

Harju Maakohus

Registriosakond

BISSE TULNUD

29-09-2006

Diana Bräutigam

101

EESTI ENERGIA

MAJANDUSAASTA ARUANNE

1.4.2005 – 31.3.2006

Eesti Energia AS kontserni põhitegevusaladeks on elektri- ja soojusenergia ning põlevkivi ja põlevkiviõli tootmine ja müük ning nendega seotud tegevused.
Eesti Energia AS ainuaktsionär on Eesti Vabariik.

Ärinimi	Eesti Energia AS
Äriregistri kood	10421629
Aadress	Laki 24 Tallinn 12915 Eesti Vabariik
Telefon	71 52 222
Faks	71 52 200
E-post	info@energia.ee
Interneti kodulehekülg	http://www.energia.ee/
Tegevjuht	Sandor Liive
Audiitorfirma	AS PricewaterhouseCoopers

Majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, keskkonnuaruandest, raamatupidamise aastaaruandest, audiitori järeldusotsusest ja kasumi jaotamise ettepanekust.

Dokument koosneb 96 leheküljest.

Juhatuse liige



29-09-2006

Sisukord

Eesti Energia lühidalt	4
Strateegilised eesmärgid	5
Võrgu kvaliteet	5
Tootmisportfelli mitmekesistamine	5
Uued ühendused, tooted ja turud	5
Kasvuvõimalused elektriäris	5
Tähtsamad sündmused 2005/2006	5
Juhatuse esimehe pöördumine	6
Kontserni tähtsamad majandusnäitajad	7
MAJANDUSTULEMUSTE KOKKUVÕTE	8
Ülevaade	8
Jätkuvalt soodne majanduskeskkond	8
2005. aastast käivitati Euroopa Liidus heitekaubandusturg	9
Euroopa avatud elektriturgudel on hinnad kütusehindade kasvu ning heitekaubanduse	
käivitumisega üles liikunud	9
Reguleeritud turul korrigeeriti elektrivõrgu tasusid ja elektrienergia hindu	9
Äritulud kasvasid ka kvoodikaubandust arvestamata märkimisväärselt	10
Ärikasum kasvas hüppeliselt	12
Müük ja klienditeenindus	13
Puhaskasum	14
EVA tõusutrendis	14
Investeeringitegevus on keskendunud Jaotusvõrgule ja Põhivõrgule	14
Tootmine	15
Elektrienergia ülekanne	15
Elektrienergia jaotamine	15
Rahavood ja finantseerimine	16
Lühiajaline prognoos	18
Kasutatud mõisted	20
TEGEVUSVALDKONNAD	21
Teenindus	21
Jaotusvõrk	21
Põhivõrk	22
Estlink	22
Narva Elektrijaamad	23
Iru Elektrijaam	23
Kohtla-Järve Soojuks	24
Taastuenergia ettevõtte	24
Eesti Põlevkivi	24
Elektriteenused	25
Elpec	25
Energoremont Grupp	26
Televõrk	26
Elektrikontrollikeskus	26
Väärtustame professionaalsust ja koostööd	28
Töötajate arendamine ja algatuse tunnustamine	28
Töötajate süsteemne hindamine aitab ühildada eesmärgid ja tagab teeninduskvaliteedi	28
Eesti Energia tunnustab pikaajalist töötamist ja järjepidevust	28
Energiaettevõtete töötajate järelkasv on prioriteet	28
Kontserni suurimaks väärtuseks on ettevõtete koostöö	28
Uus kollektiivleping tõstab Eesti Energia konkurentsivõimet tööandajana	28
Personal arvudes	28
Tulevikuenergia Sihtkapital	29
Toetame Eesti arengut	30
KESKKONNAARUANNE	31
Keskkonnapoliitika	31
Keskkonnaeesmärgid	31
Energieetika keskkonnamõjud Eestis	32
Põlevkivi kaevandamise keskkonnamõjud	32
Energia tootmise keskkonnamõjud	33
Elektri ülekande keskkonnamõjud	36
Keskkonna- ja kvaliteedijuhtimine	37
OSELCA projekt ehk põlevkivielektri olulusringi hindamine	37
Roheline Energia ja taastuenergieetika	38
Energiasäästualane tegevus	39

29-09-2006

Ökoloogialabor	40
Töökeskond	40
RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE	42
Juhatuse deklaratsioon	42
Bilanss	43
Kasumiaruanne	44
Rahavoogude aruanne	45
Omakapitali muutuste aruanne	46
Raamatupidamise aastaaruande lisad	48
Audiitori järeldusotsus	94
Kasumi jaotamise ettepanek	95
Juhatuse ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele	96



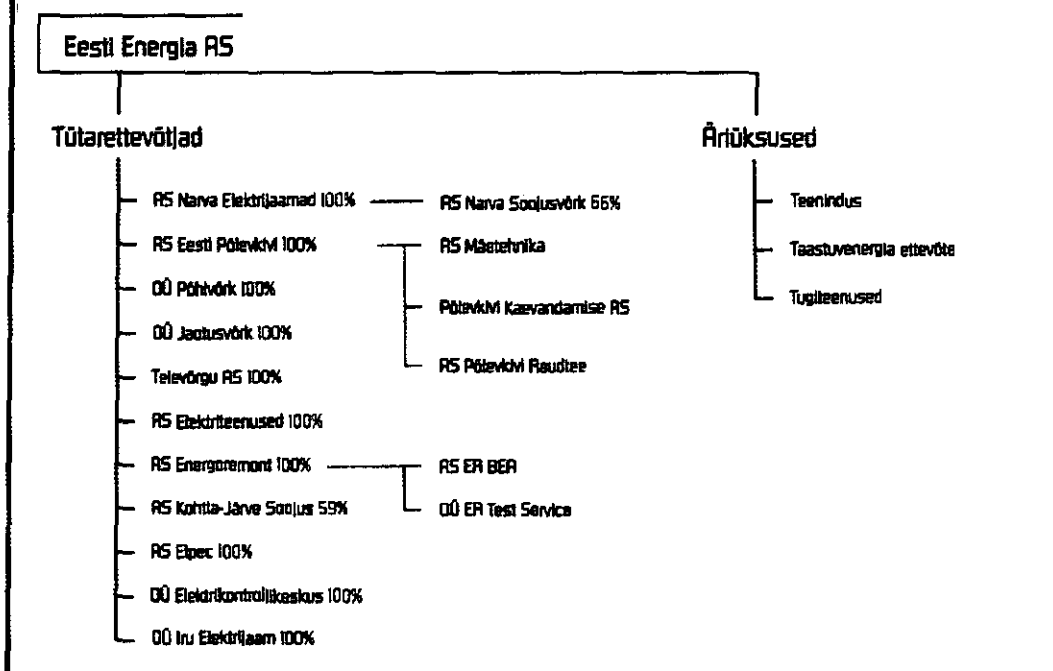
29-09-2006

Eesti Energia lühidalt

Eesti Energia energiafirma, mis tegeleb nii elektri kui ka soojuste tootmise, müügi ja kohaletoomisega tarbijatele. Ettevõtte omab põlevkivikaevandusi, millest kaevandatav põlevkivi on põhiliseks energiatootmise tooraineks. Samuti tegeleb ettevõtte energiasüsteemide rajamise ja hooldusega.

- Eesti Energia asutati 1939. aastal.
- Eesti Energia 100% aktsiate omanik on Eesti Vabariik.
- Eesti energiasüsteem on maailmas ainus, mis kasutab energia tootmiseks põhiliselt põlevkivi.
- Standard & Poor's on Eesti Energiale andnud reitingu A- stabiilse väljavaatega ja Moody's positiivse väljavaatega A1.
- Eesti Energia võlakirjad on noteeritud Londoni börsil.
- Energiatehnoloogia uuringuteks loodud sihtkapitali panustab Eesti Energia järgmise kolme aasta vältel 150 miljonit krooni.
- Eesti Energial on üle 480 000 kodukliendi ning üle 22 000 äriklendi. Äriklendi tarbimiskohti aga kaks korda rohkem – ligi 50 000 objekti.
- Eesti Energia Jaotusvõrk haldab 18 862 alajaama ja 57 493 kilomeetrit elektriliine, Põhivõrk 143 alajaama ja 4991 km kõrgepingeliine.
- 2005/06. majandusaasta lõpu seisuga on installeeritud elektriline võimsus Narva Elektrijaamades kokku 2380 MW, Iru Elektrijaamas 190 MW, Ahtme koostootmisjaamas 30 MW.
- Taastuenergiat toodeti majandusaastal 6100 MWh.
- Televõrk alustas 2006. aasta alguses kiire internetiteenuse pakkumist.
- Töötajate arv Eesti Energia ettevõtetes oli 2005/06. majandusaasta lõpul 8756.
- Eesti Energia tunnistati juba teist korda Eesti keskkonnasõbralikumaks ettevõtteks.
- Eesti Põlevkivi on üks Eesti suurimaid metsaistutajaid (kokku 11,4 tuhat hektarit).
- Kokku toetas Eesti Energia kontsern 2005/06. majandusaastal mitmesuguseid ettevõtmisi 5,542 miljoni krooniga, sh Eesti Terviseradade projekti 3,35 miljoni krooniga.

Eesti Energia struktuur



Eesti Energia kontserni visioon aastani 2015:
Müüme energiat 2 miljonile kliendile Läänemere piirkonnas

Eesti Energia kontserni missioon:
Kogu meie energia inimese heaks

Juhatuses liige

29 -09- 2006

Strateegilised eesmärgid

Võrgu kvaliteet

Aastaks 2010 jaotusvõrgus:

- alandame jaotusvõrgu rikkeid 50%
- vähendame jaotusvõrgu võrgukadu 7%-ni
- likvideerime kõigi klientide pingeprobleemid.

Aastaks 2010 põhivõrgus:

- vähendame liinide ja alajaamade rikete arvu 20%
- vähendame liinide ja alajaamade korrashoiuks vajalikke käidukulusid 20%
- kaasajastame 80% Eesti elektrisüsteemi 330 KV alajaamadest.

Tootmisportfelli mitmekesistamine

Jätkame põlevkivist elektritootmise tehnoloogia arendamist
Osaleme tuumajaama rajamise arendusprojektides
Seame prioriteediks koostootmise ja taastuenergia
Rajame gaasiturbiine tuuleenergia reservi tagamiseks

Uued ühendused, tooted ja turud

Põlevkivi kasutusvõimaluste laiendamine
Teise merekaabli rajamine Soome
Aastal 2010 10%-line turuosa Eesti internetiteenustest

Kasvuvõimalused elektriäris

2007 alustada müüki Soome elektriturul

- Estlinki valmimise järel saame alustada elektrienergia müüki Soome

Omandada jaotusvõrguettevõtteid

- Oleme huvitatud Baltimaades jaotusvõrguettevõtete soetamisest

Teha koostööd Põhja- ja Baltimaade energiafirmadega

- Oleme avatud koostööle eri energiafirmadega mitmesuguste projektide raames

Tähtsamad sündmused 2005/2006

- Moody's tõstis Eesti Energia krediitireitingu positiivse väljavaatega A1-le. Standard & Poor's kinnitas Eesti Energia reitingu tasemel A-, muutes senise negatiivse väljavaate stabiilseks.
- Alustati Eesti-Soome merekaabli Estlink ehitustöödega. See on esimene samm meie ühendamiseks Euroopa elektrisüsteemiga.
- Völakohustuste tähtaja pikendamiseks korraldas Eesti Energia vólakirjaemissiooni, vahetades 2009. aastal lunastatavad vólakirjad välja 2020. aastal lunastatavate vólakirjade vastu. Sellega on Eesti Energia endale pikaks ajaks garanteerinud soodsa fikseeritud intressiga finantseerimise.
- Eesti Energia, Latvenergo ja Lietuvos Energija sõlmisid kolmepoolse kokkuleppe Leedusse uue tuumajaama rajamise võimalikkuse uurimiseks.
- Vahetus Eesti Energia juhatus. Ametisse astusid Sandor Liive juhatuse esimehena, Tiit Nigul Teeninduse juhina ja Margus Kaasik finantsdirektorina.
- Eesti Energia kontsern teenis 31. märtsil 2006 lõppenud majandusaastal 8,3 miljardi krooniste äritulude juures 2,1 miljardit krooni kasumit ning investeeris samal ajal 2,4 miljardit krooni.



29 -09- 2006

Teel tulevikku

Ma soovin, et Eesti Energiat aastal 2039 juhtiv mees või naine on Euroopa parima energiaettevõtte eesotsas. Et see soov saaks teoks, on endast parima andmine minu ja kõigi mu kolleegide igapäevane eesmärk, sest tänaste otsuste mõju kestab energeetikas kaua. Seega, 33 aasta pärast juhtuvad sündmused on täna ka meie teha.

Järgmisel 30 aastal mõjutavad Eesti Energia tegevust võitlus energiaressursside pärast, turgude avamine, karmistuvad keskkonnanõuded ja energiafirmade rahvusvahelise laienemine. Selleks, et nende nähtuste keskel edukas olla, peame mitmekesistama oma tootmisvõimalusi, olema keskkonnasõbralikud, jõudma kõrgeima klientide rahuloluni ja suurendama nende hulka läbi tegevuse laiendamise. Sellega tagame Eesti energiasõltumatuse.

Mõeldes kõigile tänastele ja veel sündimata klientidele võtab Eesti Energia need väljakutsed julgelt vastu. Nii teemegi esiteks elektrivõrgu kiiremini korda, kui seni plaanitud. Loomes puhtamat põlevkivist elektri tootmise tehnoloogiat, mis on maailmas uudne. Uurime alternatiivse energia kasutuselevõtu võimalusi, rajame uusi ühendusi meie naabritega Läänemere ümber. Lisaks muutume pidevalt paremaks klientide teenindamisel.

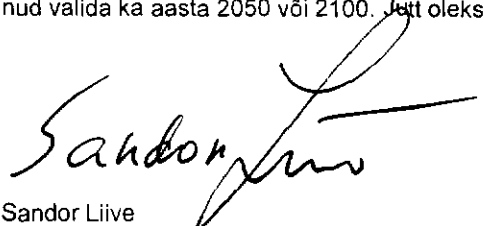
Eesti Energia on otsustanud saada endale kaks miljonit klienti. Aastaks 2015. Kiire arvutus näitab, et kõigest veerand neist saavad elada Eestis – siin lihtsalt ei ole rohkem kodusid ja ettevõtteid. Ülejäanud kliendid saavad meiega liituda teistest Läänemere ümbruse riikidest. Klientide hulga kasvust saab kvaliteedi kõrval meie tegevuse teine mõõdupuu.

Eesti Energia vastutab Eesti põlevkivivarude targa kasutamise eest. Hoolimata sellest, et põlevkivi ei näe välja nagu teemant või kuld, vaid vastupidi, on väga tagasihoidlikult pruun ja tolmune, on see siiski tähtsaim maavara, mis meil on. Põlevkivi on andnud Eestile võimaluse iseseisvaks energiatootmiseks. Täna uurime põlevkivi kasutamise uuenduslikke meetodeid, et neid võimalikult kiiresti ellu rakendada. Põlevkivi põletamisel arendame tehnoloogiat, mis on puhtam ja väiksema mõjuga loodusele. Et meie klientidel oleks kindel elekter ka mitmekümne aasta pärast, investeerib Eesti Energia tulevikutehnoloogiasse, mis annavad meile kõige mitmekesisemad võimalused energiatootmiseks. Meie loodud Tulevikuenergia Sihtkapital, põlevkivist õli tootmise laiendamise kava, süsihappegaasi püüdmise võimaluste kaardistamine, tuumajaama rajamise uuringus osalemine ja tuhaväljadele tuulepargi rajamise võimaluste uurimine on seejuures vaid mõned näited sellest, kuidas toetame tulevikku suunatud algatusi.

Ma tahan, et aasta 2039 oleks Eesti Energiale hea aasta. Ning et ka aeg enne seda oleks hea. Niisugune on minu ja kõikide mu kolleegide töö siht. Pole tähtis, millisest „eestienergiast“ me räägime. On see siis mees, kes talvise tormi ajal Põlvamaal metsas liine puhastab, mees, kes 60 meetri sügavusel maa all põlevkivi kaevandab, mees, kes iga päev Narva lähistel elektrijaamu töös hoiab või proua, kes Pärnus kliente teenindab, – kõik nad on ühes asjas ühte meelt. Meie saame muuta oma tegevusega iga inimese elu paremaks.

Me kõik teeme tulevikku.

Miks ma nimetan just aastat 2039? Sellepärast, et siis saab Eesti Energia 100 aastaseks. Oleksin võinud valida ka aasta 2050 või 2100. Jutt oleks ikka sama.



Sandor Liive
Juhatuse esimees

29-09-2006

Kontserni tähtsamad majandusnäitajad

		2005/2006	2004/2005	2003/2004	2002/2003	2001/2002
Elektrienergia müük	GWh	8002	7983	7675	6931	6067
Sh. elektrienergia kodumaine müük	GWh	6235	5947	5702	5369	5276
Sh. elektrienergia eksport	GWh	1766	2036	1973	1562	791
Soojusenergia müük	GWh	1981	1977	2168	2361	2169
Kokku kodumaised elektrivõrgu kaod		12,1%	12,5%	13,9%	15,6%	14,6%
Jaotusvõrgu kaod		9,8%	10,2%	11,1%	11,9%	11,8%
Müügitulu	mln kr	7086	6176	5901	5721	4899
Ärikasum enne kulumit	mln kr	4133	2331	2077	2065	1531
Puhaskasum	mln kr	2119	671	516	646	341
Rahavood äritegevusest	mln kr	3563	1960	1839	1797	1200
Investeeringud	mln kr	2391	2502	3106	3726	1844
Varad aasta lõpul	mln kr	23 420	20 617	19 481	18 541	14 816
Võlakohustused aasta lõpul	mln kr	5403	4834	4611	4313	1936
Omakapital aasta lõpus	mln kr	15 199	13 145	12 446	11 922	11 256
Omakapital / varad aasta lõpul		65%	64%	64%	64%	76%
Investeeringut kapitali tootlus		13,3%	5,5%	4,7%	5,7%	3,4%
Netovõlg / ärikasum enne kulumit		0,7	1,8	1,9	1,4	0,9
Intressi kattekordaja		9,4	8,1	7,5	9,1	15,8
Töötajate keskmine arv		8983	9542	9754	9768	10 349



29-09-2006

MAJANDUSTULEMUSTE KOKKUVÕTE

Ülevaade

Eesti Energia saavutas tugeva kodumaise elektrimüügi, elektrienergia ekspordi ning efektiivse majandustegevuse toel 2005/06. majandusaastal rekordilise 2119 mln kroonise puhaskasumi. Kvoodikaubanduse mõju arvestamata oli puhaskasum 962 mln kr.

2005/06. majandusaasta mõjukaimaks sündmuseks oli Eesti–Soome merekaabli Estlink ehitustööde alustamine. Usume, et pikemas perspektiivis mõjutab Estlink oluliselt nii Eesti kui ka Balti energiaturgu tervikuna.

Ettevõtte pikaajalise finantseerimise kontekstis oli olulisim sündmus 2006. aasta lõpus korraldatud pikaajaliste eurovõlakirjade emissioon. Novembris 2005 emiteeriti 300 mln euro väärtuses võlakirju, mille tähtaeg on 2020. aastal. Senised 2009. aasta tähtajaga võlakirjad osteti tagasi või vahetati 2020. aasta tähtajaga võlakirjade vastu. Sellega tagati Eesti Energia stabiilne finantseerimine perioodil, mil avaneb elektrienergia turg ja karmistuvad keskkonnapiirangud. Moody's tõstis Eesti Energia krediitdireitingu eelmise majandusaasta lõpu A3-lt positiivse väljavaatega A1-le. Standard & Poor's kinnitas Eesti Energia reitingu tasemel A-, muutes negatiivse väljavaate stabiilseks. Paranenud krediitdireiting võimaldab pikemas perspektiivis vähendada Eesti Energia intressikulusid.

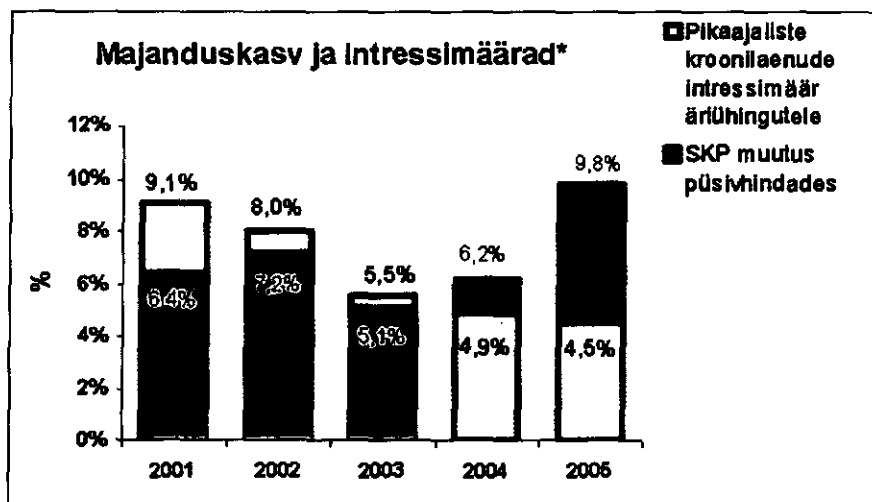
Ignalina tuumaelektrijaama ühe plokki sulgemine andis Eesti Energiale võimaluse siseneda Leedu elektrienergiaturule ja esmakordselt Leetu elektrienergiat ekspordida. Peale Narva Elektrijaama kahe uue keevkihttehnoloogiaploki valmimist keskendus investeerimistegevus tootmiselt elektrivõrkude arendamisse. Sisemaine võrgukadu langes Eesti Energia ajaloo madalaimale tasemele.

Pikema perspektiivi oluliseks sündmuseks tuleb pidada 2006. veebruaris kolme Balti riigi peaministri toetust otsusele uurida Ignalinasse uue tuumajaama rajamise võimalust. Sellele tuginedes kirjutasid 2006. märtsis riikide juhtivate energeetikaetevõtte, s.o Eesti Energia, Latvenergo ning Lietuvos Energija juhid alla memorandumile uue tuumajaama teostatavusuuringu alustamiseks.

Jätakuvalt soodne majanduskeskkond

Märtsis 2006 andsid Eesti Konjunktuuriinstituudi (EKI) küsitletud majandusanalüütikud Eesti majanduse üldseisundile maksimaalse hinnangu (9 punkti). Positiivsete arengute taga võib näha Eesti Euroopa Liitu kuulumise mõju, mis osutus prognoositust tugevamaks. EKI poolt detsembris läbi viidud eriuuringust nähtub, et liitumisest Euroopa Liiduga sai kasu 53% ettevõttest ja kaotas vaid 9%.

2005. kalendriaasta neljandas kvartalis oli Eesti SKP reaalkasv 11,1%, 12 kuu jooksev reaalkasv ulatus 9,8%-ni. Rahandusministeeriumi hinnangul oli majanduskasvu aluseks peamiselt sisenõudluse kasv, mis tugines madalatele intressimääradele, soodsatele laenuitingimustele ning kasutatava tulu kasvule. Suhteliselt tugevale majanduskasvule aitasid kaasa mõõdukas inflatsioonimäär ja positiivsed tööturuarengud. Eesti reaalne SKP kasv ületab jätkuvalt eurotsooni majanduskasvu, mis ulatus 2005. aastal 1,6%-ni. Rahandusministeeriumi hinnangul kujuneb 2006. aasta majanduskasvuks 8,2% ja 2007. aasta majanduskasvuks 7,7%, samas kui Euroopa Komisjoni 2005. sügisprognoosi kohaselt ulatub euroala majanduskasv 2006. aastal 1,9%-ni ja 2007. aastal 2,1%-ni.



