

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2012

aruandeaasta lõpp: 31.12.2012

ärinimi: Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

registrikood: 10579981

tänava/talu nimi, Eesti Elektrijaam
maja ja korteri number:

küla: Auvere küla

vald: Vaivara vald

maakond: Ida-Viru maakond

postisihthnumber: 40101

telefon: +372 7166100

faks: +372 7166200

e-posti aadress: nej@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	10
Bilanss	10
Kasumiaruanne	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	22
Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	22
Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	22
Lisa 7 Varud	23
Lisa 8 Materiaalne põhivara	24
Lisa 9 Võlad ja ettemaksed	26
Lisa 10 Võlad tarnijatele	26
Lisa 11 Võlad töövõtjatele	26
Lisa 12 Eraldised	27
Lisa 13 Aktsiakapital	28
Lisa 14 Müügitulu	29
Lisa 15 Muud äritulud	29
Lisa 16 Kaubad, toore, materjal ja teenused	30
Lisa 17 Mitmesugused tegevuskulud	30
Lisa 18 Tööjõukulud	31
Lisa 19 Muud ärikulud	31
Lisa 20 Seotud osapooled	31
Lisa 21 Bilansivälised varad ja kohustused	32
Lisa 22 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	33
Lisa 23 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	33

Tegevusaruanne

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõtte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. 31. detsembri 2012 seisuga kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASile 66% (5 363 aktsiat) ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust.

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- ja soojusetootmisele müüb ettevõtte veel põlevkivituhka, mida kasutatakse tsemendi ja ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks ja muldade happesuse vähendamiseks. Eesti Energia, Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS, Maanteeamet ja ehitusettevõtte Nordecon AS jätkuvad projektiga OSAMAT, mis soodustab põlevkivituhast materjalide senisest oluliselt laialdasemat ärakasutamist. Projekti raames hakatakse katsetama põlevkivituha lisamist betoonisegudesse, mida kasutatakse seejärel maanteede rajamisel pinnaste mass-stabiliseerimiseks.

Aasta alguses nõukogu koosseis oli: Sandor Liive (esimees), Raine Pajo, Harri Mikk, Ants Pauls, Margus Rink ja Margus Kaasik. Aruandeperioodi jooksul toimusid muudatused Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi nõukogu koosseisus ning alates 2012. aasta 31. detsembrist on nõukogu koosseis: Sandor Liive (esimees), Raine Pajo, Margus Rink ja Margus Kaasik.

Juhatus on üheliikmeline, juhatuse liige on Tõnu Aas.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi majandusaasta käib kalendriaasta järgi ehk 1. jaanuarist 31. detsembrini.

Möödunud majandusaastal jätkus kõrvaltegevustest loobumine, et keskenduda üha efektiivsemalt põhitegevusele – elektri- ja soojusenergia tootmisele. Äritegevuse ümberkorraldamise tõttu andis Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS 2012. majandusaastal etapiliselt üle Eesti Energia Hoolduskeskus OÜle – tuhaärrastuse seadmete, maa-aluste torukommunikatsioonide, transpordi- ning tehnoloogiliste vahendite hoolduse ja remondi, varuosade valmistamise ning transpordi funktsioonid; Eesti Energia Elektrotehnika ja Automaatika ASile – elektri-, automaatika- ja mõõtmisseadmete hoolduse ja remondi ning elektrotehnilise labori funktsioonid.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASil on sertifikaat, mis kinnitab ettevõtte keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust rahvusvahelise standardi ISO 14001 nõuetele. Keskkonnajuhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi struktuurüksused ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektriijaamade elektri-, keemia- ja automaatikalaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt.

Välistest mõjudest on Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi jaoks olulisim jälgida elektriturgu – alates 01. jaanuarist 2013 avaneb elektriturg täiesti. Avaneva elektrituru valguses Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS peab olema paindlik ja konkurentsivõimeline tootja.

Tootmine ja äritegevus

Majandusaasta 2012 kujunes ettevõttele äriselt tõiseks, kuna pöörati suurt tähelepanu efektiivsele tootmisele, keskkonnanõuete täitmisele, sisemistele töö ümberkorraldustele ja alustatud projektide lõpetamisele. Tänu ühistele jõupingutustele sai teoks eesmärk ei ületa vääveldioksiidi heite summarselt piirkogust 24 700 tonni aastas ja toota seejuures maksimaalne kogus elektrienergiat.

Põlevkivi on Eesti rikkus – kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS peab tegema investeeeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus. 2012. majandusaastal jätkati Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi suurte investeeimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid uue elektriijaama ehitus ja väävlipuhastusseadmete paigaldamise projekt Eesti EJs. Narva elektriijaamade eesmärk on tootmisvõimekuse pikaajaline säilitamine, liikudes samas keskkonnasõbralikuma elektritootmise poole.

Alates 2016. aastast võetakse vääveldioksiidi heitmed veel teravamalt tähelepanu alla ning suurte põletusseadmete vääveldioksiidi kontsentratsioon välisõhku heidetavates suitsugaasides ei tohi ületada 400 mg/Nm³. Nende direktiivnormide täitmiseks käiski 2012. aastal hoogne lubja doseerimissüsteemi ehitus, paigaldus ja testimine.

Eesti riik on võtnud endale eesmärgiks taastuenergia laialdasema kasutuselevõtu. Taastuvelektri osakaalu suurendamiseks ja põlevkivist elektritootmise keskkonnamõju vähendamiseks on asendatud Balti elektriijaama koostootmisplokis põlevkivi osaliselt biokütustega. 2012. aastal biokütust kasutati keskmiselt 30% ulatuses koos põlevkiviga. Alates oktoobrist 2012 Narva elektriijaamades hakkepuidust taastuenergia tootmine on peatatud. Vastavalt elektrituru seaduse muutmise seaduse eelnõule Narva Elektriijaamas biokütuse põletamise eest lähiaastatel taastuenergia toetust ei saa.

Elektrienergia tootmine ja müük

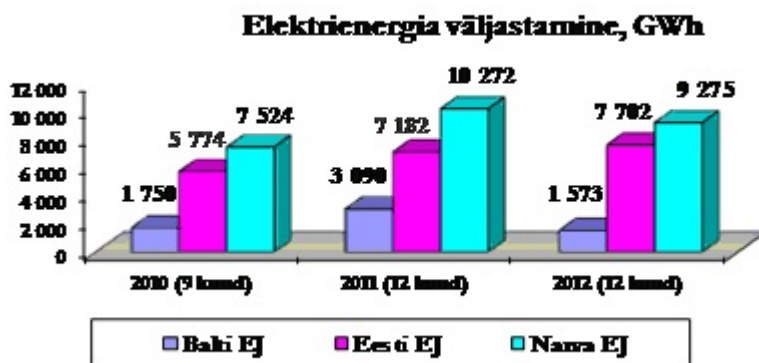
2012. majandusaasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis installeeritud elektriline brutovõimsus 2380 MW, sellest Eesti EJs 1615 MW ja Balti EJs 765 MW. Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi osakaal Eesti elektritootmises oli 2012. majandusaastal 87%, millest Eesti EJ tootis 72% ja Balti EJ 15%.

2012. majandusaastal väljastati kokku 9 275 GWh elektrienergiat, mis on 11% võrra vähem kui eelmisel majandusaastal. Maksimaalne võimsus oli 2012. aasta 10. veebruaril ning see moodustas 1 740 MW.

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS tootsid biokütusest 385 GWh elektrit. Balti EJs saab põlevkiviga koos põletada puiduhaket, saepuru, puidulaaste ja muid ohtlikke aineid mittesisaldavaid puidujäätmeid. Toetusi taastuvatest allikatest elektri tootmisele maksti Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASile 2012. majandusaastal 20 690 tuhat eurot, mis oli 4 145 tuhat eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Toetuse kasvu mõjutas peamiselt energia tootmine biokütustest majandusaasta esimeses pooles.

Elektrienergia väljastamine majandusaastal 2010 (9 kuud) ja aastatel 2011, 2012 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2012. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 340 178 tuhat eurot, mis oli 60 322 tuhat eurot vähem kui eelmisel majandusaastal. Võrreldes eelmise majandusaastaga vähenes reguleerimata hinnaga müügi osakaal.

Konkurentsiameti poolt reguleeritud ühekomponendiline elektrienergia hinna piirmäär 2012. majandusaastal oli 2,94 €senti/kWh. Kinnitatud elektrienergia piirhind ei sisalda elektrienergia tootmiseks CO₂ kvootide ostukulusid.

Reguleerimata hinnaga müüdud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 4,13 €senti/kWh. Reguleerimata hinnaga müük toimub kodumaisel avatud turul (ühe liitumispunkti kaudu kliendid tarbivad aastas üle 2 GWh) ja ekspordil. Elektrienergia ekspordi mõjutavad peamiselt veetase Põhjamaade hüdroelektriijaamades, välistemperatuuri kõikumised, CO₂ heitmekvoodi hinnamuutused.

