaplokkide masinistide väljaõppele, arvestades muutunud tootmisstrateegiat II poolaastal;
- tulenevalt turunõudlusest taaskäivitati Balti elektrijaama energiaplokk nr.12 ning tagati energiaploki ajutiseks (sügis-talvine periood) käitamiseks vajalik personal;
- tulenevalt kontserni uuendatud strateegiast uuendati tööjõu vajaduse prognoosi perioodika 2018-2020 koos tööjõukuludele hinnangu andmisega;
- teostati juhtkonna poolsest järelkasvu auditit ning viidi läbi intervjuud kõikide järelkasvu kandidaatidega (41

töötajat);

- pühendumuse ja rahulolu uuringu läbiviimine, milles oli töötajate osalus väga kõrge – 83% (2014. aasta uuringus osalejaid – 75%). Uuringu tulemus näitas, et töötajate pühendumuse ja rahulolu tase on jätkuvalt tõusuteel ning moodustas indeks TRI*M alusel 73 punkti (2008. aastal – 41p, 2010. aastal – 61p, 2012. aastal – 60p). 2014. aastal viidi uuring läbi teise metoodika alusel ning võrdlust ei ole võimalik esitada;
- detsembris väljastati konkursi alusel kolmele töötajale ettevõtte sisestipendiumid kõrgkoolides inseneritehniliste õppeprogrammides õpingute toetamiseks;
- Aasta Sisekoolitajana tunnustati ettevõtte kolme töötajat;
- usaldusisikutele kahe koolitusseminari läbiviimine ettevõtte juhtkonna poolt, arvestades ettevõtete ühinemise ettevalmistust kaasati ka Õlitööstuse usaldusisikud;
- järelkasvu programmi raames läbis Tallinna Tehnikaülikooli Virumaa Kolledži ning Narva Kutseõppekeskuse õppekavade raames õppepraktika 24 (2015 aastal - 21) õppurit.

Investeeringustegevus

2016. aastaks realiseeriti investeeringuid kogumahus 9 mln eurot, mis on 91 % vähem kui aasta tagasi. 2016. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektrijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnanalaseid nõudeid.

2016. aastal jätkati ettevõtte suurte renoveerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid uue Auvere elektrijaama ehitus koos tuhapumplaga, tuhapumplate rekonstrueerimine ning uute korstnate ja gaasikäikude paigaldamise projektid Eesti elektrijaamas.

300 MW CFB projekt (Auvere elektrijaam)

Investeeringud Enefit Energiatootmine ASi viimaste aastate suurimasse investeeringuprojekti, Auvere elektrijaama, moodustasid 1,2 mln eurot (-96,4%, -32,8 mln eurot). Investeeringute vähenemine 2016. aastal on suures osas tingitud Auvere elektrijaamaga seotud viimase makse edasi lükkumisest.

Auvere elektrijaam, mille ehitus algas 2011. aastal, alustas tööd 2015. aastal, kuid jaama vastuvõtmine on hilineunud kuna katseperioodil ilmnas, et teatud tingimustes ületavad jaama tuhaheitmed piirnõrmi. Ehitaja General Electric paigaldab täiendavad kottfiltrid. General Electric ja Eesti Energia sõlmisid vahekokkuleppe, mille kohaselt General Electric tasub Eesti Energiale Auvere elektrijaama üleandmise hilinemise eest 2017. aasta juuliks leppetrahvi summas 66 miljonit eurot. Pooled on kokku leppinud ka metoodikas, mille alusel toimub leppetrahvi arvestamine kuni elektrijaama üleandamiseni. Kokkuleppe kohaselt antakse kõigile lepingulistele parameetritele vastav elektrijaam Enefit Energiatootmine ASile üle 2017. aasta oktoobris.

Seni töötab Auvere elektrijaam sellistel režiimidel ja koormustel, mille juures heitmed vastavad nõuetele. Ehitusega samal ajal on Auvere elektrijaam töötanud 70-90% koormusel, 2016. aastal kokku 5337 tundi, võrku on antud 2016. aastal 1,12 TWh elektrit.

Nüüdiseks keevkihttehnoloogial töötavas Auvere 300 MW elektrijaamas on võimalik kasutada lisaks põlevkivile kuni 50% ulatuses hakkepuitu, kuni 20% ulatuses turvast ja kuni 10% ulatuses põlevkivigaasi. See võimaldab alandada elektrijaama heitmed tänapäevase gaasijaama tasemele. Jaama maksimaalne aastane netotoodang on ligikaudu 2,2 tWh, ehk jaam suudab katta ligikaudu neljandiku Eesti aastasest elektritarbimisest. Projekti eelarve on 638 mln eurot, millest 2016. aasta lõpuks oli investeeritud 567 mln eurot (89%).

Eesti elektrijaama uute korstnate ehitus plokkidele nr 3, 4, 5, 6, 8

Peale DeSOx seadmete paigaldamist energiaplokkidele 3, 4, 5 ja 6 langes nendest plokkidest väljuvate suitsugaaside temperatuur 75-80°C-ini ja seetõttu kerkis Eesti elektrijaama olemasolevates korstendes üles kastepunkti tekkimise oht. Vältimaks olemasolevatele suurtele korstendele võimalikke püsivaid korrosioonikahjustusi ja arvestades elektrijaama tulevikustsenaariumeid, kus vanu tolmpõletusplokke 1, 2 ja 7 käitatakse „Tööstusheite seaduse“ kohaselt alates 1. jaanuarist 2016 kuni aastani 2023. või kuni 17 500 h ulatuses, siis võeti vastu otsus ehitada korrosioonikindlad korstnad plokkidele 3, 4, 5, 6 ja 8.