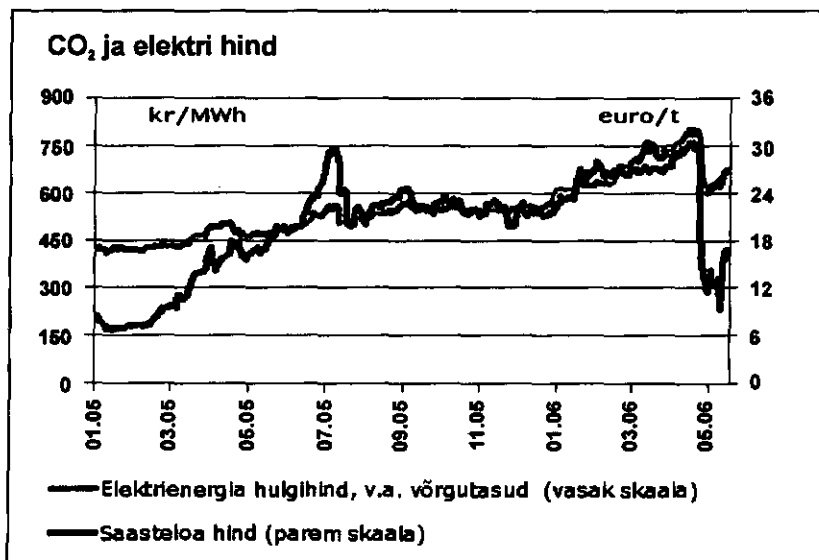
* Allikas: Eesti Pank, kalendriaasta lõpu seisuga.

2005. aastast käivitati Euroopa Liidus heitekaubandusturg

1997. aasta detsembris astusid arenenud majandusega riigid Kyoto protokolli allkirjastamisega esimese olulise sammu kasvuhoonegaasidest põhjustatud kliima soojenemise peatamiseks. Esialt kokkulepitud eesmärk oli aastaks 2010 vähendada kasvuhoonegaaside heiteid võrreldes 1990. aasta tasemega 5,2% võrra. Protokolli jõustumiseks oli vaja, et selle ratifitseeriks vähemalt 55 osalisriiki, kelle heitkogused moodustavad 55% kogu heitest. 2004. aasta lõpus ratifitseeris viimase suurte emissioonidega riigina protokolli Venemaa. Kyoto leppega ette nähtud eesmärgid on võimalik saavutada, kasutades emissiooni-lubadega kauplemist ning projektipõhiseid mehhanisme nagu ühisrakendus (*joint implementation*) ja puhta arengu mehhanism (*clean development mechanism*).

Euroopa Liidus käivitati keskkonnapoliitika ühe rakendusena heitelubadega kauplemise süsteem. Selle süsteemi raames kauplevad Euroopa riikide ettevõtted praegu süsihappegaasi (CO₂) saastelubadega, mille olemasolu on vajalik muuhulgas ka põlevkivi põletamisel eralduva CO₂ õhku paiskamiseks. Eesti Vabariigi valitsus eraldas riikliku jaotuskava alusel Eesti Energia ettevõtetele kodumaise tarbimise ning elektrienergia ekspordinõudluse katmiseks 2005–2007 heitelubasid 46,7 mln tonni CO₂ jaoks.

2005. aastal jäi osa ettevõtetele eraldatud saastekvootidest oodatust madalama elektrienergia müügi ja keskkonnasäästmisele suunatud investeeringute tõttu kasutamata. Heitekaubanduse mõju Eesti Energia majandustulemustele oli 1157 mln kr. Erakorralised kvootide müügiga seotud tulud planeerime vastavalt nõukogu poolt heaks kiidetud strateegiale investeerida tootmisportfelli mitmekesistamisse, mille üks prioriteete on keskkonnasõbralike energiatootmisvõimsuste rajamine ning olemasolevate tootmis-tehnoloogiate arendamine.



Euroopa avatud elektriturgudel on hinnad kütusehindade kasvu ning heitekaubanduse käivitumisega üles liikunud

Energiaäri on globaalne ning elektriäri rahvusvaheline. Euroopa Liit on võtnud üheks oma eesmärgiks energiaturgude liberaliseerimise, Eestile lähimad turud on Põhjamaade NordPool ning Saksamaa EEX. Alates 2005. aasta algusest on elektrienergia hind nii nendel kui ka teistel Euroopa elektriturgudel oluliselt kasvanud. Peamisi põhjuseid on kolm: nafta hinna kallinemine, suhteliselt külm ja kuiv ilm Põhja-Euroopas ning Euroopa heitekaubandussüsteemi käivitumine. Pööratava aasta jooksul on hinnad Nord-poolis ning EEXis kasvanud rohkem kui 50%. 2006. aasta teises kvartalis maksis baasenergia ilma võrgutasudeta Põhjamaade elektrienergia hulgiturul NordPoolil rohkem kui 670 krooni/MWh.

Reguleeritud turul korrigeeriti elektrivõrgu tasusid ja elektrienergia hindu

Võrgutasude arvutamise aluseks on meetodika, mille põhjal kujuneb võrgutasu regulaatori poolt aktsepteeritud kuludest, millele on lisatud investeeritud kapitalist sõltuv ärikasum. Ärikasumi arvutamise aluseks on võrreldavate ettevõtete tootlused, võttes arvesse Eesti majanduse spetsiifikat. Energiaturu Inspektsioon on aktsepteerinud mõistliku tootlusena Jaotusvõrgu puhul 7,4% ning Põhivõrgu puhul 6,9%. Samaaegselt kiitis regulaator heaks võrkude plaani investeerida 2004/05. majandusaastal ja järgmisel kolmel aastal kokku keskmiselt 1,1 mld kr aastas.

Võrgutasud on kooskõlastatud kolmeks aastaks. Perioodi jooksul korrigeeritakse iga 12 kuu möödudes kõiki võrgutasusid vastavalt teatud parameetrite muutumisele: kord aastas korrutatakse kõik võrgutasud läbi korrigeerimisega.

Korrigeerimisega võetakse arvesse:

- müügi mahus muutust võrreldes eelneva perioodiga (ette määratud hinna kooskõlastamisel);
- mittekontrollitavate kulude muutust (näiteks taastuenergia ost või selle ostu kompenseerimine);
- eelneva 12 kuu inflatsiooni (THI) ja efektiivsuse kasvu (X);
- investeeringuid varem kokkulepitud mahus ning sellest tulenevat kapitalikulu ja põhjendatud tulukuse muutust.

1. märtsist 2006 korrigeeriti võrgutasusid ja lubatud keskmise hinna raames elektrienergia hinnapakette. Koduklientidele ja väikestele äriklientidele ei toonud korrigeeritud võrgutasud ja elektrienergia hind kaasa olulisi muutusi. Koduklientide hinnapakettides Kodu 1-4 hind vähesel määral alanen, Küttepaketi hind jäi keskmisele kasutajale samaks. Keskmiste ja suurte äritarbijate jaoks, kes kasutavad pakette EN4-EN7, tõusis elektri hind keskmiselt 3%.

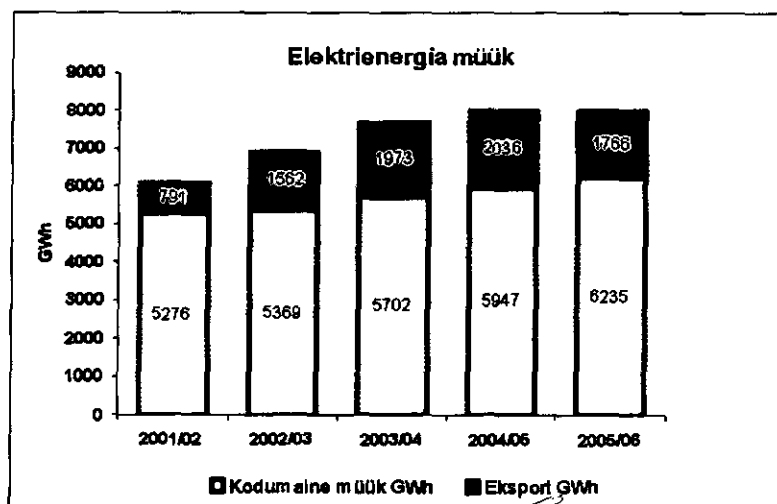
2005. aastal valdavas osas Euroopa riikides elektrienergia hinnad nii kodu- kui äriklientidele tõusid. Selle põhjustasid järsult tõusnud energiakandjate hinnad ja käivitunud heitekaubandus. Suuremates riikides tõusid hinnad kodutarbijatele nt Suurbritannias 16,1%, Tšehhis 13,7%, Itaalias 7,5%. Suurtarbijatele tõusid hinnad samades riikides vastavalt 40,2%, 21,6%, 10,8%. Soome elektriturul tõusid kodumajapidamistele müüdava elektri hind 2,1%. Rootsis tõusis elektrienergia hind kodutarbijatele 3,5% ja suurtarbijatele 27,1%.

Äritulud kasvasid märkimisväärselt

Äritulud mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	1 860	1 747
Energia tootmine	5 233	3 952
Õli tootmine	396	255
Elektrienergia ülekanne	1 080	968
Elektrienergia jaotamine	2 485	2 161
Müük ja klienditeenindus	3 679	5 088
Tugiteenused	803	715
Elimineerimised	-7 188	-8 668
Konsolideeritud äritulud	8 348	6 218

Kodumaine elektrienergia müük kasvas 4943 mln kroonini (+11,1%) ehk võrreldes 2004/05. majandusaastaga lisandus käibe 494 mln kr. Elektrienergia turg on hetkel avatud klientidele, kelle elektrienergia tarbimine ületab 40 GWh aastas. Alates 1. jaanuarist 2009 avatakse 35% turust ning 1. jaanuarist 2013 on kogu turg avatud. Mahuliselt kasvas elektrienergia kodumaine müük 289 GWh ehk 4,9%. Müük kasvas kahes segmendis: äriklientidele 6,1% ja koduklientidele 4,7%; müük võrguettevõtjatele kahanes 5,1%.

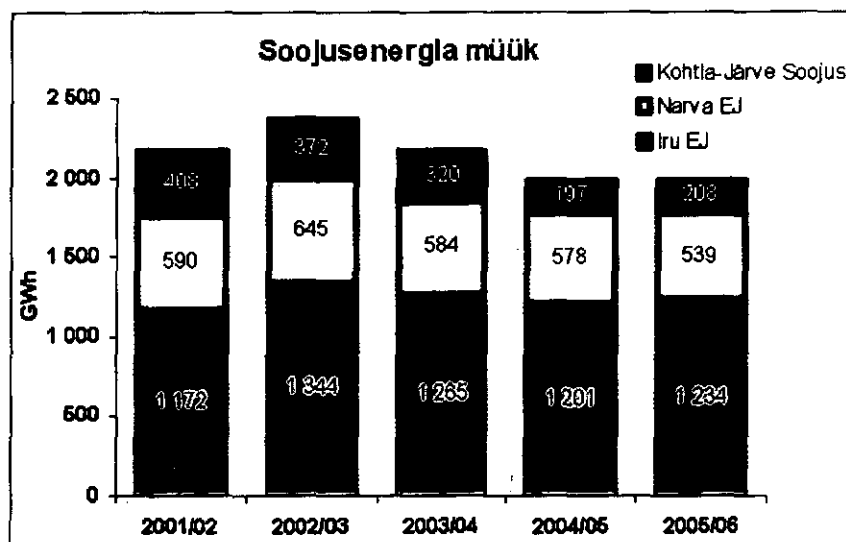
Elektrienergia kodumaise nõudluse mootoriks oli jõudsalt kasvanud majandus. 2005/06. aasta keskmine temperatuur oli 0,4 kraadi võrra madalam kui 2004/05. aastal, mis võrreldes möödunud majandusaastaga kasvatas elektrimüüki täiendava 50 GWh võrra.



29-09-2006

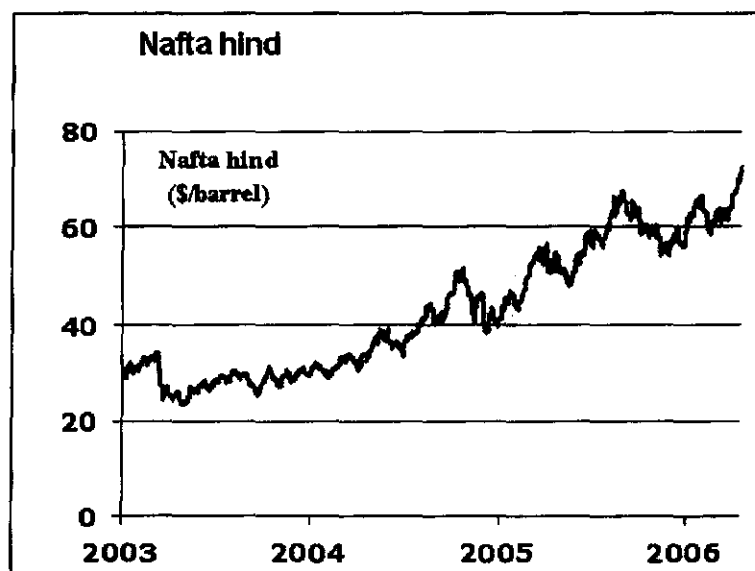
Eesti Energia elektrienergia eksport vähenes mahuliselt 270 GWh (-13,2%) võrra 1766 GWh-ni. Vaatamata mahtude vähenemisele teeniti ekspordist tulu 103 mln kr (+19,5%) rohkem kui eelmisel majandusaastal. Eksport Lähti kasvas 2005/06. majandusaasta jooksul 158 GWh võrra. Ignalina tuumaelektrijaama plaanilise hoolduse ajal sisenes Eesti Energia esmakordselt Leedu elektriturule. Ekspordimahtuks Leetu kujunes 217 GWh, ning see moodustas Eesti Energia elektriexpordist märkimisväärse osa – 12,2%. Ekspordimahtude vähenemise põhjustas põlevkivi ümbertöötlemislepingu lõpetamine Venemaa energiaettevõttega Lenslanets.

Soojusenergia müük moodustas 2005/06. majandusaastal 505 mln kr (kasv 6,1%), kasvades mahuliselt 1981 GWh-ni (+0,2%). Soojusenergia müük Narva Elektriijaamades kahanes 539 GWh-ni (-6,7%), Iru Elektriijaamas kasvas müük 1 234 GWh-ni (+2,8%) ja Kohtla-Järve Soojuses kasvas 208 GWh-ni (+5,3%). Narva Elektriijaamade soojuse müügi kahanemine oli peamiselt tingitud asjaolust, et uute keevkihtkatelde ehitusperioodil ostis katelde ehitaja Narva Elektriijaamadelt soojust. Koos katelde valmimisega lõppes nimetatud tehing.



Põlevkivi müük suurenes majandusaastal võrreldes 2004/05. majandusaastaga 0,5%, ulatudes 208 mln kroonini. Müük kahanes naturaallühikutes 53 tuhat tonni (-2,8%), mille kompenseeris kõrgem väljamüügihind. Põlevkivi tootmine ja müük on otseselt seotud elektrienergia ja põlevkiviõli nõudlusega.

Põlevkiviõli müügitulud suurenesid 73,0% (+146 mln kr). Kütteõli hind on otseselt seotud toornafta hinnaga. Toornafta hind on alates 2003. aasta algusest kasvanud rohkem kui 100%. 2005/06. majandusaastal püsis toornafta hind ajaloolistest toornafta hinnatasemetest tunduvalt kõrgemal tasemel (50-60 dollarit/barreilit). See tõstis ka kütteõli hinda. 2005/06. majandusaasta põlevkiviõli müük moodustas 117 tuhat tonni, suurenedes 3,4%.

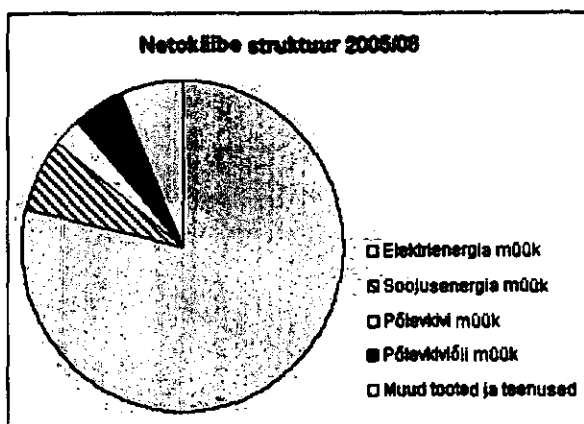


29-09-2006

Teenuste müük 2005/06. majandusaastal moodustas 192 mln kr, mis on 7,7% rohkem võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga. Teenuste hulgas kasvasid varade rendi- ja hooldustulud (5,13 mln kr, +36,1%) ning remondi- ja ehitusteenuste müük (1,8 mln kr, +4,3%).

Ärikasum kasvas hüppeliselt

Ärikasum mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	130	125
Energia tootmine	1 530	579
Õli tootmine	190	56
Elektrienergia ülekanne	263	85
Elektrienergia jaotamine	352	198
Müük ja klienditeenindus	52	-99
Tugiteenused	50	11
Elimineerimised	5	5
Konsolideeritud ärikasum	2 572	960



Majandustulemuste kujunemise mõttes väärivad eraldi nimetamist mitmed tegurid: esiteks majanduse üldise kasvu toel tõusev kodumaine elektrimüük ja üldise energiahindade kasvu mõjul tõusnud ekspordihinnad, ning teiseks kütteõli kõrge maailmaturu hind, mille tulemuseks oli põlevkivi müügihinna oluline kasv. Kolmas oluline majandustulemusi positiivselt mõjutav tegur oli tootmise ja võrkude efektiivsuse suurenemine. Negatiivset mõju avaldasid eelnevate perioodide aktiivse investeerimistegevuse tulemusena kasvanud kulum, samuti 1. jaanuarist 2006 rakendunud uued keskkonnamaksude tariifid.

Vaatamata jätkuvalt kõrge investeeringuvooga kaasnevale amortisatsioonikulude kasvule, üleüldisele kiirele keskmise palga tõusule Eesti tööjõuturul ning inflatsioonisurvele, mida iseloomustab SKP deflaator 6,8%, kasvas ärikasum 167,9% ehk 1612 mln kr võrra.

Heitekaubanduse mõjusid arvestamata kasvas keskmine investeeritud kapital alates 31. märtsist 2005 8,1%, ärikasum 48,4% ning investeeritud kapitali tootlus 5,5%-lt 7,6 %-ni. Stabiilselt kasvavad finantsnäitajad on selged märgid Eesti Energia äriprotsesside positiivsest arengust.

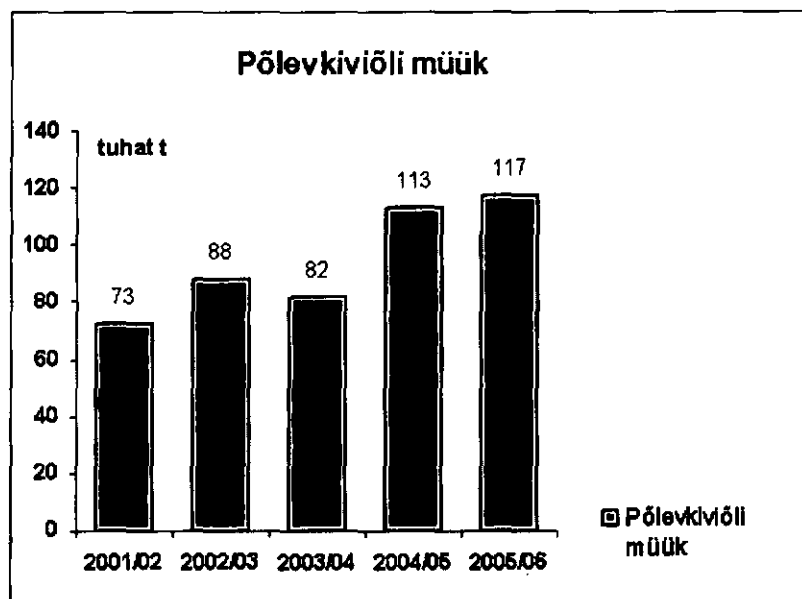
Põlevkivi tootmise segmendi ärikasum kasvas võrreldes eelmise majandusaastaga 5 mln kr võrra (3,7%). Põlevkivi tootmise segmendi ärikasumit mõjutas negatiivselt keskkonnatariifide (peamiselt põlevkivi kaevandamise tasu) oluline kasv 1. jaanuarist 2006. Ärikasumi kasv tulenes peamiselt tugevast energiamüügist tulenenud põlevkivi grupisisese müügi suurenemisest. Kokku müüdi 2005/06. majandusaastal põlevkivi 14,0 mln t (+0,5 mln t ehk +3,7%). Nagu 2004/05. majandusaastal, müüdi 2005/06. majandusaastal enamik (87,3%) põlevkivi Eesti Energia kontserni kuuluvatele energiatootjatele.

Elektri ja soojuse tootmise segmendi ärikasum kasvas 12 kuuga 950 mln kr võrra (163,9%) võrreldes eelmise majandusaastaga. Segmendis kahanes elektrienergia müük 1,5% (137 GWh) 8763 GWh-ni. Müügi kahanemise põhjuseks oli Venemaale ekspordi lõpetamine. Ärikasumi kasvu põhjusteks oli saastekvootide müük. Ilma kvootide müügita ärikasum kahanes, põhjuseks on kiirelt kasvanud keskkonnatasude tariifid.

Juhatuse liige _____

29-09-2006

Õlitootmine avaldab Eesti Energia majandustulemustele üha olulisemat mõju. Seetõttu käsitletakse alates 2005/06. majandusaastast õlitootmist majandusarvestuse kontekstis eraldi ärisegmendina. Tõusvate kütteõli hindadega seoses suurenes õlitootmise segmendi ärikasum 56 mln kroonilt 190 mln kroonini.....



Elektri ülekande segmendi ärikasum moodustas 263 mln kr ning kasvuks kujunes 178 mln kr (210,4%). Elektrienergia jaotuse segmendi ärikasum kasvas 352 mln kroonini, suurenedes 155 mln kr (78,3%) võrra. Nii elektrienergia ülekande kui ka jaotamise segmendi ärikasumile mõjus positiivselt elektrivõrgu kadude alanemine ja alates 2005. aasta märtsist rakendatud uued võrgutasud.

Müük ja klienditeenindus

Müügi – ja klienditeeninduse segmendis oli majandustulemust enam mõjutavaks teguriks 1. märtsist 2005 kehtima hakanud uued elektrienergia tariifid. Enne 2005. aasta märtsi oli lõpptarbijate komplekstariifide kujunduse tõttu Teeninduse ärikasum negatiivne. Uute tariifide kujundamise põhimõtete kohaselt koosneb lõppkliendi elektrienergia tariif elektrienergia sisseostuhinnast, millele on lisatud regulaatori poolt heaks kiidetud müügi- ja klienditeeninduse kulud.

Müügi ja klienditeeninduse ärikasumit suurendas oluliselt elektrienergia eksport. Kuigi ekspordikogused kahanesid, suurenesid elektrienergia eksporditulud. Tulude kasvu põhjuseks oli ekspordihinna kasv. Kokku suurenesid müügi- ja klienditeeninduse elektrienergia eksporditulud 172,5 mln krooni (+39,7%) 606 mln kroonini.

Ärikasumit mõjutas positiivselt Eesti-sisene elektrimüügi tugev 4,4% ehk 269,6 GWh kasv. Sealhulgas moodustas avatud turu müük 779 GWh, müük võrguettevõtjatele 742 GWh ja suletud turu müük 4932 GWh. Regionaalselt suurenes Teeninduse jaemüük aasta kokkuvõttes kõikides piirkondades – kõige enam Virumaal (13,7%), Tartus (7,7%), Pärnu-Viljandis (7,1%), Saartel (5,6%), Kagus (5,1%), Tallinn-Harjus (5,1%) ning seejärel Rapla-Järvas (2,3%).

Uute tariifipõhimõtete kasutamine ja tugev eksport viisid müügisegmendi ärikasumi positiivseks, moodustades 2005/06. majandusaastal 52 mln kr (+151 mln kr).