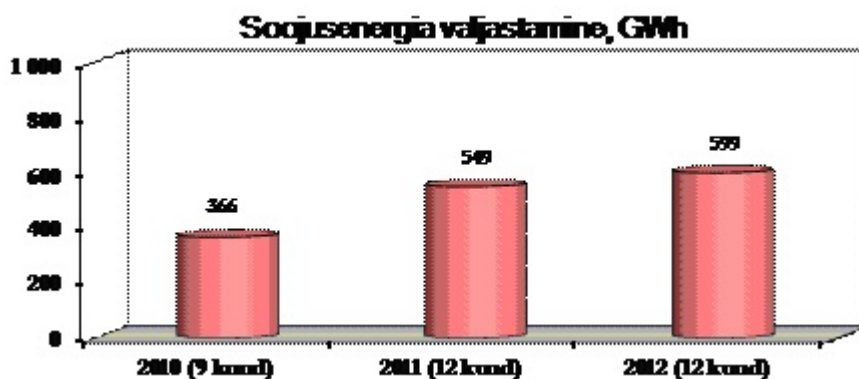
Seoses elektrituru avanemisega 2013. aastal hakkavad Eestis 2013. aasta 1. jaanuarist reguleeritud hindade asemel kehtima turul vabalt kujunevad elektri hinnad.

Soojusenergia tootmine ja müük

2012. majandusaasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektrijaamades installeeritud soojuste võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 599 GWh ehk 9% võrra suurem kui eelmisel aastal. Soojusenergia tootmine kasvas seoses peamiselt külmema talvega. Valdav osa soojusenergiast toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtjad. Soojusenergia väljastamine majandusaastal 2010 (9 kuud) ja aastatel 2011, 2012 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi soojusenergia müük moodustas 12 032 tuhat eurot. Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtis soojusenergia müügihind 21,03 €/MWh, mis on kooskõlastatud Konkurentsiametiga.

Majandustulemused

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi puhaskahjum aruandeperioodil oli 22 809 tuhat eurot. Negatiivselt mõjutasid seda vähenenud müügiimaht, suuremahukaste investeeringute seotud suurenenud intressikulud ja läbi viidud materiaalse põhivata allahindlus. Elimineerides Narva Elektriijaamade varade allahindluse saame tulemuseks kasum 35 547 tuhat eurot.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi äritulud olid 2012. majandusaastal 383 137 tuhat eurot, neist müügitulu moodustas 357 774 tuhat eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 60 724 tuhat eurot ehk 15% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2012. majandusaastal kokku 384 071 tuhat eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 9% võrra rohkem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 245 862 tuhat eurot, mis on 6% võrra vähem kui 2011. majandusaastal. Kõnesolevatele kuludele avaldasid mõju tootmismahu langus, hooldus- ja remondikulude vähenemine, põlevkiviõli kulu tõus ning biokütuse põletamise osakaalu suurenemine. Kaubadest, toorest, materjalidest ja teenustest kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 16. Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 26 833 tuhat eurot, mis on 13 132 tuhat eurot ehk 33% võrra vähem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- keskkonnamaksude ja kasvuhoonegaaside emissioonikulude vähenemine seoses tootmismahu langusega
- keskkonnakaitsete eraldiste ümbervaatamine
- töötajate arvu vähenemine seoses äritegevuse ümberkorraldamisega
- kulude optimeerimise programmi kehtivus.

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Erilist tähelepanu pöörati tehniliste uuringute korraldamisele. 2012. majandusaasta tehnilised uuringud olid valdavalt suunatud elektriijaamade ümberseadistamisele, Eesti Energia Narva Elektriijaamade ees seisvate keskkonnaprobleemide lahendamisele ning elektriijaamade töökindluse tagamisele. Kogu tehniliste uuringute maht moodustas 705 tuhat eurot.

Põhivara kulum oli 32 579 tuhat eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 11 525 tuhande euro võrra seoses põhivara koosseisu muutmisega, sh ka väävliheitmete puhastusseadmete bilanssi võtmine.

Ärikulude tasest mõjutab ebatahtliku kuluna aruandeperioodil Narva Elektriijaamades läbi viidud materiaalse põhivara allahindlus summas 58 346 tuhat eurot.

Narva Elektriijaamade varade väärtuse langus on tingitud eelkõige kolmest peamisest põhjusest. Kõige olulisemaks on Euroopa Komisjoni otsus, mille kohaselt alates 2013. aastast ei eraldata enam elektriijaamadele tasuta CO₂ kvooti ning saastekvoodid tuleb osta enampakkumiselt või turult. Alates 2013. aastast ei toetata enam ka biomassi kasutamist elektri tootmisel Balti Elektriijaamas. Lisaks on märgatavalt tõusnud mitmed põlevkivi kaevandamise ja kasutamisega seotud keskkonnatasude määrad.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi arvelduskrediidi võlakohustused emaettevõttele on kasvanud 2012. majandusaasta jooksul 196 014 tuhande euro võrra, moodustades 390 059 tuhat eurot.

Tööjõukulud vähenesid 5 294 tuhande euro võrra, moodustades aruandeaastal 19 035 tuhat eurot. Tööjõukulude langus on tingitud töötajate arvu vähenemisega seoses äritegevuse ümberkorraldamisega. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatajale ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Tulumaksukulu oli 2012. majandusaastal 8 024 tuhat eurot, vähenedes väljamakstud dividendide väiksema mahu tõttu.

Aruandeaasta algul töötas Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASis 1 059 töötajat. Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 720 inimesele. Töötajate arvu vähenemine oli seotud kontsernisisesega reorganiseerimisega. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2012 vastavalt 19 ja 44 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 35,8%, s.h. töötaja soovil 0,28% (4 töötajat).

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga (EVA = ärikasum – aasta keskmine investeeritud kapital * kapitali kaalutud keskmine hind). EVA oli 2012. majandusaastal negatiivne ja moodustas -54,6 mln eurot, elimineerides Narva Elektriijaamade varade allahindluse saame tulemuseks +3,7 mln eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli +27,9 mln eurot. Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2012. majandusaastal 10%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli -0,2%, elimineerides varade allahindluse +10,7%, 2011. majandusaastal +17,1%.

Personalijuhtimine

2012 majandusaastal oli jätkuvalt personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks ettevõtte ja ärivaldkonna ärieesmärkide saavutamiseks personaliga seonduvate tegevuste planeerimine ning teostamine.

Peatselt avanema elektrienergiaturu sisend mõjutas otseselt personalijuhtimist kui strateegilise planeerimise protsessi sisendit tootmistevõime jätkusuutlikkuse tagamiseks.

Ettevõtte personalijuhtimine on jätkuvalt integreeritud kontserni personalijuhtimisega ning koostöös on strateegilisteks eesmärkideks personalijuhtimises jätkuvalt töötajate hoidmine, järeelkasvureservi arendamine, juhtide hindamine ja arendamine ning tööjõukulude

optimeerimine.

Arvestades muutunud ärikeskkonda ja vastavalt äri ootust, on jätkuvalt väljakutseks personalijuhtimisele tõsta organisatsiooni suutlikkust efektiivsuse suurendamiseks ja tootmisgevuse jätkusuutlikkuse tagamiseks alates 01.01.2013 avanenud elektrienergia turul.

2012 personalijuhtimise peamised eesmärgid

- tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajaliku personali tagamine;
- personali riskisutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektri jaama vahel nn multiskillness programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- personali siirdamine kontsernisiseselt funktsioonide üleandmisega EE Tehnoloogiatööstus tütarettevõtetele Eesti Energia Hoolduskeskus OÜ ja Eesti Energia Elektrotehnika ja Automaatika AS – tuhaäärastuse seadmete, maa-aluste torukommunikatsioonide, transpordi- ning tehnoloogiliste vahendite hooldus- ja remonditööd, transporditeenused, varuosade valmistamine elektri-, automaatika- ja mõõtmiste seadmete hooldus- ja remonditööd ning elektrotehnilise labori teenused;
- tulemusjuhtimise protsessi arendamine;
- järelkasvu kaardistamine ärikriitilistele ametikohtadele;
- juhtide reservi arendamine Juhi ABC arenguprogrammis;
- deSOx seadmete käiduks ja hoolduseks ning remondiks personali väljaõpe;
- LIS (lubja doseerimise) seadmete käiduks personali väljaõpe;
- töötajate pühendumise uuringu ettevalmistus ja läbiviimine ning tulemuste analüüs;
- Balti elektri jaama vanade plokide (nr. 9 ja nr. 12) ajutiselt käiduks vajaliku personali tagamine;
- Auvere elektri jaama käiduks personali värbamine ja edasine koolitus;
- Enefit-280 seadmete käiduks vajaliku personali väljaõppe läbiviimine koostöös Eesti Energia Õlitööstus ASiga.
- personalikulude optimaalne juhtimine;

2012 personalijuhtimise sündmused

Koostöös Narva Kutseõppekeskusega jätkati töökohapõhise õppe projekti soojusseadmete käitajate väljaõppeks, milles kasutatakse unikaalset õppevahendit - simulaatorit, mis baseerub Eesti elektri jaama energiaploki juhtimiseks vajalikul tarkvaral ning võimaldab simuleerida avariilukordi energiaploki juhtimisprotsessis. Käidupersonali treeningute programmi raames toimusid treeningud õppesimulaatoril, mis arendasid katla-, turbiini- ning energiaploki operaatorite kompetentsi igapäevases töös.

Tulenevalt turunõudlusest Balti elektri jaama energiaplokkide nr 9 ja 12 taaskäitamisest, tulenevalt elektrituru võimalustest, tagati 2 nädalaga mõlema energiaploki ajutiseks sügis-talve perioodil käitamiseks vajalik personal (26 töötajat).