2012. aastal valmis teostatavusuuring, mille kohaselt uute madalamate korstnate (95 m) rajamisel keskkonna saastatus ja leviala jäävad lubatud normide piiridesse. 2013. aastal viidi Eesti Energia Kinnisvara poolt läbi detailplaneering Eesti elektrijaama uute korstnate ehitamiseks ja see lõppes 10. detsembril 2013 detailplaneeringu kehtestamisega. 2013. aastal valminud eelprojekti alusel taotleti ka vastavad ehitusload. 2014. aastal vahetati korstna teraskonstruksioonide osa projekteerijat, kelleks sai Züblin Chimney&Refractory GmbH, töötati välja põhiprojekt ja jätkati tööprojekti osadega.

2015. aastal jätkus Eesti elektrijaama plokkide 3-4 ja 5-6 ning plokki 8 korstnate ja tugikonstruktsioonide valmistamine, püstistamine, korstnatüvede elementide valmistamine Eesti Energia Tehnoloogiatööstus ASi Jõhvi tehases, transport ja paigaldus, gaasikäikude elementide valmistamine ja paigaldus. 2015. aasta lõpuks olid kõik peamised korstnate-gaasikäikude konstruktsioonid monteeritud ja kasutusel.

2016. aasta esimesel poolel jätkus Eesti elektrijaama plokkide 3-4 ja 5-6 ning plokki 8 korstnate ja gaasikäikude vaegtööde lõpetamine ja üldised heakorrastustööd. Plokkide 4 ja 5 gaasikäikude värvkatte taastamist ei

teostatud kuna 2016. aasta teises pooles jätkusid tehniliste lahenduste analüüsid ja sama värvkatte kahjustuste probleem ilmnes ka teistel plokkidel (3 ja 6).

Aprill 2016 esitati kasutusloa taotlused kohalikule omavalitsusele. Septembris 2016 tehti objekti ülevaatus käigus ettekirjutused Tööinspektsiooni poolt ja 2017. aasta juunikuuks teostatakse vastavad meetmed töövõtja Enefit Solutions poolt.

Ehitustööde üldmaksumus 15,0 mln eurot, millest 1 mln eurot oli investeeritud 2016. aasta lõpuks.

Eesti elektrijaama bagerpumplate nr 1-2 ja 3-4 renoveerimine

Eesti elektrijaama olemasolevas tuha hüdroärastussüsteemis on neli bagerpumplat. Igas bagerpumpas on neli pulbipumpa.

Seoses tuhamäe kõrguse kasvuga ja pulbi väljaheite torustike ülespoole nihkumisega ei piisa enam olemasolevate bagerpumpade survest, et kindlustada pulbitorustikus pulbi transportimiseks vajalikke vooluhulkasid ja -kiiruseid. Tagamaks Eesti elektrijaama energiaplokkide ja õlitehase seadmete katkestuseta tööd on vajalik asendada olemasolevad vanad bagerpumbad uute bagerpumpadega, mille surve on vähemalt 95 m veesammast.

Selle projekti raames vahetati aastatel 2014-2016 Eesti elektrijaama bagerpumplates nr 1, 2, 3 ja 4 välja kokku 15 bagerpumpa.

Projekti investeeriti kokku 7 mln eurot.

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud koos Auvere elektrijaama käivitustöödega 2016. majandusaastal olid kokku 23 mln eurot, mis on 3 mln eurot ehk ligikaudu 15% rohkem, kui 2015. aastal. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2 mln eurot. Tulemusele avaldas mõju Eesti Energia Õlitööstus ASi IV kvartali keskkonnatasude konsolideerimine.

Keskkonnatasude kasv oli väiksem kui toodangu suurenemine, sest 2016. a. töötasid kõik uued suitsugaaside puhastusseadmed ning keskkonnatasud vähenesid veidi senise kasvamise asemel.

Tulevikuplaanid

2017. aasta kõige oodatumaks sündmuseks saab Auvere elektrijaama käivitamine. Uus energiablokk võimaldab suurendada Narva elektrijaamade töö efektiivsust ning vähendada eralduvate saasteainete heitekoguseid. See 300-megavattise võimsusega tootmisüksus suudab Eestis elektrit toota järgmise 40 aasta jooksul, kasutades erisuguseid kütuseid - põlevkivi kõrval ka turvast, biomassi, põlevkivigaasi ning põhimõtteliselt ka kivisütt.

Eesti Energia strateegia kohaselt kujunevad järgmise viie aasta mahukamateks arendusprojektideks põlevkivigaasist bensiini eraldava seadme rajamine ning Eesti elektrijaama 8. plokki ümberehitustööd. Ehitame Eesti elektrijaama 8. plokki 2018. aastaks ümber nii, et kütusena kasutatavale põlevkivile saab kuni 50% ulatuses lisada õli tootmisel tekkivat põlevkivigaasi. See vähendab elektritootmise keskkonnamõju ja kulusid, suurendab kasumlikkust ning võimaldab Põhjamaade elektritootjatega edukamalt konkureerida.

Uuel majandusaastal on Enefit Energiatootmine AS seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet selleks, et vabaturu tingimustel oleks Enefit Energiatootmine AS elektri- ja õlitootmise osas valmis konkureerima. Efektiivsuse annab omatarbekulude ja püsikulude range kontroll ning investeerimisprogrammi tark juhtimine.