Puhaskasum

Puhaskasum mln. kr	2005/06	2004/05
Ärikasum	2 572	960
Intressid võlakohustustelt	-436	-287
Intressikulud eraldistelt	-23	-25
Muud netofinantstulud	28	23
Tulumaks	-21	0
Puhaskasum	2 119	671

Keskmine võlakoorem kasvas 12%. Intressikulud võlakohustustelt kasvasid peamiselt võlakirjade vahetamisega seotud kulude tõttu 436 mln kroonini. Pikaajalises perspektiivis aitab võlakirjade vahetamine hoida intressikulud stabiilsena. 2005/06. majandusaasta puhaskasum moodustas 2119 mln kr, ilma heitekaubanduse mõjudeta moodustas puhaskasum 962 mln kr.

EVA¹ tõusutrendis

Eesti Energia äriüksuste juhtimisel kasutatakse strateegilisi tegevuskavasid, mille raamistikus rakendatakse äriüksuste tulemuste hindamisel eri mõõdikuid, mis on koondatud tasakaalustatud tulemuskaardi süsteemi.

Finantsmõõdikutest on olulisim majanduslik lisaväärtus (EVA), mis võrdleb ettevõtte ärikasumit ettevõttesse investeeritud kapitali (omakapitali ja võõrkapitali) mahu ning hinnaga. Maailma juhtivate ettevõtete praktika on näidanud, et finantsmõõdikute suudab EVA pikaajalises perspektiivis ettevõtte majandusliku väärtuse loomist kõige paremini mõõta ja iseloomustada. Ilma heitekaubanduse mõjuta moodustas² Eesti Energia 2005/06. majandusaasta EVA -124 mln kr.

EVA mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	52	48
Energia tootmine	-162	5
Õli tootmine	174	44
Elektrienergia ülekanne	-54	-214
Elektrienergia jaotamine	-69	-238
Müük ja klienditeenindus	-7	-122
Tugiteenused	-57	-29
Kokku	-124	-506

Segmentide lõikes toodab kõige enam lisaväärtust õlitootmise segment, mille EVA on 174 mln kr. Majanduslik lisaväärtus oli positiivne ka põlevkivi kaevandamise segmentis. Põhivõrk ja Jaotusvõrk on pärast uute tariifide rakendamist kapitali hinna tagasiteenimise lähedal. Suurimat negatiivset väärtust tootis elektri- ja soojusenergia segment, mille 2005/06. majandusaastal loodud majanduslik väärtus moodustas kokku -162 mln kr. Energiatootmise segmenti tagasihoidlik EVA võrreldes möödunud aastaga tulenes kasvanud keskkonnakuludest ja vähenenud elektritoodangust. Käesoleval kolmeaastasel tariifiperioodil on kontserni eesmärk saavutada positiivne EVA.

Investeermistegevus on keskendunud Jaotusvõrgule ja Põhivõrgule

2005/06. majandusaastal investeeris Eesti Energia kokku 2391 mln kr. Lõppenud majandusaastal olid investimiskava olulisemad projektid seotud elektrienergia ülekandevõrgu arendamisega strateegiliselt tähtsal Tallinn-Narva suunal. Pikemas perspektiivis asub Eesti Energia suurte investeeringute vahelisel perioodil. Aastatel 2002/2003 – 2004/05 investeeris ettevõtte 9,3 mld kr, ehk 3,1 mld kr aastas. Järgnevatel aastatel elektrivõrkude uuendamine jätkub, samuti tuleb seoses karmistuvate keskkonnapiirangutega uuendada elektrienergia tootmisvõimsusi. Samuti on Eesti Energia võtnud eesmärgiks viia põlevkiviõli toodang 500 000 tonni aastas. Seetõttu võib oodata peale 2006/07. aastat investeeringute kasvu.

¹ Majandusliku lisaväärtuse arvutustes on jäetud arvestamata heitekaubanduse mõju.

² Arvestades kontserni kaalutud keskmise kapitali hinnaga 8,7%.

parameetreid arvestades kapitali hinna. Selleks et investeering oleks majanduslikult tasuv, peab tema tootlus ületama investeeringu tegeva ettevõtte kapitali kaalutud keskmist hinda.

Investeeringud mln kr	2005/06	2004/05
Põlevkivi tootmine	262	252
Energia tootmine	408	641
Õli tootmine	14	7
Elektrienergia ülekanne	670	632
Elektrienergia jaotamine	970	958
Muud ja elimineerimised	66	12
Konsolideeritud äritulud	2 391	2 502

Tootmine

2005/06. majandusaasta investeeringud elektri- ja soojusenergia tootmisse ulatusid 408 mln kroonini. Sellest Balti Elektriijaama gaasil töötava katlamaja ehitamisse läks 71 mln kr, Balti Elektriijaama I – III järjekorra plokkide sulgemisest tingitud infrastruktuuri ümberehitusse 69 mln kr, Balti Elektriijaama korstna-te rekonstrueerimisse 15 mln kr, kütuseetteande rekonstrueerimisse Narva Elektriijaamades 46 mln kr ja tuhakäitlusesse 67 mln kr. On ilmne, et ühiskond väärtustab üha enam puhas keskkonda, mistõttu vastavad nõuded muutuvad üha rangemaks. Seega oleme energiatootmise investeerimisstrateegia koostamisel arvestanud nii praeguste kui ka tuleviku keskkonnanormidega. Viimase sündmusena võib nimetada madala lämmastikoksiidi heitega põletite paigaldamise projekti algust Iru Elektriijaamas. Iru Elektriijaamas toodetud energiaga kaetakse 50% Tallinna ja 100% Maardu soojatarbimisest.

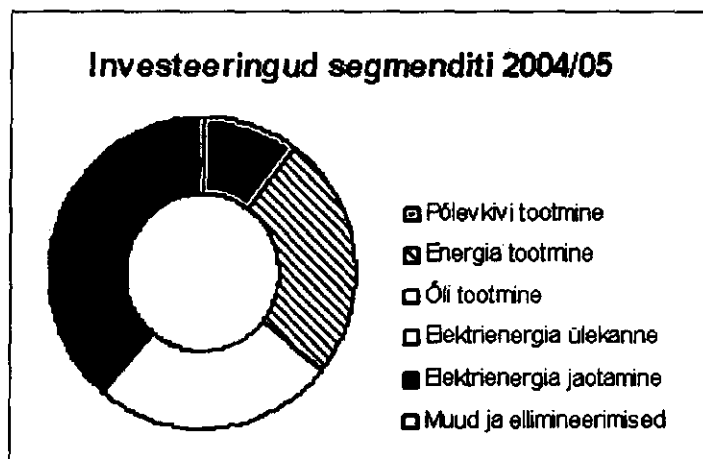
Elektrienergia ülekanne

2005/06. majandusaastal investeeriti Põhivõrgu objektidesse kokku 670 mln kr. Põhivõrgus jätkati mahukate projektidega strateegilisel Tallinn-Narva suunal. Suurimateks projektideks olid 2005/06. majandusaastal Balti 330 kV alajaama rekonstrueerimine (32 mln kr), Kiisa-Balti 330 kV õhuliini ehitamine (183 mln kr), Endla 110 kV alajaama ehitamine (48 mln kr), Veskimetsa 110 kV jaotusseadme (43 mln kr) ning Tartu 110 kV alajaama (58 mln kr) rekonstrueerimine.

Elektrienergia jaotamine

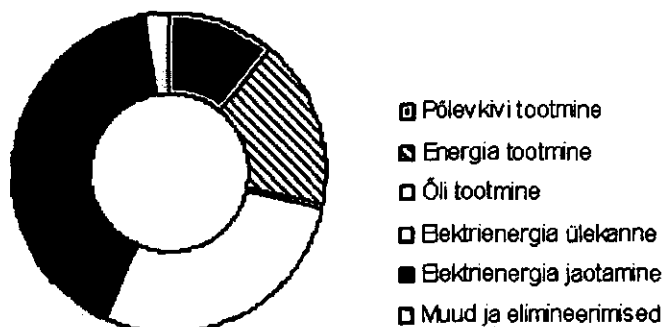
Jaotusvõrku investeeriti 2005/06. majandusaastal 970 mln kr. Jaotusvõrgu mahukaim investeerimisprogramm on mitmendat aastat järjest elektrivõrguga liitumised, millesse investeeriti aasta jooksul 495 mln kr.

Peale elektrivõrguga liitumist hõlmavad Jaotusvõrgu muud olulisemad investeerimiskavad 0,4–20 kV võrgu rekonstrueerimist ja pingekvaliteedi programmi (109 mln kr), 35–330 kV alajaamade fiidripunktide rekonstrueerimist (93 mln kr) ja 3x220 V võrgu üleviimist 3x380 V pingele (15 mln kr).



29-09-2006

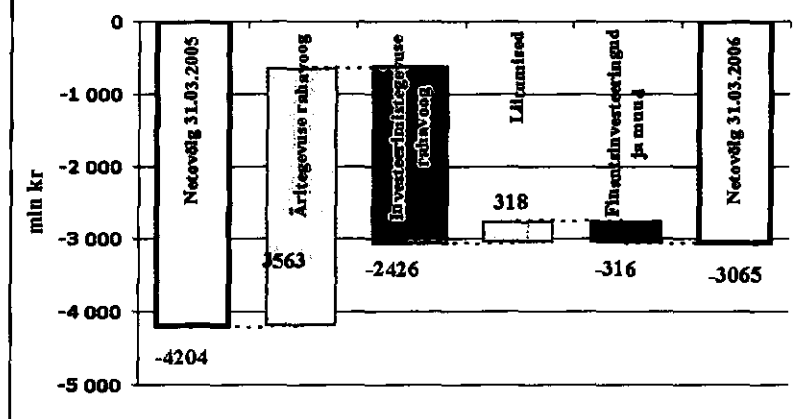
Investeeringud segmenti 2005/06



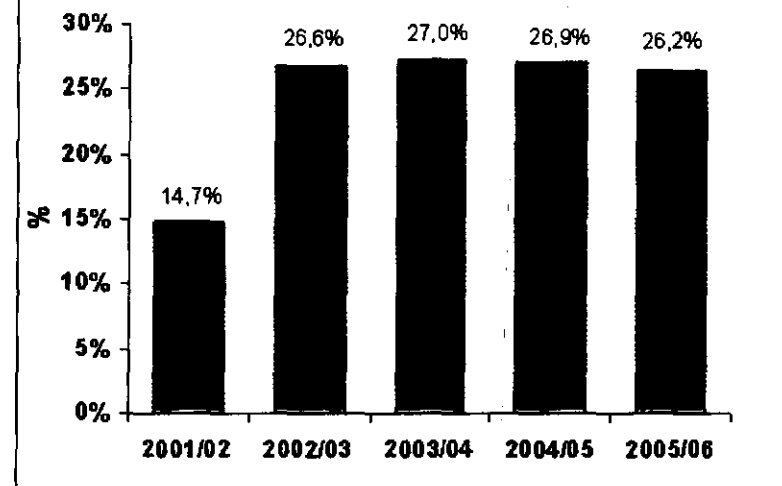
Rahavood ja finantseerimine

Seisuga 31.03.2006 oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmiseks intressimääraks 4,34%. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro. Intressimäärade vähenemise aluseks on kolmandas kvartalis läbi viidud võlakirjade tagasiostmise ning pikema tähtajaga ning odavama intressimääraga võlakirjade emitteerimine.

Netovõla muutus 2005/06

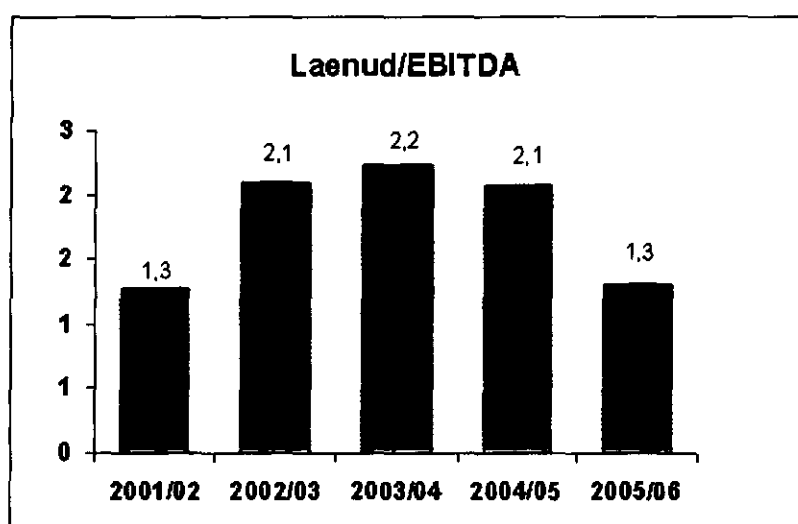
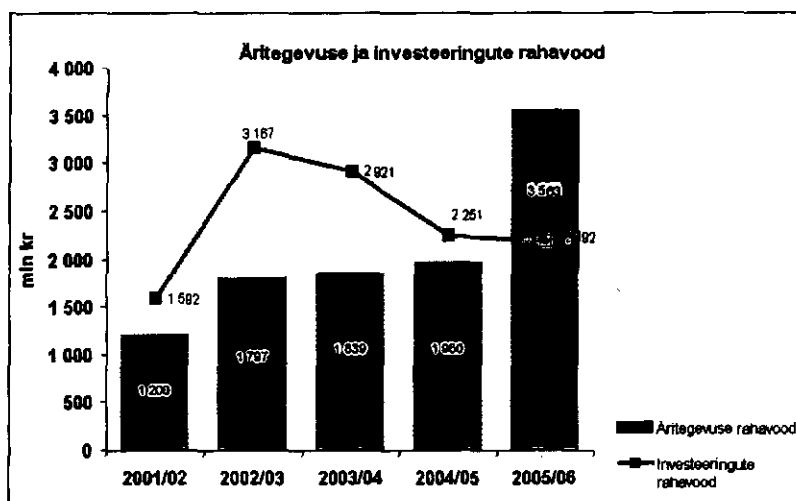


Finantsvõimendus



[Signature]

29-09-2006



Moody's tõstis Eesti Energia krediitireitingu eelmise majandusaasta lõpu A3-lt positiivse väljavaatega A1-le. Standard & Poor's kinnitas Eesti Energia reitingu tasemel A-, muutes negatiivse väljavaate stabiilseks.

Novembris 2005 emiteeris Eesti Energia 300 mln euro väärtuses 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirju lunastamistähtajaga aastal 2020. Eurovõlakirja emiteerimisest saadud vahendeid kasutati ka 25 mln eurose kommertspaberite emissiooni ning 50 mln eurose sündikaatlaenu tagasimaksmiseks. Novembris 2005 osteti tagasi või vahetati 2009. aasta tähtajaga võlakirju uute võlakirjade vastu 145 mln euro väärtuses. 2009. aasta tähtajaga võlakirju, mis novembris 2006 jäid investoritelt veel lunastamata, osteti tagasi veel 2006. aasta märtsis 55 mln euro väärtuses.

15 mln eurose Põhjamaade Investeeringuspanga (NIB) laenu intressimäär, kasutades intressiswap'i fikseeritud tasemel, on 6,08%. 60 mln eurose NIB laenu kasutatud 20 mln euro osa on samuti fikseeritud intressimääraga.

Võlaportfell on 93% ulatuses fikseeritud intressimääraga. Ujuva intressimääraga laenude keskmine intressimäär oli 6 kuu EURIBOR + 0,41%.



Intressi kattekordajad on vaatamata mahukate investeeringutega kaasnevale koguvõla kasvule tõusutrendis. Ettevõtte finantspositsiooni tugevdasid lisaks vähenevatele investeeringutele 2005. aasta märtsist kehtima hakanud uued elektrienergia müügitarifid.

Üldise investeeringutemahu vähenemise ja tugevate majandustulemuste toel suurenesid majandusaasta jooksul FFO/investeeringud 79,9%-lt 154,3%-ni, mis tähendab, et esmakordselt Eesti Energia ajaloos finantseeriti investeeringuid ainult äritegevuse rahavoogude arvelt. Vaba rahavoog oli positiivne ka heitekaubanduse mõju arvestamata. Seda tingimustes, kus Eesti Energia elektri hind nii kodu- kui ka äriklientidele on Euroopa üks madalamaid.

Eesti Energia bilansistruktuur oli 2005/06. majandusaasta jooksul stabiilne. Eesti Energia on suutnud vaatamata mahukatele investeeringutele hoida suhteliselt konservatiivset kapitali struktuuri. 2005/06. majandusaastal võla osakaal isegi vähenes ning võlg/(võlg+omakapital) suhe kahanes peamiselt kvootide müügi mõjul 26,9%-lt 26,2%-ni. Meie strateegia on mitmekesistada ja laiendada oma tootmisportfelli, mille tulemusena on järgnevate aastate jooksul ette näha investeeringuvoo suurenemist. Seetõttu võib keskpikas perspektiivis oodata võlakoo suurenemist. Kuna 2004/05. aasta majandustulemused olid positiivsed, tegi aktsionäride üldkoosolek juhatuse ettepanekul otsuse maksta 2005. aasta augusti alguses 97 miljoni krooni väärtuses dividende.

Lühiajaline prognoos

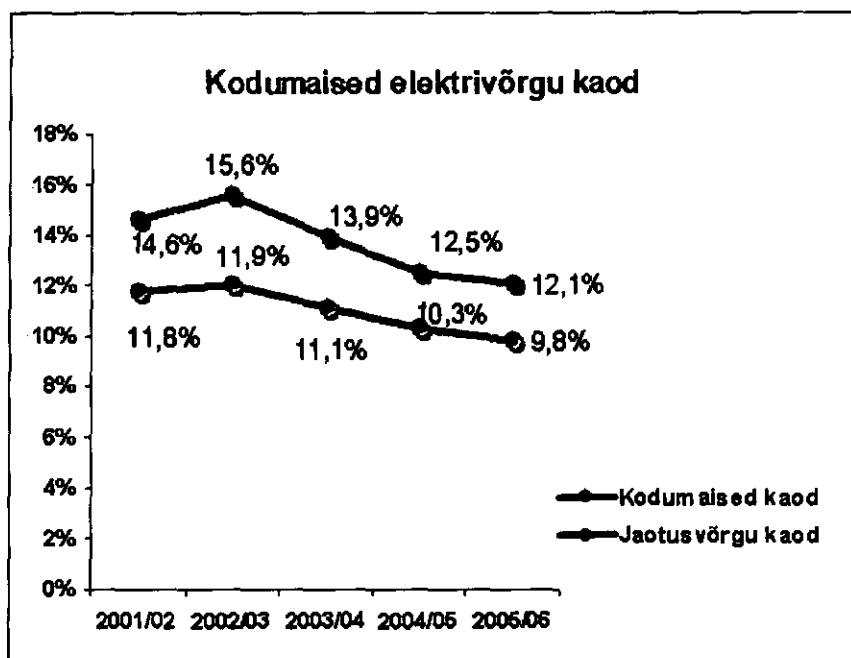
Rahandusministeeriumi 2006. aasta kevadine majandusprognoos on veelgi optimistlikum, võrreldes varasemate hinnangutega lähemate aastate Eesti majanduse arengute kohta. Positiivsetest ootustest lähtuvalt prognoosib Rahandusministeerium Eesti 2006. aasta majanduskasvuks 8,2%. Aprillis 2006 avaldatud Rahvusvahelise Valuutafondi (IMF) missiooni raporti hinnangul jääb Eesti reaalne SKP kasv aga lähitulevikus 6% tasemele.

Töötleva tööstuse sektoris prognoosib Rahandusministeerium aastatel 2006–2007 suuremat kasvu kui Eesti majanduses keskmiselt. Kasv tugineb nii tootmisvõimsuste suurenemisele kui ka toodete konkurentsivõime ning ettevõtete efektiivsuse paranemisele. Rahandusministeeriumi prognoositav kasv kaupade ekspordi (13,3%), kapitali põhivarasse paigutamise (9,5%) ning eratarbimiskulutuste (7,3%) osas näitab, et elektrienergia nõudluse kasv peaks ka tulevikus olema oma pikaajalisest keskmisest mõnevõrra kiirem. Oma praeguse kasvutendentsi ja struktuuriga on Eesti majandus piisavalt tugev, et toetada pikaajalist elektrienergia tarbimise kasvu.

Aruandeperioodi kuu keskmine temperatuur oli 0,4°C võrra madalam 2004/05. majandusaasta samast näitajast. Kuigi madalam temperatuur toetas 2005/06. majandusaasta elektrimüüki, viitab analüüs tõi-gale, et ka tegelikust tarbimisest temperatuuri mõju elimineerides on elektrienergia tarbimise kasv aasta baasil viimase 12 kuuga jõudnud 3,5%-ni (mis on juba mõnevõrra kõrgem tarbimise kasvu pikaajaliselt keskmisest).

Jaotusvõrgu kaod langesid viimaste aastate madalaimale tasemele, s.o 9,8%-ni. 2006/07. majandusaastal jätkatakse elektrivõrkude tehniliste kadude vähendamist pikaajalise investeerimiskava abil ning kommertskaod alandamist koostöös Teeninduse äriüksusega kommertskaod allikaid leides ning likvideerides. 2006/07. majandusaasta eesmärk on saavutada kadude 9,2% tase.

29-09-2006



Eesti Energia jätkab keskpika investeerimiskava elluviimist. Mahukamad investeeringud on suunatud elektrivõrkude ja -tootmise rekonstrueerimisse. 2006/07. majandusaasta kavandatud investeeringute maht jääb suurusjärku 2,7 mld krooni.

Strateegilises plaanis olulisemad projektid on Estlinki merekaabli käikuandmine, Leedu tuumajaama teostatavusuuring, uute põlevkiviõlitehaste teostatavusuuringud ning Kiisa-Balti 330 kV liini ehitamine.

Nafta hinna kõrge tase on oluliselt kasvatanud põlevkiviõli konkurentsivõimet. Maailmaturuhinnad on olukorra tõttu Lähis-Idas ning eelkõige Iraani tuumaprogrammi võimalike järelmitega seotud ebakindlusele tõusnud 50–60 \$/barreilit. Põlevkiviõli hinda määrava kütteõli hind muutunud samaselt nafta hinnaga. 2006/07. majandusaastal planeerib Eesti Energia korraldada lisa põlevkivioksijoneid. Kuna kasvanud õlihind on mõjutanud osa kohalikke soojusetootjaid, kaalub riik võimalusi põlevkiviõli hinna reguleerimiseks siseturul.

Viimastel aastatel on jõulise majanduskasvu toel Eestis suurenenud ka elektrienergia tarbimine ja Eesti Energia elektrienergia müük. Lähitulevikus avaldab majandustulemustele negatiivset mõju keskkonnataariifide suhteliselt kiire kasv. Siiski jääb keskkonnataariifide kasvu mõju alla elektrienergia müügi kasvu, uutele eksporditurgudele liikumise, kulude optimeerimise ning läbimõeldud investeeringute toetavale mõjule, mistõttu ootame 2006/07. majandusaastal majandustulemuste jätkuvalt positiivset arengut.

29-09-2006

Kasutatud mõisted

EBITDA –	ärikasum enne kulumit
EVA –	ärikasumist on välja arvatud ärikuludes kajastatud swapi turuväärtuse muutus
FFO –	äritegevuse rahavood enne käibekapitali muutusi
investeeritud kapital –	omakapital pluss netovõlg
intresside kattekordaja –	ärikasum enne kulumit jagatud intressikuludega võlakohustustelt
netovõlg –	võlakohustused miinus raha ja selle ekvivalendid



29-09-2006

TEGEVUSVALDKONNAD

Teenindus

Eesti Energia Teeninduse missioon on säästa klientide energiat elektriasjade ajamisel. Asjaajamise lihtsuse, mugavuse ja kiiruse nimel oleme pidevat tööd teinud ning ka sel aastal klientidele sammukese lähemale astunud.

Eesti Energial on üle 480 000 kodukliendi ning üle 22 000 ärikliendi. Ärikliendi tarbimiskohti on aga kaks korda rohkem – ligi 50 000 objekti.

Uuringufirma Emor TNS andmetel on Eesti Energia teeninduse kvaliteet Eesti suurimate teenindusettevõtete seas esimesel kohal.