Jätkati töötajate siirdamist teistesse kontserni kuuluvatesse ettevõtetesse. Konkreetselt läksid üle Eesti Energia Hoolduskeskus OÜsse ja Eesti Energia Elektrotehnika ja Automaatika ASi alates 01. märts kuni 01. juuli 2012 kokku 281 töötajat.

Juhtide arendamise tegevustest toimus 10 madalama- ja keskastme juhi juhtimiskompetentsi arendusprogrammis Juhi ABC.

Koolitusprogrammidest on kindlasti märkimisväärne kevadel tootmisõppe raames läbiviidud deSOx ja lubja doseerimise seadmete käidu väljaõppe programm, mille raames 160 töötajat omandasid vajaliku kompetentsi taseme igapäevases töös.

Pühendumuse küsitluse tulemuseks oli töötajaskonna rahulolu väljendav TRI*M indeks kõrgem kontserni keskmisest (vastavalt 60/55) ning kordas 2010. aasta tulemust.

Järelkasvu programmi raames läbis Tallinna Tehnikaülikooli ning Narva Kutseõppekeskuse õppekavade raames õppepraktika 24 õpilast.

2012 personalijuhtimise eesmärgid täideti koostöös kontserni personaliteenistusega.

Investeeringustegevus

Ettevõtte investeeris 2012. majandusaastal 228 863 tuhat eurot. 2012. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektri jaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnanäpideid.

2012. aastal jätkati NEJ suurte renoveerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid uus elektri jaam ja väävli puhastusseadmete paigaldamise projekt Eesti elektri jaamas.

Energiakompleks

2009. aasta juulis väljakuulutatud riigihanke eesmärgiks on rajada Eesti elektri jaama kõrval asuvale territooriumile uus autonoomne põlevkiviküttel töötav elektri jaam, mille koosseisu kuulub kuni kaks 300 MW võimsusega energiaploki. Uued plokid hakkavad tööle tsirkuleerival

keevkihttehnoloogial. 14.01.2011 Eesti Energia sõlmis Alstomi konsortsiumiga võtmed kätte (EPC) ehituslepingu kuni kahe plokiga uue elektriijaama rajamiseks Eesti elektriijaama kõrvale.

2012. aasta põhilised suuremad tööd olid maa-aluste kommunikatsioonide ja hoonete vundamentide rajamine, turbiinihoones turbiini ja generaatori alusvundamendi montaaž, turbiinilaua ehitus.

Valmis turbiinihoone teraskonstruksioon, paigaldati 80-tonnilise tõstevõimega sildkraana. Valmis esimene etapp jahutusvee torustikust, alustati administratiiv-juhtimishoone ehitustega, valmis korstna 195 m betoonist välisosa, algas katla osade tarne ehitusmaale.

2012. aasta jooksul on projekti investeeritud 206 086 tuhat eurot, kogu projekti on 2012. aasta lõpuks investeeritud 263 091 tuhat eurot.

deSOx seadmed

Aastast 2012 on lubatud väävliühendite (SO₂) heitmelimit tervele Eesti põlevkivienergeetikale 25 000 tonni aastas. See limit piirab oluliselt Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASI tootmisvõimet, st ilma väävliheitmete puhastusseadmete investeeringuta suudaks perioodil 2012-2015 NEJ toota vaid ca 5300 GWh/a, mis ei kata isegi kodumaist tarbimist.

Alates 2016. aastast on SO₂ kontsentratsioonipiir 400 mg/nm³ ning ilma väävliheitmete puhastusseadmetesse investeerimata jääks NEJ tänasest koosseisust töösse vaid kaks keevkihtkateldeg plokki aastatoodanguga ca 2500 – 2800 GWh. SO₂ eriheide väheneb DeSOx seadmete rakendamisel ca 81% – tänaselt 2100 kuni 400 mg/nm³ kohta.

13. märtsil 2009 allkirjastasid Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS ja Alstom Estonia AS lepingu väävlipuhastusseadmete (deSOx) paigaldamiseks Eesti elektriijaama energiablokkidele 3 ja 6 ning energiablokkidele 4 ja 5. Hind neljale plokile ca 109 miljonit eurot.

2012. aasta jooksul energiablokil 5 on teostatud ja lõpetatud väävliheitmete puhastusseadmete käivitus-seadistustööd (Hot commissioning), demonstratsioonitestid, vastuvõtukatsed. Mehaanilise komplekteerituse eesmärk on saavutatud 14.02.2012. Eelnev vastuvõtmine (PAC) on saavutatud 27.03.2012.

2012 aasta jooksul energiablokil 4 on lõpetatud monteerimis- ja ehitustööd. Alates jaanuarist 2012 energiablokil 4 on käimas väävliheitmete puhastusseadmete käivitus-seadistustööd:

katel 4K-B on töös alates 20.01.2012.

katel 4K-A on töös alates 27.01.2012.

Energiablokil 4 on teostatud ja lõpetatud käivitus-seadistustööd (Hot commissioning), demonstratsioonitestid, vastuvõtukatsed. Mehaanilise komplekteerituse eesmärk on saavutatud 26.04.2012. Energiabloki 4 eelnev vastuvõtmine (PAC) on saavutatud 08.05.2012.

20. detsembril 2011 allkirjastasid Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS ja Alstom Estonia AS lisatööde lepingu (CaO doseerimise süsteem) maksumusega 7,1 miljonit eurot.

2012 aasta jooksul energiablokke nr. 3, 4, 5, 6 on varustatud CaO doseerimise süsteemi seadmetega. On teostatud ja lõpetatud projekteerimis-, monteerimis- ja ehitustööd. Alates novembrist 2012 on käimas käivitus-seadistustööd:

energiabloki nr. 6 CaO doseerimise süsteem on töös alates 17.11.2012;

energiabloki nr. 5 CaO doseerimise süsteem on töös alates 23.11.2012;

energiabloki nr. 4 CaO doseerimise süsteem on töös alates 29.11.2012;

energiabloki nr. 3 CaO doseerimise süsteem on töös alates 02.12.2012;

CaO doseerimise süsteemi mehaanilise komplekteerituse eesmärk on saavutatud 27.12.2012.

Investeeringud on 2012. aastal (väävliheitmete puhastusseadmed, CaO doseerimise süsteem) 16 039 tuhat eurot.

Biokütuse konveieri ehitus, BEJ

Projekti koostamise eesmärgiks on uue kompleksi projekteerimine Balti EJ 11. energiabloki varustamiseks biokütusega. Kavandatud tegevus näeb ette biokütuse lao, mahalaadimiskompleksi, proovivõtusüsteemi, sõelumis-purustushoone, konveieri, vaheladestuspunkrite ja energiabloki koldesse etteandmise seadmete rajamise. Projekt on lõpetatud. Lõplik eelarve on 14,2 miljonit eurot.

Biokütuse uus etteandekompleks võimaldab biokütust kasutada aasta ringi ning tõsta tootmise keskkonnasõbralikkust. Põlevkivi osaline asendamine biokütusega Balti elektriijaamas aitab vähendada põlevkivi tarbimismahtu ja muudab tootmise tänu õhuheitmete vähendamisele puhtamaks. Kompleksi tootlikkus on kuni 2 000 tonni biokütust ööpäevas.

Turbiini nr.3 kondensaatoritorude kuulpuhastuste monteerimine

On tekkinud vajadus turbiini kondensaatoritorude sisepinna puhastamiseks kogunenud setetest, mis vähendavad turbiiniseadme kasutegurit. Mustumise tõttu väheneb koormus turbiini viimase astme labadele madala vaakumi tingimustes, eriti kondensaatoritorude termilise kuivatamise

ajal. Puhastusseade on ette nähtud kondensaatoritorude sisepinna perioodiliseks puhastamiseks setetest turbiini töötamise ajal. Analoogne seade on käidus BEJ turbiinil nr. 11 ja EEJ turbiinidel nr. 8, 6 ja 5. Projekti üldmaksumus on 536 tuhat eurot. Tasuvusaeg moodustab alla 5 aasta.

Eesti elektriijaama 8. plokki ja Balti elektriijaama 11. plokki andmekogumissüsteemide (infoserverite) renoveerimine

Narva Elektriijaamade plokki nr 8 ja nr 11 juhtimissüsteemide operaatorite tööjaamad, BackUp ja signalisatsioonijaamad on töös alates 2004. aastast ja teostatud PC baasil, tööjaamadel on langenud info töötlemise ja plokki tööprotsessi kuvamise kiirus operaatorite ekraanidel seoses täiendavate funktsioonide ja andmete kuvamise sisseviimisega käidu jooksul. Veel 2007. a. Metso teavitas Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi, et alates 2012 lõpetatakse plokkidel nr 8 ja nr 11 paigaldatud VME kaartide ja kasutatud tehnoloogiate (tarkvara ja tagavaraosade) tehniline toetus. Asemele pakuti üleminekut täiuslikuma uue põlvkonna metsoACN C20 tehnoloogiale ja seadmekomplektidele.

2012. aastal pärast läbirääkimisi Metso Automation Inc-ga on sõlmitud leping ja mõlemal plokil teostatakse projekt- ning asendustööd serverite väljavahetamiseks koos tarkavaraga paralleelselt kogumaksumusega 265 tuhat eurot (sh 2012. a 70% 186 tuhat eurot ja 2013. a 30% töödest).