Samuti jätkatakse tootmise õhuheite alandamist, mis koos uue Auvere elektrijaama käivitamisega tagab Enefit Energiatootmine ASi jätkuva elektritootmise võimekuse.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	31.12.2015	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Finantsinvesteeringud	1 429	0	13
Nõuded ja ettemaksed	76 353	4 786	3,4,5
Varud	26 925	32 454	7
Kokku käibevarad	104 707	37 240	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	4 033	3 733	6
Finantsinvesteeringud	1	0	13
Materiaalsed põhivarad	1 052 773	804 981	8
Immateriaalsed põhivarad	538	41	
Kokku põhivarad	1 057 345	808 755	
Kokku varad	1 162 052	845 995	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	677 767	628 410	2,20
Võlad ja ettemaksed	71 677	37 235	5,9,10,11,20
Eraldised	47 357	25 175	12
Kokku lühiajalised kohustised	796 801	690 820	
Pikaajalised kohustised			
Võlad ja ettemaksed	6 136	0	13
Eraldised	20 825	20 302	12
Sihtfinantseerimine	306	271	9
Kokku pikaajalised kohustised	27 267	20 573	
Kokku kohustised	824 068	711 393	
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses	30 000	30 000	14
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Muud reservid	-28 543	0	22
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	217 342	126 899	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	60 123	-81 359	
Kokku omakapital	337 984	134 602	
Kokku kohustised ja omakapital	1 162 052	845 995	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015	Lisa nr
Müügitulu	339 602	262 150	15
Muud äritulud	68 496	459	16
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	2 464	0	7
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-209 807	-208 476	17
Mitmesugused tegevuskulud	-79 044	-35 694	18
Tööjõukulud	-18 577	-16 123	19
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-34 547	-72 382	8
Muud ärikulud	-256	-1 211	
Ärikasum (kahjum)	68 331	-71 277	
Kasum (kahjum) tütarettevõtjatelt	300	28	6
Intressikulud	-7 600	-9 156	20
Muud finantstulud ja -kulud	-908	-954	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	60 123	-81 359	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	60 123	-81 359	

Koondkasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015	Lisa nr
Aruandeaasta kasum (kahjum)	60 123	-81 359	
Muu koondkasum (-kahjum):			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindluse kasumid (kahjumid)	-25 913	0	
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	-25 913	0	22
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	34 210	-81 359	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	68 331	-71 277	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	34 547	72 382	8
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-2	-206	
Muud korrigeerimised	-3 906	6 649	12
Kokku korrigeerimised	30 639	78 825	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-41 520	27 665	3,4,5,7
Varude muutus	-4 330	-1 323	7
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	28 305	-57 718	5,9,12
Makstud intressid	-7 907	-8 979	20
Kokku rahavood äritegevusest	73 518	-32 807	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-12 580	-107 252	8,10
Laekunud materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	2	397	8
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	0	-1 188	6
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-12 578	-108 043	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-60 940	140 850	20
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-60 940	140 850	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Aktiikapital nimiväärtuses	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2014	30 000	55 866	3 196	0	126 762	215 824
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	-81 359	-81 359
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	0	137	137
31.12.2015	30 000	55 866	3 196	0	45 540	134 602
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	60 123	60 123
Muutused reservides	0	0	0	-25 913	0	-25 913
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	-2 630	171 802	169 172
31.12.2016	30 000	55 866	3 196	-28 543	277 465	337 984

Täpsem informatsioon aktsiakapitali kohta on toodud lisas 14, riskimaandamise reservi (muud reservid) kohta lisades 13 ja 22 ning ettevõtte ühendamise kohta lisas 21. Real "Muud muutused omakapitalis" on kajastatud ettevõtte ühendamine.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Enefit Energiatootmine AS (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS) (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga. Hea raamatupidamistava põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna 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.

Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna Enefit Energiatootmine AS-i (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS) emaettevõtja Eesti Energia AS koostab konsolideeritud raamatupidamisaruande.

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: raha ja ekvivalendid, 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 laenud 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 õiglasest väärtusest või vara kasutusväärtusest. Kui vara õiglast väärtust pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtusena.

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

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

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

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

Varade allahindlusi kajastatakse aruandeperioodi kuluna.

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

Raha

Rahaks ja raha ekvivalentideks on loetud arvelduskontode jääke, nõudmiseni deposiite ning tähtajalisi hoiuseid, mida on võimalik makseteks kasutada 3 kuu jooksul. Enefit Energiatootmine AS-i (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS) 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 20.

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 tütarvõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist. Tütarettevõtte tulemused kajastatakse kapitaliosaluse meetodil emaettevõtte aruandes alates kontrolli omandamisest kuni selle kadumiseni, kuna konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata.

Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investeering algselt arvele tema soetusmaksumuses, mida korrigeeritakse järgmistel perioodidel ettevõtte osalusega muutustes investeeringuobjekti omakapitalis (nii muutused investeeringuobjekti kasumis/kahjumis kui muudel omakapitali kirjetele), 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 tütarvõtetete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

Osalist omandatud tütarvõtetete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel „Finantsinvesteeringud“. Osalist omandatud tütarvõtetete tuludes ja kuludes kajastatakse kasumiaruandes netosummana real „Finantstulud ja -kulud“.

Igal bilansipäeval hinnatakse, kas on indikatsioone, et investeeringu kaetav väärtus võib olla langenud alla tema bilansilise väärtuse. Kui selliseid indikatsioone esineb, viiakse läbi vara väärtuse test. Investeeringu kaetava väärtuse määramisel lähtutakse lõigus Varade väärtuse langus kirjeldatud põhimõtetest.

Nende tütarvõtetete puhul, mis vastavad müügiotol põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütarvõtetetesse kas nende õiglasest väärtuses, millest on maha arvatud müügikulutused, või bilansilises väärtuses, olenevalt kumb on madalam.

Nõuded ja ettemaksud

Nõuded ostjate vastu

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid, v.a nõudeid teiste kontserni ettevõtjate. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus vajadusel tehtavad allahindlused).

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

Muud nõuded

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

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuv summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasest väärtuses, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulust, 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 2 000 euro.