Sügisest käivitasime koostöös Jaotusvõrguga personaalse katkestustest teavitamise süsteemi senise ajalehe kaudu teavitamise asemel. Nüüd saavad kliendid plaanilistest elektrikatkestustest teada postkaardi, e-kirja või SMSiga. Samuti saab klient elektrikatkestuse korral nüüd rikketeate meile SMSi teel edastada.

Kõnekeskus, mis vastab klienditelefonile 1545 ja rikketelefonile 1434, on aasta jooksul vastu võtnud rohkem kui 381 000 kliendikõnet. Pikki ootejärjekordi aitavad vältida rikketelefonile pealeloetavad häälisõnumid katkestustest, millest Eesti Energia on juba teadlik ja mida lahendama asunud.

Veest ja tuulest toodetud rohelist elektritootmist sel majandusaastal 2,5 GWh. Alustasime noortele ja koolidele mõeldud projekti rohelise ja säästliku mõtteviisi edendamiseks ning ühisprojekte Eestimaa Looduse Fondi ja Roheliste Liikumisega. Toetame igakevadist noorte hulgas populaarset Roheliste Rattaretke.

Eesti Energia vastrenoveeritud Keila Hüdroelektrijaamas hakkasime korraldama ekskursioone koos giidiga ja pakkuma seminarivõimalusi rohelises keskkonnas.

Eksport Lätti oli sel aastal taas rekordiline (1,55 TWh). Seoses Ignalina tuumajaama ühe reaktori likvideerimise ja teise reaktori remondiga avanes esmakordselt võimalus müüa elektrit Leetu (0,22 TWh). Eesti ja Soome vahelise merekaabli valmimisel saame hakata kauplema ka Põhjamaadega.

2006/07. majandusaasta olulisemateks märksõnadeks on klientidele segmendipõhiste lahenduste (tooted, teenused, pakumised) arendamine ja pakumine, kliendihaldussüsteemi süvendamine, elektrivõrgu kadude jätkuv ja süsteemne vähendamine ning teenindusbüroode arendamine nõustamiskeskusteks. Valmistume ette osaluseks rahvusvahelises energiakaubanduses teiste vaba elektrituruga riikide kõrval.

Majandusaasta lõpus töötas Teeninduses 364 inimest.

Jaotusvõrk

Jaotusvõrgu ülesanne on elektri jaotamine lõppkliendile kuni 35kV madal- ja keskpinge võrgus ning nende võrkude haldamine.

Jaotusvõrgu hallata on 18 862 alajaama ja 57 493 kilomeetrit elektriliine. Möödunud majandusaastal vähendasime elektrikadusid 9,8%-ni. Püsirikete arv vähenes 20%.

Investeeringusime 970 miljonit krooni. Suuremate investeeringuobjektidena võib märkida Lasnamäe 6 kV, Ülemiste 6 kV, 35 kV, Valga 10 kV, Tartu 10 kV, 15 kV, 35 kV, Tõnismäe 10 kV ja Eesti EJ omatarbe 6 kV, 35 kV jaotusseadmeid.

Koostöös rahvusvahelise juhtimis- ja tehnoloogiakonsultatsioonifirmaga PA Consulting vaatasime läbi Jaotusvõrgu varahaldussüsteemi, mille põhjal koostame Jaotusvõrgu pikaajalise investeerimis- ja hooldestrateegia.

Käivitasime võrguhaldustarkvara projekti, mille tulemusena tekib võrguettevõtetal operatiivsem ülevaade elektrivõrgu olukorrast. Loodav infosüsteem koondab endasse kogu ettevõtte varaga seotud informatsiooni ning võimaldab ühtsetel alustel planeerida võrgu hooldust ja investeeringuid. Ühtlasi annab tarkvara võimaluse luua ühtne keskkond hangete korraldamiseks ning pakub võrguettevõtjatele ja nende koostööpartneritele elektroonilise infovahetussüsteemi.

Tulenevalt varahalduse põhimõtetest muutsime ka Jaotusvõrgu juhtimismudelit. Lõime võrguhalduse struktuuriüksused ning läksime piirkondlikult juhtimiselt üle funktsionaalsele juhtimisele.

29-09-2006

Veebruaris toimunud sertifitseerimisauditi tulemusel hindasid audiitorid Jaotusvõrgu juhtimissüsteemi vastavaks töötervishoiu ja tööohutuse juhtimise spetsifikaadi OHSAS 18001:1999 ning keskkonnajuhtimissüsteemi standardi uue versiooni ISO 14001:2004 nõuetele.

Alates 2004. aastast kuulub ettevõtte organisatsiooni CIGRE (International Council on Large Electric Systems).

Alates 1. juunist 2004 tegutseb Jaotusvõrk omaette äriühinguna, järgides Euroopa Liidu poolt elektri-ettevõtete juhtimisele seatud nõudeid seoses konkurentsile avatud elektrituru loomisega.

Majandusaasta lõpus töötas Jaotusvõrgus 990 inimest.

Põhivõrk

Põhivõrgu peamine ülesanne on elektrienergia ülekanne tootjatelt suurtele tööstustarbijatele ja jaotusvõrkudeni. Ettevõtte koosseisu kuuluv juhtimiskeskus hoiab võimsusbilanssi ning juhib reaajas kogu Eesti elektrisüsteemi, et tagada selle pidev ja kvaliteetne toimimine.

Majandusaasta lõpu seisuga haldab Põhivõrk Eestis 143 alajaama, kõrgepingeline on ettevõttel kokku 4991 km (110 kV liine on 3412 km, 220 kV liine 184 km ja 330 kV liine 1298 km). Mööda neid liine toob Põhivõrk Eestis elektrienergia 15 kliendini ning ühendab Eesti elektrisüsteemi naaberriikide omadega.

Möödunud majandusaasta jooksul valmis Põhivõrgul mitu olulist objekti. Rekonstrueerisime Tartu alajaama 110 kV jaotla, Allika 110 kV alajaama, Valga 110 kV alajaama ja Rakvere 330 kV alajaama. Rekonstrueerisime ka Tõnismäe-Endla ja Tõnismäe-Elektrijaama 110 kV kaabelliinid.

2005/06. majandusaastal alustasime Harku 330 kV alajaama laiendusega, mis on oluline sõlmpunkt Estlinki ühenduses. Samuti alustasime Balti-Kiisa 330 kV õhuliini ehitamisega, mis lõppeb 2006. a sügisel.

2005/06. majandusaastal investeerisime Eesti elektrisüsteemi töökindluse tõstmiseks alajaamadesse ning kõrgepingeliinidesse kokku 670 miljonit krooni. Jätkusuutlikkuse tagamiseks uuendasime elektrisüsteemi juhtimissüsteemi SCADA ning vahetasime välja dispetšerkilbi, mille maht ja võimalused vastavad nüüd täielikult kaasaja nõuetele.

2005. aasta suvel sai Põhivõrk Euroopa Põhivõrkude Organisatsiooni (European Transmission System Operators – ETSO) täisliikmeks. Varasemast ajast on ettevõtte ka viie riigi (Eesti, Läti, Leedu, Venemaa ja Valgevene) ühise koostööorganisatsiooni BRELL täisliige.

Ettevõtte töötervishoiu ja tööohutuse juhtimine vastab OHSAS 18001:1999 nõuetele. Aasta jooksul uuendati sertifikaate, mis tõendavad ettevõtte kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust standardite ISO 9001:2000 ja ISO 14001:1996 nõuetele.

Järgmisel majandusaastal on Põhivõrgu eesmärgiks jätkata ettevõtte stabiilset arengut – parandada elektrivõrkude kvaliteeti, vähendada rikete arvu ning optimeerida käidukulusid. Rahvusvahelises plaanis kujunevad olulisemateks sündmusteks Estlinki käivitamine ning Balti elektrisüsteemi töö ümberkorraldamine ilma ühise dispetšerkeskuseta. Sellega seoses alustab Põhivõrk tegevust loodava Balti riikide põhivõrkude koostööorganisatsiooni BALTSO sekretariaadina.

Majandusaasta lõpus töötas Põhivõrgus 140 inimest.

Estlink

Eesti Energia üheks oluliseks äriprojektiks on Estlinki merekaabel, millest saab esimene ühendus Baltimaade ja Põhjamaade elektriturude vahel. Estlinki merekaabel ehitatakse alalisvoolu kaablina võimsusega 350 MW.

Estlinki kaabel annab Eesti Energiale võimaluse kaubelda Põhjamaade elektriturul. Hinnanguliselt saab aastast kaabli kaudu Soome müüa kuni 2,8 TWh elektrienergiat.

Merekaabli haldamiseks on moodustatud ettevõtte AS Nordic Energy Link, mille aktsionärideks on Eesti Energia (39,9%), Läti Latvenergo (25%), Leedu Lietuvos Energija (25%) ja Soome Finestlink Soome (10,1%).

29 -09- 2006

Merekaabli ehitamiseks sõlmis AS Nordic Energy Link 2005. aasta aprillis ehituslepingu Šveitsi-Rootsi kontserniga ABB. Kaabliühenduse ehitamise kogumaksumus on 110 miljonit eurot ja ühenduse..... valmimise tähtaeg on detsember 2006.

Narva Elektrijaamad

ASi Narva Elektrijaamad põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine ja müük. Ettevõttele kuulub kaks elektrijaama Narva lähistel – maailma suurimad põlevkivikütusel töötavad jaamad – Balti Elektrijaam ja Eesti Elektrijaam. Narva jaamadest on kujunenud Eesti elektritootmise pikaajaliste traditsioonidega keskus – Balti Elektrijaam alustas tööd 1959. aastal ja Eesti Elektrijaam kümme aastat hiljem.

Narva Elektrijaamad varustavad elektriga Eesti tarbijaid ja soojusega Narva linna ning ekspordivad elektrienergiat Lätti, genereerides 95% Eestis toodetavast elektrist. Lisaks toodetakse Õlites hase põlevkiviõli. Müüakse ka põlevkivituhka, mida kasutatakse ehitusmaterjalide valmistamiseks ning põllumajanduses leelismeliorandina põldude väetamiseks ja muldade happesuse vähendamiseks.

2005/06. majandusaasta lõpu seisuga on Narva Elektrijaamades installeeritud elektriline võimsus kokku 2380 MW, sellest Eesti Elektrijaamal 1615 MW ja Balti Elektrijaamal 765 MW. Soojusenergia installeeritud võimsused jaamades on vastavalt 84 MW ja 400 MW.

Lülitasime võimsusbilanssi Balti Elektrijaama renoveeritud 11. ploki ja võtsime käiku Balti Elektrijaama gaasil töötava tipu- ja reservkatlamaja. Lõpetasime Balti Elektrijaama J I-III järjekorra madala efektiivsusega ja kõrgete keskkonnanäidetega seadmete töö.

Möödunud majandusaastal suurenes oluliselt põlevkiviõli tootmine ja müük. Aastaga müüsimise 129 000 tonni põlevkiviõli. Bureau Veritas Quality Internationali Eesti esinduselt saadud sertifikaat kinnitas Õlites hase juhtimissüsteemi vastavust rahvusvahelise ISO 9001:2000 standardile. 2005. aastal said Narva Elektrijaamad patendi "Tahke soojuskandjaga ühtseade tahkekütuste ning tahkete ja vedelate tööstuslike jäätmete termiliseks töötlemiseks".

Narva Elektrijaamade keskkonnajuhtimissüsteem vastab standardi ISO 14001:1996 nõuetele.

Järgmisel majandusaastal kavatseme alustada järgmise keevkihtkatlaga energiaploki ehitamist, suurendada õlitootmist olemasolevate seadmetega ning alustada õlites hase laiendamist. Jätkame tuhaväljade korrastamist, samuti alustame mitmeid uusi ning jätkame juba käimasolevaid tootmise keskkonnamõjude vähendamise ning tootmise efektiivsuse tõstmise projekte. Plaanime valmis ehitada uue tihepulp tehnoloogia tuhaärastussüsteemi pilootseadme.

Majandusaasta lõpu seisuga annab ettevõtte tööd 1774 inimesele.

Iru Elektrijaam

Iru Elektrijaam on Tallinna elektri- ja soojusenergia koostootmisjaam. Põhikütusena kasutatakse maa-gaasi, reservkütusena vedelkütuseid. Iru Elektrijaama elektriline võimsus on 190 MW, soojuslik võimsus 648 MW ning soojuslik võimsus koostootmisrežiimis 398 MW. 2005/06. majandusaastal toodeti 465 GWh elektrienergiat ja 1234 GWh soojusenergiat.

Iru Elektrijaam on suurim soojusenergia ja kolmas elektrienergia tootja Eestis. Suurimat turuosa omasime Tallinna (ca 50%) ja Maardu (ca 100%) kaugkütteturul, varustades nimetatud linnu soojusenergiaga ASi Tallinna Küte kaugküte võrgu kaudu. Koostootmisprotsessis toodetud elektrienergia müüsimise läbi elektrisüsteemi kliendile.

2005/06. majandusaasta kujunes Iru Elektrijaama jaoks edukaks. Konkurentsivõime tõstmiseks ning sisemiste protsesside optimeerimisele ja efektiivsuse tõstmisele suunatud muudatused andsid häid tulemusi. Muutsime ettevõtte töötajate funktsioone ja arendasime edasi motivatsioonisüsteemi.

Investeeringupoliitikas keskendusime töökindluse ja efektiivsuse tõstmisele. Kaasajastasime trafode õli avariiväljalaskesüsteemi, asendasime osaliselt toruarmatuuri kaasaegsema ja töökindlama toruarmatuuri, moderniseerisime 0,4 kV sektsioonide töö- ja reservsisendid, paigaldasime võrguanalüsaatori ning renoveerisime peakorpuse labori- ja bürooruumid.

Iru Elektrijaamal on standardile ISO 9001 : 2000 vastav kvaliteedisertifikaat, standardile ISO 14001 : 2004 vastav keskkonnajuhtimise sertifikaat ja keskkonnakompleksluba, milles sätestatud nõuete täitmine ta-

29-09-2006

gab vee, õhu ja pinnase kaitse ning käitises tekkinud jäätmete käitlemise viisil, mis hoiab ära saastuse kandumise ühest keskkonnanägemendist (vesi, õhk, pinnas) teise.

Järgneva majandusaasta eesmärk on tegevusefektiivsuse jätkuv tõstmine ja keskkonnamõjude vähendamine, mille raames on suurimaks projektiks elektrijaama põletusseadmete põletite vahetamine efektiivsemate ja keskkonnasõbralikumate Low NO_x põletite vastu koos automaatika kaasajastamisega.

Majandusaasta jooksul vähenes ettevõtte töötajate arv 31% võrra, s.o 76 töötajani.

Kohtla-Järve Soojus

Kohtla-Järve Soojus varustab soojusenergiaga Jõhvi ja Ahtme linna ning müüb Eesti Energiale elektrienergiat. Ettevõttele kuuluvad 1951. aastal tööd alustanud põlevkiviküttel töötav Ahtme koostootmisjaam ning Ahtme-Jõhvi piirkonna soojusvõrgud.

Jaama elektriline võimsus on 30 MW ning soojusvõrgu tarbimisvõimsus 100 MW. Küttepiirkonna soojustrasside pikkus on 98 km.

2005/06. majandusaastal müüs Kohtla-Järve Soojus 215,3 GWh soojust ja 32,7 GWh elektrit. Möödunud majandusaasta oli ettevõttele teine järjestikune majanduslikult edukas aasta.

Kulud vanade katelde remondiks olid suured, kuid koostootmisjaam töötas kütteperioodil stabiilselt ja võrreldes eelmise aastaga paranesid jaama efektiivsuse näitajad soojuse tootmise osas. Paranes arvete laekumine ja tugevnes ettevõtte finantsseisund.

Investeeringuid tehti kokku 3,6 miljoni krooni eest, valdavalt soojusvõrkudesse. Soojusvõrkude soojuskaod vähenesid.

2005/06. majandusaastal jätkati Ahtme uue koostootmisjaama projekti ettevalmistamist. Selleks koostati projekti keskkonnamõjude hinnang, täpsustati kütuste tameskeeme ja hindasid, hinnati investeeringuprojekti eri variantide tasuvust. Ette on valmistatud riigihanke dokumentatsioon ehituskonkursi pakku-misdokumentide koostaja leidmiseks, lahendatud on riigihanke läbiviimise finantseerimine ja alustatud geodeetiliste mõõdistamistöödega.

2006/07. majandusaasta tähtsaim eesmärk on Ahtme soojuselektrijaama ehitamise riigihankekonkursi lõpuleviimine, lepingu sõlmimine ja ehitustegevuse alustamine.

Uue jaama valmimiseni ettetulevate võimalike avariilukordade läbimängimiseks on kavas korraldada eriolukorra õppus koos kohalike omavalitsustega.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 127 inimest.

Taastuvenergia ettevõtte

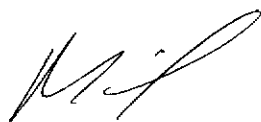
Taastuvenergia Ettevõtte on Eesti Energia kontsernis tegutsenud 2002. aastast ning tema ülesanne on rajada ja käitada taastuvat energiat tarbivaid elektrijaamu.

Töötavad jaamad – Virtsu tuulik (võimsusega 0,6 MW), Linnamäe hüdroelektrijaam (1,152 MW) ja Keila-Joa hüdroelektrijaam. (0,365 MW) – andsid möödunud majandusaastal kokku 6100 MWh elektrienergiat. Eestis toodeti kokku 97 GWh taastuvat elektrienergiat, mis on 2,5 korda rohkem kui aastatagune näitaja.

Jätkame arendustöid Ruhnu tuulik-diiseljaama rajamiseks, Põltsamaa hüdroelektrijaama taastamiseks, Balti Elektrijaama tuhaväljale nr 2 tuulepargi planeerimiseks ja biogaasi kasutava soojuselektrijaama ehitamiseks Ekseko seafarmi juurde.

Eesti Põlevkivi

AS Eesti Põlevkivi tegeleb peamiselt põlevkivi tootmise ja müügiga. Eesti Põlevkivi on põlevkivi kaevandamise traditsioonide kandja ja selle uurimise eestvedaja. 2006. aasta juunis möödub 90 aastat põlevkivi tööstusliku kaevandamise algusest Ida-Virumaal.



29-09-2006

Eesti Põlevkivi koosneb emattevõttest ja kolmest tütarettevõttest. Lisaks kahest kaevandusest ja kahest karjäärast koosnevale kaevandusettevõttele (Põlevkivi Kaevandamise AS) on Eesti Põlevkivil ka raudtee-transpordifirma (AS Põlevkivi Raudtee) ning masinaehitus- ja metallitööstusettevõtte (AS Mäetehnika):

Eesti Põlevkivi käive 2005/06. majandusaastal oli 1,8 miljardit krooni. Ettevõtte kaevandas põlevkivi 13,752 miljonit tonni, tarbijatele müüdi 14,025 miljonit tonni põlevkivi. Klientidele majandusaastal müüdud põlevkivist moodustas 86,5 protsenti ehk 12,134 miljonit tonni energeetiline kivi.

Suurimad põlevkivi ostjad 2005/06. majandusaastal olid Narva Elektrijaamad 12,237 miljoni tonniga, Viru Keemia Grupp 1,539 miljoni tonniga ja Kunda Nordic Tsement 223 tuhande tonniga.

Suuremad investeeringud 2005/06. majandusaastal olid järgmised: Narva ekskavaatori EŠ 15/90 (Sõbralik Ilves) rekonstrueerimine 41,2 miljonit krooni; nelja buldooseri ost 49,7 miljonit krooni; viie kopplaa-duri TORO 400 ost 23,8 miljonit krooni; 25 poolvaguni ost Põlevkivi Raudteele 10 miljonit krooni.

Lõppenud majandusaastal asendasime Estonia kaevanduse rööbastranspordi täielikult autotranspordi-ga. Ettevalmistuskaevanduste läbindamisel kasutame kalluritega kaeviseveo tehnoloogiat. Juurutame uut puur- ja lõhketööde tehnoloogiat edasinihke suurendamiseks. Allmaatingimustes oleme kasutusele võt-nud ohutuma ja efektiivsema pumbatava emulsioonlõhkeaine.

Koostöös TTÜ Mäeinstituudiga ja TTÜ Arengufondiga valisime välja esimesed Eesti Põlevkivi stipen-diaadid. Sõlmisime koostöölepped TTÜ Virumaa Kolledžiga ja Eesti Maaülikooliga.

Alates 1. jaanuarist 2005 tsentraliseerisime personaliosakonna struktuuri. 1. septembril 2005 alustasime tootmistarkvara Microsoft Business Solution Axapta juurutamisega. Tarkvara võtsime kasutusele 1. ap-rilil 2006.

Peamiseks strateegiliseks eesmärgiks on hoida põlevkivihinda pikaajaliselt võimalikult madalal tasemel.

Eesti Põlevkivi andis majandusaasta lõpu seisuga tööd 4036 inimesele. Aastaga vähenes ettevõtte töö-tajate arv 325 inimese võrra.

Elektriteenused

ASi Elektriteenused tegevusalad on elektrivõrkude ehitus, hooldus ja remont, elektripaigaldiste kasutu-selevõtu kontroll ja nõuetekohasuse tõendamine.

Ettevõtte on töötanud kuus aastat. Selle aja jooksul on äritulud peaaegu kahekordistunud ja seda eel-kõige elektriehituse käibe kasvuga seoses.

Väliskeskonnast tulenevalt ning ettevõtte konkurentsivõime tõstmise eesmärgil jätkus töö ettevõtte juh-timissüsteemide viimistlemisel ja täiendamisel.

Esitasime sertifitseerimiseks ettevõtte juhtimissüsteemi, keskkonnajuhtimissüsteemi ning töökeskkonna juhtimissüsteemi. Bureau Veritas Quality Internationali auditi tunnistati ettevõtte juhtimissüsteemid vas-tavaks standarditele ISO 9001:2000, ISO14001:2004 ja OHSAS 18000:1999.

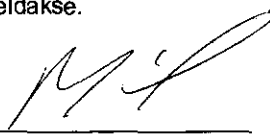
Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 343 inimest.

Elpec

AS Elpec on elektrivõrkude projekteerimisettevõtte, mis pakub laia valikut teenuseid. Teostame nii Eesti Ener-gia kontserni ettevõtetele kui ka välistellijatele liitumisühenduste ja investeeringutega seotud elektriprojekte, konsulteerime kliente elektri- ja maakasutuse alal, seadustame õhu- ja kaabelliinide ning alajaamade maaka-sutuse, sõlmides nii notariaalseid kui ka lihtkirjalikke maakasutuslepinguid maaomanikega, seadustame tras-silaiendusi õhuliinide all, sõlmides metsaomanikega ja teiste asjakohaste asutustega kokkuleppeid metsa lan-getamiseks õhuliini kaitsevööndis, ning teeme geodeetilisi mõõdistustöid ja detailplaneeringuid.

2005/06 majandusaastal oli ettevõtte peamiseks ülesandeks kiirendada liitumisprotsessi ja saada ko-halikust omavalitsusest ehitusluba võimalikult lühikese ajaga.

2005/06. majandusaastal ületas ettevõtte käive 42 miljonit krooni. Ettevõtte on restruktureerimisjärgselt saavutanud stabiilse arengufaasi ja on aasta jooksul võtnud tööle hulga noori töötajaid, kelle koolitami-sega praegu tõsiselt tegeldakse.



29-09-2006

Majandusaasta jooksul oleme koostanud 616 liitumis- või investeeringuprojekti, sõlminud 3961 maaka-
sutuslepingut ja oluliselt lühendanud projekteerimise faasi liitumisühenduse väljaehitamise protsessis.

Eelmise aasta tähtsamate projektide hulka kuuluvad Estlinki maakaabelliini projekteerimine, Veskimetsa
110/35/6 kV alajaama ja Balti Elektri jaama 330 kV jaotla elektrivõrguga ühendamise projekteerimine,
Lasnamäe alajaama 6 kV jaotla renoveerimise projekteerimine, Viru-Nigula 110 kV alajaama ja õhuliini
liitumise projekteerimine, Tartu Emajõe 110 kV õhu- ja maakaabelliinide ning Tartu alajaama 330 kV au-
totrafode vahetuse projekteerimine ja mitmed liikumisradade valgustamise projektid.

