

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2013

aruandeaasta lõpp: 31.12.2013

ärinimi: Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS

registrikood: 10579981

tänavatalu nimi, Eesti Elektrijaam
maja ja korteri number:

küla: Auvere küla

vald: Vaivara vald

maakond: Ida-Viru maakond

postisihthumber: 40101

telefon: +372 7166100

faks: +372 7166200

e-posti aadress: nej@energia.ee

veebilehe aadress: www.energia.ee

Sisukord

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

Tegevusaruanne

Eesti Energia Narva Elektri jaama AS on 100%-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõtte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. 31. detsembri 2013 seisuga kuulub Eesti Energia Narva Elektri jaama ASile 66% (5 363 aktsiat) ASi Narva Soojusvõrk aktsiatest ja hääle arvust.

Ettevõtte moodustati 1. aprillil 1999. a kahe maailma suurima põlevkivikütusel töötava - Balti ja Eesti elektri jaama (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 Elektri jaama AS, Maanteeamet ja ehitusettevõtte Nordecon AS jätkavad projektiga OSAMAT, mis soodustab põlevkivituha materjalide senisest oluliselt laialdasemat kasutamist. Projekti raames katsetakse põlevkivituha lisamist betoonisegudesse, mida kasutatakse seejärel maanteede rajamisel pinnaste mass-stabiliseerimiseks.

Aasta jooksul nõukogu koosseis on: Sandor Liive (esimees), Raine Pajo, Margus Rink ja Margus Kaasik.

Juhatus on üheliikmeline, juhatuse liige on Tõnu Aas.

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

Eesti Energia Narva Elektri jaama AS läbis edukalt sertifitseerimisauditi ja jaanuaris 2014 omistati ettevõttele kaks sertifikaati – rahvusvahelisele standardile ISO 9001:2008 vastav kvaliteedijuhtimissertifikaat ning töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi OHSAS 18001: 2007 standardi sertifikaat. Sertifitseerimisprotsess kestis ligi aasta. Antud sertifikaadid annavad tunnistust sellest, et ettevõtte on edukalt rakendanud rahvusvahelise juhtimise standardi nõudeid oma protsessides, mille puhul toodete (elekter, soojus ja põlevkivituhk) kvaliteet ja töötajate ohutus on tagatud nii kvaliteedi- kui ka töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemidega.

Lisaks Eesti Energia Narva Elektri jaama AS omab sertifikaati, mis kinnitab ettevõtte keskkonnanjuhtimissüsteemi vastavust rahvusvahelise standardi ISO 14001 nõuetele. Keskkonnanjuhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik Eesti Energia Narva Elektri jaama ASi struktuurüksused ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Elektri jaamade elektri-, keemia- ja automaatikaborid on akrediteeritud rahvusvahelise laborite kvaliteedisüsteemi ISO 17025 nõuete kohaselt.

2013. aasta algusega lõppes ka pikalt kestnud ettevalmistuste periood elektrituru täielikuks avanemiseks Eestis. Avanenud elektrituru valguses Eesti Energia Narva Elektri jaama AS peab olema paindlik ja konkurentsivõimeline tootja. Ebakindlates turutingimustes on olulisim kulude kokkuhoid ja tootmise tõhustamine – need märksõnad kirjeldavad Eesti Energia Narva Elektri jaama ASi eesmärke ka järgnevatel aastatel.

Tootmine ja äritegevus

Majandusaasta 2013 kujunes ettevõttele äriselt tõiseks, kuna pöörati suurt tähelepanu efektiivsele tootmisele, keskkonnanõuete täitmisele, äriprotsesside ühtse vundamendi loomisele ja alustatud projektide lõpetamisele.

Aasta oli väga edukas just elektri tootjana – tootsime 12% enam elektrit kui aasta eest. Ühtlasi oleme teinud suuri edusamme elektritootmise keskkonnamõjude vähendamisel. Täna on seljataga kaks edukat õhuheite vähendamise projekti. Vähendasime vääviheiteid 2,5 korda ning saavutasime häid tulemusi lämmastikuheite vähendamisel. 2016. aastaks vähendame lämmastiku heitkoguseid kuni 2 korda veel neljas energiaplokis.

Põlevkivi on Eesti rikkus – kohalik ja oma - kuid täna on vaja astuda olulisi samme, muutmaks põlevkivist energia tootmist senisest keskkonnasõbralikumaks. Eesti Energia Narva Elektri jaama AS peab tegema investeringuid, et hoida oma tootmisvõimsusi töös ka tulevikus. Narva elektri jaamade eesmärk on tootmisvõimekuse pikaajaline säilitamine, liikudes samas keskkonnasõbralikuma elektritootmise poole.

[Elektrienergia tootmine ja müük](#)

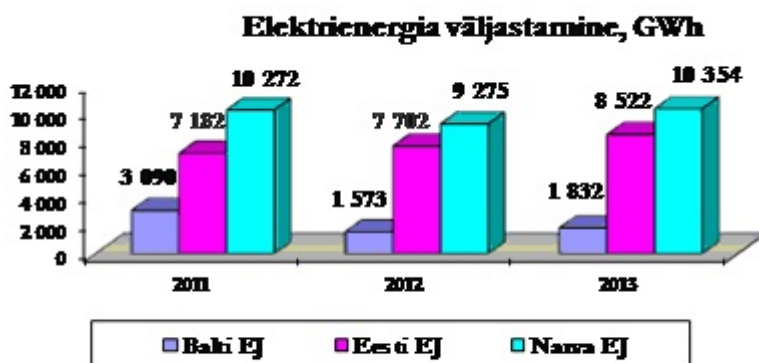
2013. majandusaasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektri jaama ASis installeeritud elektriline brutovõimsus 2380 MW, sellest Eesti EJs 1615 MW ja Balti EJs 765 MW. Eesti Energia Narva Elektri jaama ASi osakaal Eesti elektritootmises oli 2013. aastal 89%, millest Eesti EJ tootis 73% ja Balti EJ 16%.

2013. aastal väljastati kokku 10 354 GWh elektrienergiat, mis on 12% võrra suurem kui eelmisel aastal. Maksimalne võimsus oli 2013. aasta 16. jaanuaril ning see moodustas 1 756 MW.

Eesti Energia Narva Elektri jaama AS väljastas võrku biokütusest 32 GWh elektrit. Balti EJs saab põlevkiviga koos põletada puiduhaket, saepuru, puidulaaste ja muid ohtlike aineid mittesisaldavaid puidujäätmeid. Vastavalt elektrituru seaduse muutmise seaduse eelnõule Narva Elektri jaamades biokütuse põletamise eest lähiaastatel taastuvenergia toetust ei saa.

Elektrienergia väljastamine aastatel 2011, 2012 ja 2013 on esitatud joonisel 1.

Joonis 1



2013. majandusaasta elektrienergia müük moodustas 465 409 tuhat eurot, mis oli 125 231 tuhat eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Elektrituru avanedes reguleeritud hinnaga müük asendus müügiga avatud turgudele. 2013. aastal müüdud elektrienergia keskmiseks hinnaks kujunes 4,51 €senti/kWh.

1. jaanuaril 2013 avanes Eesti elektriturg täielikult kõikidele elektritarbijatele. Avatud elektriturul kujuneb elektrienergia hind nõudluse ja pakkumise vahekorras, mida kajastab elektrienergia hinna kujunemine elektribörsil. Igaüks saab valida endale sobiva elektrimüüja ning hinnapaketi.