Materiaalset põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, tuues eraldi välja soetusmaksumuse ning akumuleeritud kulumi ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille soetusmaksumus on alla 2 000 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 või ümberklassifitseerimisel "müügiootel põhivaraks". 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 kasulikele elueale eraldi amortisatsiooninormid.

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

Materiaalse põhivara objektid, mis väga tõenäoliselt müüakse lähema 12 kuu jooksul, klassifitseeritakse ümber müügiootel põhivaraks.

Immateriaalne käibevara**Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud**

Ettevõtte poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist (vt. lisa 7). 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 kavatakse 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).

Põhivarade arvelevõtmise alampiir 2000

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	25-40 aastat
Rajatised	10-40 aastat
Masinad ja seadmed	3-25 aastat
Muu põhivara	3-4 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 finantskohustused (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad, väljastatud võlakirjad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustused) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka kõiki soetamisega otseselt kaasnevaid kulutusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

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

Finantskohustus 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

Eraldise kajastatakse juhul, kui ettevõttele on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressursidest loobumist ja kohustuse suurust on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldise kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdiseväärtuses, kasutades intressimäära, mis kajastab turu hinnanguid raha hetkeväärtusele ja kohustusele iseloomulikele riskidele. Eraldise suurenemist seoses realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldise 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. Eraldise ei moodustata tulevikus aset leidvate tegevuskahjumite katteks.

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

Eraldise 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.

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

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Kui ettevõttel on tekkinud kohustus maksta oma endistele töötajatele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldiste hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv. Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised moodustatakse kohtuotsuste alusel väljamõistetud hüvitiste maksmiseks, võttes aluseks eeldatava väljamakse perioodi.

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 ja immateriaalset käibevara (vt. lisa 7 ja lisa 12)

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

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 kohustusena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasest väärtuses. Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse kasumiaruandes „Muu äritulu“ kirjel.

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 kohustusena. Sihtfinantseerimine võetakse arvele saadud või saadava vara õiglasest 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 kuulumisel 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 kuludid ja intressikuludid 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. Alates 1.01.2015 on dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluna. 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.

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.

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 jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisades.

(b) Muud maksuliigid

Ettevõtja kuludid mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
- Töötuskindlustusmaks (0,8 % töötajatele tehtud väljamaksetelt);
- Erisoodustuste tulumaks (20/80 töötajatele tehtud erisoodustustelt);
- Saastetasud (Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest);
- Vee erikasutuse maks (1.61 - 95,47 euro/1000 m³ põhjaveekihist võetud vee kohta);
- Maamaks (0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Elektrienergia aktsiisimaks (4,47 eurot/MWh elektrienergia kohta);
- Põlevkivikütteõli aktsiisimaks (alates 1.02.2016 - 57 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta, enne 01.02.2016 - 15,01 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt (20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).

Seotud osapooled

Enefit Energiatootmine AS (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS) aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütarettevõtjat
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emaettevõtja teised tütarettevõtjad);

- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

Enefit Energiatootmine AS (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS) emaettevõtte on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis.

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

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused on esitatud lisas 13. Muus koondkasumis kajastatud riskimaandamisreservi liikumised on esitatud lisas 22. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud. Kauplemise eesmärgil soetatud tuletisinstrumentid klassifitseeritakse lühiajalise vara või kohustusena.

Lisa 2 Raha

(tuhandetes eurodes)

Enefit Energiatootmine AS-i (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS) arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Lisaks Enefit Energiatootmine AS-ile (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS) kuuluvad kontsernikonto koosseisu kõik teised AS Eesti Energia tütarettevõtted. 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 31.12.2016 ei olnud Ettevõtte arvelduskontodel rahalisi vahendeid. Seisuga 31.12.2016 oli Ettevõtte arvelduskrediidi saldo 677 767 tuhat eurot (31.12.2015 628 410 tuhat eurot), mis on kajastatud lühiajalise kohustusena. Täiendav informatsioon arvelduskrediidi kohta on esitatud lisas 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	72 417	72 417	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	1 068	1 068	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 465	2 465	20
Muud lühiajalised nõuded	403	403	
Kokku nõuded ja ettemaksed	76 353	76 353	

	31.12.2015	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	724	724	4
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	834	834	5
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 927	2 927	20
Muud lühiajalised nõuded	301	301	
Kokku nõuded ja ettemaksed	4 786	4 786	

Nõuete allahindlusi ei ole ei 2016 ega 2015 aastal toimunud.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	31.12.2015
Ostjatelt laekumata arved	72 417	724
Põlevkiõli eest	10 751	0
Elektrienergia eest	865	544
Põlevkivituha eest	84	65
Muud laekumata arved	60 717	115
Kokku nõuded ostjate vastu	72 417	724

Vt. ka lisa 3.

Muud laekumata arvete all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahvi nõude jääk summas 57,8 mln eurot.

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016		31.12.2015	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	757	0	824	0
Üksikisiku tulumaks	0	532	0	319
Erisoodustuse tulumaks	0	2	0	2
Sotsiaalmaks	0	1 009	0	608
Kohustuslik kogumispension	0	44	0	24
Töötuskindlustusmaksed	0	70	0	43
Aktsiisimaks	0	436	0	103
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	292	8 456	0	5 353
Ettemaksukonto jääk	19		10	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	1 068	10 549	834	6 452

Vt. ka lisad 3 ja 9.

Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osalus määr (%)	
				31.12.2015	31.12.2016
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	100	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2015	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2016
AS Narva Soojusvõrk	3 733	300	4 033
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	3 733	300	4 033

Seisuga 31.12.2016 kuulub Enefit Energiatootmine AS-le (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS) 100 % (8 126 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust.

AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ja selle põhitegevusala on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas.