Balti EJ tuhavälja nr1 piirdetammide kasvatamise projektitööd

2009. a on sõlmitud leping TTG Hydrotech Energy OÜga tuhavälja nr 1 tuhašlakimaterjali omaduste uurimiseks ja piirdetammide rajamise projekti väljatöötamiseks. Eelmine projekt pärines aastast 2004 ja tugines tolmpõletamise tehnoloogial tekkiva tuha omadustele, mis omab piisavalt häid sidumisomadusi ja tugevusnäitajaid. Seoses Balti EJ vanade järkude sulgemisega ja peamiselt Balti EJ plokki nr 11 käiduga muutusid tuhaväljale ladustatava tuhašlaki omadused ning kasvatada piirdetammi vana projekti kohaselt ohutuse seisukohalt polnud otstarbekas.

Aastatel 2009-2010 teostati muutunud tuhašlakimaterjali proovivõtmised eri perioodidel, omaduste uuringud laboris ja tuhavälja keha tugevusarvutused. 2010. a on koostatud projekt, mis põhines tuhašlakimaterjali saadud halvimatel omadustel – tuhavälja piirdetammi profiil (kuju) muutus laugemaks, piirdetammide kalle 1:5, vähenes ülemise settetiigi maht ja ladustatava tuhašlaki maht. Kuna ladustatava tuha omaduste muutumist on vajalik uurida pikaajaliselt, siis 2011. a otsustatud täiendavalt uurida tuha omadusi ja saadud tulemuste alusel korrigeerida projekti. 2012. a on koostatud ning korrigeeritud projekt, kus tuha sidumis- ja filtratsiooniomaduste paranemise alusel tuhavälja profiil on järsem, piirdetammide kalle on 1:2,5, ülemise settetiigi maht ja ladustatava tuhašlaki maht suurenes. Töösse olid kaasatud: välitöödel Viru Geoloogia OÜ ja GIB AS, katselaborid UNICONE SIA (Läti) ja Eesti Keskkonnauuringute Keskus OÜ, tugevusarvutustel OAO BHIIG Insenerikeskus (Venemaa). Projekti üldmaksumus - 307 tuhat eurot, neist aastatel 2009-2010 - 215 tuhat eurot ja aastatel 2011-2012 – 92 tuhat eurot.

Eesti EJ tuhavälja piirdetammide kasvatamise projektitööd

Seoses Eesti EJ tuhaväljale ladustatava tuha omaduste muutumisega 2011. a on sõlmitud leping TTG Hydrotech Energy OÜga EEJ tuhavälja tuhašlakimaterjali omaduste uurimiseks ja piirdetammide rajamise projekti väljatöötamiseks. Eelmine projekt pärines aastast 2004 ja tugines tolmpõletamise tehnoloogial tekkiva tuha omadustele, mis omab piisavalt häid sidumisomadusi ja tugevusnäitajaid. Seoses Eesti EJ plokkidel 3-6 DeSOx seadmete paigaldusega, Enefit-280 ja Auvere EJ ehitusega muutuvad ladustatava tuha omadused märgatavalt ning kasvatada tuhavälja piirdetammisid vana projekti kohaselt ohutuse seisukohalt pole otstarbekas. Seejuures Enefit-140-280 tuha piirdetammide kasvatamiseks pole üldse sobilik, Eesti EJ plokki 8 ja Auvere EJ CFB-tuha ning DeSOx-plokkide tuha omadused on halvemad tolmpõletuse tuhasta.

Tuginedes Balti EJ tuhavälja nr 1 piirdetammide kasvatamise projektitööde kogemustele on otsustatud tuhašlakimaterjali omaduste uuringuid pikendada 2,5 aastani. Tuhavälja piirdetammide kasvatamise projekt peab olema valmis 2014. aasta keskel. Projekti üldmaksumus – 331 tuhat eurot, sellest 2012. aastal on akteeritud – 75 tuhat eurot.

Keskkonnakasutus ja –kaitse

Ettevõtte saastetasud 2012. majandusaastal olid kokku 14 297 tuhat eurot, mis on 1 925 tuhat eurot ehk ligikaudu 11,7% vähem, kui 2011. aastal. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2 195 tuhat eurot.

Vastavalt keskkonnatasude seadusele, millega kehtestati saastetasu määrad kuni aastani 2015, jätkavad keskkonnatasud tõusu kuni 30% aastas.

Eesti EJ energiaplokkidele nr 3, 4, 5 ja 6 on paigaldatud suitsugaaside väävlipuhastusseadmed koos lubja lisamise süsteemidega ning eesmärgiga vähendada põlevkivikatelde vääveldioksiidi atmosfääriheitmeid ja säilitada sellega Narva Elektriijaamade tootmistaset ka karmistuvate keskkonnanõuete tingimustes. Lisaks võeti 2012. a kasutusele ka alternatiivsed meetmed SO₂ heitmete vähendamiseks (jahvatatud lubjakivi ja vee lisamine koldesse). Tulemusena vähenesid ettevõtte vääveldioksiidi heitkogused rohkem kui poole võrra.

Tulevikuplaanid

Uuel majandusaastal on Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet selleks, et elektri vabaturu tingimustel oleks Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi elektritootmise osas valmis konkureerima.

Efektiivsuse annab omatarbekulude ja püsikulude range kontroll, CaO optimaalne lisandumine ning investeerimisprogrammi tark juhtimine.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	31.12.2011	Lisa nr
Varad			
Käibevara			
Nõuded ja ettemaksed	54 862	40 242	3
Varud	20 747	41 009	7
Kokku käibevara	75 609	81 251	
Põhivara			
Finantsinvesteeringud	1 954	1 795	6
Materiaalne põhivara	582 692	445 590	8
Immateriaalne põhivara	24	18	
Kokku põhivara	584 670	447 403	
Kokku varad	660 279	528 654	
Kohustused ja omakapital			
Kohustused			
Lühiajalised kohustused			
Võlad ja ettemaksed	470 958	279 716	9
Eraldised	8 883	12 264	12
Sihtfinantseerimine	0	188	
Kokku lühiajalised kohustused	479 841	292 168	
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	15 973	19 025	12
Sihtfinantseerimine	301	301	
Kokku pikaajalised kohustused	16 274	19 326	
Kokku kohustused	496 115	311 494	
Omakapital			
Aksiakapital nimiväärtuses	31 956	31 956	13
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	95 955	75 562	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-22 809	50 580	
Kokku omakapital	164 164	217 160	
Kokku kohustused ja omakapital	660 279	528 654	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Müügitulu	357 774	418 498	14
Muud äritulud	25 363	1 319	15
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-245 862	-261 029	16
Mitmesugused tegevuskulud	-26 833	-39 965	17
Tööjõukulud	-19 035	-24 329	18
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-91 396	-21 655	8
Muud ärikulud	-945	-5 800	19
Ärikasum (kahjum)	-934	67 039	
Finantstulud ja -kulud	-13 851	-6 332	20
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	-14 785	60 707	
Tulumaks	-8 024	-10 127	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-22 809	50 580	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	-934	67 039	
Korrigeerimised			
Põhivara kulum ja väärtuse langus	91 396	21 655	8
Kasum (kahjum) põhivara müügist	-14	-41	15
Muud korrigeerimised	-1 919	-1 355	12
Kokku korrigeerimised	89 463	20 259	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	3 245	-10 313	3
Varude muutus	2 397	11 155	7,20
Äritegevusega seotud kohustuste ja ettemaksete muutus	-19 518	-51 380	5,9
Makstud intressid	-12 230	-5 091	20
Makstud ettevõtte tulumaks	-8 024	-10 127	13
Kokku rahavood äritegevusest	54 399	21 542	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-220 738	-106 459	8
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivara müügist	15	51	8
Laekunud muude finantsinvesteeringute müügist	497	10 367	20
Laekunud intressid	0	1	
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-220 226	-96 040	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	196 014	112 596	20
Makstud dividendid	-30 187	-38 098	13
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	165 827	74 498	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

					Kokku
	Aksiakapital nimiväärtuses	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2010	31 956	55 866	3 196	113 660	204 678
Aruandeaasta kasum (kahjum)				50 580	50 580
Makstud dividendid				-38 098	-38 098
31.12.2011	31 956	55 866	3 196	126 142	217 160
Aruandeaasta kasum (kahjum)				-22 809	-22 809
Makstud dividendid				-30 187	-30 187
31.12.2012	31 956	55 866	3 196	73 146	164 164

Täpsem informatsioon aksiakapitali kohta on toodud lisas 13.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Eesti Energia Narva Elektri jaam AS (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti Vabariigi hea raamatupidamistavaga. Hea raamatupidamistava põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimikonna poolt välja antud juhendid.

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

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata, kuna Eesti Energia Narva Elektri jaam AS-i emaettevõtja Eesti Energia AS koostab konsolideeritud raamatupidamisaruande.

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: raha ja ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Finantsvarade osts ja müüki 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 õiglase väärtusest või vara kasutusväärtusest. Kui vara õiglast väärtust pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdisväärtusena.