Elektrituru avamise eesmärk on konkurentsi tekitamine võimalikult mitmes elektrienergia tarnimise lülis. Turu avamisega tekivad turuosalistele uued võimalused tegutsemiseks, tekib konkurents elektritootmises ja elektrikaubanduses tegutsemisel, samal ajal jäävad võrkude infrastruktuuride ja süsteemiteenustega seotud funktsioonid monopolseteks.

Elektrituru avamise puhul elektri kui kauba hinda ei reguleerita ning hind tekib konkurentsis ostu- ja müügipakkumiste vahel. Elektri turuhinna läbipaistvuse tagab elektribörs, kus nõudluse ja pakkumise põhjal kujuneb igapäevaselt elektrienergia börsihind. Jätakuvalt saavad turuosalisel kasutada elektrienergia kauplemiseks ka kahepoolseid lepinguid.

Eestil on praegu elektriühendused nii Venemaa kui Lätiga. Soomega ühendavad meid alalisvooluühendused EstLink 1 ja EstLink 2, mille võimsused on vastavalt 350 MW ja 650 MW. Tänu ühendustele saavad elektri tootjad ja tarbijad osta ning müüa elektrit oluliselt suuremal Põhja – Balti turul. See aga tähendab suurenenud konkurentsi ning nii on tarbijatele tagatud parim elektrihind. Tugevam ühendus Põhjamaadega ning erinevate tootmisliikide kasutamine toob kaasa ka ühtlasema hinnataseme.

Uue ühenduse abil on meie tarbijatel võimalus osa sisuliselt piiranguteta Põhjamaade potentsiaalselt parematest elektrihindadest ja Narva Elektrijaamadatel tekib võimalus toodetud elektrit sinna müüa.

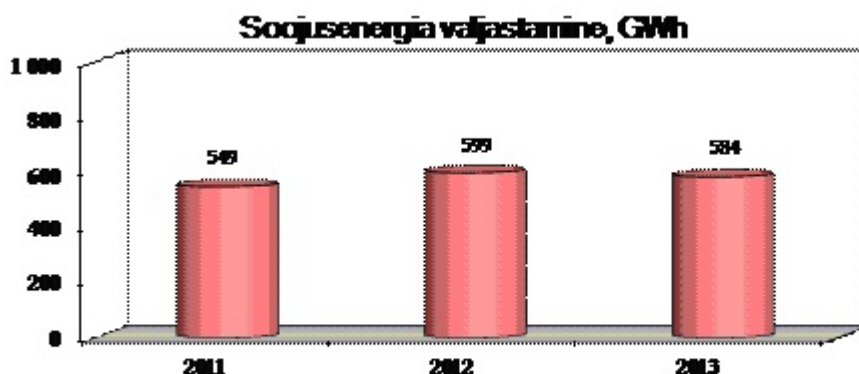
Soojusenergia tootmine ja müük

2013. aasta lõpu seisuga on Eesti Energia Narva Elektrijaamades installeeritud soojuste võimsus 484 MW, sellest Eesti EJs 84 MW ja Balti EJs 400 MW.

Soojusenergiat väljastati 584 GWh ehk 2,5% võrra vähem kui eelmisel aastal. Valdav osa soojusenergiast toodetakse Balti EJs ning selle tarbijad on Narva elanikud ja ettevõtjad.

Soojusenergia väljastamine aastatel 2011, 2012 ja 2013 on esitatud joonisel 2.

Joonis 2



Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASi soojusenergia müük moodustas 12 559 tuhat eurot. Narva linna jaoks aruandeperioodil kehtis soojusenergia müügihind 21,03 €/MWh, mis on kooskõlastatud Konkurentsiametiga.

Majandustulemused

Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASi puhaskasum aruandeperioodil oli 69 954 tuhat eurot. Positiivselt mõjutasid seda suurenenud müügimaht, turul vabalt kujunevad elektri hinnad ja kontroll püsikulude üle.

Eesti Energia Narva Elektrijaamad ASi äritulud olid 2013. majandusaastal 486 349 tuhat eurot, neist müügitulu moodustas 486 071 tuhat eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes kasvas see 128 297 tuhat eurot ehk 36% võrra.

Ettevõtte ärikulud olid 2013. majandusaastal kokku 405 831 tuhat eurot ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 6% võrra rohkem.

Kaubad, toore, materjal ja teenused moodustasid 274 550 tuhat eurot, mis on 12% võrra rohkem kui 2012. majandusaastal. Kõnesolevatele kuludele avaldasid mõju tootismahu kasv ning hooldus- ja remondikulude suurenemine. Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste kuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 16.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 80 982 tuhat eurot, mis on 54 149 tuhat eurot rohkem kui eelmisel majandusaastal. Kuludele avaldasid mõju:

- kasvuhoonegaaside emissioonikulu suurendamine seoses CO₂ kvootide juurdeostmisega
- keskkonnamaksude suurenemine seoses tootismahu kasvuga ning keskkonnamaksude tariifide tõusuga vastavalt keskkonnatasude seadusele
- keskkonnakaitseliste eraldiste ümbervaatamine
- kulude optimeerimise programmi kehtivus

Mitmesugustest tegevuskuludest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 17.

Erilist tähelepanu pöörati tehniliste uuringute korraldamisele. 2013. majandusaasta tehnilised uuringud olid valdavalt suunatud elektri jaamade ümberseadistamisele, Eesti Energia Narva Elektri jaamade ees seisvate keskkonnaprobleemide lahendamisele ning elektri jaamade töökindluse tagamisele. Kogu tehniliste uuringute maht moodustas 634 tuhat eurot.

Põhivara kulum oli 30 142 tuhat eurot, eelmise majandusaastaga võrreldes vähenes see 2 437 tuhande euro võrra seoses põhivara koosseisu muutmisega.

Eesti Energia Narva Elektri jaamad ASi arvelduskrediidi võlakohustused emattevõttele vähenesid 2013. majandusaasta jooksul 12 309 tuhande euro võrra, moodustades 377 750 tuhat eurot.

Tööjõukulud vähenesid 1 794 tuhande euro võrra, moodustades aruandeaastal 17 241 tuhat eurot. Tööjõukulude langus on tingitud töötajate arvu vähenemisega. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 18.

Aruandeaasta algul töötas Eesti Energia Narva Elektri jaamad ASis 716 töötajat. Majandusaasta lõpu seisuga andis ettevõtte tööd 707 inimesele. Töötajate keskmine tööstaaž ettevõttes ja vanus moodustas seisuga 31.12.2013 vastavalt 19 ja 46 aastat. Töötajate koguvoolavus moodustas 5,78%, s. h töötaja soovil 0,28% (2 töötajat).

Finantsmõõdikute ettevõtte juhtimisel on olulised majanduslik lisandväärtus (EVA) ja investeeritud kapitali tootlus (ROIC). EVA võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali mahu ja hinnaga ($EVA = \text{ärikasum} - \text{aasta keskmine investeeritud kapital} \times \text{kapitali kaalutud keskmine hind}$). EVA oli 2013. majandusaastal positiivne ja moodustas +12,5 miljonit eurot. Eelmisel majandusaastal antud näitaja oli -54,6 miljonit eurot (elimineerides Narva Elektri jaamade varade allahindluse +3,7 miljonit eurot). Ettevõtte arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind oli 2013. majandusaastal 11%. Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) aruandeaastal oli +12,7%, 2011. majandusaastal -0.2% (elimineerides varade allahindluse +10,7%).