AS Elpec peamine eesmärk järgmisel majandusaastal on viia miinimumini liitumisühenduste projekteeri-
mise ja maakasutuslepingute sõlmimise aeg. Oluline on osaleda omavalitsuste planeerimisprotsessis, et
nii Põhivõrgu kui ka Jaotusvõrgu perspektiivplaanid oleksid üldplaneeringutes arvesse võetud ja detail-
planeeringud viidaks meie trassivajadustega kooskõlla. Plaanime välja arendada geodeesia teenuse.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 76 inimest.

Energoremont Grupp

Energoremont Grupi põhitegevusalad on metalltoodete projekteerimine, valmistamine ja paigaldamine;
metallide ja keevisliidete kontroll ning keevitajate väljaõpe ja atesteerimine; elektri- ja automaatikasead-
mete remont ja hooldus; elektri jaamade seadmete hooldus, remont ja survepesu.

Grupi 2005/06. majandusaasta käive oli 235 miljonit, sh eksport 146 miljonit krooni ja valmistoodangu
maht 3385 tonni.

Töötati välja ja sertifitseeriti Energoremont Grupi integreeritud kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteem.

Laiendasime oma tegevust energeetiliste- ja surveseadmete paigalduse keevisliidete järelevalve ning kontrolli
valdkonnas Prantsusmaale, Hollandisse, Läti ja Leetu. Energoremont Grupi väljumine uutele turgudele Ka-
nadas, Prantsusmaal, Hollandis, Taanis, Lätis ja Leedus täiendas ja uuendas olemas olevat kliendibaasi.

Värvimistehhi head tootmis- ja majandusnäitajad on võimaldanud meil müügi mahtu suurendada 1,5
korda ning sellega tunduvalt kiirendada investeeringute tasuvust.

Ülikõrgsurve pesuri ost võimaldas laiendada turuosa merelaevanduses (laevade hooldustööd).

Majandusaasta lõpus töötas Energoremont Grupis 544 inimest.

Televõrk

Televõrgu ASi põhitegevus on energeetikaetevõtetele telekommunikatsiooniteenuste osutamine, et ta-
gada kvaliteet ja turvalisus klientide varustamisel elektrienergiaga, kindlustada energiasüsteemide toimi-
mine kriisilukordades ja hoida kokku kontserni sidealasid kulutusi.

Opereerime üht Eesti suurimat magistraalsidevõrku, kogu territooriumi katvat operatiivraadiosidevõrku ja
Eesti suurimat ettevõttesisest telefoni- ja arvutisidevõrku. Kasutame olemasolevat magistraalsidevõrku
maksimaalselt, osutades magistraalside teenust Eesti Energia kontsemist ka väljapoole.

2006. aasta alguses alustasime kiire internetiteenuse pakkumist. 2006. aasta jooksul plaanime siseneda ka
internetiteenuste jaeturule ja saavutada sellest turust 2010. aastaks 10-protsendiline turuosa. Selle eesmärgi
nimel plaanime investeerida järgmine majandusaasta 18 miljonit krooni juurdepääsuvõrkude ehitusse.

Televõrgu keskkonnajuhtimissüsteem tunnustati LRQA poolt ISO14001:2004 standardi nõuetele vasta-
vaks ja väljastati asjakohane sertifikaat.

Ettevõttes oli 2005/06. majandusaasta lõpu seisuga 44 töötajat.

Elektrikontrollikeskus

ASi Elektrikontrollikeskus põhitegevus on elektripaigaldiste tehniline kontroll ja nõuetekohasuse hindamine,
elektriseadmete katsetamine ning elektriala füüsiliste isikute pädevuse hindamine ja täiendkoolitus.

Tervikuna iseloomustas 2005. aasta võrdlemisi pingelist majandustegevust teenustemahu stabiilsuse
säilitamine ning struktuuri ja koosseisude vastavusse viimine turu nõudlusega.

29 -09- 2006

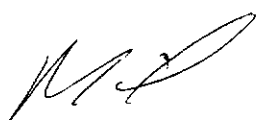
Muu hulgas peatasime Elektrikontrolikeskuse Türi piirkonna kui madala rentaabluksuse allüksuse tegevuse. Jätakuvalt pöörasime tähelepanu eelkõige äritegevuse kindlustamisele praegusel Eesti turul, tegime vajalikke ettevalmistusi Euroopa Liidu ärikeskkonda sulandumiseks ning kohandusime ärikeskkonna muudatustega, mida töid kaasa muudetud ja jõustunud, Elektrikontrolikeskuse põhitegevust puudutavad Euroopa Liidu direktiivid.

Äriühingule on antud õigused tegutseda Euroopa liidu tasandil kui madalpingeseadmete nõuetele vastavuse hindamise teavitatud asutus ning kui elektriseadmete ja -paigaldiste elektromagnetilise ühilduvuse nõuetele vastavuse hindamise kompetentne asutus.

Kooskõlas AS Elektrikontrolikeskuse ainuaktsionäri Eesti Energia AS 10. novembri 2005. aasta otsusega nr 3/2005 kujundatakse AS Elektrikontrolikeskus ümber osaühinguks ärinimega Elektrikontrolikeskus.

Järgmisel majandusaastal oleme võtnud endale eesmärgiks lisaks seniste põhiteenuste pakkumisele suurendada teenuste mahtu ja turuosa elektripaigaldiste tehnilise kontrolli osas kuni 15% võrra, leides võimalusi tõhusaks koostööks kindlustusfirmadega elektripaigaldistest tingitud kindlustusriskide hindamisel. Teenuste mahtu soovime suurendada töö- ja elukeskkonna tagamiseks normeeritud elektri-, magnet- ja elektromagnetväljade füüsikaliste suuruste mõõtmisel ning väljatasemete hindamisel, elektritarbijate liitumispunktide pinge tunnussuuruste hindamisel ning elektriliste mõõtevahendite kalibreerimisel.

Majandusaasta lõpus töötas ettevõttes 29 inimest.



29-09-2006

Väärtustame professionaalsust ja koostööd

Eesti Energia töötajaskond moodustab suure osa tööga hõivatud elanikkonnast riigis (1,4%) ja olulise osa (8,4%) Kirde-Eesti tööga hõivatud elanikkonnast. Majandusaasta lõpul töötas Eest Energia kontserni ettevõtetes kokku 8756 inimest. Nii suur töötajate hulk annab ettevõttele palju võimalusi, kuid samas kohustusi ja vastutust.

Töötajate arendamine ja algatuse tunnustamine

Eesti Energia toetab töötajate edasiõppimist, seda eriti põhitegevusvaldkondadega seotud erialadel. Üle 70% Eesti Energia töötajatest osales majandusaasta jooksul koolitustel. Koolitustunde töötaja kohta tuli 9, mis teeb veidi üle ühe tööpäeva tööaasta jooksul. Koolitamine, võimalus täiendada oma tööalaseid teadmisi ja arendada isiksust on osa ettevõtte töötajate motiveerimissüsteemist.

Mitmed meie parimad spetsialistid jagavad erialateadmisi Tallinna Tehnikaülikooli ja teiste kõrgkoolide tudengitele. Ettevõtte tunnustab innovaatiliste ja kogu ettevõtte seisukohast tulusate ettepanekute või projektide elluviimist, samuti olulisi teeneid ettevõtete ees teenetemärgiga.

Töötajate süsteemne hindamine aitab ühildada eesmärgid ja tagab teeninduskvaliteedi

Majandusaastal jätkus tööalaste hindamisprotseduuride täiustamine ja juurutamine Eesti Energias. Tööalane hindamine hõlmab töötajate töötulemuste ja teadmiste-oskuste hindamist. Hindamise vormideks on arenguveestlused alluvatega, tehnikaspetsialistide ja oskustööliste pädevuseksam, klienditeenindajate atesteerimine jm. Hindamine annab töötajale teadmise oma oskustest, toetab enesekindlust ja motiveeritust. ASi Elektriteenused eestvõttel korraldati majandusaastal taas elektri kutseseisterlikkuse võistlus, kus osalesid nii konkureerivate ettevõtete kui ka meie partnerite võistkonnad.

Eesti Energia tunnustab pikaajalist töötamist ja järjepidevust

Energiasüsteemi ettevõtetesse tullakse traditsiooniliselt tööle kogu oma tööeluks. Möödunud majandusaastast alates tunnustatakse pikaajalisi töötajaid staažimärgiga, kui täitub nende töötamisest ettevõttes täitub 10, 20, 30, 40 või 50 aastat. Kord aastas korraldatakse energaetika veterandile suurem pidulik kokkusaamine ettevõtte praeguste juhtidega. Iru Elektriijaamas tegutseb seniioride klubi ning samalaadsed traditsioonid on tekkinud ka mitmes teises ettevõttes. Ettevõtte sünnipäeva tähistatakse kogu kontsernis 8. mail. Sel kuupäeval 1939. aastal asutati Eesti Energia eelkäija AS Elektrikeskus.

Energiaetevõtete töötajate järelkasv on prioriteet

Ettevõtte on viimaste aastate jooksul üha enam panustanud energiaetevõtete järelkasvu kasvatamisse. Oktoobris toimub traditsiooniline füüsikavõistlus üldhariduskoolide õpilastele, millel hea koht saavutamist arvestab Tallinna Tehnikaülikool energiaetevõtete erialadele sisseastumisel boonuspunktina. Jätkub koostöö kutsekoolide ja kõrgkoolidega valdkonna propageerimisel ja õppuritele praktikavõimaluste pakkumisel. Tavapäraselt osalesid meie ettevõtetel messil „Võti tulevikku“.

Kontserni suurimaks väärtuseks on ettevõtete koostöö

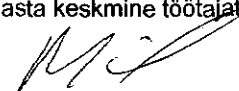
Koostöö aluseks on inimeste omavaheline lävimine ja üksteisemõistmine – sellele aitavad kaasa meie ühisüritused: info- ja suvepäevad, meeskonnakoolitused jpm. Ettevõtte, mille koostööst sõltub klientide hea teenindamine, peavad tundma üksteise töö sisu. Teeninduskvaliteedi parandamiseks korraldati klienditeenindajatele tööpäev koos elektriala spetsialistidega. See andis klientide tellimusi vastu võtva teenindajatele selge teadmise teenustest ja töödest, mida nad kliendile vahendavad.

Uus kollektiivleping tõstab Eesti Energia konkurentsivõimet tööandajana

Järgneva kaheks majandusaastaks sõlmitud kollektiivlepinguga kokku lepitud palgatõus aitab hoida töötajate palgatasel konkurentsivõimelisena. Olulist tähelepanu pöörab kollektiivleping ka energiaetevõtete soojustehnika kutseala töötajate koolituse ja täiendõppe võimaluste loomisele.

Personal arvudes

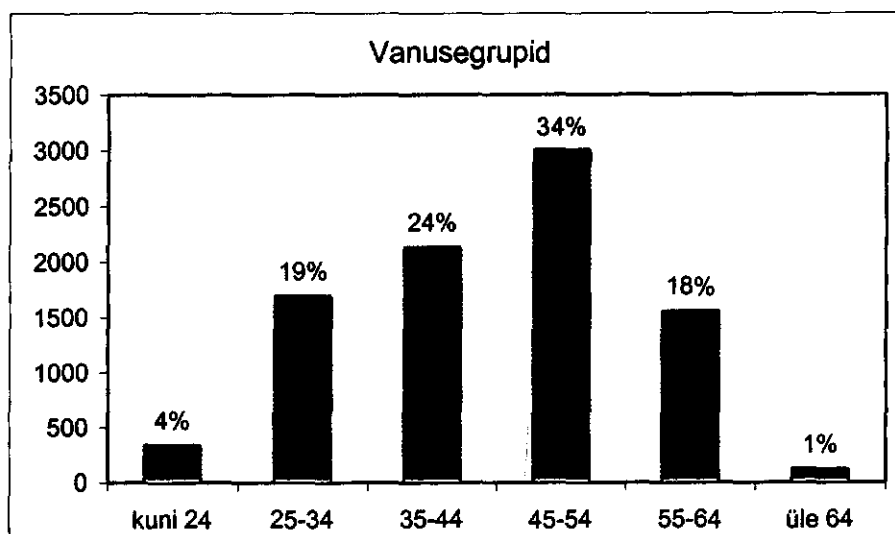
Töötajate arv majandusaasta lõpul oli 8756, sh naised 21% ja mehed 79%. Töötajate arv majandusaasta alguses oli 9284 ning aasta keskmine töötajate arv 8982,8.



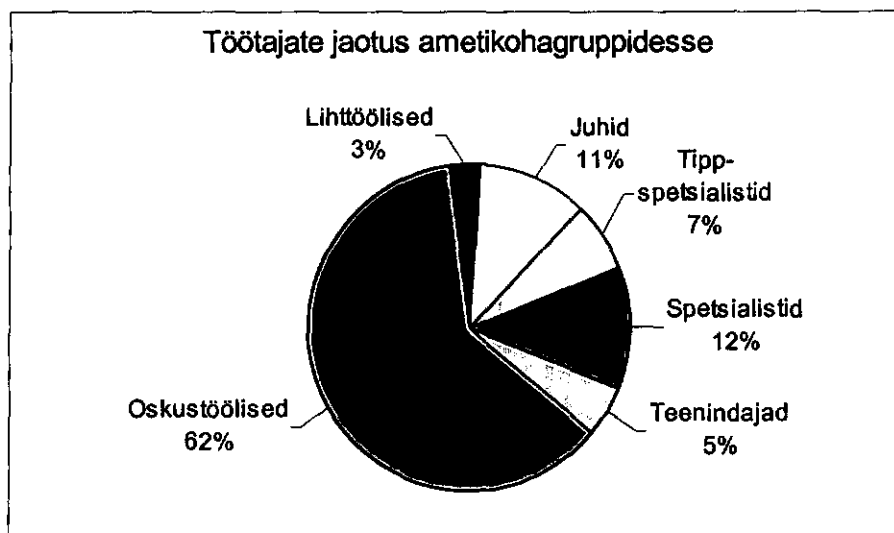
Keskmine tööstaaž – 15,1 aastat (meestel 14,7 ja naistel 16,2).

Töötajate keskmine vanus – 44,2 aastat (meestel 43,9 ja naistel 45,2). Noorim töötaja on 17-aastane, vanim 78.

Töötajate jaotus vanusegruppide kaupa:



Kogu Eesti Energia grupi töötajatest moodustavad lihttöölised 3%, oskustöölised 62%, teenindajad 5%, spetsialistid 12%, tippspetsialistid 7% ja juhid 11%.



Üle 20% töötajatest on kõrgharidus ja üle 40% töötajatest omab ametikohale vastavat kutse- või kutse-kõrgharidust.

2005/06. majandusaastal sõlmiti tööleping 872 uue töötajaga, tööleping lõpetati 1426 töötajaga.

Jaotusvõrgus oli möödunud aastal 68 avalikku konkurssi uute töötajate leidmiseks. Kokku kandideeris nendele ametikohtadele 464 kandidaati. Teenindus viis läbi 19 konkurssi, millel osales kokku 1082 kandidaati.

Tulevikuenergia Sihtkapital

Selleks et uurida uusi lahendusi meie kõige väärtuslikuma ressursi, põlevkivi kasutamiseks ning ühtlasi et leida põlevkivienergeetikat täiendavaid reaalseid alternatiive, asutasime 150 miljoni krooni suuruse Tulevikuenergia Sihtkapitali (TESK).

29-09-2006

Sihtkapitali kaudu rahastame uute, Läänemere piirkonnas konkurentsivõimeliste energiatehnoloogiate uurimist ja arendamist. TESKi uurimissuund on energeetika ning eelkõige Eesti Energia vajadustest lähtuv teadus- ja arendustegevus. Uuringuprojektide valikul keskendume rakendusuuringutele, sh toote- ja tehnoloogiaarendusele. Kütuste vallas soovime uurida väärstatud põlevkivitooted ning biomassi ja bio-gaasi kasutust. Energia muundamise vallas keskendume puhtamatele põlevkivi põletamise ja töötlemise tehnoloogiatele, eri taastuvenergia liikidele ning teistele alternatiivsetele tehnoloogiatele.

Panustame sihtkapitali järgmise kolme aasta vältel 150 miljonit krooni, seejuures on kavas kaasata täiendavat riiklikku finantseerimist EASI programmide ja ELi rahastamisallikate kaudu.

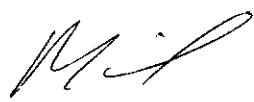
Sihtkapitali kogumahu määrab Eesti Energia nõukogu ja konkreetset rahastamisotsused langetab juhatuse korraldades projektide täitmise ja järelevalve. Projektide hindamiseks loob Eesti Energia ettevõtte juhatuse juurde nõuandva ekspertide rühma. TESKi rahastatavate uuringute raames soovib Eesti Energia teha samuti koostööd teiste energiaspektori ettevõtte, teadusasutuste ja riigiasutustega.

Toetame Eesti arengut

Eesti Energia tahab lisaks ärilisele vastutusele anda oma panuse ka ühiskonna arengusse laiemalt. Seepärast toetame mitmeid algatusi ning projekte, millest saaksid kasu võimalikult paljud inimesed Eestis. Toetust on saanud:

- *Tallinna Tehnikaülikooli Arengufond*, kuna Eesti Energia soovib, et tehnilist kõrgharidust omandavatel inimestel oleks head võimalused oma eriala õppida ja energeetikutele tuleks tublit järelkasvu. Stipendiumide maksmiseks sai TTÜ Arengufond 283 000 krooni ja toetusena 44 000 krooni. 20 000-kroonise toetuse sai tudengiorganisatsioon Best Estonia, et viia läbi mäenduse- ja keskkonnavalaseid kursusi ning väiksema summaga toetati Tallinna koolide energiateemalise füüsikavõistluse korraldamist.
- *Energiakeskus*. Eesti Energia on sihtasutuse Tallinna Teadus- ja Tehnikakeskus ehk Energia-keskuse üks asutaja ja tema tegevuse järjepidev toetaja
- *Terviserajad*. Eesti Energia koos Hansapanga, Merko Ehituse ja Suusaliiduga algatasid projekti sportimiseks sobilike paikade valgustamiseks ja funktsionaalsemaks muutmiseks. Ettevõtmise eesmärk on toetada Eesti liikumis- ja spordiradade väljaarendamist. Soovime kindlustada terviseradade aastaringse tasuta kättesaadavuse kõigile huvilistele. Praeguseks on projekti raames kaasa aidatud juba kaheksa terviseraja uuendamisele üle Eesti. Terviseradade uuendamisel ehitab Eesti Energia välja radade valgustuse, Merko Ehitus võtab enda kanda radade projekteerimise ning nende osalise väljaehitamise, Hansapank finantseerib keskuste hooldus- ja rajamiskulude ning lumetootmistehnika ostu. Projektiga on kaasa tulnud ka mitmed teised ettevõtted, näiteks Eesti Energia kontsernist Eesti Põlevkivi. Möödunud majandusaastal valgustati Haanja Suusakeskuse 2 km harrastusrada, valmis sai Pannjärve Tervisespordikeskuse valgustus, Pirita radade ja Nõmme Tervisekeskuse radade valgustuse II etapp ja Tamsalu suusaraja valgustus. Kokku toetas 2005/06. majandusaastal Eesti Energia kontsern terviseradade projekti kokku 3,35 miljoni krooniga.
- *Energiasäästuportaal*. Eesti Energia algatusel loodud Energiasäästuportaal on nii äri-, kodu- kui ka suurtarbijate jaoks esmane võimalus saada ühest kanalist lihtsat, selget ja mitmekülgset teavet energiasäästualastest toodetest, tehnoloogiatest ja meetmetest. Veebilehe eesmärk on tõsta elektritarbijate (eriti kodumajapidamiste) energiakasutuse efektiivsust.
- *Säästuprojektide konkurss*. Eesti Energia korraldab igal aastal konkursi energiasäästu propageerivatele projektidele. Projektkonkursile esitavad projektid peavad olema suunatud elektri- ja/või soojustenergia säästu edendamisele kodumajapidamistes või organisatsioonide, asutuste ja ettevõtete tegevuses. Eesti Energia toetab parimaid energiasäästuprojekte 100 000 krooniga. Toetust on saanud näiteks interaktiivne teadusbuss Suur Vanker ja energiasäästlike passiivmajade ehitamise uuringud.
- *Ettevõtetesisesed algatused*. Eesti Energia ettevõtetel on tavaks tegelda mitmesuguste ühiskondlikult kasulike algatustega – puude istutamine, vanapaberi, vanade akude, patareide ja arvutikomponentide kogumine jne. Paberi säästmiseks pakume oma klientidele e-arveid.
- *Sotsiaalsfäär*. Eesti Energia kontserni ettevõtte on elektrivalgustuse ehitamise või parandamisega toetanud sotsiaalsfääri institutsioone ja spordiasutusi. Neist suuremate toetustena väärivad esiletoomist 1,17 miljonit krooni Kiikla lastekodu elektrivarustuse rajamisel, 500 000 krooni Riigikaitse Edendamise Sihtasutuse kaitseväelaste arvutiõppeklasside elektriga varustamisel.

Kokku toetas Eesti Energia kontsern 2005/06. majandusaastal mitmesuguseid ettevõtmisi 5,542 miljoni krooniga, mis jagunes järgmiselt: Eesti Energia AS 5,203 miljonit krooni, Eesti Põlevkivi 295 000 krooni ja Narva Elektri jaamad 44 000 krooni.



KESKKONNAARUANNE

Kõik inimtegevused mõjutavad teatud määral keskkonda. Keskkonnamõjuga arvestamine ja selle vähendamine muutub aasta-aastalt üha olulisemaks. Eesti Energia suhtes hakatakse vastavalt liitumislepingus kokkulepitud üleminekuaegadele rakendada Euroopa Liidu keskkonnanõuded, mis on seni Eestis kehtinutest karmimad. Lisaks sellele on Eestis käivitunud nn ökoloogiline maksureform, mis praegu realiseerub eeskätt kõrgemate keskkonnamaksudena. Kõik see tõstab oluliselt keskkonnaküsimuste kaalukust ning suurendab vajadust nendega süsteemselt tegelda.

Süsteemne keskkonnategevus ongi Eesti Energia eesmärk nii praegu kui ka tulevikus. Oleme peaaegu kõikides oma tootmisettevõtetes välja arendanud keskkonna-, aga ka kvaliteedi- ning töötervishoiu ja -ohutuse juhtimissüsteemid. Eesti Energial on olemas kõik vajalikud keskkonnalaad, nendes toodud nõudeid järgitakse ning lubasid uuendatakse vastavalt olukorra muutmisele. Põlevkivielekttri olemusringi hindamise projekti raames viisime läbi keskkonnamõju hindamise Eestis uudsel tervikpilti andval meetodil. Selle tulemused on aluseks täiendavate muudatuste elluviimisel meie tegevuses.

Lisaks keskkonnamõju vähendamisele oleme suuremat tähelepanu hakanud pöörama meie tegevuses tekkivate tootmisjäätiste taaskasutamise määra ja taaskasutusvõimaluste suurendamisele. Ohusaaste vähendamisel oleme rakendanud Euroopa Liidu kasvuhoonegaaside kauplemise süsteemi poolt pakutavad saaste vähendamise majanduslikke hoobasid. Ja seda kõike puhtama keskkonna nimel.

Me oleme õigel teel. Selle kinnituseks on 2006. aastal juba mitmendat korda Keskkonnaministeeriumi poolt korraldatud konkursi „Keskkonnasõbralike organisatsioonide tipp“ suurte ettevõtete hulgas saavutatud esikoht ning keskkonnasõbraliku ettevõtte tiitel. Jätkame ka edaspidi huvigruppidele oma keskkonnategevuse tutvustamist, mille üheks osaks on järgnev keskkonnaaruanne.