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

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

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. Eesti Energia Narva Elektri jaam AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-s SEB Pank kuuluvad kontserni emaettevõtte AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Kontsernikonto kasutamise tingimustest tulenevad erisused raha ja raha ekvivalentide arvestuses on esitatud lisades 2 ja 20.

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustused

Välisvaluutadeks on loetud kõik teised valuutad peale arvestusvaluuta euro (kuni 31. detsembrini 2010 Eesti kroon). Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa keskpanka valuutakursid (kuni 31. detsembrini 2010 Eesti Panga valuutakursid). Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustused (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber arvestusvaluutasse bilansipäeval kehtivate Euroopa keskpanka (kuni 31. detsembrini 2010 Eesti Panga) valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

Tütarettevõtetele loetakse kõik ematettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui ematettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütar- 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 ematettevõtte aruandes alates kontrolli omandamisest kuni selle kadumiseni, kuna konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata.

Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investeeringu algsele 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 tütar- ja sidusettevõtete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

Osalus omandatud tütar- ja sidusettevõtete varades ja kohustustes ning omandamisel tekkinud firmaväärtust kajastatakse bilansis netosummana vastavalt ridadel „Finantsinvesteeringud“. Osalus omandatud tütar- ja sidusettevõtete 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 tütar- ja sidusettevõtete puhul, mis vastavad müügiotol põhivara kriteeriumitele (st. väga tõenäoliselt müüakse 12 kuu jooksul alates soetamishetkest), kajastatakse investeeringud tütar- ja sidusettevõtetele kas nende õiglasest väärtusest, millest on maha arvatud müügikulud, või bilansilises väärtuses, olenevalt kumb on madalam.

Nõuded ja ettemaksed

Nõuded ostjate vastu

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

Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegadest mittekinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks) hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdsväärtusest. 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 nüüdsväärtuse 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 alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisenä.

Muud nõuded

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

Muude nõuete all on kajastatud nõuded kontserni ettevõtjate vastu.

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

Materiaalne ja immateriaalne põhivara

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 "müügiotol 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 kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid.

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

Materiaalse põhivara objektid, mis väga tõenäoliselt müüakse lähema 12 kuu jooksul, klassifitseeritakse ümber müügiotol 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 kavatsetakse müüa.

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste müügist saadud kasum (kahjum) kajastatakse ettevõtte kasumiaruandes muude äritulude (ärikulude) all (vt. lisa 19).

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).

Põhivara arvelevõtmise alampiir 2000

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	25-40 aastat
Rajatised	10-40 aastat
Masinaid 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.

Finantskohustused

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 ettevõtte pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva.

Eraldised ja tingimuslikud kohustused

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

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

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

Keskkonnakaitselised eraldised

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

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud:

- pinnase puhastamiseks;
- tuhaväljade ja prügilate sulgemiseks ning ületähtse 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. Eraldise 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 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

Sihtfinantseerimist kajastatakse tuluna nendes perioodides, mil leiavad aset kulud, mille kompenseerimiseks sihtfinantseerimine on mõeldud. Sihtfinantseerimine, mida saadakse eelmistel perioodidel tekkinud kulude eest või millega ei kaasne täiendavaid tulevikku suunatud tingimusi, kajastatakse tuluna perioodis, millal sihtfinantseerimine aset leidis. Sihtfinantseerimist ei kajastata tuluna enne, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtte vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ja sihtfinantseerimine laekub. Sihtfinantseerimisega kaasnevaid võimalikke kohustusi kajastatakse aruandes eraldiste või potentsiaalsete kohustustena. Finantsabi kajastatakse tuluna siis, kui saadaolevat finantsabi saab usaldusväärselt ja objektiivselt määrata ning on kindel selle finantsabi laekumine.

Valitsuselt saadud kustutatava laenu arvestus toimub valitsuse sihtfinantseerimise arvestusreeglite kohaselt ainult sellisel juhul, kui ettevõttel on kindel alus arvata, et ta rahuldab kokkulepitud tingimused, mille tulemusena laen kustutatakse.

Varade sihtfinantseerimise korral võetakse sihtfinantseerimise abil soetatud vara bilansis arvele tema soetusmaksumuses, varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse bilansis kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

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 1.01.2008 on dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks 21/79 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest,

millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

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

(b) Muud maksuliigid

Ettevõtja kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
- Töötuskindlustusmaks (1,4 % töötajatele tehtud väljamaksetelt);
- Erisoodustuste tulumaks (21/79 töötajatele tehtud erisoodustustelt);
- Saastetasud (Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest);
- Vee erikasutuse maks (1.59 - 81.67 euro/1000 m³ põhjaveekihi võetud vee kohta);
- Maamaks (0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mittesoetud kuludelt (21/79 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt).

Seotud osapooled

Eesti Energia Narva Elektrijaamad 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.

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS emaettevõtte on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis.

Tulud

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

Intressitulu

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

Kulud

Laenu- ja intressikulud

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

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse kasumiaruandes nende tekkimise perioodil kuluna.

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 väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning kohustusena aktsionäri ees.

Lisa 2 Raha

(tuhandetes eurodes)

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontod AS-is Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad AS Eesti Energia kontsernikonto koosseisu. Lisaks Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-ile 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 31.12.2012.a. Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontodel rahalisi vahendeid ei olnud. Aruandeperioodi lõpuga kasutas Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS Eesti Energia AS-i arvelduskrediiti ning perioodi lõpusaldo summas 390 059 tuhat euro, oli kajastatud bilansis lühiajaliste kohustustena. Eelmise majandusaasta lõpuga Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontodel rahalisi vahendeid ei olnud, kasutas Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS Eesti Energia AS-i arvelduskrediiti ning perioodi lõpusaldo summas 194 045 tuhat euro.

Vt.ka Lisa 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	Jaotus järeljäänud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Nõuded ostjate vastu	4 721	4 721			4
Ostjatelt laekumata arved	4 722	4 722			
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-1	-1			
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	3 380	3 380			5
Muud nõuded	5 000	5 000			
Viitlaekumised	5 000	5 000			15
Kindlustuspreemiad	410	410			
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	9	9			
Muud ettemakstud kulud	50	50			
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	41 292	41 292			20
Kokku nõuded ja ettemaksed	54 862	54 862			

	31.12.2011	Jaotus järeljäänud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Nõuded ostjate vastu	12 325	12 325			4
Ostjatelt laekumata arved	12 333	12 333			
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-8	-8			
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	3 690	3 690			5
Kindlustuspreemiad	378	378			
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	52	52			
Muud ettemakstud kulud	127	127			
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	23 670	23 670			20
Kokku nõuded ja ettemaksed	40 242	40 242			

Kindlustuspreemiad kantakse kuluks kindlustustähtaja jooksul võrdsetes osades. Aruandeperioodil sõlmis Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS kindlustuslepingu, mis katab ettevõtte võimalikke varade ja tegevusega seotud kahjusid kuni oktoobrini 2013.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	31.12.2011
Ostjatele laekumata arved	4 722	12 333
Elektrienergia eest	4 487	12 130
Põlevkivitua eest	47	123
Muud laekumata arved	188	80
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-1	-8
Kokku nõuded ostjate vastu	4 721	12 325
	2012	2011
Ebatõenäoliselt laekuvad arved		
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi alguses	-8	-4
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	6	7
Ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	-2	-11
Lootusetuks tunnistatud nõuded	3	0
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi lõpuks	-1	-8

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	3 349		3 659	
Üksikisiku tulumaks		360		545
Erisoodustuse tulumaks		3		5
Sotsiaalmaks		659		994
Kohustuslik kogumispension		21		24
Töötuskindlustusmaksed		67		108
Aktsiisimaks		98		48
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	21	5 123	21	4 618
Ettemaksukonto jääk	10		10	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	3 380	6 331	3 690	6 342

Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2011	31.12.2012
10549419	AS Narva Soojusvork	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus ja müük	66	66

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2011	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2012
AS Narva Soojusvõrk	1 795	159	1 954
Kokku	1 795	159	1 954

Seisuga 31.12.2012 kuulub Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-le 66 % (5 363 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust. Aktsiad omandati 20.07.2000.a. Aruandeperioodi jooksul omandatud osalus (%) ei ole muutunud.

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

Lisa 7 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	31.12.2011
Tooraine ja materjal	9 135	11 532
Põlevkiviõli	2 645	3 504
Biokütused	970	3 185
Põlevkivi	580	571
Muu kütus	0	11
Varuosad ja materjal	4 940	4 261
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	11 612	29 477
Kokku varud	20 747	41 009

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud perioodi algul oli 29 477 tuhat eurot (2011: 46 527 tuhat eurot).

Aruandeaastal muutus on miinus 17 865 tuhat eurot (2011: miinus 17 050 tuhat eurot):

+ soetatud 11 612 tuhat eurot (2011: 53 846 tuhat eurot)

- loovutatud riigele kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 11 450 tuhat eurot (2011: 51 092 tuhat eurot)

- müüdüd 19 847 tuhat eurot (2011: 0 tuhat eurot)

- ümberhindlus (lisa 16) miinus 1 821 tuhat eurot (2011: 19 804 tuhat eurot).

Majandusaasta lõpul kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud on 11 612 tuhat eurot (2011: 29 477 tuhat eurot).