Personalijuhtimine

2013. majandusaastal oli jätkuvalt personalijuhtimise peamiseks eesmärgiks kontserni/ettevõtte ärieesmärkide saavutamiseks personaliga seonduvate tegevuste planeerimine ning teostamine.

2013. majandusaasta oli ka märgilise tähendusega organisatsiooni kultuuri uuendamisel kontserni uute põhiväärtuste juurutamisel.

Avanenud elektrienergiaturu sisend mõjutas otseselt personalijuhtimist kui strateegilise planeerimise protsessi sisendit tootmistegevuse jätkusuutlikkuse tagamiseks.

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

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

2013 personalijuhtimise peamised eesmärgid

- tootmisprotsessi jätkusuutlikkuse tagamiseks vajaliku personali olemasolu;
- personali riskisutuse sünergia suunamine (ametikohtade vähendamine, suurem rotatsioon Balti ja Eesti elektriijaama vahel nn multiskillness programm, dubleerivate tegevuste vähendamine);
- uue Auvere elektriijaama käiduks personali valik ja koolitusprogrammiga alustamine;
- tulemusjuhtimise protsessi arendamine ettevõttes;
- juhtide reservi arendamine;
- deSOx seadmete käiduga tuleneva töö intensiivsuse muutuse kaardistamine ametikohtadel;
- uute põhiväärtuste töötajateni viimine väärtuste töötubade kaudu (28 töötuba);
- Balti elektriijaama vanade plokkide (nr 9 ja nr 12) ajutise käiduks vajaliku personali tagamine;
- juhtimisstruktuuride muudatustest tulenevate personaliga seotud toimingute kvaliteetne teostamine;
- personalikulude optimaalne juhtimine;
- uue tarkvara arendamine töötajate tööaja planeerimisel ja arvestusel, koolituste korraldamisel ning töösuhete alaste dokumentide arvestuses.

2013 personalijuhtimise sündmused

Koostöös Narva Kutseõppekeskusega jätkati töökohapõhise õppe projekti soojusseadmete käitajate väljaõppeks ning septembris alustas õppetööd soojusseadmete käitaja erialal 10 ettevõtte töötajat,

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

Aprillis allkirjastati uus kollektiivleping perioodiks 2013 ja 2014.

Mais allkirjastati koostööleping Töötukassaga.

Juunist kuni septembrini viidi läbi 28 töötuba uute väärtuste viimiseni töötajateni koos dialoogikaardiga.

Novembris käivitus juhtide reservile (24 osalejat) kuuekuuline arenguprogramm „Juhi ABC“.

Detsembris käivitus madalama-ja keskastme juhtidele juhtimiskompetentsi e-arendusprogramm „Juhtimise alused“.

Detsembris väljastati konkursi alusel kolmele töötajale ettevõtte stipendiumid, et toetada nende õpinguid kõrgkoolides insener-tehnilistes õppeprogrammides.

Koolitusprogrammidest on kindlasti märkimisväärne sügisel tootmisõppe raames läbiviidud IFS tarkvara programmi koolitus, mille raames 260 töötajat uuendasid vajalikku kompetentsitaset igapäevases töös seadmete tööparameetrite fikseerimiseks ning hoolduse ja remondi analüüsiks.

Koolitusprogrammidest on vajalik esile tuua ka kevadel elektriijaama e-käidupäeviku juurutamise raames läbiviidud koolitusprogrammi, kus 156 töötajat omandasid vajalikud teadmised, et üle minna uue tarkvara kasutamisele käidu korraldamisel.

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

2013 personalijuhtimise eesmärgid täideti koostöös kontserni personaliteenistusega.

Investeeringustegevus

Ettevõtte investeeris 2013. majandusaastal 165 216 tuhat eurot. 2013. aastal tehtud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektriijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnaalaseid nõudeid.

2013. aastal jätkati NEJ suurte renoveerimisprojektide teostamist, millest tähtsamateks olid uus elektriijaam ja väävlipuhastusseadmete paigaldamise projekt Eesti elektriijaamas.

Energiakompleks

2009. aasta juulis välja kuulutatud riigihanke eesmärgiks on rajada Eesti elektriijaama kõrval asuvalle territooriumile uus autonoomne põlevkiviküttel töötav elektriijaam, mille koosseisu kuulub kuni kaks 300 MW võimsusega energiaplokki. Uued plokid hakkavad tööle tsirkuleerival keevkihttehnoloogial.

14.01.2011 Eesti Energia sõlmis Alstomi konsortsiumiga võtmed kätte (EPC) ehituslepingu kuni kahe plokiga uue elektri jaama rajamiseks Eesti elektri jaama kõrvale. Lepingu sõlmimine võimaldas Alstomil alustada ehitust ettevalmistavate töödega.

2011. aasta jaanuaris teostas Alstom pinnase täiendavad uuringud tulevasel ehitusalal, märtsis puhastati tulevane ehitusplats võsast, lammutati vanad hooned. Perioodil oktoober – detsember 2011 algas ehitusala pinnase koorimine, äravedu, killustikuga katmine. Rajati tee ümber ehitusala sõitmiseks. Töövõtja alustas ettevalmistust konteinerlinnaku rajamiseks.

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

2013. aasta põhilised tööd olid katla ehituse algus, katlahoone ehitus, turbiini koostamine, peatrafo paigaldamine.

2013. aasta jooksul on projekti investeeritud 154 380 tuhat eurot, kogu projekti on 2013. aasta lõpuks investeeritud 420 348 tuhat eurot.

deSOx seadmed

Aastast 2012 on lubatud väävliühendite (SO₂) heitmeliit tervele Eesti põlevkivienergeetikale 25 000 tonni aastas. See liimit piirab oluliselt Narva Elektri jaamade tootmisvõimet, s. t ilma väävliheitmete puhastusseadmete investeerimisega 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 a plokki aastatoodanguga ca 2500 – 2800 GWh. SO₂ eriheide väheneb DeSOx seadmete rakendamisel ca 81% – tänaselt 2100 kuni 400 mg/nm³ kohta.

Perioodil 2009 – 2012 oli plaanis varustada neli EEJ vana tolm põletusega plokki (nr 3, 4, 5, 6) väävliheitmete puhastusseadmetega. Investeeringu teostamisel säilitame NEJ tänase tootmistaseme ca 9000 GWh/a.

13. märtsil 2009 allkirjastasid Narva Elektri jaamad ja Alstom lepingu väävli puhastusseadmete (deSOx) paigaldamiseks Eesti elektri jaama energiaplokkidele 3 ja 6 ning energiaplokkidele 4 ja 5. Hind neljale plokile ca 109 miljonit eurot.

20. detsembril 2011 allkirjastasid Narva Elektri jaamad ja Alstom lisatööde lepingu (lubja doseerimise süsteem). Maksumus 7,1 miljonit eurot.

2013. a jooksul on läbi viidud lubja doseerimise süsteemi vastuvõtukatsetused. EB3-6 DeSOx „Test Run Certificate“ anti välja 20.02.2013.