Lisa 7 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	31.12.2015
Tooraine ja materjal	19 212	10 999
Põlevkiviõli	0	1 022
Biokütused	1 513	2 140
Põlevkivi	411	503
Varuosad ja materjal	17 288	7 334
Lõpetamata toodang	96	0
Valmistoodang	2 368	0
Kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud	5 249	21 455
Kokku varud	26 925	32 454

2016. aastal vähendasid kasvuhoonegaaside lubatud heitekoguse ühikud 16 206 tuhande euro võrra, mis koosnes järgmistest liikumistest:
 + soetatud 8 671 tuhat eurot
 - loovutatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 24 877 tuhat eurot.

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 179 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 218 tuhat euro.
 Vt. ka lisa 17.

Lisa 8 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

											Kokku
	Maa	Ehitised	Transpordivahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed	Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid	Ettemaksed	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
31.12.2015											
Soetusmaksumus	8 504	184 497	228	1 753	597 872	599 853	1 498	519 174	28 317	547 491	1 341 843
Akumuleeritud kulum		-149 393	-228	-1 739	-384 031	-385 998	-1 471				-536 862
Jääkmaksumus	8 504	35 104	0	14	213 841	213 855	27	519 174	28 317	547 491	804 981
Ostud ja parendused	0	0	0	2	310	312	6	7 008	1 466	8 474	8 792
Amortisatsioonikulu	0	-5 261	-6	-12	-28 588	-28 606	-54	0	0		-33 921
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	-66	0	0	-472	-472	0	0	0		-538
Ümberklassifitseerimised	0	748	0	0	10 083	10 083	48	-10 393	-486	-10 879	0
Muud muutused	2 721	124 548	95	19	145 786	145 900	46	244	0	244	273 459
31.12.2016											
Soetusmaksumus	11 225	320 525	415	1 993	779 710	782 118	1 939	516 033	29 297	545 330	1 661 137
Akumuleeritud kulum	0	-165 452	-326	-1 970	-438 750	-441 046	-1 866	0	0		-608 364
Jääkmaksumus	11 225	155 073	89	23	340 960	341 072	73	516 033	29 297	545 330	1 052 773

Real "Muud muutused" on kajastatud ettevõtte ühendamine. Vt. ka lisa 21.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	14 580	14 580	0	10
Võlad töövõtjatele	3 142	3 142	0	11
Maksuvõlad	10 549	10 549	0	5
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	27 120	27 120	0	20
Tuletisinstrumendid	22 106	15 970	6 136	13
Muud võlad	316	316	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	77 813	71 677	6 136	

	31.12.2015	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	10 644	10 644	0	10
Võlad töövõtjatele	2 085	2 085	0	11
Maksuvõlad	6 452	6 452	0	5
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	17 849	17 849	0	20
Muud võlad	205	205	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	37 235	37 235	0	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	31.12.2015
Lühiajalised võlad põhivara eest	1 398	5 092
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	13 182	5 552
Kokku võlad tarnijatele	14 580	10 644

Vt. ka lisa 9.

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	31.12.2015
Töötasude kohustis	1 286	727
Reserveeritud preemiad ja toetused	1 247	935
Reserveeritud sotsiaalmaks	465	341
Reserveeritud puhkusetasud	130	73
Kinnipidamised töötasust	14	9
Kokku võlad töövõtjatele	3 142	2 085

Vt.ka lisa 9.

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2014	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2015
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	17 625	-1 545	-32	775	16 823
Pensionieraldised	25	4	-8	0	21
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	386	22	-34	9	383
Varade demonteerimiskulude eraldis	3 161	0	0	170	3 331
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	63 612	9 209	-47 902	0	24 919
Kokku eraldised	84 809	7 690	-47 976	954	45 477
	31.12.2015	Moodustamine/korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2016
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 823	-91	-197	689	17 224
Pensionieraldised	21	21	-8	0	34
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	383	55	-35	7	410
Varade demonteerimiskulude eraldis	3 331	0	0	180	3 511
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	24 919	46 961	-24 877	0	47 003
Kokku eraldised	45 477	46 946	-25 117	876	68 182

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

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 0.28% - 5,4% (2015: 0.74% - 5,59%). Alates 2012. aastast kasutab Eesti Energia kontsern eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

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 prügilaste sulgemiseks ning ülelilgse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks.

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

Varade demonteerimiskulude eraldis on moodustatud Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokkide demonteerimise ning uue prügila tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. Varade demonteerimiskulude nüüdsväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 24 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Ettevõtte ematähtsuse Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab ematähtsuse täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõttel on ematähtsusega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse

soetada emaeetevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldi 31.12.2016 seisuga.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldi 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) elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investee-ringute eest - 2016. aastal tehtud investeeringute eest 2 856 499 tonni, mis laekub 2017. aastal; 2015. aastal tehtud investeeringute eest 3 570 624 tonni, mis laekus 2016. aastal.

b) soojuse tootmise eest - 2016. a soojuse tootmise eest 163 566 tonni, 2015. a soojuse tootmise eest 185 623 tonni.

Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;
- tervisekahjustuste hüvitamiseks.

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

Lisa 13 Tuletisinstrumentid

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016		31.12.2015	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (lühiajaline osa)	1 429	15 970	0	0
Põlevkiviõli müügi tuletisinstrumentid (pikaajaline osa)	1	6 136	0	0
Tuletisinstrumentid kokku	1 430	22 106	0	0

Vedelkütuste müügi tuletisinstrumentide eesmärgiks on vedelkütuste hinna muutumise riski maandamine. Tehingud on sõlmitud kindla koguse vedelkütuste müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentidena, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavad vedelkütuste müügitehingud. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE, Platt's European MarcetScan ja Nymexi noteeringud.

Elektrienergia ostu ja müügi forward-lepingud on sõlmitud eesmärgiga maandada elektrienergia hinna muutumise riski või teenida tulu elektrienergia hinna muutustelt. 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.