Keskkonnapoliitika

Eesti Energia kontsern järgib oma tegevuses järgmisi keskkonnapõhimõtteid:

1. Juurutame ja kasutame rahvusvahelistele standarditele (ISO 14001 ning EMAS) vastavat keskkonnujuhtimissüsteemi.
2. Järgime kõiki kohalduvaid Eesti ning rahvusvahelisi (sh Euroopa Liidu) keskkonnanõiguskäive.
3. Analüüsime eelnevalt oma tegevuse keskkonnamõju ning vähendame energia tootmise ja ülekande negatiivset mõju nii tehnoloogiliste lahenduste ja innovatsiooni abil kui ka efektiivsuse tõstmise, kadude vähendamise ja juhtimissüsteemide rakendamise teel.
4. Kasutame parimat võimalikku tehnikat (BAT) ning toetame Eesti säästvat arengut jäätmeteket ennetades, jäätmeid taaskasutades ning energiasüsteemi töö efektiivsust tõstes.
5. Rakendame parima võimaliku tehnika abil taastuvenergiaallikaid tehnoloogiliselt ja majanduslikult otstarbekas mahu.
6. Oleme avatud uutele lahendustele ning teeme oma keskkonnaeesmärkide saavutamiseks koostööd teadus- ja uurimisasutuste ning konsultatsioonifirmadega.
7. Eelistame hankekonkurssidel muude võrdsete tingimuste puhul sertifitseeritud/verifitseeritud keskkonnujuhtimissüsteemiga tarnijaid.

Eesti Energia keskkonnapoliitika on avalik ning seda levitatakse töötajatele, tarnijatele ning muudele asjast huvitatud osapooltele.

Keskkonnaeesmärgid

1. Põlevkivituha hüdrotranspordi asendamine tihepulpärastusega Narva Elektrijaamades 2009. aastaks ning tuhaladestuspaikade korrastamine keskkonnareostuse riski vähendamiseks 2013. aastaks.
2. Balti Elektrijaama tuhavälja nr 2 sulgemine 2007. aasta alguseks ning Ahtme tuhavälja sulgemine hiljemalt 2013. aastaks.
3. 50 MW tuulepargi rajamine Balti Elektrijaama suletud tuhaväljale ning taastuvenergia tootmisvõimsuste edasine arendamine koos gaasiturbiinide kasutuselevõtuga tuuleenergia reservvõimsuste tagamiseks.
4. Narva Elektrijaama tolmipõletustehnoloogial põhinevatele energiablokkidele täiendavate SO₂ ning NO_x püüdeseadmete paigaldamine 2012. aastaks.

29-09-2006

5. Nõuetele mittevastavate õlirajatiste õigusaktidega kooskõlla viimne Põhivõrgus 2012. aastaks ja Jaotusvõrgus 2015. aastaks.
6. Energiaallikate mitmekesisuse suurendamist, põlevkivi gaasistamist ja süsinikuärastuse tehnoloogiate rakendatavust käsitlevate tasuvus- ja keskkonnauuringute läbiviimine järgmise kolme aasta jooksul.
7. Kõigi Eesti Energia tütarettevõtete juhtimissüsteemide sertifitseerimine standardi ISO 14001 järgi ning kogu kontserni hõlmava EMASi keskkonnajuhtimissüsteemi verifitseerimine 2008. aastal.
8. Olelusringi hindamisel põhinevate rakenduste kasutuselevõtmine, sh põlevkivielektri keskkonnadeklaratsioon (EPD) koostamine ja verifitseerimine 2007. aastal ning olelusringi maksumuste hindamise (*Life Cycle Costing*) pilootprojekt 2008. aastal.
9. Tegevuse jätkamine energiasäästu alal ning noorte loodusteaduste alaste teadmiste arendamine.
10. Põlevkivituha taaskasutamise määra neljakordistamine järgmise viie aasta jooksul.
11. Eesti Energia kontserni jäätmekäitluse arvestuse ning eri käitlusviiside arendamine järgmise viie aasta jooksul.
12. Eesti Energia keskkonnainfosüsteemi arendamine ning täiustamine järgmise nelja aasta jooksul.

Energeetika keskkonnamõjud Eestis

Energeetika keskkonnamõjude võimalikult terviklikuks hindamiseks tuleb arvesse võtta kogu energia-tootmise ahelat. Eesti Energia keskkonnamõjude hindamisel ja kirjeldamisel tuleb arvestada peamiselt kolme suuremat tegevusteringi. Nendeks on põlevkivi kui peamise elektritootmiseks kasutatav kütuse (95%) kaevandamine ja transport, elektri ja soojusenergia tootmine ise ning energia ülekanne. Tegemist on nii tehniliselt kui ka keskkonnamõjude poolest erinevate protsessidega. Iga tootmisprotsessi keskkonnamõjud on alpool eraldi välja toodud. Kõik Eesti Energia ettevõtted töötavad vastavalt väljaantud keskkonnalubades kindlaks määratud tingimustele. Oma tegevuse parendamiseks ja keskkonnamõjude vähendamiseks on kaevandus-, tootmis- ja võrguettevõtetes loodud ISO 14001 standardile vastavad ning sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemid.

Põlevkivi kaevandamise keskkonnamõjud

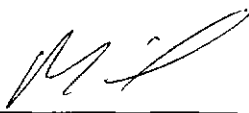
Energia tootmise üheks eelduseks on kütuste vm energiaks muundatava ressursi olemasolu. Eestis toodetakse täna ligi 95% elektrist kodumaisest fossiilsest kütusest põlevkivist. Põlevkivi kaevandamisega tegeleb **Eesti Energia** ettevõtte **AS Eesti Põlevkivi**, mis koosneb emaettevõttest ja kolmest tütarfirmast. Lisaks Põlevkivi Kaevandamise ASi kahele kaevandusele ja karjäärile kuuluvad kontserni koosseisu ka raudteetranspordifirma ning masinaehitus-metallitööstusettevõtte.

Põlevkivi kaevandamine, mis on olnud küll Ida-Virumaal uute asulate ja linnade tekkimise põhjuseks, kuid kaasa toonud ka muutusi piirkonna looduses. Kaevandamisel on looduskeskkonna muutused kahjuks paratamatud. Samas on tänu Eesti Põlevkivi pikaajalisele kaevandamiskogemusele ning süstemaatilisele tegevusele hoitud kaevandamise mõjusid keskkonnale ohjes. Oluline roll keskkonnamõjude vähendamisel on ka pidevad keskkonnakaitseliste kuulutuste eraldised, mis tagavad keskkonnaseisundi stabiliseerimiseks ning parendamiseks vajalikud investeeringud.

Seisuga 1. aprill 2006 oli Eesti Põlevkivi ettevõtete mäeeralduspiirides arvel põlevkivi aktiivset varu ilma Ahtme ja Kohtla varudeta 444 miljonit tonni. 2005/06. majandusaastal kaevandati kokku 13,8 miljonit tonni kaubapõlevkivi. Praeguste tootmismahude juures peaks aktiivset varu jätkuma veel vähemalt kolmekümneks aastaks. Põlevkivi kaevandamise ajalugu algab 1916. aastast ning kuni tänaseni on Eestis põlevkivi kaevandatud rohkem kui 1 miljard tonni.

Põlevkivi, mille lademed asuvad kuni 30 m sügavusel, kaevandatakse karjääriviisilise ehk avakaevandamisega. Allmaakaevandustes kasutatakse kamberkaevandamist, kus laekivimid hoitakse paigal sambakujuliste tervikute abil. Kaevandamisel tekivad tahes tahtmata ka kaod, mis avakaevandamisel olid 8,9% ning allmaakaevandamisel 27,6%. Tänapäeval toimub kogu allmaakaevandamine kambermeetodil, mis väldib maapinna vajumist. Muid kaevandusmeetodeid täna ei kasutata.

Kaevandustes ja Aidu karjääris kaevandatud mäemass rikastatakse rikastusvabrikutes, eemaldamaks põlevkivist paekivi lisandeid. Tekkinud aheraine ladestatakse puistangutesse. Kokku tekib igal aastal umbes 4–5 miljonit tonni aherainet, 2005. aastal oli see kogus ca 5 miljonit tonni. Narva karjääris jäetakse lubjakivi vahekihid juba kaevandamisel puistangusse, Aidu karjääris viiakse rikastamisel saadud aheraine tagasi karjääri sisepuistangusse. Ida-Virumaa maastikku ilmestavates põlevkivi aheraine "mägedes" on aegade jooksul ladestatud tootmisjääke kokku üle 187 miljoni tonni. Kõik rikastamise jäägid "mägedesse" siiski ei jõua. Osa materjali kasutatakse killustiku tootmiseks või ehitustöölde täitepinnaseks. Loodetavasti tulevikus suureneb taaskasutatava rikastusjäägi osakaal veelgi.



29-09-2006

sellele on võimalik muundada inimesele mugavamalt kasutatavasse vormi ka vooluvee energiat (hüdroelektrijaamad), tuuleenergia (tuulikud) ning valguskiirgust (päikesepaneelid, fotoelemendid).

Eesti Energia toodab suurema osa energiast fossiilset kohalikku kütust põlevkivi põletades. Seltaga mõjutab Eesti Energia tootmistegvus atmosfääri paisatavate ainete kaudu õhukvaliteeti ning tekkiva põletusjäätisest ladestamise kaudu ka pinnast ja põhjavett. Lisaks sellele kasutab Eesti Elektri jaam elektri tootmiseks kondensatsioonimeetodil märkimisväärt kogustes jahutusvett.

Idealsel põlemisel tekivad CO_2 ja H_2O . Sõltuvalt põletustingimustest ja kasutatava kütuse omadustest võivad tekkida ka NO_x , SO_2 , CO , raskmetallid ja lendtuhk.

SO_2 tekib väävli sisaldavate kütuste põletamisel kütuses oleva väävli oksüdeerumisel. SO_2 näol on tegemist happeliste omadustega gaasiga, mis koosmõjus õhuniiskusega suurendab sademete happelisust ning tekitab seega happevihmasid. Maha sadavad happevihmad mõjutavad loodust. Eriti tundlikud on happevihmadele okaspuumetsad ning teatud taimeliigid, mis võivad happevihmade tulemusena hävineda. SO_2 levik on siiski piiratud, ulatudes teatud kauguseni ümber saasteallika, ning ei oma seega globaalset mõju.

NO_x tekib kütustes oleva orgaaniliselt seotud lämmastiku oksüdeerumisel. Lisaks sellele võib põlemisprotsessis kõrgetel temperatuuridel toimuda ka õhus oleva lämmastiku oksüdeerumine. Analooiliselt SO_2 -le on ka NO_x gaasid happeliste omadustega ning tekitavad happevihmasid. Lisaks on lämmastik oluline toitaineline looduses ning NO_x heited põhjustavad seega veekogudes mitmesuguste taimede vohamist ehk eutrofikatsiooni. Veekogude eutrofeerumisel muutuvad nende omadused, liigiline koostis ja seega ka kvaliteet. Tingituna põlevkivi keemilisest koostisest on seda kasutavate elektrijaamade NO_x heited väikesed ning sarnased kivisütt kasutavate elektrijaamadega. Ka NO_x gaaside levik on suhteliselt piiratud ning üldiselt on tegemist lokaalse mõjuga, va N_2O puhul, mis on üks nn kasvuhooonegaas.

CO_2 on gaas, mis tekib elutegevuse protsesside tulemusena ning on samas oluline komponent uue biomassi tekkimisel fotosünteesis. Inimtegevuse tulemusel paisatakse tänapäeval õhku tunduvalt rohkem CO_2 , kui seda jõuab tarbida nn. süsinikuring või on vaja biomassi taastootmiseks. Fossiilsete kütuste põletamisega tuuakse süsteemi juurde seni fikseeritud süsteemist väljas olnud süsinik. Tänapäeva teaduste alusel loetakse CO_2 üheks kliimasoojenemise ehk kasvuhoooneefekti tekitajaks, mille tulemusena tõuseb maakeral keskmine temperatuur. Lisaks fotosünteesi protsessile neeldub ka teatud osa CO_2 veekogudes, seejuures ookeanides. Viimastel aastakümnetel on täheldatud CO_2 sisalduse kiiret kasvu õhus, mille on tinginud peamiselt inimtegevus. Kliimamuutust vähendavate meetmete rakendamisega on alustatud nii Euroopa kui ka maailma tasemel. Eesti on ratifitseerinud Kyoto protokollid ning kõik Eesti Energia neli suurt tootmisüksust kuuluvad Euroopa Liidu kasvuhooonegaaside heitkogustega kauplemise süsteemi.

Lendtuhk tekib peamiselt tahkete kütuste põletamisel ning on tegelikult ainuke õhusaaste komponent, mis on silmaga selgesti eristatav. Ka raskmetallide levik keskkonda toimub peamiselt lendtuha kaudu. Õhku paisatav lendtuhk põhjustab inimestele hingamisteede häireid ning kopsuhaigusi. Tahkete osakese ehk lendtuha kontsentratsioon maapinnalähedases õhukihis on limiteeritud ning ei tohi ületada kehtestatud piirväärtusi. Lendtuha keskkonnamõju sõltub oluliselt põletatavast kütusest. Kivisöest tekkiv lendtuhk on üldiselt happeliste omadustega ning tekitab seega keskkonnale täiendavat happelist koormust. Põlevkivi põletamisel tekkiv lendtuhk on aluseliste ehk leeliseliste omadustega. Keskkonda sattunud põlevkilendtuhk vähendab keskkonna happelisust ning leevendab seega happevihmade keskkonnamõjusid. Aluseliste omadustega lendtuha õhku paisumine võib olla üks selgitus sellele, miks Ida-Virumaal ei esine happevihmasid, kuigi samas paiknevad ka suurimad SO_2 allikad.

Möödunud majandusaastal paiskasid Eesti Energia elektrijaamad õhku kokku 54 593 tonni SO_2 , 9192 tonni NO_x ning 7267 tonni lendtuha. Tegemist on suurte kogustega, mis moodustavad eri saasteainete puhul vähemalt 50% kogu Eesti atmosfääriheidetest. Ehkki toodang kasvab, toimub igal aastal märkimisväärne atmosfääri sattuvate saasteainet koguste vähendamine. Võrreldes 2004/05. majandusaastaga vähenesid möödunud majandusaastal SO_2 heitmed ca 13 500 tonni, NO_x heitmed ca 2500 tonni ning lendtuha heitmed ca 10 000 tonni. Kasvuhooonegaasiks klassifitseeritud CO_2 eraldumine vähenes rohkem kui 10% võrreldes eelmise majandusaastaga.

Põhilise osa eespool nimetatud heidetest emiteerivad suurimate tootmismahutudega Eesti ja Balti Elektri jaam. Atmosfääriheidet on vähenenud peamiselt tänu kahe uue keevkihttehnoloogial põhineva energiaploki käivitamisele Narva Elektri jaamades. Uued katlad on vähendanud SO_2 heiteid praktiliselt nullilähdasteks. Atmosfääri saastava lendtuha koguste vähendamiseks on edukalt rakendatud tõhusamaid filtreid. Lendtuha ja ka SO_2 heiteid on samuti oluliselt vähendanud Balti Elektri jaama vanade plokide (I kuni III järk) sulgemine. Balti ja Eesti Elektri jaama renoveeritud keevkihtkatlad on ka efektiivsemad, tarbides sama koguse energia tootmiseks vähem kütust. Vähenenud on ka uute energiaplokkide elektri omatarve. Vähenenud kütusetarve koos põlevkivis leiduvate karbonaatide (lubjakivi) madala lagunemisastme-ga muudab uued katlad vähem CO_2 mahukaks, mis on oluline 2005. aasta algusest rakendunud CO_2

kaubanduse valguses. Balti Elektriijaamas on lisaks olemasolevatele energiablokkidele rajatud ka maa-gaasil töötav moodne tipukatlamaja. Kõikide heidete pidevaks jälgimiseks ning nendele operatiivseks reageerimiseks rajati Narva Elektriijaamadesse heitgaaside pidevseire süsteem.

Iru Soojuselektriijaam, mis algselt oli planeeritud kasutama ka vedelkütust, töötab praegu 100% maa-gaasil. Maagaas on küll taastumatu ja fossiilne kütus, kuid hetkel loetakse seda kõige keskkonnasõbra-likumaks ja efektiivsemaks taastumatuks kütuseliigiks. Tingituna väiksematest tootmismahjust, aga ka puhtamast kütusest on Iru elektriijaamast õhku paistavad heitgaaside kogused väiksemad (NO_x pai-sati õhku 657 t) ning puudub väävi ja tahkete osakeste saaste probleem. Samas vajavad ka Iru Elektri-jaama seadmed renoveerimist, sest praegu ületavad selle NO_x heited rohkem kui kask korda Euroopa Liidu poolt kehtestatud norme. Probleemi lahendamiseks viidi eelmisel majandusaastal läbi Euroopa Liidu kaasrahastatud uuring NO_x heidete vähendamiseks. Uuringu tulemusena töötati välja majandus-likult põhjendatud töökava ning dokumentatsioon heidete vähendamiseks ning efektiivsuse suurenda-miseks. Heitetaseme alandamise esimene etapp peab valmima 2008. aastaks.

Ahtme Soojuselektriijaam kasutab nagu Narva Elektriijaamadki kütuseks põlevkivi. Seega on ka sellest elektriijaamast eralduvad heitgaasid ning saasteained samad. Kuna tegemist on Narva Elektriijaamades tunduvalt väiksema elektriijaamaga, siis on ka heitkogused väiksemad. Möödunud majandusaastal pais-kas Ahtme Elektriijaam õhku 2818 tonni SO_2 , 222 tonni NO_x ning 1489 t tahkeid osakesi. Ahtme Elektri-jaam peab 2010. aasta lõpuks vastama Euroopa Liidu suurte põletusseadmete direktiivi nõuetele ning vajab seega põhjalikku rekonstrueerimist.

Õhusaaste kõrval teine energiatootmise oluline keskkonnamõju on tahkete jäätmete käitlus. Peale gaasi tekib kõikide teiste kütuste põletamisel vähemal või rohkemal määral tuhka ehk mineraalseid jäätmeid. Võrreldes teiste tahkekütustega on põlevkivi omapäraks suur mineraalainete sisaldus. Pärast põlevkivi põletamist jääb tuhana alles 45–50% algselt põletatud materjalist. Narva Elektriijaamades ja Ahtme Elektriijaamas tekkinud tuhka ladestatakse samas kõrval asuval tuhaväljadel. Suurte tuhakoguste trans-pordiks kasutatakse hüdrotransporti, st tuhka pumbatakse veega segatuna ladestuspaika.

Olukorra muudab keeruliseks põlevkivituhha suur CaO ehk kustutamata lubja sisaldus. CaO reageerimi-sel transpordiveega muutub viimane nn lubja kustumise reaktsiooni tulemusena tugevalt aluseliseks. Selle omaduse tõttu on tuhka klassifitseeritud ohtlikuks. Tuhha hüdroärastus toimub kinnises süsteemis, kus transpordivesi ei satu keskkonda. Sademete mõjul süsteemi tekkinud liigvesi neutraliseeritakse ja töödeldakse nõuetekohaselt ning juhitakse vastavalt keskkonnanalubades fikseeritud tingimustele kesk-konda. Tuhaärastussüsteemis ringlevad suured tugevalt aluselised veekogused tekitavad hoolimata kinnisest süsteemist keskkonnareostuse riski. Silmas peetakse olukorda, kus õnnetuse või tehnilise probleemi mõjul pääseb tugevalt aluseline vesi keskkonda.

Euroopa Liidu õigusaktide nõuete alusel tuleb praegust tuhaärastussüsteemi muuta. Selleks on planee-ritud hiljemalt 2009. aasta keskpaigaks viia tuhaärastus üle uuele poolkuivale nn tihepulp tehnoloogiale ning korrastada olemasolevad tuhaväljad. Muudatused vähendavad tunduvalt ringleva vee kogust ning vähendavad sademete mõjul tekkinud uusi veekoguseid. See omakorda muudab kogu süsteemi turvali-semaks. Probleemi lahendamiseks alustati 2006. aasta alguses kahte energiablokki teenindava tihe-pulpu tuhaärastuse katseseadme ehitamist. Katseseadme eduka testimise tulemusena rakendatakse ana-loogilist tehnoloogiat ka teiste energiablokkide puhul. Lisaks tuhaärastuse renoveerimisele tegeldakse ka olemasolevate süsteemide parendamisega. Eelmisel majandusaastal algutati keskkonnamõjude hinda-mise protsess Balti Elektriijaama tuhavälja nr 1 liigvee neutraliseerimise süsteemi renoveerimiseks. Ühe võimalusena on kaalutud ka aluseliste heitvete neutraliseerimisel asendada tugevad happed CO_2 gaa-siga, mille kasutamine on tunduvalt keskkonnasõbralikum.

Eelmisel majandusaastal alustati otseses kasutuses mitteoleva Balti Elektriijaama tuhavälja nr 2 sulge-mistöödega. Tööde käigus eemaldatakse ning neutraliseeritakse tuhaväljal olev tugevalt aluseline vesi tasemel, mis võimaldab selle ohutut juhtimist keskkonda. Kuivendatud tuhaväli planeeritakse ning kae-takse kasvupinnasega, selleks et vähendada sadevete mõjul tekkinud aluselise vee kogust. Korrastatak-se ka tuhavälja kõrval olev kogumistiik. Tulevikus on planeeritud korrastatavale ning suletavale tuhaväl-jale rajada ca 50 MW võimsusega tuulepark.

Põlevkivituhka on võimalik ka kasutada toomena paljudes valdkondades. Narva Elektriijaamad tegele-vad selliste võimaluste otsimise ning arendamisega, et suurendada tootmisel tekkinud põlevkivituhha taas-kasutamise määra. Täna leiab taaskasutust ca 2% tekkinud põlevkivituhast. Põlevkivituhka võib kasu-tada toorainena ehitusmaterjalitööstuses, nt lisandina tsemendi tootmisel või täitematerjalina. Uue suure rakendusena võiks siia lisada põlevkivituhha kasutamise suuremates stabiliseerimisprojektides tsemendi asendajana. Oma aluseliste omaduste tõttu kasutatakse põlevkivituhka ka happeliste muldade neutrali-seerimiseks.

Vett kasutatakse kondensatsioonrežiimis töötavates elektriijaamades jahutusveena ning koostootmisjaa-mades soojuskandjana. Üldjuhul kasutatakse kõikides elektriijaamades lähedal asuvate veekogude loo-

29-09-2006

duslikku pinnavett. Jahutusvee kasutamise keskkonnamõju on pinnavee temperatuuri tõus, kuna kasutatud vesi juhitakse tagasi keskkonda. Narva Elektri jaamade jahutusvesi tõstab arvestuslikult pinnavee temperatuuri keskmiselt kuni 7 kraadi aastas. Uus keevkihttehnoloogia vähendab ka jahutuseks vajaliku vee kogust.

Seoses taastuvate energiaallikate laialdasema kasutuselevõtmisega on palju vaieldud ka selle üle, kas ja millised on taastuvenergiaallikaid kasutavate tootmisüksuste keskkonnamõjud. Ka taastuvate energiaallikate kasutamine toob endaga kaasa keskkonnamõjusid.

Tuuleenergiat tootvate tuulikute puhul viidatakse sellele, et need on ohtlikud lindudele ja nahkhiirtele. Lisaks veel esteetiline mõju, st kas ikka tuulikud sobivad igasse maastikupilti või mitte. Üks mõju on kindlasti tuulikute tekitatav madalsageduslik müra. Eesti Energia poolt täna kasutatavad ning tulevikus paigaldatavad tuulikud vastavad kõikidele praegustele keskkonna- ning tervisekaitse nõuetele. Hüdromaade puhul nimetatakse keskkonnamõjudeks vooluvee takistamisest ja paisutamisest tulenevaid probleeme maakasutusele. Eraldi küsimus on kalade, eriti haruldaste liikide liikumise takistamine. Eesti Energia on tegelnud ainult olemasolevate vanade hüdromaade taastamisega, st uusi tammesid ja paisusid ei ole rajatud ning olemasolevaid on renoveeritud kõiki nõudeid jälgides. Võimalikud häiringud ehitustööde käigus on kompenseeritud keskkonnaparendustöödega asjaomastel jõgedel.