Investeeringud on 2013. aastal (väävliheitmete puhastusseadmed, lubja doseerimise süsteem) 2 999 tuhat eurot.

DeNOx pilootprojekt EEJ 3A katlal

Projekti eesmärgid:

- EEJ plokid 3, 4, 5, 6 ja 8 viia vastavusse IED regulatsiooni nõuetele, mis hakkavad kehtima alates 01.01.2016. IED nõuded 3, 4, 5, 6 ja 8 plokile alates 01.01.2016 on: NO_x = 200 mg/Nm³, SO_x = 400 mg/Nm³ (95% sidumisaste), lendtuhk = 20 mg/Nm³. Tähtaeg: 31.12.2015
- tagada EEJ 7. plokki IED regulatsiooni järgi lubatud 17500 h töötaja võimekuse. 7. plokki nõuded on: NO_x = 450 mg/Nm³, SO_x = 2300 mg/Nm³, lendtuhk = 200 mg/Nm³. Tähtaeg: 31.12.2015
- tagada EEJ 1. ja 2. plokki IED regulatsiooni nõuetele vastava 17500 tunnise 2 plokki peale kokku summaarse töötaja võimekuse. 1. ja 2. plokki IED nõuded on: NO_x = 450 mg/Nm³, SO_x = 2300 mg/Nm³, lendtuhk = 200 mg/Nm³. Tähtaeg: 31.12.2015

2013. a märtsi lõpus alustati Eesti elektri jaamas 3A katlale kaheastmelise suitsugaaside lämmastikoksiididest puhastussüsteemi paigaldustöödega. Rekonstrueerimise tulemusena paigaldati Eesti elektri jaamas 3A katlale kaks põhimõtteliselt uut lämmastikoksiidide tekke tõkestamisele suunatud süsteemi, ehk teisisõnu, rakendati suitsugaaside kaheastmelist puhastusmeetodit.

Esimene, põhisüsteem on Over Fire Air (OFA). Selle tööpõhimõte seisneb katla koldes sekundaarõhu (lisaõhu) ümberjaotamises, mis takistab primaar-NO_x teket.

Teine on Selective Non Catalytic Reduction (SNCR). Selle süsteemi töö põhineb kolde ülemisse ossa karbamiidilahuse sissepritsel, millest tuleneva keemilise reaktsiooniga pärsitakse NO_x teket.

Enne katseseadme paigaldamist oli lämmastikoksiidide sisaldus suitsugaasides 330-380 mg/Nm³, pärast puhastussüsteemi käikulaskmist NO_x heitmed tunduvalt vähenesid. Katla täisvõimsusel töötamisel on NO_x keskmine näit umbes 160 mg/Nm³, mis on väiksem kui EL direktiivis märgitud piirtase 200 mg/Nm³.

Investeeringud on 2013. aastal 3 522 tuhat eurot.

Pilootprojekt "Uttegaas 2A EEJ"

Kogu projekti eesmärk - tõsta EEJ vanade plokide 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 võimekust põletada uttegaasi. Projekti käesoleva etapi eesmärgid:

- pilootprojekti elluviimine EEJ katlal 2A
- saavutada 27% uttegaasi põletamise võimekus - (75,6 MWth) 5600 - 6500 Nm³/h (LHV 41,9 – 48,6 MJ/Nm³)
- katsetuste käigus leida uttegaasi põletamise maksimaalne võimekus (kuni 40%, 112 MWh)
- tähtaeg - 31.05.2014.

Investeeringud on 2013. aastal 865 tuhat eurot.

Turbiini nr 4 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. Analoozne seade on käidus BEJ turbiinil nr 11 ja EEJ turbiinil nr 8, 6, 5 ja 3. 2013. a sõlmitud leping turbiini nr 4 kondensaatoritorude kuulpuhastuse monteerimiseks 2014. aastal. Projekti üldmaksumus – 565,5 tuhat eurot. Tasuvusaeg moodustab alla 5 aasta.

EEJs turbiinil nr 4 olemasoleva jahutussüsteemi kasutamisel on kondensaatoritorude sisemiste seinte järkjärgulise saastumise tagajärjel täheldatav turbiini madala rõhu silinder väljalasete temperatuuri järkjärguline tõus ja kondensaatoris vaakumi halvenemine, mis on turbiini kasuteguri vähenemise ja elektrienergia alatootluse põhjuseks. Kaod moodustavad ~161 000 eurot aastas (kütuse ülekulu – 126 tuhat eurot, CO₂ kvoodid – 35 tuhat eurot).

EEJ uute korstnate ehitus plokkidele nr 3, 4, 5, 6, 8

Seoses alates 01.01.2016 jõustuva EV „Tööstusheidete seadusega“ ja IED-direktiiviga on vajalik eraldada DeSOx seadmetega varustatud plokid nr 3 - 6 ja CFB-plokk nr 8 olemasolevatest korstnatest, rajades nendele eraldi korstnad koos vajaliku infrastruktuuriga. See võimaldab käitada PFB-plokke 1, 2, 7 kuni 2016 17500 h ulatuses.

2012 valmis teostatavasuuring, mille kohaselt uute madalamate korstnate (95 m) rajamisel keskkonna saastatus ja leviala jäävad lubatud normide piiridesse. 2013 on korraldatud hange projekteerija leidmiseks, eelarve ületamise tõttu hange tühistati ja leping sõlmiti kontsernisisesse ettevõttega EE Tehnoloogiatööstus, kelle alltöövõtjaks Sweco Projekt AS. 2013 EE Kinnisvara viis läbi EEJ uute korstnate ehitamiseks detailplaneeringu, mis lõppes 10.12.2013 DP kehtestamisega. 2013 valminud eelprojekti alusel peale DP kehtestamist on taotletud ehitisluba. 2014 peab valmima põhi- ja tööprojekt.

2013 seisuga arendustegevuseks on kulutatud 115,5 tuhat eurot.

Keskkonnakasutus ja –kaitse

Ettevõtte saastetasud 2013. majandusaastal olid kokku 19 725 tuhat eurot, mis on 5 428 tuhat eurot ehk ligikaudu 37,5% rohkem kui 2012. aastal. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 2 492 tuhat eurot.

Keskkonnatasude kasvu üheks põhjuseks on ligikaudu 11,2% kasvanud toodang, lisaks jätkasid keskkonnatasud tõusu vastavalt keskkonnatasude seadusele.

Hoolimata kasvanud toodangust vähenesid SO₂ heitmed tänu tarvitusele võetud meetmetele ligikaudu 10% võrra.

Tulevikuplaanid

Elektritootmise homne päev on kütuste valiku laiendamine. Kütuste mitmekesistamine annab meile regionaalse elektrituru konkurentsivõitluses olulise paindlikkuse. 2014. aastal seisavad ees mitmed muutused nii Euroopa Liidu kui ka Eesti taastuvenergiaalastes regulatsioonides. Eestis uuendatakse kaht olulist riiklikku arengukava, mis mõjutavad energia tootmist ja põlevkivi kasutamist.