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 1 527 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 230 tuhat euro. Varude allahindlus on seotud iga aastase uute energia tootmise plokkidega (nr 8 ja 11) seotud varuosade ja materjalide ning strateegilise tähtsusega varuosade kasutamise ülevaatamisega. Alla on hinnatud mittekasutatust leidvad ja vähekasutatavad varud.

Lisa 8 Materiaalne põhivara

(tuhandetes eurodes)

											Kokku
	Maa	Ehitised				Masinad ja seadmed	Muu materiaalne põhivara			Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
			Transpordivahendid	Arvutid ja arvutisüsteemid	Muud masinad ja seadmed			Lõpetamata projektid	Ettemaksed		
31.12.2010											
Soetusmaksumus	8 647	173 237	703	1 770	464 449	466 922	2 137	53 905	11 018	64 923	715 866
Akumuleeritud kulum	0	-116 958	-647	-1 746	-242 129	-244 522	-2 030	0	0	0	-363 510
Jääkmaksumus	8 647	56 279	56	24	222 320	222 400	107	53 905	11 018	64 923	352 356
Ostud ja parendused				48	116	164	8	88 479	31 258	119 737	119 909
Muud ostud ja parendused				48	116	164	8	88 479	31 258	119 737	119 909
Amortisatsioonikulu		-5 497	-26	-22	-15 428	-15 476	-79				-21 052
Allahindlused väärtuse languse tõttu		-31			-570	-570					-601
Müügid			-9			-9					-9
Ümberklassifitseerimised		1 453			55 924	55 924		-51 462	-5 915	-57 377	
Ümberklassifitseerimine ettemaksetest								5 915	-5 915		
Ümberklassifitseerimine lõpetamata projektidest		1 453			55 924	55 924		-57 377		-57 377	
Muud muutused		-151		-1	-4 862	-4 863	1				-5 013
31.12.2011											
Soetusmaksumus	8 647	172 715	405	1 810	499 735	501 950	1 908	90 922	36 361	127 283	812 503
Akumuleeritud kulum	0	-120 662	-384	-1 761	-242 235	-244 380	-1 871	0	0	0	-366 913
Jääkmaksumus	8 647	52 053	21	49	257 500	257 570	37	90 922	36 361	127 283	445 590
Ostud ja parendused				15	187	202	21	224 163	4 465	228 628	228 851
Muud ostud ja parendused				15	187	202	21	224 163	4 465	228 628	228 851
Amortisatsioonikulu	0	-6 080	-16	-19	-26 429	-26 464	-29	0	0		-32 573
Allahindlused väärtuse languse tõttu		-6 522			-51 824	-51 824					-58 346
Müügid					-1	-1					-1
Ümberklassifitseerimised		7 297			61 386	61 386		-59 547	-9 136	-68 683	
Ümberklassifitseerimine ettemaksetest								9 136	-9 136		
Ümberklassifitseerimine lõpetamata projektidest		7 297			61 386	61 386		-68 683		-68 683	
Muud muutused					-359	-359		-470		-470	-829
31.12.2012											
Soetusmaksumus	8 647	179 670	358	1 792	559 015	561 165	1 828	255 068	31 690	286 758	1 038 068
Akumuleeritud kulum	0	-132 922	-353	-1 747	-318 555	-320 655	-1 799	0	0	0	-455 376
Jääkmaksumus	8 647	46 748	5	45	240 460	240 510	29	255 068	31 690	286 758	582 692

Müüdnud materiaalne põhivara müügihinna

	2012	2011
Masinad ja seadmed	14	51
Transpordivahendid	1	28
Arvutid ja arvutisüsteemid	0	23
Muud masinad ja seadmed	13	0
Muu materiaalne põhivara	1	0
Kokku	15	51

2012 majandusaastal viidi läbi Narva Elektrijaamade väärtuse test. Testi tulemusena hinnati Narva Elektrijaamade varasid 58,3 mln euro ulatuses. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti Narva Elektrijaamade puhul diskontomääraga 11%.

Narva Elektrijaamade varade väärtuse langus on tingitud eelkõige kolmest peamisest põhjusest. Kõige olulisemaks on Euroopa Komisjoni otsus, mille kohaselt alates 2013. aastast ei eraldata enam elektrijaamadele tasuta CO2 kvooti ning saastekvoodid tuleb osta enampakkumiselt või turult. Alates 2013. aastast ei toetata enam ka biomassi kasutamist elektri tootmisel Balti Elektrijaamas. Lisaks on märgatavalt tõusnud mitmed põlevkivi kaevandamise ja kasutamisega seotud keskkonnatasude määrad.

Varade väärtuse hindamisel on elektrienergia ja CO2 kvootide hinnad leitud turu forward-kõverate alusel arvutuse hetke seisuga. Keskkonnatasude määrad põhinevad kuni 2015. aastani seaduses fikseeritud määradele ja alates 2016. aastast on keskkonnatasude määrasid kasvatatud juhtkonna hinnangu alusel. Narva Elektrijaama tegevuskulud 2013. aastal baseeruvad kinnitatud eelarvel ja järgnevate aastate kulused on kasvatatud eeldatava inflatsiooni võrra.

Aruandeaasta jooksul maksti kasutusrenti (peamiselt sõiduauto) kogusummas 145 tuhat euro (2011 aastal 181 tuhat euro). Kõikide kasutusrendilepingute alusvaluutaks on euro. Lepingud ei sea piiranguid ettevõtte dividendi- ega finantseerimispoliitikale. Rendile võetud vara ei ole edasi antud allrendile. Kõik kasutusrendi lepinguid saab katkestada teatades selle kirjalikult 30 päeva ette. Vt. ka Lisa 17.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	Jaotus jäarelejäanud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	36 345	36 345			10
Võlad töövõtjatele	2 736	2 736			11
Maksuvõlad	6 331	6 331			5
Saadud ettemaksed	1	1			
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	425 324	425 324			20
Muud võlad	221	221			
Kokku võlad ja ettemaksed	470 958	470 958			

	31.12.2011	Jaotus jäarelejäanud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	32 594	32 594			10
Võlad töövõtjatele	3 319	3 319			11
Maksuvõlad	6 342	6 342			5
Saadud ettemaksed	0	0			
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	237 249	237 249			20
Muud võlad	212	212			
Kokku võlad ja ettemaksed	279 716	279 716			

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	31.12.2011
Lühiajalised võlad põhivara eest	30 410	22 285
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	5 935	10 309
Kokku võlad tarnijatele	36 345	32 594

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	31.12.2011
Töötasude kohustus	812	968
Reserveeritud preemiad ja toetused	1 246	1 460
Reserveeritud sotsiaalmaks	485	597
Reserveeritud puhkusetasud	182	278
Kinnipidamised töötasust	11	16
Kokku võlad töövõtjatele	2 736	3 319

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2010	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2011
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	12 181	3 490	-160	1 101	16 612
Pensionieraldised	451	-455	0	5	1
Ümberõppe stipendiumi eraldis	0	12	0	0	12
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	399	-18	-38	19	362
Koondamiseraldis	0	154	0	0	154
Varade demonteerimis-kulude eraldis	2 561	0	0	138	2 699
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	50 610	11 931	-51 092	0	11 449
Kokku eraldised	66 202	15 114	-51 290	1 263	31 289
	31.12.2011	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2012
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	16 612	-3 520	-464	861	13 489
Pensionieraldised	1	0	0	0	1
Ümberõppe stipendiumi eraldis	12	0	0	0	12
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	362	34	-37	18	377
Koondamiseraldis	154	67	-154	0	67
Varade demonteerimis-kulude eraldis	2 699	0	0	146	2 845
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	11 449	8 066	-11 450	0	8 065
Kokku eraldised	31 289	4 647	-12 105	1 025	24 856

Keskkonnaeraldiste pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2044. aastal.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 1,75%- 5,44% (2011: 5,4%). Alates 2012. aastast kasutab Eesti Energia kontsern eraldiste diskonteerimisel perioodi keskmise diskontomäära asemel diskontomäärade kõverat. See võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

Varade demontaažikulude eraldis on moodustatud Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-s 2004-2005 ehitatud 8. ja 11. plokide demonteerimise ning uue prügilale tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 25 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud juurde ostetavate kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute maksumuses. Kasvuhoonegaaside emissiooni katteks vajalike lubatud heitkoguse ühikute kogusest on maha arvatud riigilt tasuta saadud lubatud heitkoguse ühikud. Seisuga 31. detsember 2011 arvestati kasvuhoonegaaside eraldise moodustamisel lisaks maha Vabariigi Valitsuse 22. detsembri 2011 määrusega nr 183 ettevõttele täiendavalt 2010. ja 2011. aasta eest eraldatud 2,6 mln tonni kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid. 2012. aastaks täiendavalt eraldatud 1,3 mln tonni kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid arvestatakse maha 2012. a emissiooni katteks vajalikust lubatud heitkoguse ühikute kogusest (lisa 21).

Koondamiseraldis oli moodustatud 2009. aastal lähtudes avalikustatud restruktureerimiskavast ja mõeldud ametikohtade vähendamisega seotud töölepingute lõpetamise hüvitiste katteks 2009-2010 aastatel. 2010. majandusaastal kasutamata koondamiseraldise jääki on korrigeeritud seisuga 31.12.2010.