Tehingute hinnad on noteeritud eurodes.

Muutused tuletisinstrumentide osas on esitatud lisa 22.

Tuletisinstrumentide saldeerimine.

Lepingud ettevõtte ja tehingupartnerite vahel lubavad reeglina tasaarvestust konkreetse üksikteingu või mitmete tehingute lõikes kui vastastikud nõuded on samas valuutas. Seisuga 31.12.2016 ettevõtte kajastab tuletisinstrumentid taasarveldatud väärtuses juhul kui lepingud tehingupartneriga seda lubavad.

Lisa 14 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016	31.12.2015
Aktsiakapital	30 000	30 000
Aktsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus	0.60	0.60

Ettevõtte vaba omakapital (arvestades seaduses ette nähtud kohustust kanda 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) seisuga 31. detsember 2016 moodustas 248 922 (2015: 45 540) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 199 138 (2015: 36 432) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 49 784 (2015: 9 108) tuhat euro.

2016. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud ega makstud dividende nii nagu ka 2015.a.

Lisa 15 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	330 188	261 558	
Läti	2 303	10	
Suurbritannia	6 759	0	
Leedu	94	0	
Müük Euroopa Liidu riikidele, muud	2	0	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	339 346	261 568	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike			
Venemaa	256	582	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	256	582	
Kokku müügitulu	339 602	262 150	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Elektrienergia müük	290 904	241 252	
Soojusenergia müük	15 285	13 985	
Vanametalli müük	1 207	1 200	
Eesti Energia Õlitööstus ASile tuhakäitluse teenuste müük kuni 30.09.2016	1 154	1 924	20
Põlevkivituha müük	923	1 175	
Eesti Energia Õlitööstus ASile muude teenuste müük kuni 30.09.2016	1 075	1 411	20
Muude teenuste müük	1 456	1 203	
Puhastatud naftatoodete tootmine	27 598	0	
Kokku müügitulu	339 602	262 150	

Lisa 16 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	68 872	186
Kasum valuutakursi muutusest	26	67
Kasum põhivara müügist	2	206
Kasum/kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	-435	0
Muud äritulud	31	0
Kokku muud äritulud	68 496	459

"Saadud viivised, trahvid, hüvitised" all on kajastatud Auvere elektrijaama ehitamisega seotud leppetrahv summas 68,6 mln eurot.

Lisa 17 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015	Lisa nr
Põlevkivi	152 855	148 427	
Biokütused ja kivisüsi	2 970	1 762	
Energia	13 033	10 721	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	5 727	8 391	
Põlevkiviõli	6 395	3 797	
Hooldus- ja remonditööd	21 324	29 482	
Hooldus- ja remondimaterjalid	3 365	3 709	
Kütuse etteandmise teenused	342	547	
Transpordikulud	783	982	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	3 432	3 122	
Muud materjalid ja teenused	620	496	
Inventar	193	115	
Varude allahindlus	179	218	7
Kapitaliseeritud otsekulud toodangu valmistamiseks	-1 411	-3 293	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	209 807	208 476	

Lisa 18 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015	Lisa nr
Saastemaks	21 580	18 951	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	44 572	9 209	12
Veemaks	1 920	1 739	
Uuringud ja konsultatsioonid	2 058	1 050	
Valvekulud	1 558	1 540	
Kindlustuskulud	1 891	2 076	
Ostetud IT teenused	816	943	
Aktiisimaks	2 926	1 004	
Töökaitse alased kulud	150	108	
Kasutusrent	207	80	
Sidekulud	71	71	
Koolituskulud	168	115	
Tööalaste lähetuste kulud	13	15	
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigimine	-91	-1 545	12
Muud mitmesugused bürookulud	111	46	
Muud mitmesugused tegevuskulud	1 094	292	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	79 044	35 694	

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

Lisa 19 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2016	2015
Palgakulu	13 776	11 957
Sotsiaalmaksud	4 668	4 057
Muud kulud	113	109
Kokku tööjõukulud	18 557	16 123
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	934	644

Sealhulgas juhatusele makstud tasud aruandeaasta jooksul 302 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 129 tuhat euro. Nõukogu liikmetele tasusid ei makstud.

Vt. ka lisa 20.

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2016		31.12.2015	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	132	680 749	526	630 565
Tütarettevõtjad	1 716	0	1 395	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	617	18 202	1 006	15 694
Kokku nõuded ja kohustused	2 465	698 951	2 927	646 259

Ostud ja müügid

	2016		2015	
	Ostud	Müügid	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	16 490	3 945	12 968	5 077
Tütarettevõtjad	0	13 019	0	10 835
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	186 824	6 863	220 705	10 257

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2016	2015
Arvestatud tasu	302	129

Enefit Energiatootmine AS (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS) majandusaastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- a. omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
 - b. tütarettevõtet;
 - c. teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h. emaettevõtja teised tütarettevõtjad);
 - d. tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
 - e. eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.
- Enefit Energiatootmine AS (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS) emaettevõtja on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eestis. Enefit Energiatootmine AS (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS) on 2016. majandusaastal ostnud teenused summas 26 855 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 6 104 tuhat eurot), põhivara summas 19 001 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 25 tuhat eurot) ja materjalid summas 157 458 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 10 386 tuhat eurot) ning müünud oma kaupu summas 17 273 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 3 856 tuhat eurot) ja osutanud teenuseid summas 6 554 tuhat eurot (s.h. emaettevõtja 89 tuhat eurot).

Juhatusel liikmeka teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus juhatusel liikme 4 kuutasu ulatuses.

Enefit Energiatootmine AS-i (kuni 1.7.2016 Eesti Energia Narva Elektri jaamad AS) arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisa 2 ja ülevaht tabelis. Arvelduskreediidi intressimäär on 1,15%, (2015: 1,61%), alusvaluutaks on euro.