Uuel majandusaastal on Eesti Energia Narva Elektri jaam AS seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet selleks, et elektri vabaturu tingimustel oleks Eesti Energia Narva Elektri jaam AS elektritootmise osas valmis konkureerima. Efektiivsuse annab omatarbekulude ja püsikulude range kontroll ning investeerimisprogrammi tark juhtimine.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013	31.12.2012	Lisa nr
Varad			
Käibevara			
Nõuded ja ettemaksed	12 927	54 862	3
Varud	21 459	20 747	7
Kokku käibevara	34 386	75 609	
Põhivara			
Finantsinvesteeringud	2 267	1 954	6
Materiaalne põhivara	717 468	582 692	8
Immateriaalne põhivara	34	24	
Kokku põhivara	719 769	584 670	
Kokku varad	754 155	660 279	
Kohustused ja omakapital			
Kohustused			
Lühiajalised kohustused			
Võlad ja ettemaksed	442 409	470 958	9
Eraldised	59 320	8 883	12
Kokku lühiajalised kohustused	501 729	479 841	
Pikaajalised kohustused			
Eraldised	18 007	15 973	12
Sihtfinantseerimine	301	301	
Kokku pikaajalised kohustused	18 308	16 274	
Kokku kohustused	520 037	496 115	
Omakapital			
Aktsiakapital nimiväärtuses	30 000	31 956	13
Ülekurss	55 866	55 866	
Kohustuslik reservkapital	3 196	3 196	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	75 102	95 955	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	69 954	-22 809	
Kokku omakapital	234 118	164 164	
Kokku kohustused ja omakapital	754 155	660 279	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Müügitulu	486 071	357 774	14
Muud äritulud	278	25 363	15
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-274 550	-245 862	16
Mitmesugused tegevuskulud	-80 982	-26 833	17
Tööjõukulud	-17 241	-19 035	18
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-30 421	-91 396	8
Muud ärikulud	-2 637	-945	19
Kokku ärikasum (-kahjum)	80 518	-934	
Kasum (kahjum) tütar- ja sidusettevõtjatelt	313	159	6
Intressikulud	-10 089	-12 986	20
Muud finantstulud ja -kulud	-788	-1 024	
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	69 954	-14 785	
Tulumaks	0	-8 024	13
Aruandeaasta kasum (kahjum)	69 954	-22 809	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	80 518	-934	
Korrigeerimised			
Põhivara kulum ja väärtuse langus	30 421	91 396	8
Kasum (kahjum) põhivara müügist	-106	-14	15
Muud korrigeerimised	-325	-1 919	12
Kokku korrigeerimised	29 990	89 463	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	41 934	3 245	3
Varude muutus	-712	2 397	7.20
Äritegevusega seotud kohustuste ja ettemaksete muutus	47 121	-19 518	5.9
Makstud intressid	-10 552	-12 230	20
Makstud ettevõtte tulumaks	0	-8 024	13
Kokku rahavood äritegevusest	188 299	54 399	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-176 105	-220 738	8
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivara müügist	115	15	8
Laekunud muude finantsinvesteeringute müügist	0	497	20
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-175 990	-220 226	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-12 309	196 014	20
Makstud dividendid	0	-30 187	13
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-12 309	165 827	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

					Kokku
	Aksiakapital nimiväärtuses	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2011	31 956	55 866	3 196	126 142	217 160
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	-22 809	-22 809
Makstud dividendid	0	0	0	-30 187	-30 187
31.12.2012	31 956	55 866	3 196	73 146	164 164
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	0	69 954	69 954
Muud muutused omakapitalis	-1 956	0	0	1 956	0
31.12.2013	30 000	55 866	3 196	145 056	234 118

Täpsem informatsioon aksiakapitali kohta on toodud lisas 13.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

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

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

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

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

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

Alates 1. jaanuarist 2013 on jõustunud uued Raamatupidamise toimkonna juhendid, mis muutusid ettevõttele kohustuslikuks alates 1. jaanuaril 2013 alanud majandusaastast. Uute juhendite rakendamine ei põhjustanud olulisi muutusi olemasolevates arvestuspõhimõtetes ning ei mõjutanud ettevõtte jooksva aasta majandustulemust ega võrdlusandmeid.

Finantsvarad

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

Finantsvarade oste ja müüke kajastatakse väärtuspäeval (s.t päeval, mil ettevõtte saab ostetud finantsvara omanikuks või kaotab omandiõiguse müüdud finantsvara üle).

Raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjatele ja muud nõuded (viitlaekumised, antud laenu 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 laekavas summas. Pikaajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadaoleva tasu õiglasel väärtusel, arvestades järgnevatel perioodidel nõudelt intressitulu, sisemise intressimäära meetodit kasutades. Edasimüügi eesmärgil soetatud nõudeid kajastatakse õiglase väärtuse meetodil.

Väärtuse langus

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

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 Elektriijaamad 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. Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa keskpanga valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustused (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber arvestusvaluutasse bilansipäeval kehtivate Euroopa keskpanga valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

Tütarettevõtetele loetakse kõik emaettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütarvõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist. Tütarettevõtte tulemused kajastatakse kapitaliosaluse meetodil emaettevõtte aruandes alates kontrolli omandamisest kuni selle kadumiseni, kuna konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata.

Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investeering algselt arvele tema soetusmaksumuses, mida korrigeeritakse järgmistel perioodidel ettevõtte osalusega muutustes investeeringuobjekti omakapitalis (nii muutused investeeringuobjekti kasumis/kahjumis kui muudel omakapitali kirjetele), omandamisel tekkinud firmaväärtuse võimalike allahindlustega ning omandamisel tekkinud negatiivse firmaväärtuse tuluna kajastamisega.

Omavahelistes tehingutes tekkinud realiseerumata kasumid elimineeritakse vastavalt ettevõtte osaluse suurusele. Realiseerimata kahjumid elimineeritakse samuti, välja arvatud juhul, kui kahjumi põhjuseks on vara väärtuse langus.

Juhul kui ettevõtte osalus kapitaliosaluse meetodil kajastatava investeeringuobjekti kahjumis ületab investeeringuobjekti bilansilist väärtust, vähendatakse investeeringu bilansilist väärtust nullini ning hinnatakse alla selliseid pikaajalisi nõudeid, mis sisuliselt moodustavad osa investeeringust. Edasisi kahjumeid kajastatakse bilansiväliselt. Juhul kui ettevõtte on garanteerinud või kohustatud rahuldama investeeringuobjekti kohustusi, kajastatakse bilansis nii vastavat kohustust kui kapitaliosaluse meetodi kahjumit. Muid nõudeid tütarvõtetete vastu hinnatakse vastavalt nõude laekumise tõenäosusele.

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

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

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

Nõuded ja ettemaksud

Nõuded ostjate vastu

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

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

Maad ei amortiseerita.

(c) Parendused, remont ja hooldus

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

(d) Põhivarade lõppväärtus

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

(e) Põhivara komponendid

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

Immateriaalne käibevara**Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud**

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

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

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste müügist saadud kasum (kahjum) kajastatakse ettevõtte kasumiaruandes muude äritulude (ärikulude) all (vt. lisa 15).

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
Masinad ja seadmed	3-25 aastat
Muu põhivara	3-4 aastat

Rendid

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

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

Eraldised ja tingimuslikud kohustused

Eraldisi kajastatakse juhul, kui ettevõttele on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressursidest loobumist ja kohustuse suurust on võimalik usaldusväärselt mõõta. 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 arengustsenaariumitest. Eraldiste moodustamise ja ümberhindamisega seotud kulu kajastatakse ärikuludes või põhivara soetusmaksumuses, kui eraldise moodustamine on seotud teatud uute varaobjektide soetamisega.