2012.majandusaastal Eesti Energia Narva Elektrijaamad restruktureerimiskava kohaselt on selgunud, et 2013 aasta jooksul kuulub vähendamisele 27 ametikohta, mille tulemusena tuleb maksta 2012 aastal töölepingute seotud koondamishüvitisi vähemalt 67 tuhat eurot.

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 Aktsiakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012	31.12.2011
Aktsiakapital	31 956	31 956
Aktsiate arv (tk)	50 000	50 000
Aktsiate nimiväärtus	0.64	0.64

Ettevõtte vaba omakapital (arvestades seaduses ette nähtud kohustust kanda 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) seisuga 31. detsember 2012 moodustas 73 146 (2011: 126 142) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 57 785 (2011: 99 652) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 15 361 (2011: 26 490) tuhat euro.

2012. aastal on aktsionäridele välja kuulutatud makstud dividende summas 30 187 tuhat eurot (2011.a summas 38 098 tuhat eurit). Dividendide maksmisega kaasnes tulumaksukulu summas 8024 tuhat eurot (2011.a summas 10 127 tuhat eurot).

Lisa 14 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	357 125	415 026	
Läti	0	3 133	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	357 125	418 159	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike			
Venemaa	649	339	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	649	339	
Kokku müügitulu	357 774	418 498	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Elektrienergia müük	340 178	400 500	
Soojusenergia müük	12 032	10 772	
Vanametalli müük	1 825	3 899	
Eesti Energia Õlitööstus ASile põlevkivi etteandmise ja tuhakäitluse teenuste müük	1 222	1 219	20
Põlevkivituha müük	1 210	936	
Eesti Energia Õlitööstus ASile muude teenuste müük	706	638	20
Elering ASile alajaamade teenindamine	277	254	
Muude teenuste müük	324	280	
Kokku müügitulu	357 774	418 498	

Lisa 15 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Kasum materiaalse põhivara müügist	14	41	
Tulu sihtfinantseerimisest	341	140	
Kasum valuutakursi muutustest	1	2	
Trahvid, viivised ja hüvitised	5 022	1 045	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müük	19 847	0	7
Kasum äritegevuse müügist	138	91	20
Kokku muud äritulud	25 363	1 319	

2012. majandusaastal saadud viiviste, trahvide ja hüvitiste summasse on arvestatud kindlustushüvitis Narva Elektrijaamade 8. ploki avarii tõttu saamata jäänud tulu ja remondi eest summas 5 mln eurot. Seisuga 31. detsember 2012 ei olnud kindlustushüvitis laekunud. Eelmisel aastal real "Trahvid, viivised ja hüvitised" summas 990 tuhat eurot on kajastatud saadud kindlustus maksed, mis oli seotud Balti Elektrijaama 12.turbiini vigastusega.

Lisa 16 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Põlevkivi	140 816	156 783	
Biokütused	24 679	19 405	
Energia	10 929	14 646	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	6 670	5 330	
Põlevkiviõli	7 497	4 586	
Hooldus- ja remonditööd	21 071	28 005	
Hooldus- ja remondimaterjalid	4 813	5 038	
Põlevkivi etteandmise teenused	6 746	5 034	
Transpordikulud	1 250	940	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	860	586	
Kütus transpordile ja töömasinatele	325	375	
Muud materjalid ja teenused	608	191	
Inventar	45	76	
Kasvuhoonegaaside allahindlus	-1 821	19 804	7
Varude allahindlus	1 527	230	7
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müük	19 847	0	
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	245 862	261 029	

Lisa 17 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Saastemaks	14 297	16 222	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	8 066	11 931	12
Veemaks	2 195	2 536	
Uuringud ja konsultatsioonid	1 294	1 069	
Valvekulud	1 197	1 075	
Kindlustuskulud	1 093	1 334	
Ostetud IT teenused	731	702	
Aktsiisimaks	528	490	
Töökaitse alased kulud	254	305	
Kasutusrent	145	181	8
Sidekulud	100	195	
Koolituskulud	90	134	
Tööalaste lähetuste kulud	82	46	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-4	4	
Keskkonnakaitsete eraldiste korrigeerimine	-3 520	3 490	12
Muud mitmesugused bürookulud	52	71	
Muud mitmesugused tegevuskulud	233	180	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	26 833	39 965	

Lisa 18 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011	Lisa nr
Palgakulu	13 666	18 114	
Sotsiaalmaksud	4 847	6 332	
Tasud ühekordsete tööettevõtulepingute alusel	96	66	
Haigushüvitised	29	39	
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	34	-18	12
Ümberõppe stipendiumi eraldis	0	12	12
Pensionieraldised	0	-455	12
Koondamiseraldis	67	154	12
Erisoodustused	98	85	
Töölepingu lõpetamise hüvitised	198	0	
Kokku tööjõukulud	19 035	24 329	
Töötajate keskmine arv taandatud täistööajale	832	1 196	

Sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasud aruandeaasta jooksul 129 tuhat euro, eelmise aruandeaasta jooksul 106 tuhat euro.

Lisa 19 Muud ärikulud

(tuhandetes eurodes)

	2012	2011
Trahvid, viivised ja hüvitised	0	171
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	0	4 615
Eesti Energia kontserniülesed kulud	884	948
Hüvitised töötajate seotud ühingutele	36	45
Muud	25	21
Kokku muud ärikulud	945	5 800

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2012		31.12.2011	
	Nõuded	Kohustused	Nõuded	Kohustused
Emaettevõtja	38 781	404 948	21 860	218 588
Tütarettevõtjad	1 755		1 182	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	756	20 376	628	18 661
Kokku nõuded ja kohustused	41 292	425 324	23 670	237 249

2012	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	13 695	171 458
Tütarettevõtjad		10 358
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	169 535	6 441
2011	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	16 106	167 793
Tütarettevõtjad		9 468
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	175 085	5 793

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2012	2011
Arvestatud tasu	129	106

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS majandusaastaruande 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.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS emaettevõtja on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eestis.

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

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisas 2 ja üleval tabelis. Arvelduskreedii intressimäär on 4,21%, (2011: 3,73%), alusvaluutaks on euro.

2012. majandusaastal oli makstud intressi summas 12 986 tuhat eurot, 2011. majandusaastal summas 5 241 tuhat eurot.

Ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud Eesti Energia kontserni siirdehindades.

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2012 majandusaastal nii nagu ka 2011.a. moodustatud allahindlused.

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

Lisa 21 Bilansivälised varad ja kohustused

Emissiooniõigused

Narva Elektriijaamad AS'ile eraldati esialgselt Euroopa Liidu teise CO₂ kvootide jaotuskava raames perioodiks 2008 - 2012 CO₂ kvote kokku 8,6 miljonit tonni aastas.

Eesti Vabariigi ja Euroopa Komisjoni vahelise kohtuprotsessi tulemusena tunnistati teine jaotuskava EV jaoks kehtetuks. 5. septembril 2011 esitas Eesti uue riikliku jaotuskava, mille kohta Euroopa Komisjon tegi heakskiitva otsuse 5. detsembril 2011. Vabariigi Valitsuse 22. detsembri 2011 määrusega nr 183 eraldati Narva Elektriijaamad AS'ile täiendavalt perioodiks 2010 - 2012.a. 1,3 miljonit tonni CO₂ kvote aasta kohta.

Lisa 22 Tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

Euroopa Liidu keskkonnanormide täitmise kohustus

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule peavad põlevkivikatelde heitmed välisõhku alates 2016. aastast vastama suurtele põletusseadmetele kehtestatud nõuetele. Nimetatud kohustuse täitmine nõuab täiendavate investeeringute tegemist.

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsembr 2012 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 323 238 tuh euro eest (31. detsember 2011: 946 903 tuh euro eest).

Oluline suurenemine on seotud uue põlevkivikatla CFB soojuselektrijaama ehitamisega.

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 6 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 23 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2012 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 404 232 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2013. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 21. märts 2013 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: 28.03.2013

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2012 - 31.12.2012 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TÕNU AAS	Juhatuse liige	28.03.2013

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i (ettevõtte) raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab bilanssi seisuga 31. detsember 2012, kasumiaruannet, omakapitali muutuste aruannet ja rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta ning lisasid, mis sisaldavad aastaaruande koostamisel kasutatud oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõtet ja muud selgitavat informatsiooni.

Juhtkonna kohustus raamatupidamisaruannete osas

Juhatus vastutab raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga ning sellise sisekontrolli eest, nagu juhatus peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Vandeaudiitori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamus raamatupidamise aastaaruande kohta. Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Need standardid nõuavad, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime auditi läbi omandamaks põhjendatud kindlustunnet, et raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

Audit hõlmab raamatupidamise aastaaruandes esitatud arv näitajate ja avalikustatud informatsiooni kohta auditi tõendusmaterjali kogumiseks vajalike protseduuride läbiviimist. Nende protseduuride hulk ja sisu sõltuvad audiitori otsustustest, sealhulgas hinnangust riskidele, et raamatupidamise aastaaruanne võib sisaldada pettustest või vigadest tulenevaid olulisi väärkajastamisi. Asjakohaste auditi protseduuride kavandamiseks võtab audiitor nende riskihinnangute tegemisel arvesse raamatupidamise aastaaruande koostamiseks ja õiglaseks esitamiseks juurutatud sisekontrollisüsteemi, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust sisekontrolli tulemuslikkuse kohta. Audit hõlmab ka kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasuse, juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute põhjendatuse ja raamatupidamise aastaaruande üldise esitluslaadi hindamist.