2016. majandusaastal oli makstud intressi summas 7 600 tuhat eurot, 2015. majandusaastal summas 9 156 tuhat eurot.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud turutingimustel.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2016 majandusaastal nii nagu ka 2015.a. moodustatud allahindluseid.

Aruandeperioodil ega võrdlusperioodil nõukogu liikmetele tasusid ei makstud ega soodustusi ei antud. Nõukogu liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegsel lõpetamisel ei kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus.

Lisa 21 Ettevõtte ühendamine

Vastavalt Eesti Energia Õlitööstus AS ja Enefit Energiatootmine AS vahel sõlmitud ühinemislepingule toimub ühingute ühinemine alates 01.10.2016. Ühendavaks ühinguks on Enefit Energiatootmine AS, registrikood 10579981, kellega ühendatakse ja ühendatavaks ühinguks on Eesti Energia Õlitööstus AS. Ühendatava ettevõtte kõik varad ja kohustused võetakse üle ühendava ettevõtte poolt, mistõttu kõiki ühendatava ettevõtte varasid ja kohustusi kajastatakse raamatupidamise lõppbilansis tegevuse jätkuvuse põhimõttest lähtuvalt.

Lisa 22 Riskimaandamise reserv

tuhandetes eurodes	01.01.2016 - 31.12.2016	01.01.2015 - 31.12.2015
Riskimaandamise reserv perioodi algul	0	0
Ettevõtte ühinemise käigus üleviidud reserv	-2,630	0
Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-29,007	0
Kajastatud müügitulu vähendusena	3,094	0
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	-28,543	0

Riskimaandamise eesmärgil tehtud tehingute (lisa 13) õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse omakapitali vastavas reservis.

Lisa 23 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

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 2016 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 40 097 tuh euro eest (31. detsember 2015: 29 329 tuh euro eest).

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 24 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2016 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 692 094 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2017. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 23. märts 2017 emaettevõttega Eesti Energia AS sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtte valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 24.03.2017

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2016 - 31.12.2016 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TÕNU AAS	Juhatuse liige	24.03.2017
DMITRI LIPATOV	Juhatuse liige	24.03.2017
JAANUS RATTUR	Juhatuse liige	24.03.2017
ARTJOM MOLODTSOV	Juhatuse liige	24.03.2017
ALEKSANDR KAIDALOV	Juhatuse liige	24.03.2017

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS aktsionärile

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Enefit Energiatootmine AS (Ettevõtte) finantsseisundit seisuga 31. detsember 2016 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Meie poolt auditeeritud Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2016;
- kasumiaruannet 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 oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet 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.

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (IESBA koodeks) ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse eetikanõuetele.

Muu informatsioon

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest, mis sisaldub majandusaasta aruandes lisaks raamatupidamise aastaaruandele ja meie audiitori aruandele.

Meie arvamus raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei avalda muu informatsiooni kohta kindlustandvat arvamust.

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. Kui me teeme tehtud töö põhjal järelduse, et muu informatsioon on oluliselt väärkajastatud, oleme kohustatud selle info oma aruandes välja tooma. 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 hea raamatupidamistavaga 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 liikvideerida 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 läbiviitud 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 auditiprotseduuri vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väärarvamuste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduuri sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud 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.

Tiit Raimla
Vandeauditor, litsents nr 287

Jüri Koltsov
Vandeauditor, litsents nr 623

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

24. märts 2017

Audiitorite digitaalallkirjad

Enefit Energiatootmine AS (registrikood: 10579981) 01.01.2016 - 31.12.2016 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TIIT RAIMLA	Vandeaudiitor	24.03.2017
JÜRI KOLTSOV	Vandeaudiitor	24.03.2017

Enefit Energiatootmine AS

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

<i>Äriregistri kood</i>	10579981
<i>Aadress</i>	Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa 40107
<i>Telefon</i>	716 7222
<i>E-post</i>	tootmine@energia.ee
<i>Interneti koduleht</i>	www.energia.ee
<i>Põhitegevusala</i>	Elektri- ja soojusenergia tootmine, põlevkiviõli tootmine
<i>Omanik</i>	Eesti Energia AS (100%)
<i>Audiitor</i>	AS PricewaterhouseCoopers
<i>Aruandeaasta algus ja lõpp</i>	01.01.2016 - 31.12.2016

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2016. majandusaastal oli Enefit Energiatootmine AS põhitegevusaladeks elektri ja soojusenergia tootmine. Vastavalt Eesti Energia Õlitööstus AS ja Enefit Energiatootmine AS vahel sõlmitud ühinemislepingule toimus ühingute ühinemine alates 01.10.2016. Seoses sellega on lisandunud uus põhitegevusala – põlevkiviõli tootmine.

Enefit Energiatootmine AS toodab elektrienergiat ja soojusenergiat koostootmise protsessis. Põlevkiviõli tootmine toimub eraldi protsessina.

Segmentide kaupa bilansi koostamisel kasutatakse otsearvestuse meetodit ja proportsionaalse mahaarvamise meetodit kütuse primaarenergia kohta.

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

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

Ülejäänud saldod jagunevad võrdeliselt kütuse primaarenergia kuluga.

Tulud, mis on otseselt seotud elektrienergia müügiga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Elektrienergia tootmine".

Tulud, mis on otseselt seotud soojusenergia, põlevkiviõli, tuha, vanametalli müügi, lahtise jaotla ning kuni 01.10.2016 Eesti Energia Õlitööstuse ASile osutatud teenustega, 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, põlevkiviõli tootmine) veergude kulude vahel vastavalt tegelikele kuludele.

Tuludega võrdsed lahtise jaotla operatiivkulud on kirjendatud asjakohaste rühmade kaupa.