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

Keskkonnakaitselised eraldised

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

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud:

- pinnase puhastamiseks;
- tuhaväljade ja prügilate sulgemiseks ning üleliigse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;

- asbesti likvideerimiseks ja utiliseerimiseks.

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

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

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

Koondamiseraldised

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

Varade demontaažikulude eraldised

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

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Kui emiteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse puudujääva koguse ulatuses eraldis ostetud lubatud heitkoguse ühikute keskmise hinna, tulevikutehingutega fikseeritud ostuhinna või aruandeperioodi lõpu turuhinnaalusel. Kui ettevõtte loovutab kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud riigile emiteeritud kasvuhoonegaaside katteks, vähendatakse võrdses summas eraldist ja immateriaalset käibevara (vt. lisa 7 ja lisa 12)

Eraldis kahjulike lepingute suhtes

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

Muud võimalikud või eksisteerivad kohustused, mille realiseerumine on vähemtõenäoline kui mitterealiseerumine või mille kaasnemise 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 laenu 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.

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.

Tulud

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

Intressitulu

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

Kulud

Laenu- ja intressikulud

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

Arenguväljaminekud

Arenguväljaminekud kajastatakse kasumiaruandes nende tekkimise perioodil kuluna.

Maksustamine

(a) Ettevõtte tulumaks

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Alates 1.01.2008 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 kuludid mõjutavad järgmised maksuliigid:

- Sotsiaalmaks (33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt);
- Töötuskindlustusmaks (1 % töötajatele tehtud väljamaksetelt);
- Erisoodustuste tulumaks (21/79 töötajatele tehtud erisoodustustelt);
- Saastetasud (Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavele ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest);
- Vee erikasutuse maks (1.59 - 85.76 euro/1000 m³ põhjaveekihiist võetud vee kohta);
- Maamaks (0,5-2,5 % maa maksustamishinnast aastas);
- Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud 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 pere liikmeid 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.

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 31.12.2013.a. Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS-i arvelduskontodel rahalisi vahendeid ei olnud. Aruandeperioodi lõpuga kasutas Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS Eesti Energia AS-i arvelduskreediiti ning perioodi lõpusaldo summas 377 750 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 arvelduskreediiti ning perioodi lõpusaldo summas 390 059 tuhat euro.

Vt.ka Lisa 20.

Lisa 3 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	3 438	3 438	4
Ostjatelt laekumata arved	3 438	3 438	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	2 610	2 610	5
Muud nõuded	4 000	4 000	
Viitlaekumised	4 000	4 000	15
Kindlustuspreemiad	97	97	
Muud ettemakstud kulud	74	74	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	2 698	2 698	20
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	10	10	
Kokku nõuded ja ettemaksed	12 927	12 927	
	31.12.2012	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	4 721	4 721	4
Ostjatelt laekumata arved	4 722	4 722	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-1	-1	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	3 380	3 380	5
Muud nõuded	5 000	5 000	15
Viitlaekumised	5 000	5 000	
Kindlustuspreemiad	410	410	
Muud ettemakstud kulud	50	50	
Nõuded Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	41 292	41 292	20
Ettemaksed kaupade ja teenuste eest	9	9	
Kokku nõuded ja ettemaksed	54 862	54 862	

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 2014.

Lisa 4 Nõuded ostjate vastu

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013	31.12.2012
Ostjatelt laekumata arved	3 438	4 722
Elektrienergia eest	3 323	4 487
Põlevkivituha eest	60	47
Muud laekumata arved	55	188
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	0	-1
Kokku nõuded ostjate vastu	3 438	4 721
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded		
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded perioodi alguses	-1	-8
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	1	6
Ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	0	-2
Lootusetuks tunnistatud nõuded	0	3
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded perioodi lõpuks	0	-1

Lisa 5 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	2 576		3 349	
Üksikisiku tulumaks		394		360
Erisoodustuse tulumaks		4		3
Sotsiaalmaks		708		659
Kohustuslik kogumispension		24		21
Töötuskindlustusmaksed		60		67
Aktiisimaks		134		98
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	24	5 061	21	5 123
Ettemaksukonto jääk	10		10	
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	2 610	6 385	3 380	6 331

Lisa 6 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2012	31.12.2013
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus ja müük	66	66

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2012	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2013
AS Narva Soojusvõrk	1 954	313	2 267
Kokku	1 954	313	2 267

Seisuga 31.12.2013 kuulub Eesti Energia Narva Elektrijaamad 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)

	31.12.2013	31.12.2012
Tooraine ja materjal	9 847	9 135
Põlevkiviõli	2 183	2 645
Biokütused	1 599	970
Põlevkivi	647	580
Varuosad ja materjal	5 418	4 940
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	11 612	11 612
Kokku varud	21 459	20 747

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud perioodi algul oli 11 612 tuhat eurot (2012: 29 477 tuhat eurot).

Aruandeaastal Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikutes muutusi ei olnud. 2012. aastal oli vähenemine 17 865 tuhat eurot, mis koosnes järgmistest liikumistest:

- + soetatud 11 612 tuhat eurot
- loovutatud riigele kasvuhoonegaaside emissiooni katteks 11 450 tuhat eurot
- müüdnud 19 847 tuhat eurot
- ümberhindlus (lisa 16) miinus 1 821 tuhat eurot.

Majandusaasta lõpul kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud on 11 612 tuhat eurot (2012: 11 612 tuhat eurot).

Varude allahindlusi aruandeaasta jooksul oli tehtud 497 tuhat euro suuruses, eelmise aruandeaasta jooksul oli tehtud allahindlusi summas 1 527 tuhat euro. 2013.a. suurim osa varude allahindlusest tekkis biokütuse (ümarpuu ja puiduhake) väärtuse langusest.

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		
31.12.2011											
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	0
Ümberklassifitseerimine ettemaksetest								9 136	-9 136		0
Ümberklassifitseerimine lõpetamata projektidest		7 297			61 386	61 386		-68 683		-68 683	0
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
Ostud ja parendused				23	820	843	8	163 588	752	164 340	165 191
Muud ostud ja parendused				23	820	843	8	163 588	752	164 340	165 191
Amortisatsioonikulu		-5 554	-4	-27	-24 530	-24 561	-14				-30 129
Allahindlused väärtuse languse tõttu		-15			-26	-26		-202	-35	-237	-278
Müügid			-1		-7	-8					-8
Ümberklassifitseerimised		3 089			13 330	13 330		-15 677	-742	-16 419	0
Ümberklassifitseerimine ettemaksetest								742	-742	0	0
Ümberklassifitseerimine lõpetamata projektidest		3 089			13 330	13 330		-16 419		-16 419	0
31.12.2013											
Soetusmaksumus	8 647	181 712	263	1 779	567 581	569 623	1 727	402 777	31 665	434 442	1 196 151
Akumuleeritud kulum	0	-137 444	-263	-1 738	-337 534	-339 535	-1 704				-478 683
Jääkmaksumus	8 647	44 268	0	41	230 047	230 088	23	402 777	31 665	434 442	717 468

Müüdud materiaalne põhivara müügihinna

	2013	2012
Ehitised	15	0
Masinad ja seadmed	100	14
Transpordivahendid	41	1
Muud masinad ja seadmed	59	13
Muu materiaalne põhivara	0	1
Kokku	115	15

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 elektriijaamadele 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 kulud on kasvatatud eeldatava inflatsiooni võrra.