Elektri ülekande keskkonnamõjud

Kolmanda olulise osa energeetika keskkonnamõjudest moodustavad elektri ülekande ja jaotusega seotud mõjud. Elektri ülekande on oluline osa energeetikast, sest just kõrge- ja madalpingeliinide kaudu jõuab toodetud elekter tarbijani. Väga raske on tavainimesel tajuda tegelikkuses seda, kui palju on vaja erinevaid seadmeid ning elektriliine selleks, et iga tarbija saaks kasutada elektrit. Ainuüksi Jaotusvõrgus on kokku ca 53 000 km õhuline, 8000 km kaabelliine ning üle 18 000 alajaama. Põhivõrgul on ca 5200 km kõrgepingeliine ning ca 140 alajaama.

Erinevalt seni kirjeldatud etappide mõjudest on elektri ülekande võimalikud keskkonnamõjud seotud maakasutuse ja sellest tulenevaga ning elektri ülekande füüsikaliste omadustega.

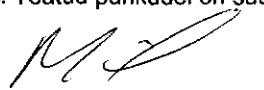
Üks suuremaid mõjude rühmi on elektri jaotus- ja ülekandeliinide alusele maale rakenduvad kasutuspiirangud. Liinidealust maad ning ümbrust tuleb hooldada ja kõrgetaimestikust puhtana hoida. Samuti ei saa liinide all olevat maad igal võimalikul eesmärgil kasutada, vaid arvestada tuleb kasutuspiiranguid. Aegajalt kerkivad teravalt esile liinihooldusega seotud metsanduse küsimused. Liinide ohutuse ja töökindluse tagamiseks tuleb rajada piisavad puudest vabad turvatsoonid. Seda vajadust kinnitavad tormide käigus tekkinud liinikahjustused. Lisaks kasutuspiirangutele mõjuvad õhuliinid ja alajaamad visuaalselt ebaesteetiliselt ning nende rajamiseks on sageli vaja maha võtta metsa või teha kaevetöid, millega kujundatakse oluliselt ümber senist looduskeskkonda ja ümbrust.

Eesti Energial on kokku üle 18 000 trafoalajaama. Alajaamades olevad seadmed, peamiselt trafod ja õhuliinide juhtivad osad tekitavad ümbristavasse keskkonda müra. See mõju on eriti tuntav alajaamades või õhuliinide vahetus läheduses asuvates elumajades. Lisaks sellele kasutatakse alajaamades isoleeriva keskkonnana spetsiaalseid õlisid ehk trafoõlisid. Trafo lekete või avariide korral on oht, et õli satub keskkonda ning tekitab seal pinnase ja põhjavee reostuse. Trafoõlisid seostatakse ka selliste keskkonnamõjudega nagu PCB või PCT. Põhivõrgus ei ole kunagi nimetatud komponente sisaldavaid õlisid ja trafosid kasutatud. Jaotusvõrgus on PCBd ja PCTd sisaldavad trafod praegu veel kahes punktis. Need on saadud endise N. Liidu armee alajaamade ülevõtmisel ning nende kohta peetakse eriarvestust. Praeguste plaanide alusel peaksid PCBd ja PCTd sisaldavad seadmed olema nõuetekohaselt kõrvaldatud hiljemalt 2010. aastaks.

Elektri ülekandmisel nagu ka teiste elektriliste protsesside puhul tekib kõrgepinge ülekandeliinide ning alajaamades olevate seadmete vahetus läheduses elektromagnetväli, mis võib mõjutada elutegevust. Elektromagnetvälja mõjude kohta on tehtud mitmeid uuringuid, kuid seni ei ole elusorganismidele avalduva mõju kohta ühest vastust saadud. Selleks et vähendada elektromagnetvälja võimaliku mõju inimestele, on kõrgepingeseadmete ja liinide võimalikus ohutsoonis kehtestatud arendustegevuse piirangud.

Ülekandeliinide remontimisel, renoveerimisel või likvideerimisel tekib märkimisväärses koguses jäätmeid (peamiselt postid), mis vajavad nõuetekohast käitlust.

Ülekandega seotud keskkonnamõjude leevendamiseks tehakse pidevat ja süstemaatilist tööd. Liinide hooldamisel ning metsa raiumisel on kehtestatud põhjalikum ja rangem tööde kord. Liinihooldustööde kvaliteedi parandamiseks tehakse koostööd Riigimetsa Majandamise Keskusega (RMK). Erametsade puhul peetakse läbirääkimisi huvigruppidega ühsete ja kõiki osapooli rahuldavate lahenduste leidmiseks ja rakendamiseks. Teatud puhkudel on suurema tööohutuse saavutamiseks, visuaalsete häiringute



29-09-2006

vähendamiseks, müra alandamiseks jne püütud õhuliinid asendada kaabelliinidega. Maa-aluste kaablite kasutamisel paljusid loetletud probleeme küll välditakse, kuid ka maa-aluste kaabelliinide puhul säilivad teatud maakasutuspiirangud. Alajaamade rajamisel püütakse kasutada kompaktsemaid ning madalama müratasemega seadmeid, mis omakorda vähendavad alajaamade mõõtmiseid.

Õliseadmete kasutamise asemel püütakse minna üle teistele keskkonnohtumatele lahendustele. Kui see pole aga võimalik, siis rajatakse vajalikud turvasüsteemid turvabasseinide, õliseparaatorite ning kogumismahutite näol. Eelmisel majandusaastal renoveeriti ning kohandati tänapäevaste nõuetega vähemalt 25 alajaama õliseadmete reostusohu vähendavad turvasüsteemid. Selleks investeeriti eelmisel majandusaastal üle 11 miljoni krooni. Turvasüsteemide arendamisel ja rajamisel püütakse jõuda optimaalse tulemuseni mitte ainult turvalisuse seisukohast, vaid ka hoolduskulude poolest. Üksikud allesjäänud ja eriarvel olevad PCB-seadmed kõrvaldatakse vastavalt kokkulepitud ajagraafikule.

Eelmisel majandusaastal alustati ka tõsisemat tegevust liinide hooldusel tekkivate jäätmete käitlemiseks. Peamine probleem on endiselt immutatud puitpostide käitlemise võimaluste leidmine. Probleemi lahendamiseks alustatakse veel käesoleval aastal kasutustest kõrvaldatud immutatud puitpostide arvelevõtmist ning ajutist ladustamist koos eelistatult Eestis toimuva lõppkäitlusega.

Keskkonna- ja kvaliteedijuhtimine

Eesti Energia on juba neli aastat süstemaatiliselt tegelnud kontserni keskkonna- ja kvaliteedijuhtimissüsteemide juurutamise ning arendamisega. Esmane ülesanne oli kontserni kõikides tootmisettevõtetes kehtestada standardile ISO 14001 vastav keskkonnajuhtimissüsteem. Et aga viimastel aastatel on maailmas üha enam mindud üle integreeritud juhtimissüsteemidele, mis käsitlevad korraga nii kvaliteedi-, keskkonna- kui ka tööohutuse küsimusi, on paljud kontserni kuuluvad ettevõtted hakanud huvi tundma integreeritud süsteemi juurutamise vastu.

Rahvusvahelised standardid ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 kirjeldavad vastavalt kvaliteedi-, keskkonna- ning tööohutuse ja -tervishoiu juhtimisele esitatavaid nõudeid. Ettevõtte kasutusele võetud süsteemi vastavust standardi nõuetele hindavad akrediteeritud organisatsioonide sõltumatud audiitorid. Kui süsteem on standardiga kooskõlas, väljastatakse ettevõttele sertifikaat, mis näitab peamiselt seda, et ettevõtte tähtsustab asjaomast valdkonda (kvaliteet, keskkond, tööohutus ja tervishoid) ja tegeleb selle arendamisega süstemaatiliselt. Sertifitseeritud juhtimissüsteem näitab, et paika on pandud üldised põhimõtted ning jaotatud vastutusalad ja kohustused.

Kõiki kolme valdkonda katvad sertifitseeritud juhtimissüsteemid on loodud Eesti Põlevkivi ettevõtetes (Estonia ja Viru kaevandused, Aidu ja Narva karjäär, AS Põlevkivi Raudtee, AS Mäetehnika), võrguettevõtetes OÜ Põhivõrk ning OÜ Jaotusvõrk ning võrkude hoolduse ja ehitusega tegelevas ASis Elektriteenused. Standardile ISO 14001 vastavad keskkonnajuhtimissüsteemid on olemas peaaegu kõigil Eesti Energia kontserni tootmisettevõtetel. Möödunud majandusaastal pöörati enam tähelepanu olemasolevate juhtimissüsteemide uuendamisele ning esimeste sertifikaatide saajate puhul ka juba sertifikaatide uuendamisele.

Lisaks nimetatud ülemaailmsetele juhtimissüsteemidele juurutatakse Iru Elektrijaamas katseliselt ka Euroopa Liidus välja töötatud EMASi keskkonnajuhtimise süsteemi. Peamine erinevus EMASi ja ISO juhtimissüsteemi vahel on esimese suurem väljapoole suunatus. EMASi süsteemi peetakse üheks täiendavaks võimaluseks, kuidas suhelda huvigruppidega ning anda tõhusalt infot ettevõtte keskkonnategevusest. Iru Elektrijaama EMASi süsteemi tunnustamine peaks toimuma 2006. aasta suvel ning see peaks olema teine EMASi tunnustamine Eestis.

OSELCA projekt ehk põlevkivielektri olulusringi hindamine

OSELCA ehk põlevkivist toodetud elektri ehk põlevkivielektri olulusringi hindamise projekt oli Euroopa Liidu Life-Environment fondi toetatud demonstratsiooniprojekt, et juurutada Eestis olulusringi hindamise rahvusvaheliselt tunnustatud meetodikat (Life Cycle Assessment ehk LCA). Projekti eesmärk oli ühest küljest selle uude ja innovaatilise keskkonnametoodika tutvustamine ja ellu rakendamine, teisest küljest aga Eesti Energia põhitoodangu – põlevkivielektri – iseloomustamine selle meetoodika kohaselt.

Projekt kestis ligi kolm aastat (27 kuud). Eesti Energia partneriteks olid Soome Keskkonnainstituut SYKE ja Eesti konsultatsioonifirma OÜ Cycleplan. Projekti juhtkomisjoni kuulusid lisaks projektpartneritele ka Keskkonnaministeeriumi ning Majandus- ja Kommunikatsiooniministeeriumi esindajad.

Miks see projekt vajalik oli? Põlevkivist elektri tootmine sellises mahus, nagu see Eestis toimub, on ainulaadne. Kasutades LCA meetodikat, on võimalik hinnata põlevkivielektri keskkonnamõjusid kõiki tootmi-

29-09-2006

se etappe ja neis kasutatud materjale arvesse võttes. Läbiviidud analüüsi tulemused aitavad EE tuleviku-
kutegevusi planeerida. Elekter on Eestis ka oluline sisend paljude teiste toodete puhul. Sellest tulenevalt
on põlevkivielektri keskkonnamõtjude analüüs üks oluline osa ka teise Eestis toodetud toodete keskkon-
namõtju hindamisel olulusringi hindamise metoodikat kasutades.

Projekti raames tehti põlevkivielektri tootmise kõikide etappide keskkonnainventuur ehk keskkonnamõtju
hindamine. Saadud tulemuste põhjal võrreldi nii tolm- kui ka keevkihtpõletustehnoloogia abil toodetud
põlevkivielektrit kivisõest toodetud elektriga. Tunnustatud metoodika kohaselt tehtud analüüsi tulemused
on võrreldavad teiste analoogsete analüüside tulemustega. Projekti käigus analüüsiti ka võimalikke Ees-
ti *energeetika tulevikuarengustenaariume nende keskkonnamõtju silmas pidades. Projekti tulemusena*
saadud põlevkivielektri keskkonnamõtjused kasutati energiamahuka näidistoote keskkonnaomaduste hin-
damisel, mille käigus võrreldi selle toote keskkonnamõtjused tootmiseks kasutatud energia päritolust sõl-
tuvalt.

Enne OSELCA projekti oli olulusringi metoodika Eestis vähetuntud. Selle tutvustamiseks korraldati kolm
Eesti huvirühmadele suunatud seminari ning üks rahvusvaheline konverents. Metoodika ning projekti tu-
lemuste tutvustamiseks avati Interneti-lehekülg. Välja anti mitmeid trükiseid ning temaatikat käsitleti nii
ajalehtedes kui ka teistes meediakanalites.

Mis kasu Eesti Energia sellest projektist sai? Analüüsides ning kivisõest toodetud elektri keskkonnamõt-
jude hindamisest selgub, et Narva Elektri jaamades rakendataval uuel keevkihtmeetodil toodetud põlev-
kivielekter on täiesti võrreldav kivisõelelektriga. Mitmete näitajate poolest edestab uus tehnoloogia Eu-
roopas täna ja ka lähitulevikus laialdaselt kasutatavat tootmistehnoloogiat. Eesti energiavajaduse kat-
miseks modelleeritud tulevikuarengustenaariumidest on madalaimate negatiivsete keskkonnamõtjudega stse-
naarium, mis eeldab aastaks 2020 olulises mahus süsinikuvaba elektri (sh tuumenergeetika baasil too-
detud elektri) importi naaberriikidest. Seega on keskkonnakaitse vaatepunktist Eesti Energia tootmis-
portfelli mitmekesistamisega seotud arendustööd ning uuringud väga positiivsed.

OSELCA projekt oli Eesti Energia esimene panus nii enda kui ka teiste Eesti toodete keskkonnamõtju
hindamise edendamisse uude ja rahvusvaheliselt standarditud metoodikate alusel. See ei jää kind-
lasti viimaseks sellelaadseks ettevõtmiseks ning juba lähitulevikus jätkab Eesti Energia uude me-
toodikate juurutamist ja arendamist Eestis.

Roheline Energia ja taastuvenergeetika

Aprillikuus möödus viis aastat sellest, kui Eesti Energia pani aluse Rohelise Energia osalusüsteemile
ning hakkas esimese Ida-Euroopa energeetikaettevõtteks oma klientidele pakkuma keskkonnasõbralik-
ult toodetud elektrienergiat – Rohelist Energiat.

Roheline Energia on elektrienergia, mis on 100%liselt toodetud taastuvatest energiaallikatest, selle toot-
misel on täidetud kõiki keskkonnanõudeid ning seda ostes toetavad kliendid taastuvenergeetika-alase
teadmiste arengut ning nende rakendamist Eestis.

Rohelise Energia algusaastal, s.o 2001. aastal, oli Eestis toodetava taastuvenergia hulk äärmiselt taga-
sihoidlik. Väikesed vee-elektri jaamad tootsid kokku u 6 GWh keskkonnasõbralikku elektrit aastas, mis
moodustas kõigest 0,1% Eestis tarbitavast elektrienergiast. Tänapäevaks on see pilt juba muutunud ning
muutub tulevikus veelgi. Praegu toodavad Eestis Rohelise Energia kriteeriumidele vastavat energiat
kümned suured ja väikesed hüdroelektri jaamad, elektrituulikud ning lisaks mitu biogaasijaama. Lähitu-
levikus peaksid siia nimekirja lisanduma ka biomassist elektrit tootvad koostoote jaamad. Kokku on taas-
tuvatest energiaallikatest toodetud ning Rohelise Energia kriteeriumidele vastava energia maht tõusnud
viie aastaga eeskätt elektrituulikute toel pea 20 korda, kattes peagi 2% Eesti elektrivajadusest.

Eesti Energia toodab taastuvatest energiaallikatest elektrit Linnamäe ja Keila-Joa hüdroelektri jaamas
(kokku ca 4,45 GWh) ja Virtsu tuulepargis (1,6 GWh). EE ei ole siiski Eestis ainuke taastuvatest ener-
giaallikatest elektri tootja. Kokku toodeti Eestis eri tootjate poolt 97 GWh elektrienergiat taastuvatest
energiaallikatest, mis osteti kokku EE poolt. Nimetatud tulemus on 2,5 korda suurem kui eelmisel aastal
ja see kasv tuleneb peamiselt tuuleenergia kasutamise mahtude kiirest suurenemisest.

Et taastada olulist positsiooni taastuvenergiaallikate kasutamisel, jätkab Eesti Energia oma mitmesugus-
te taastuvenergia projektide arendamist. Üks suuremaid neist on 50 MW tuulepargi rajamise ettevalmis-
tamine Balti Elektri jaama suletaval tuhaväljal. Biogaasi kasutamise vallas arutatakse soojustelektri jaama
rajamist Ekseko seafami juurde, mis lahendab nii Ekseko kui ka mitme teise looma/linnukasvataja jäät-
meprobleemid ning parandab üldist elukvaliteeti. Eesti Energia jätkab vanade hüdroelektri jaamade taas-
tamist. Lisaks Linnamäe ning Keila-Joa hüdroelektri jaamadele on plaanis taastada ka Põltsamaa hüdro-



29-09-2006

elektrijaam. Lisaks tootmisvõimsuste taastamisele tänapäevasel tehnilisel tasemel, taastatakse ka objekti kultuuriline väärtus.

Eesti Energia arendab energiavarustust ka sellistest paikades, kus puudub ühendus võrkudega. Näiteks tegelme Ruhnu tuulikute ja diisलगeneraatorite baasil kombineeritud elektrivastutuse süsteemi arendamisega. Tulevikus saaks seda rakendada ka teistes isoleeritud süsteemides.

Lähtuvalt elektriülekande füüsikast on Rohelise Energia tarbimine tinglik, s.t toodetud taastuvenergia tarnitakse ühtsesse võrku ja see jõuab tarbijani koos põlevkivist toodetud elektrienergiaga. Rohelise Energia tarbija ei saa oma seina teist, „rohelist“ pistikut, kuid klientideni jõudva Rohelise Energia koguste üle peetakse väga täpset arvestust. Aastas müüdav Rohelise Energia maht ei ületa Eesti Energia Jaotusvõrgu vahendusel müüdava taastuvenergia maht ja nii on garanteeritud iga Rohelise Energia kilovati taastuvenergeetiline päritolu.

Taastuvatest energiaallikatest toodetud Roheline Energia on maine- ja staatusetood, mis näitab ostja keskkonnateadlikkust ja sotsiaalset vastutustunnet. Lõppenud majandusaastal müüs Eesti Energia Rohelist Energiat 2 524 800 kWh. Müügi maht on saavutanud stabiilsuse.

Rohelise Energia (RE) sertifikaate müüdi järgmiselt:

RE I järgu sertifikaat, 120 000 kWh taastuvenergiat aastas:	7 tk
RE II järgu sertifikaat, 60 000 kWh taastuvenergiat aastas:	13 tk
RE III järgu sertifikaat, 6000 kWh taastuvenergiat aastas:	122 tk
RE kodukliendi sertifikaat, 1200 kWh taastuvenergiat aastas:	144 tk

Rohelise Energia ostjate toel taastati Keila-Joa hüdroelektrijaam, mille maksumuseks kujunes 15,6 miljonit krooni. Varasemast oluliselt rohkem tegeldi 2005. aastal taastuvenergeetika-alase teabe levitamisega eelkõige lastele ja noortele. Koostöös koolidega ja keskkoolides majandusõpet korraldava Junior Achievement'i programmiga algatasime 2005/06. majandusaastal projekti, mille eesmärk on tagada heade spetsialistide järelkasv. Koostöös Säästva Eesti Instituudi, Eesti Rohelise Liikumise ja Eestimaa Looduse Fondiga soovime 2006. aastal noortele veelgi aktiivsemalt ja atraktiivsemalt elektri- ja keskkonna-alast teavet pakkuda.

Roheline Energia on järjepidevalt toetanud ka üldist keskkonnahoidu. Viis aastat on Roheline Energia koostöös Eestimaa Looduse Fondiga (ELF) rahastanud ELFi keskkonnaprojekte ning kaasa aidanud Roheliste Rattaretkede korraldamisele. Rattaretkel kaasa loomisega soovime väärtustada tervet ellusuhtumist ja aktiivset eluviisi, juhtida tähelepanu keskkonnaprobleemidele ning suurendada ratturite üldist keskkonnateadlikkust. Rattaretkest on viimastel aastatel regulaarselt osa võtnud 2500-3000 aktiivset inimest üle eesti, tõsi, peamiselt tavalised noored. Retke eesmärk on näidata osalejatele huvitavaid Eestimaa paiku ning samas juhtida tähelepanu keskkonnaprobleemidele ning suurendada ratturite üldist keskkonnateadlikkust.

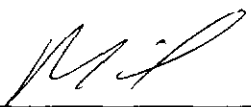
Energiasäästualane tegevus

Energiasääst on üheks olulisemaks abinõuks energiatarbimise kasvu ohjamisel ning energiavastutuse tagamisel.

Tavapärast mõistetakse energiasäästu all soojuse ja elektrienergia kokkuhoidu, mis saavutatakse kokkuhoiumeetmete rakendamisel lõpptarbijajuures. Süsteemne lähenemine energiasäästule aitab aga saavutada oluliselt suurema kulutuste ja ressursside kokkuhoiu kogu tsükli jooksul alates kütuste tootmisest, transpordist, ladustamisest, energiaks muundamisest ja jaotamisest kuni ratsionaalse ja säästliku tarbimiseni. Energia säästmine aitab vähendada energia tootmisega kaasnevat keskkonnareostust ning optimeerib ka tarbija kulutusi.

Eesti Energia käivitas 2004. aasta septembris Eesti esimese Interneti-põhise tasuta energiasäästuportaali, mis pakub adekvaatset ja süstematiseeritud teavet energiasäästu kohta, tutvustades asjaomaseid tooteid, tehnoloogiaid ja abinõusid. Portaal loodi koostöös ASiga Enprimo Estivo ja see asub aadressil <http://kokkuhoid.energia.ee>.

Energiasäästuportaali ülesanne on tutvustada energiakasutuse optimeerimisest huvitatud tarbijatele mitmesuguseid energiasäästu abinõusid. Portaalis antakse ülevaade energiasäästu võimaldavatest toodetest ja tehnoloogiatest ning viidatakse teistele samateemalistele Interneti-lehekülgedele. Portaalil on pidevalt uuenev uudisterubriik ning lugejatele on antud ka tagasiside võimalus, mille kaudu portaalil esitatut kommenteerida, täiendavaid lahendusi pakkuda ning oma energiasäästualastele küsimustele vastuseid saada.



29-09-2006

Portaalil on kolm teemaplokki: energiasääst kodus, energiasääst asutuses ja energiasääst tööstuses. Teemaplokkide alla on koondatud artikleid soojustamise, valgustuse, küttesüsteemide, efektiivsete elektriseadmete, tariifisüsteemide kujundamise jm kohta. Energiasäästuportaalil sisu täiendatakse ja ajakohastatakse pidevalt. Huvi portaali vastu on olnud püsivalt suur, iga kuu külastab portaali vähemalt 3500 inimest.

Eesti Energia jätkas ka juba traditsiooniks saanud energiasäästu projektikonkursi korraldamist, kus toetatakse parimaid esitatud projekte kokku 100 000 krooni ulatuses. Konkurss on suunatud eeskätt mitmetulundusühingutele ja sihtasutustele ning sellel toetatakse peamiselt teadmiste ja info jagamisega seotud projekte. Eelmisel majandusaastal lõpetati kaks 2004. aasta projekti: Noorteühenduse Juventus projekt "Energiasäästlik mosaiik", mille eesmärk oli Põltsamaa linna ja piirkonna noorte energiasäästliku mõtteviisi arendamine, ning MTÜ Virumaa Teabekeskus projekt "Tarbimisharjumuste kujundamine koolis ja kodus".

2006. aasta alguses toimus uus konkurss, mille käigus valiti sel aastal rahastatavad energiasäästu projektid.

Energia- ja tööstusliku kasvu ohjamine osa saamas üheks Eesti Energia prioriteetidest. Sellest tulenevalt püüame tulevikus lisada oma tegevusse veelgi enam mitmesuguseid energiasäästualgatusi oma prioriteetide täitmiseks.