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

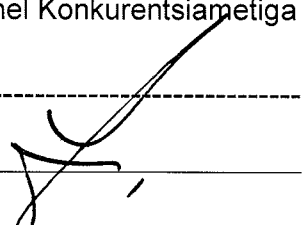
Eesti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud EESTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

EESTI ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga. Ostetud elektri kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all.

Balti elektrijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud BALTI ELEKTRIAAMA kuludesse.

BALTI ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud, v.a otseselt seotud soojusenergiaga kulud, jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Balti elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga. Otseselt seotud soojusenergiaga kulud on kantud "Muud tegevused" veeru soojusenergia kulude alla. Ostetud elektri kulud on kajastatud täies ulatuses "Elektrienergia tootmine" all. BALTI ELEKTRIAAMA kulum jaguneb "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel Konkurentsiametiga kooskõlastatud mudeli alusel.

Juhatus:



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	R.T.
Kuupäev/date	6.04.2017
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

Auvere elektriijaamas asuvate teenistuste kulud on kirjendatud AUVERE ELEKTRIIJAAMA kuludesse. AUVERE ELEKTRIIJAAMA põhitegevuskulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Auvere elektriijaama kütuse primaarenergia kuluga.

Juhtkonna, hangete teenistuse, arenduste teenistuse ja tehnikateenistuse ning Narva elektriijaamade üldkulud jagunevad jaamade vahel võrdeliselt Enefit Energiatootmine AS kütuse primaarenergia kuluga, siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt elektriijaamade kütuse primaarenergia kuluga.

Põlevkiviõli ja elektrienergia koostootmise kulude eristamiseks kasutatakse otsearvestuse meetod, siis "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (põlevkiviõli tootmine) kulude vahel jaotamiseks – arvestuslik meetod.

Kulud, mis on otseselt seotud põlevkiviõli tootmisega ja müügiga, on kirjendatud veerus "Muud tegevused".

Kasum tütarettevõtjalt kapitaliosaluse meetodil kantud "Muud tegevused" veeru soojusenergia tulude alla.

Muud finantstulud, finantskulud ja tulumaksukulu jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" kulude vahel võrdeliselt Enefit Energiatootmine AS kütuse primaarenergia kuluga.

Kasumiaruanne

Ärsegmentide kasumiaruanded			
tuhandetes eurodes		01.01.2016-31.12.2016	
	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Äritulud			
Müügitulu	290,904	48,698	339,602
Muud äritulud	2,855	65,641	68,496
Kokku äritulud	293,759	114,339	408,098
Ärikulud			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	185,482	24,325	209,807
Mitmesugused tegevuskulud	69,559	9,485	79,044
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	-2,464	-2,464
Tööjõu kulud	15,734	2,843	18,577
Põhivara kulum	28,855	5,692	34,547
Muud ärikulud	28	228	256
Kokku ärikulud	299,658	40,109	339,767
Ärikasum	-5,899	74,230	68,331
Finantstulud	0	300	300
Finantskulud	7,899	609	8,508
Kasum majandustegevusest	-13,798	73,921	60,123
Aruandeaasta puhaskasum	-13,798	73,921	60,123

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials R.T.
 Kuupäev/date 6.04.2017
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatus:

Bilanss

Ärsegmentide varad ja kohustused tuhandetes eurodes

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Bilansid seisuga 31.12.2016			
Käibevara	28,510	76,197	104,707
Põhivara	751,912	305,433	1,057,345
Kokku varad	780,422	381,630	1,162,052
Lühiajalised kohustused	644,898	151,903	796,801
Pikaajalised kohustused	20,461	6,806	27,267
Kokku kohustused	665,359	158,709	824,068
Aktiivkapital		30,000	
Ülekurs		55,866	
Kohustuslik reservkapital		3,196	
Riskimaandamise reserv		-28,543	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum		217,342	
Aruandeperioodi kasum	-13,798	73,921	60,123
Omakapital kokku	115,063	222,921	337,984
Kokku kohustused ja omakapital	780,422	381,630	1,162,052

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialled for the purpose of identification only
 Initsiaalid/Initials R.T.
 Kuupäev/date 6.04.2017
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

Juhatus:



SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Enefit Energiatootmine AS aktsionärile

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Energiatootmine AS (Ettevõtte) 31. detsembril 2016 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne (edaspidi: tegevusalade aruanne) koostatud kõigis olulistest osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Meie poolt auditeeritud Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:

- bilanssi seisuga 31. detsember 2016;
- kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ning
- arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad kasumiaruande ja bilansi kirjete tegevusalade vahel jaotamise põhimõtteid.

Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud Ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2016 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 23. märtsil 2017.

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.

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (IESBA koodeks) ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse eetikanõuetele.

Asjaolu rõhutamise – 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 rõhutamise ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Juhatuse 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 kavatses 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 auditiprotseduuri vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väaresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;

- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud tegevusalade aruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist.

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

AS PricewaterhouseCoopers



Tiit Raimla
Vandeaudiitor, litsents nr 287



Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

7. aprill 2017

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	217 342
Aruandeaasta kasum (kahjum)	60 123
Kokku	277 465
Katmine	
Dividendideks	18 000
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	259 465
Kokku	277 465

Kahjumi katmise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2016
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	217 342
Aruandeaasta kasum (kahjum)	60 123
Kokku	277 465
Katmine	
Dividendideks	18 000
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	259 465
Kokku	277 465

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	287035000	84.52%	Jah
Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine	19201	27598000	8.13%	Ei
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	15285000	4.50%	Ei
Muu teenindus	96099	5815000	1.71%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	3869000	1.14%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 7167222
Faks	+372 7166200
E-posti aadress	tootmine@energia.ee
Veebilehe aadress	www.energia.ee