2013. aastal viidi läbi uued väärtuse testid varem alla hinnatud varade osas. Vajadust varem arvestatud väärtuse langust osaliselt või täielikult tühistada ei tuvastatud. Lõpetamata ehitusest ja ettemaksetest moodustavad seisuga 31. detsember 2013 431,9 mln eurot (31. detsember 2012: 278,0 mln eurot) uue Auvere elektrijaama ehituskulud, mille kasutusväärtus sõltub tulevikus olulisel määral taastuenergia toetuse saamisest.

Aruandeaasta jooksul maksti kasutusrenti (peamiselt sõiduautot) kogusummas 134 tuhat euro (2012 aastal 145 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)

	31.12.2013	Jaotus jäarelejäanud tähtaja järgi			Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	26 117	26 117			10
Võlad töövõtjatele	2 452	2 452			11
Maksuvõlad	6 385	6 385			5
Saadud ettemaksed	4	4			
Võlad Eesti Energia kontserni ettevõtjatele	407 331	407 331			20
Muud võlad	120	120			
Kokku võlad ja ettemaksed	442 409	442 409			

	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			

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013	31.12.2012
Lühiajalised võlad põhivara eest	19 520	30 410
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	6 597	5 935
Kokku võlad tarnijatele	26 117	36 345

Lisa 11 Võlad töövõtjatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013	31.12.2012
Töötasude kohustus	829	812
Reserveeritud preemiad ja toetused	1 045	1 246
Reserveeritud sotsiaalmaks	409	485
Reserveeritud puhkusetasud	158	182
Kinnipidamised töötasust	11	11
Kokku võlad töövõtjatele	2 452	2 736

Lisa 12 Eraldised

(tuhandetes eurodes)

	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
	31.12.2012	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	Intressiarvestus	31.12.2013
Keskkonnakaitseliste kohustuste eraldis	13 489	1 125	-195	622	15 041
Pensionieraldised	1	11	-1	0	11
Ümberõppe stipendiumi eraldis	12	-12	0	0	
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	377	88	-48	12	429
Koondamiseraldis	67	0	-67	0	
Varade demonteerimis-kulude eraldis	2 845	0	0	154	2 999
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	8 065	50 918	-136	0	58 847
Kokku eraldised	24 856	52 130	-447	788	77 327

Keskkonnaeraldiste pikaajaline osa on diskonteeritud ning kõigi projektide realiseerimine lõpeb 2058. aastal.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 1,55% - 4,98% (2012: 1,75% - 5,44%). 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 prügila tulevase sulgemisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Eraldis realiseerub hinnanguliselt 25 aasta pärast.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks. Ettevõtte emaettevõtte Eesti Energia AS tegeleb kogu kontserni kasvuhoonegaaside ühikute soetamise koordineerimisega; juhul kui kontsernile eraldatavate tasuta kasvuhoonegaaside ühikute kogus ei ole piisav, soetab emaettevõtte täiendavaid ühikuid aktiivselt turult. Ettevõttel on emaettevõttega sõlmitud leping, mille alusel ettevõtte saab kogu vajaliku kasvuhoonegaaside ühikute koguse soetada emaettevõttelt hinnas, milleks on kontserni poolt ostetud ja kontsernile tasuta antud ühikute keskmine hind. Vastavas hinnas on ka kajastatud eraldis 31.12.2013 seisuga.

Vastavalt 2013. a elektrootmise moderniseerimiseks tehtud investeeringute mahule peaks Eesti Energia kontsernile 2014. aasta jooksul laekuma 4 998 874 tonni tasuta kasvuhoonegaaside lubatud ühikut. 2013. a soojustootmise katteks eeldatavasti laekuv tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kogus on 237 978 tonni. 2012. aastaks eraldatud 1,3 mln tonni kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid arvestatakse maha 2012. a emissiooni katteks

vajalikust lubatud heitkoguse ühikute kogusest.

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 koondamishüvitiisi 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)

	31.12.2013	31.12.2012
Aktsiakapital	30 000	31 956
Aktsiate arv (tk)	50 000 000	50 000 000
Aktsiate nimiväärtus	0.60	0.64

Ettevõtte vaba omakapital (arvestades seaduses ette nähtud kohustust kanda 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) seisuga 31. detsember 2013 moodustas 145 056 (2012: 73 146) tuhat euro. Bilansipäeva seisuga on omanikele võimalik dividendidena välja maksta 114 594 (2012: 57 785) tuhat euro ning dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaks summas 30 462 (2012: 15 361) tuhat euro.

2013. aastal ei ole aktsionäridele välja kuulutatud makstud dividende.

(2012. aastal on aktsionäridele välja kuulutatud makstud dividende summas 30 187 tuhat eurot. Dividendide maksmisega kaasnes tulumaksukulu summas 8024 tuhat eurot).

Seoses euro kasutuselevõtuga Eesti Vabariigis, arvestati aktsiaseltsi aktsiad ja aktsiakapital ümber eurodesse. Aktsiaseltsi ühe aktsia nimiväärtus on 10 krooni, mis äriseadustiku § 5253 sätestatud ümardamise reegleid järgides on eurodesse ümber arvestatuna 0,64 eurot. Tulenevalt äriseadustiku §-s 223 lg 1 sätestatud normist, et aktsia väikseim nimiväärtus on 10 senti ning §-s 223 lg 2 sätestatud normist, et kui aktsia nimiväärtus on suurem kui 10 senti, peab see olema 10 senti täiskordne, aktsiate ja aktsiakapitali eurodesse mberavestamisel vähendati 2013. aastal aktsiakapitali 1 956 tuhat euro võrra ja aktsiate nimiväärtust 0,04 euro võrra. Uus aktsiakapital on 30 000 tuhat eurot ja uus aktsiate nimiväärtus on 0,60 eurot. Aktsiakapitali vähendamisel tekkinud summa 1 956 tuhat eurot on kantud eelmiste perioodide jaotamata kasumi arvele

Lisa 14 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	485 398	357 125	
Läti	1	0	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	485 399	357 125	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike			
Venemaa	670	649	
Ukraina	2	0	
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	672	649	
Kokku müügitulu	486 071	357 774	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Elektrienergia müük	465 409	340 178	
Soojusenergia müük	12 559	12 032	
Vanametalli müük	4 467	1 825	
Eesti Energia Õlitööstus ASile tuhakäitluse teenuste müük	1 260	1 222	20
Põlevkivituha müük	1 217	1 210	
Eesti Energia Õlitööstus ASile muude teenuste müük	916	706	20
Elering ASile alajaamade teenindamine	0	277	
Muude teenuste müük	243	324	
Kokku müügitulu	486 071	357 774	

Lisa 15 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Kasum materiaalse põhivara müügist	106	14	
Tulu sihtfinantseerimisest	77	341	
Kasum valuutakursi muutustest	0	1	
Trahvid, viivised ja hüvitised	95	5 022	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müük	0	19 847	7
Kasum äritegevuse müügist	0	138	20
Kokku muud äritulud	278	25 363	

2012. majandusaastal saadud viiviste, trahvide ja hüvitiste summasse on arvestatud kindlustushüvitis Narva Elektrijaamade 8. ploki avariitõttu saamata jäänud tulu ja remondi eest summas 5 mln eurot. Seisuga 31. detsember 2013 ei olnud kindlustushüvitis laekunud.