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

Arvamus

Meie arvates kajastab raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt ettevõtte finantsseisundit seisuga 31. detsember 2012 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Ago Vilu

Vandeaudiitor, litsents nr 325

Svetlana Kotšina

Vandeaudiitor, litsents nr 575

AS PricewaterhouseCoopers

Tegevusluba nr 6

Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

29. märts 2013

Audiitorite digitaalallkirjad

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2012 - 31.12.2012 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
AGO VILU	Vandeaudiitor	29.03.2013
SVETLANA KOTŠINA	Vandeaudiitor	29.03.2013

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

ELEKTRIENERGIAGA SEOTUD TEGEVUSALADE ARUANNE

<i>Äriregistri kood</i>	10579981
<i>Aadress</i>	Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Virumaa 40101
<i>Telefon</i>	71 66100
<i>Faks</i>	71 66200
<i>E-post</i>	nej@energia.ee
<i>Interneti koduleht</i>	www.energia.ee
<i>Põhitegevusala</i>	Elektri- ja soojusenergia tootmine
<i>Omanik</i>	Eesti Energia AS (100%)
<i>Audiitor</i>	AS PricewaterhouseCoopers
<i>Aruandeaasta algus ja lõpp</i>	01.01.2012 - 31.12.2012

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

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

2012. majandusaastal oli Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS põhitegevusaladeks elektri ja soojusenergia tootmine.

Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS toodab elektrienergiat ja soojusenergiat koostootmise protsessis.

Bilanss

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

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

Kasvuhoonegaasidega seotud varad, kohustused, allahindlused, ümberhindlused ja kulud, mis on otseselt seotud elektrienergia müügiga on kajastatud "Elektrienergia tootmine" all. Kõik ülejäänud saldod/tulud/kulud on kirjendatud veerus "Muud tegevused".

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

Ülejäänud saldod jagunevad võrdeliselt kütuse primaarenergia kuluga.

Kasumiaruanne

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

Tulud, mis on otseselt seotud soojusenergia, tuha, vanametalli müügi ning lahtise jaotlaga, on kirjendatud tekkepõhiselt veerus "Muud tegevused".

Eesti Energia Õlitööstuse ASile osutatavad teenused jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" veergude tulude vahel võrdeliselt kütuse primaarenergia kuluga.

Kõik ülejäänud tulud on kirjendatud veerus "Muud tegevused".

Kütuse kulud ja keskkonnakaitselised maksud jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) veergude kulude vahel vastavalt tegelikele kuludele.

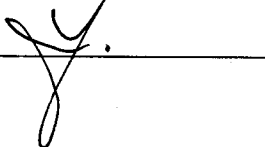
Ekspluatatsiooniteenistuste ja hooldus- ja remonditeenistuste kulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt kütuse primaarenergia kuluga.

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

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

BALTI ELEKTRIAAMA põhitegevuskulud, v.a otseselt seotud soojusenergiaga kulud, jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt kütuse primaarenergia kuluga. Otseselt soojusenergiaga seotud kulud on kantud "Muud tegevused" veeru soojusenergia kulude alla.

Juhataja:



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks Initialed for the purpose of identification only
Intiaalid/initials <u>P.P</u>
Kuupäev/date <u>01.04.13</u> PricewaterhouseCoopers, Tallinn

2(4)

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

Juhtkonna, administratiivteenistuste, arendusteenistuse ja tehnikateenistuse ning hooldus- ja remondi üldkulud jagunevad "Elektrienergia tootmine" veeru ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt elektrijaama kütuse primaarenergia kuluga.

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

Muud finantstulud, finantskulud ja tulumaksukulu jagunevad "Elektrienergia tootmine" ja "Muud tegevused" (soojusenergia tootmine) kulude vahel võrdeliselt Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS kütuse primaarenergia kuluga.

Kasumiaruanne

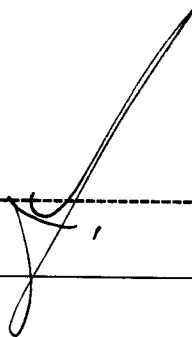
Ärsegmentide kasumiaruanded

tuhandetes eurodes

01.01.2012-31.12.2012

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Äritulud			
Müügitulu	341,854	15,920	357,774
Muud äritulud	4,868	20,495	25,363
Kokku äritulud	346,722	36,415	383,137
Ärikulud			
Ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	213,200	32,662	245,862
Mitmesugused tegevuskulud	25,217	1,616	26,833
Tööjõu kulud	17,608	1,427	19,035
Põhivara kulum	83,954	7,442	91,396
Muud ärikulud	919	26	945
Kokku ärikulud	340,898	43,173	384,071
Ärikasum	5,824	-6,758	-934
Finantstulud	0	159	159
Finantskulud	13,641	369	14,010
Kasum majandustegevusest	-7,817	-6,968	-14,785
Tulumaks	7,812	212	8,024
Aruandeaasta puhaskasum	-15,629	-7,180	-22,809

Juhataja:



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only

Intiaalid/initials P.P

Kuupäev/date 01.04.13

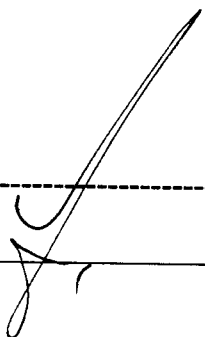
5. PowerhouseCoopers, Tallinn

Bilanss

Ärsegmentide varad ja kohustused
tuhandetes eurodes

	Elektrienergia tootmine	Muud tegevused	Kokku
Bilansid seisuga 31.12.2012			
Käibevara	73,160	2,449	75,609
Põhivara	549,972	34,698	584,670
Kokku varad	623,132	37,147	660,279
Lühiajalised kohustused	467,742	12,099	479,841
Pikaajalised kohustused	15,845	429	16,274
Kokku kohustused	483,587	12,528	496,115
Aksiakapital		31,956	
Ülekurss		55,866	
Kohustuslik reservkapital		3,196	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum		95,955	
Aruandeperioodi kasum	-15,629	-7,180	-22,809
Omakapital kokku	139,545	24,619	164,164
Kokku kohustused ja omakapital	623,132	37,147	660,279

Juhataja: _____



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials P.P
Kuupäev/date 01.04.13
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

4(4)

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS-i (ettevõtte) 31. detsembril 2012 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruannet (edaspidi: tegevusalade aruanne), mis sisaldab bilanssi seisuga 31. detsember 2012, kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta ning arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad tegevusalade vahel kasumiaruande ja bilansi kirjete jaotamise põhimõtteid. Bilanss ja kasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud ettevõtte auditeeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2012 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle raamatupidamise aastaaruande kohta 28. märtsil 2013.

Juhatuse kohustused tegevusalade aruande koostamise osas

Juhatus vastutab tegevusalade aruande koostamise eest kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega ning sellise sisekontrolli eest, nagu juhatus peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta tegevusalade aruande koostamist.

Vandeaudiitori kohustus

Meie kohustuseks on avaldada auditi põhjal arvamust tegevusalade aruande kohta. Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Need standardid nõuavad, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime auditi läbi omandamaks põhjendatud kindlustunnet, et tegevusalade aruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi.

Audit hõlmab tegevusalade aruandes esitatud arvnäitajate ja avalikustatud informatsiooni kohta auditi tõendusmaterjali kogumiseks vajalike protseduuride läbiviimist. Nende protseduuride hulk ja sisu sõltuvad audiitori otsustustest, sealhulgas hinnangust riskidele, et tegevusalade aruanne võib sisaldada pettustest või vigadest tulenevaid olulisi väärkajastamisi. Asjakohaste auditi protseduuride kavandamiseks võtab audiitor nende riskihinnangute tegemisel arvesse korrektse tegevusalade aruande koostamiseks juurutatud sisekontrollisüsteemi, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust sisekontrolli tulemuslikkuse kohta. Audit hõlmab ka kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasuse, juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute põhjendatuse ja tegevusalade aruande üldise esituslaadi hindamist.

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

Arvamus

Meie arvates on kaasnev tegevusalade aruanne koostatud kõigis olulistest osades kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Asjaolu rõhutamise

Juhime tähelepanu asjaolule, et elektrituruseaduse § 17 sätestab elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilansse ja kasumiaruandeid 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 on esitatud tegevusalade aruandes arvestuspõhimõtete lõigus. Nimetatud asjaolu rõhutamine ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Kasutuspiirang

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.

AS PricewaterhouseCoopers

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Ago Vilu'.

Ago Vilu
Vandeaudiitor, litsents nr 325

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Svetlana Kotšina'.

Svetlana Kotšina
Vandeaudiitor, litsents nr 575

1. aprill 2013

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	95 955
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-22 809
Kokku	73 146
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	73 146
Kokku	73 146

Kahjumi katmise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2012
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	95 955
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-22 809
Kokku	73 146
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	73 146
Kokku	73 146

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	340178000	95.08%	Jah
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	12032000	3.36%	Ei
Muu teenindus	96099	5564000	1.56%	Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 7166100
Faks	+372 7166200
E-posti aadress	nej@energia.ee
Veebilehe aadress	www.energia.ee