Lisa 16 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Põlevkivi	204 500	140 816	
Biokütused ja kivisüsi	1 371	24 679	
Energia	13 030	10 929	
Gaas (uttegaas ja maagaas)	5 976	6 670	
Põlevkiviõli	7 166	7 497	
Hooldus- ja remonditööd	29 562	21 071	
Hooldus- ja remondimaterjalid	4 282	4 813	
Kütuse etteandmise teenused	783	6 746	
Transpordikulud	1 286	1 250	
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	5 109	860	
Kütus transpordile ja töömasinatele	33	325	
Muud materjalid ja teenused	852	608	
Inventar	103	45	
Kasvuhoonegaaside allahindlus	0	-1 821	7
Varude allahindlus	497	1 527	7
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müük	0	19 847	7,15
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	274 550	245 862	

Lisa 17 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Saastemaks	19 725	14 297	
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu	50 918	8 066	12
Veemaks	2 492	2 195	
Uuringud ja konsultatsioonid	1 322	1 294	
Valvekulud	1 192	1 197	
Kindlustuskulud	1 566	1 093	
Ostetud IT teenused	723	731	
Aktsiisimaks	1 052	528	
Töökaitse alased kulud	221	254	
Kasutusrent	134	145	8
Sidekulud	81	100	
Koolituskulud	100	90	
Töölaste lähetuste kulud	79	82	
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-1	-4	
Keskkonnakaitseliste eraldiste korrigeerimine	1 125	-3 520	12
Muud mitmesugused bürookulud	52	52	
Muud mitmesugused tegevuskulud	201	233	
Kokku mitmesugused tegevuskulud	80 982	26 833	

Lisa 18 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012	Lisa nr
Palgakulu	12 552	13 666	
Sotsiaalmaksud	4 346	4 847	
Tasud ühekordsete tööettevõtulepingute alusel	68	96	
Haigushüvitised	26	29	
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	88	34	12
Ümberõppe stipendiumi eraldis	-12	0	12
Pensionieraldised	11	0	12
Koondamiseraldis	0	67	12
Erisoodustused	70	98	
Töölepingu lõpetamise hüvitised	92	198	
Kokku tööjõukulud	17 241	19 035	
Töötajate keskmine arv taandatud täistööajale	705	832	

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

Lisa 19 Muud ärikulud

(tuhandetes eurodes)

	2013	2012
Trahvid, viivised ja hüvitised	16	0
Eesti Energia kontserniülelised kulud	1 558	884
Hüvitised töötajate seotud ühingutele	45	36
Muud	1 018	25
Kokku muud ärikulud	2 637	945

Lisa 20 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

	31.12.2013		31.12.2012	
	Nõuded	Kohustused	Nõuded	Kohustused
Emaettevõtja	621	381 042	38 781	404 948
Tütarettevõtjad	1 199		1 755	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	878	26 289	756	20 376
Kokku nõuded ja kohustused	2 698	407 331	41 292	425 324

2013	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	14 695	4 711
Tütarettevõtjad		9 582
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	234 033	7 790
2012	Ostud	Müügid
Emaettevõtja	13 695	171 458
Tütarettevõtjad		10 358
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	169 535	6 441

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2013	2012
Arvestatud tasu	129	129

Eesti Energia Narva Elektri jaam AS majandusaastaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- a. omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- b. tütarettevõtteid;
- 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 Elektri jaam 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 Elektri jaam AS-i arvelduskontod AS-s Swedbank ja AS-is SEB Pank kuuluvad kontsernikonto koosseisu, detailsem info esitatud lisa 2 ja ülal tabelis. Arvelduskreediidid intressimäär on 2,81%, (2012: 4.21%), alusvaluutaks on euro.

2013. majandusaastal oli makstud intressi summas 10 089 tuhat eurot, 2012. majandusaastal summas 12 986 tuhat eurot.

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

Nõuetele seotud osapoolte vastu ei ole 2013 majandusaastal nii nagu ka 2012.a. moodustatud allahindluseid.

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

Lisa 21 Bilansivälised varad ja kohustused

Emissiooniõigused

EU Emissions Trading System'i artikkel 10c rakendamisel võib ettevõtte oma elektritootmise moderniseerimiseks saada ajavahemikul 2013-2019 kokku kuni 18 mln tonni tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikut. Lisaks on ettevõttele võimalik vastavalt artiklile 10a saada ajavahemikul 2013-2020 tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid soojuse tootmiseks kokku kuni 1,2 mln tonni. Vastavalt 2013.a elektrotootmiseks moderniseerimiseks tehtud investeeringute mahule peaks Eesti Energia kontsernile 2014. aasta jooksul laekuma 4 998 874 tonni tasuta kasvuhoonegaaside lubatud ühikut. 2013. a soojuse tootmise katteks eeldatavasti laekuv tasuta kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kogus on 237 978 tonni. Nimetatud kogused on võetud arvesse kasvuhoonegaaside emissiooni eraldise moodustamisel seisuga 31. detsember 2013 (lisa 12).

Narva Elektri jaam 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 tunnustati 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 Elektrijaamad AS'ile täiendavalt perioodiks 2010 - 2012.a. 1,3 miljonit tonni CO2 kvoote 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 2013 oli põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 143 596 tuh euro eest (31. detsember 2012: 323 238 tuh euro eest).

Oluline suurenemine on seotud uue põlevkivikatla CFB soojuselektriama ehitamisega.

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ning trahvi.

Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata ettevõttele olulise täiendava maksusumma.

Lisa 23 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2013 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustused käibevara 467 343 tuhande euro võrra. Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõtte majandusraskusi 2014. aastal, kuna vastavalt rahavoogude prognoosile suudab ettevõtte katta kõik lühiajalised kohustused. 18. märts 2014 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: 27.03.2014

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2013 - 31.12.2013 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
TÕNU AAS	Juhatuse liige	27.03.2014

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 2013, 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 arvnäitajate 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 esituslaadi 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 2013 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta finantstulemust ja rahavoogusid kooskõlas Eesti hea raamatupidamistavaga.

Ago Vilu

Vandeaudiitor, litsents nr 325

Kristi Hõrrak

Vandeaudiitor, litsents nr 548

AS PricewaterhouseCoopers

Tegevusluba nr 6

Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn

27. märts 2014

Audiitorite digitaalallkirjad

Eesti Energia Narva Elektrijaamad AS (registrikood: 10579981) 01.01.2013 - 31.12.2013 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
AGO VILU	Vandeaudiitor	27.03.2014
KRISTI HÕRRAK	Vandeaudiitor	28.03.2014

Kahjumi katmise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	75 102
Aruandeaasta kasum (kahjum)	69 954
Kokku	145 056
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	145 056
Kokku	145 056

Kahjumi katmise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2013
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	75 102
Aruandeaasta kasum (kahjum)	69 954
Kokku	145 056
Katmine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	145 056
Kokku	145 056

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia tootmine mittetaastuvast energiaallikast	35111	463940000	95.45%	Jah
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	35301	12559000	2.58%	Ei
Muu teenindus	96099	8103000	1.67%	Ei
Muu elektrienergia tootmine (sh biomassist)	35119	1469000	0.30%	Ei

Sidevahendid

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