Ökoloogialabor

Seoses Euroopa Liidu direktiivide ülevõtmise ja jõustamisega kasvavad pidevalt nõuded Eesti Energia tootmisettevõtetele. Heidete mõõtmise olulisust suurendavad ka pidevalt kasvavad keskkonnamaksud. Püstitatud keskkonnanäitajate saavutamise omaseireks ning õigusaktidest tulenevate nõuete ja ülesannete täitmiseks asutas Eesti Energia oma keskkonnanäitajate Ökoloogialabori.

Ökoloogialabor loodi 1992. aasta augustis esialgu Eesti Energia ettevõtete keskkonnanäitajate heidete objektiivseks mõõtmiseks. Alates 1994. aastast teeb laboratoorium samuti töökeskkonna mõõtmisi nii kontserni sees kui ka vastavalt välisestandarditele. Alates 3. juulist 2001 on Ökoloogialaboril Eesti Akrediteerimiskeskuse akrediteering, mille tõenduseks on väljastatud akrediteerimistunnistus nr L052. See tõstatab oluliselt labori mõõtmistulemuste usaldusväärsust ning kasutusvõimalusi.

Ökoloogialabor teeb peamiselt mitmesuguseid õhusaaste mõõtmisi. Operatiivsuse ning kõrge kvaliteedi saavutamiseks on labori käsituses liikuv labor, mis võimaldab teha mõõtmisi klientide soovitud objektidel ning lühikeste tähtaegadega. Samuti saab liikuva mõõtetehnika abil teha mõõtmisi, mis kõige paremini iseloomutavad muutlike protsesside keskkonnanäiteid.

Praegu pakub labor järgmisi teenuseid:

- keskkonnanäitajate mõõtmised kõigile tellijatele
- töökeskkonna mõõtmised kõigile tellijatele
- konsultatsioonid kahjulike heidete vähendamiseks katsetatud katelagregaatidel ja põlemisprotsesside optimeerimiseks
- kütuse värvilisuse määramine
- laboritevaheliste võrdlusmõõtmiste läbiviimine või nendes osalemine
- gaasianalüsaatorite kalibreerimine.

Viimastel aastatel on suuremate saasteallikate puhul heidete perioodilistelt mõõtmistelt üle mindud püsiseiresüsteemide kasutamisele. Püsiseire on ette nähtud ka uuemates keskkonnanäitajate õigusaktides. Sellega seoses tegeleb labor nüüd pigem automatiseeritud mõõtesüsteemide kalibreerimise ja hooldusega ning nende kvaliteedikontrolliga (QAL 2). Neid teenuseid ollakse valmis pakkuma ka väljapoole kontserni.

Töökeskkond

Elektrijaamades ja võrguettevõtetes on palju erinevaid kutsealasid ja töökohti, kus on tervistkahjustavad, ohtlikud või rasked töötingimused. Seal esinevad nii füüsilised, keemilised kui ka bioloogilised, füsioloogilised ja psühholoogilised ohutegurid.

29-09-2006

Elektrijaamades on põhilisteks ohuteguriteks õhu tolmusisaldus, müra, vibratsioon, kemikaalid, samuti ka õhutemperatuur, tõmbetuul ja niiskus. Kõige rohkem tervist kahjustavad töötingimused on põlevkivi-elektrijaamades, kus töötajaid ohustab põlevkivi-, põlevkivituha- ja asbestitolm. Katla- ja turbiiniosade isoleerimisel on hulgaliselt kasutatud asbesti sisaldavaid soojusisolatsioonimaterjale, mis õhku sattudes põhjustavad hingamisteede haigusi. Mõõtmistega on tuvastatud katelde remonditsoonide õhus tolmu kontsentratsioone, mis ületavad lubatava mitmekordselt.

Riskianalüüsiga määratud ohuteguritest tulenevate terviseriskide vähendamiseks rakendame mitmeid abinõusid:

- parandame seadmete tehnilist seisukorda ja kontrollime pidevalt nende töörežiime
- seadmete remondi käigus asendame asbesti sisaldavaid isolatsioonimaterjalid ohutumatega
- Balti ja Eesti Elektri jaama uute keevkihtkateldega energiablokkide ehitamisel vältisime täiesti asbesti sisaldavaid isolatsioonimaterjale, nende energiablokkide allesjäävatel torustikel ja seadmetel asendasime asbesti sisaldavad isolatsioonimaterjalid ohutumatega
- seiskamine Balti Elektri jaama amortiseerunud seadmetega I-III järjekorra, mis parandab töökeskkonna seisukorda Balti Elektri jaamas.

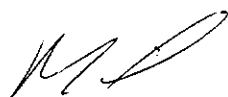
Ohutute töötingimuste tagamiseks on töötajad varustatud nõuetekohase kaitseriietuse ja -vahenditega.

Elektrivõrkude töötajate töötingimused on küllalt rasked, sest töö on välistingimustes (ilmastik, töö kõrgustes, puugioht) ja elektriohu tõttu pingeline. Ka siin on töötajad varustatud nõuetekohaste kaitseomadustega kaitseriietuse, kaitsejalanõude ning töö- ja kaitsevahenditega.

Elektripaigaldiste ohutuse ja tehnilise seisukorra kontrollimiseks on akrediteeritud töökindluse ja töökeskkonna osakond, kes teostab tehnilist kontrolli õigusaktidega ettenähtud korras. Töötajate tehakse seaduses ettenähtud tervisekontroll.

Tulenevalt töökeskkonda ja tööohutust käsitlevate õigusaktide nõuetest ning arvestades Eesti Energia struktuurilisi ja töökorralduslikke seoseid tööde ja seadmete käidu korraldamisel, on välja töötatud korraldavad sise-eeskirjad, mida pidevalt ajakohastatakse.

Ettevõtetes juurutatakse OHSAS 18001 rahvusvahelisele standardile vastavat töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemi. Käesoleval majandusaastal tunnistati standardi sertifikaadi vääriliseks OÜ Jaotusvõrk, kes sai selle kolmanda Eesti Energia ettevõtteks. Möödunud aastal sertifitseeriti ASi Eesti Põlevkivi ja OÜ Põhivõrk juhtimissüsteemid.



29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

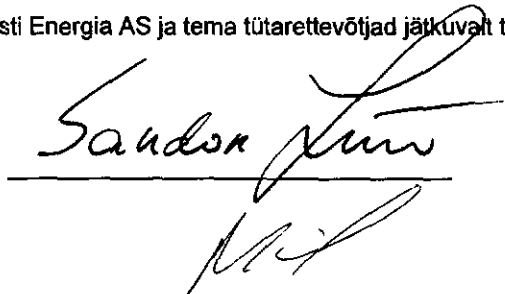
Juhatuse deklaratsioon

Juhatus kinnitab lehekülgedel 42 kuni 93 esitatud Eesti Energia ASi (emaettevõtja) ning emaettevõtja ja selle tütarettevõtjate (grupp) perioodi 1.4.2005 – 31.3.2006 kohta koostatud emaettevõtja ja grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande õigsust ja täielikkust ning kinnitab oma parimas teadmises, et:

- raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt;
- raamatupidamise aastaaruanne kajastab emaettevõtja ja grupi finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi õigesti ja õiglaselt;
- kõik teadaolevad olulised asjaolud, mis on selgunud aruande valmimise kuupäevani 6.6.2006, on raamatupidamise aastaaruandes nõuetekohaselt arvesse võetud ja esitatud.

Juhatuse hinnangul on Eesti Energia AS ja tema tütarettevõtjad jätkuvalt tegutsevad majandusüksused.

Sandor Liive
Juhatuse esimees



Margus Kaasik
Juhatuse liige



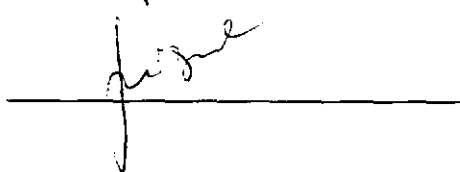
Lembit Vali
Juhatuse liige



Mati Jostov
Juhatuse liige



Tiit Nigul
Juhatuse liige



Intsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only

Initsiaalid/initials

H.K

Kuupäev/date

07.06.06

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

 Harju Maakohus
 Registriosakond

SISSE TULNUD
BILANSS

tuhandetes kroonides

Grupp	Grupp	Ema-	Ema-	
31.3.2006	31.3.2005	ettevõtja	ettevõtja	
		31.3.2006	31.3.2005	
				Lisa 29-09-2006

VARAD
Käibevara

Raha ja selle ekvivalendid	2 337 720	630 569	2 337 170	630 566	6
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	970 685	843 129	3 384 995	4 553 123	7,31
Varud	305 979	286 528	803	781	8
Kokku käibevara	3 614 384	1 760 226	5 722 968	5 184 470	

Põhivara

Investeeringud tütarettevõtjatesse	0	0	9 761 462	8 555 936	9
Investeeringud sidusettevõtjatesse	169 501	42 267	137 256	2 000	10
Nõuded tütarettevõtjatele	0	0	4 471 008	4 469 932	7,31
Materiaalne põhivara	19 597 162	18 775 596	820 737	785 274	11
Firmaväärtus	39 029	39 029	0	0	12
Kokku põhivara	19 805 692	18 856 892	15 190 463	13 813 142	

Kokku varad	23 420 076	20 617 118	20 913 431	18 997 612	
--------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	--

KOHUSTUSED
Lühiajalised kohustused

Võlakohustused	71 314	37 140	70 511	36 983	14
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 346 891	1 407 913	1 558 265	1 561 130	15,31
Tuletisinstrumendid	12 485	41 800	12 485	41 800	16
Eraldised	76 784	94 124	609	554	17
Tulevaste perioodide tulud	11 948	9 667	2 281	0	23
Kokku lühiajalised kohustused	1 519 422	1 590 644	1 644 151	1 640 467	

Pikaajalised kohustused

Võlakohustused	5 331 248	4 797 273	5 329 633	4 797 249	14
Võlad hankijatele	531	0	0	0	15
Eraldised	292 867	290 912	4 053	4 076	17
Tulevaste perioodide tulud	1 077 261	793 419	0	0	18
Kokku pikaajalised kohustused	6 701 907	5 881 604	5 333 686	4 801 325	

Kokku kohustused	8 221 329	7 472 248	6 977 837	6 441 792	
-------------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	--

OMAKAPITAL
Emaettevõtja osalus omakapitalis

Aktsiakapital	7 274 100	7 274 100	7 274 100	7 274 100	19
Aažio	4 065 497	4 065 497	4 065 497	4 065 497	
Kohustuslik reservkapital	685 661	652 339	685 661	652 339	
Riskimaandamise reserv	-1 289	-33 444	-1 289	-33 444	16
Elumiste perioodide jaotamata kasum	1 033 091	496 960	467 006	133 781	32
Aruandeaasta kasum	2 109 303	666 453	1 444 619	463 547	32
Kokku emettevõtja osalus omakapitalis	15 166 363	13 121 905	13 935 594	12 555 820	

Vähemusosa	32 384	22 965	0	0	
-------------------	---------------	---------------	----------	----------	--

Kokku omakapital	15 198 747	13 144 870	13 935 594	12 555 820	
-------------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	--

Kokku kohustused ja omakapital	23 420 076	20 617 118	20 913 431	18 997 612	
---------------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	--

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

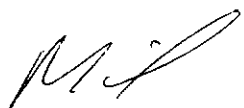


RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

KASUMIARUANNE
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Enne- ettevõtja	
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	
Müügitulu	7,085,730	6,176,127	4,047,278	5,374,052	21
Muud äritulud	1,255,823	39,301	507,652	805,946	22
Sihtfinantseerimine	6,316	2,837	1,611	802	23
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	17,213	-17,525	0	0	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-2,129,956	-1,899,351	-3,633,302	-4,925,123	24
Mitmesugused tegevuskulud	-657,025	-577,878	-117,492	-127,062	25,26
Tööjõukulud	-1,414,875	-1,375,000	-144,632	-182,529	27
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-1,561,228	-1,370,930	-69,011	-164,765	11
Muud ärikulud	-30,105	-17,430	-17,436	-5,948	28
Dividenditulu tütarettevõtjatelt	0	0	101,500	0	
Tütarettevõtjate väärtuse languse kahjum/kahjumi tühistamine	0	0	1,204,981	-15,445	9
ÄRIKASUM	2,571,893	960,151	1,881,149	759,928	
Finantstulud ja -kulud	-441,426	-302,323	-436,530	-296,381	29
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil					
investeeringutelt sidusettevõtjatesse	17,068	12,935	0	0	10
Kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest	-7,375	0	0	0	10
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	2,140,160	670,763	1,444,619	463,547	
Tulumaksukulu	-21,438	0	0	0	30
ARUANDEAASTA KASUM	2,118,722	670,763	1,444,619	463,547	
sh emajäse ettevõtja osalus kasumis	2,109,303	666,453	1,444,619	463,547	
vähemusosa osalus kasumis/kahjumis	9,419	4,310	0	0	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only

Initsiaalid/initials

H.K.

Kuupäev/date

07.06.06

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

RAHAVOOGUDE ARUANNE
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja	
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	
Rahavood äritegevusest					
Kasum enne maksustamist	2,140,160	670,763	1,444,619	463,547	
Korrigeerimised					
Põhivara kulum	1,561,228	1,370,930	69,011	164,765	11
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-33,845	-24,178	0	-5,062	
Kasum/kahjum materiaalse põhivara müügist	-19,448	-5,829	-4,755	-2,367	22.28
Kasum äriüksuse müügist	0	-7,031	0	0	5.22
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kasumid/kahjumid	-17,068	-12,935	0	0	10
Muud kasumid/kahjumid investeringutelt	7,375	-3,269	-1,306,481	15,445	9.10
Finantsinvesteeringute müügi kasum	0	-18	0	0	
Kursikasum välisvaluutas võetud võlakohustustelt	0	-12	0	-12	14
Kahjum tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest	10,593	0	10,593	0	16
Intressikulu võlakohustustelt	436,189	287,296	454,551	302,805	29
Intressitulu	-26,590	-7,972	-442,761	-799,320	22.29
Korrigeeritud puhaskasum	4,058,594	2,267,745	224,777	139,801	
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus					
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	-1,496	10,573	2,953	6,815	7
Nõuete suurenemine ostjate vastu	-113,325	-70,135	-116,821	-60,840	
Varude muutus	-19,451	-27,308	-22	-1,156	
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-6,909	-20,058	17,351	-48,859	
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-141,181	-106,928	-96,539	-104,040	
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus					
Eraldiste muutus	-22,341	-28,006	31	617	
Võlgnevuse muutus hankijatele	-27,528	56,268	-4,960	-15,586	
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	65,844	43,262	-16,422	458,209	
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	15,975	71,524	-21,351	443,240	
Makstud intressid ja laenukulud	-369,948	-280,874	-388,657	-293,091	
Saadud intressid	20,759	8,037	429,825	792,236	
Makstud tulumaks	-21,438	0	0	0	30
Kokku rahavood äritegevusest	3,562,761	1,959,504	148,055	978,146	
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-2,425,910	-2,521,182	-102,133	-284,487	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	317,687	215,706	0	35,374	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	34,134	10,373	8,184	6,376	
Laekunud äriüksuste müügist	0	30,428	0	9,056,324	5
Laekunud kapitalirendi põhiosa maksed	0	0	196	77,288	5
Tütarettevõtjalt saadud dividendid	0	0	61,500	0	31
Sidusettevõtjalt saadud dividendid	17,715	15,789	0	0	10
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud	6	5	0	4	
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	-135,256	-2,000	-135,801	-4,600,000	9.10
Laekunud finantsinvesteeringute müügist	0	84	0	9,609	10
Tütarettevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	0	0	1,276,310	-5,753,597	31
Kokku rahavood investeerimisest	-2,191,624	-2,250,797	1,108,256	-1,453,109	
Rahavood finantseerimisest					
Saadud pikaajalised pangalaenud	0	234,699	0	234,699	14
Emiteeritud pikaajalised võlakirjad	2,868,595	0	2,868,595	0	14
Lunastatud pikaajalised võlakirjad	-1,613,031	0	-1,613,031	0	14
Tagasi makstud pangalaenud	-819,313	-18,491	-819,313	-18,491	14
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-411	-167	0	0	14
Emiteeritud kommertsipaberid	388,339	0	388,339	0	14
Lunastatud kommertsipaberid	-391,165	0	-391,165	0	14
Tütarettevõtjalt saadud üleõlaenu muutus	0	0	33,868	106,500	31
Sidusettevõtjalt saadud üleõlaenu muutus	0	0	0	2,000	31
Tütarettevõtjalt saadud lühiajalised laenud	0	0	195,000	235,000	31
Tütarettevõtjale tagasi makstud lühiajalised laenud	0	0	-115,000	-160,000	31
Makstud dividendid	-97,000	0	-97,000	0	20
Kokku rahavood finantseerimisest	336,014	216,041	450,293	399,708	
Puhas rahavoog	1,707,151	-75,252	1,706,604	-75,255	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	630,569	705,821	630,566	705,821	6
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	2,337,720	630,569	2,337,170	630,566	6
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	1,707,151	-75,252	1,706,604	-75,255	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Juhatuse liige

Intsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials H.K.
Kuupäev/date 07.06.06

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

Harju Maakohus
Registriosakond
SISSE TULNUD

29-09-2006

OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

tuhandetes kroonides

Grupp	Emaettevõtja omanikele kuuluv omakapital					Kokku emaette- võtja osalus	Vähe- mus- osa	Kokku	Lisa
	Aktsia- kapital	Aazio	Kohus- tuslik reserv- kapital	Riski- maanda- mise reserv	Jaotamata kasum				
Omakapital seisuga 31.3.2004	7,274,100	4,065,497	626,182	-61,491	523,116	12,427,404	18,655	12,446,059	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	28,047	0	28,047	0	28,047	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	28,047	0	28,047	0	28,047	
2004/05 aruandeaasta kasum	0	0	0	0	666,453	666,453	4,310	670,763	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	26,156	0	-26,156	0	0	0	
Ümardus	0	0	1	0	0	1	0	1	
Omakapital seisuga 31.3.2005	7,274,100	4,065,497	652,339	-33,444	1,163,413	13,121,905	22,965	13,144,870	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	32,155	0	32,155	0	32,155	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	32,155	0	32,155	0	32,155	
2005/06 aruandeaasta kasum	0	0	0	0	2,109,303	2,109,303	9,419	2,118,722	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	33,322	0	-33,322	0	0	0	
Makstud dividendid	0	0	0	0	-97,000	-97,000	0	-97,000	20
Omakapital seisuga 31.3.2006	7,274,100	4,065,497	685,661	-1,289	3,142,394	15,166,363	32,384	15,198,747	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.



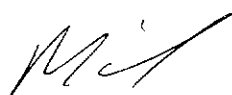
29-09-2006

OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE
tuhandetes kroonides

Emaettevõtja	Aksia- kapital	Aazio	Kohus- tuslik reserv- kapital	Riski- maanda- mise reserv	Jaotamata kasum	Kokku	Lisa
Omakapital seisuga 31.3.2004							
Saldo 2003/04 aastaaruandes	7,274,100	4,065,497	626,182	-61,491	523,116	12,427,404	
Arvestuspõhimõtete muutmise mõju	0	0	0	0	-363,179	-363,179	32
Korrigeeritud saldo seisuga 31.3.2004	7,274,100	4,065,497	626,182	-61,491	159,937	12,064,225	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	28,047	0	28,047	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	28,047	0	28,047	
2004/05 korrigeeritud kasum	0	0	0	0	463,547	463,547	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	26,156	0	-26,156	0	
Ümardus	0	0	1	0	0	1	
Omakapital seisuga 31.3.2005							
Saldo 2004/05 aastaaruandes	7,274,100	4,065,497	652,339	-33,444	1,163,413	13,121,905	
Arvestuspõhimõtete muutmise mõju	0	0	0	0	-566,085	-566,085	32
Korrigeeritud saldo seisuga 31.3.2005	7,274,100	4,065,497	652,339	-33,444	597,328	12,555,820	
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste jääkmaksumus						-8,555,936	
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste õiglase väärtus kapitaliosaluse meetodil						9,122,021	
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31.3.2005						13,121,905	
Riskimaandamise reservi muutus	0	0	0	32,155	0	32,155	16
Kokku otse omakapitalis kajastatud tulud	0	0	0	32,155	0	32,155	
2005/06 aruandeaasta kasum	0	0	0	0	1,444,619	1,444,619	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	33,322	0	-33,322	0	
Makstud dividendid	0	0	0	0	-97,000	-97,000	20
Omakapital seisuga 31.3.2006	7,274,100	4,065,497	685,661	-1,289	1,911,625	13,935,594	
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste jääkmaksumus						-9,761,462	
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste õiglase väärtus kapitaliosaluse meetodil						10,992,231	
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital seisuga 31.3.2006						15,166,363	

Lisad on raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Lisainfo aktsiakapitali, aazio ja reservkapitali kohta on esitatud lisas 19.

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification onlyInitsiaalid/initials H.K.Kuupäev/date 03.06.06

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD

1. Kokkuvõte olulisematest arvestus- ja aruandluspõhimõtetest

Eesti Energia AS (edaspidi emaettevõtja) on Eesti Vabariigis 31.3.1998 registreeritud äriühing. Emaettevõtja 31.3.2006 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aruanne hõlmab emaettevõtjat ja tema tütarettevõtjaid (edaspidi grupp) ning grupi osalemist sidusettevõtjates.

Vastavalt laenuandja KfW Bankengruppe (KfW pangakontsern) nõuetele, peab Eesti Energia AS esitama emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruande. Emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruanne on avaldatud antud aruandluskohustuse täitmiseks.

Raamatupidamise aastaaruanne allkirjastati juhatuse poolt 6.6.2006.

Arvestuse tava

Grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ja emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad põhiliselt nende ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud finantsvarad ja -kohustised (sh tuletsinstrumendid), mis on kajastatud õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande.

Vajadusel on tütarettevõtjate arvestuspõhimõtteid muudetud vastavaks grupi arvestuspõhimõtetele. Arvestuspõhimõtete muutmise korral muudetakse tagasiulatuvalt ka eelmiste aruandeperioodide võrdlusandmeid.

Opereerimis- ja esitusvaluuta

(a) Opereerimisvaluuta

Emaettevõtja ja tütarettevõtjad kasutavad arvestuses põhilise majanduskeskkonna valuutat – Eesti krooni. Eesti kroon on fikseeritud euro suhtes kursiga 15,6466 kr 1 euro kohta.

(b) Esitusvaluuta

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud Eesti kroonides ümardatuna lähima tuhandeni, v.a siis, kui sellele on viidatud teisiti.

Arvestuspõhimõtete muutus

Alates 1.4.2005 muutusid grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alljärgnevad uued standardid, standardite parandused ja tõlgendused:

IAS 27 (muudetud 2003) Konsolideeritud ja konsolideerimata finantsaruanded

IAS 28 (muudetud 2003) Investeeringud sidusettevõtetesse

IAS 32 (muudetud 2003) Finantsinstrumendid: avalikustamine ja esitamine

IAS 39 (muudetud 2003) Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine

IAS 39 (parandus) Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine

IFRIC-i parandus tõlgendusse SIC 12 – tõlgenduse SIC 12 Konsolideerimine – eriotstarbelised majandusüksused – rakendusala

IFRIC 1 Muutused eksisteerivates eemaldamis-, ennistamis- ning samastes kohustistes

IFRIC 2 Liikmete osad ühistulistes ettevõtetes ja samased instrumendid

Standardite IAS 27 (muudetud 2003) ja IAS 28 (muudetud 2003) rakendamise tulemusena lõpetati kapitaliosaluse meetodi kasutamine tütar- ja sidusettevõtjate arvestusel emaettevõtja konsolideerimata aruannetes. Arvestuspõhimõtte muutuse mõju on kajastatud lisas 32.

Ülejäänud eespool toodud alates 1.4.2005 kohustuslikuks muutunud standardid, standardite parandused ja tõlgendused ei avaldanud mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.

Võrreldaval perioodil rakendati esmakordselt standardeid IAS 36 Varade väärtuse langus (muudetud 2004), IAS 38 Immateriaalne põhivara (muudetud 2004) ja IFRS 3 Äriühendused, mille rakendamine

Juhatuse liige



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/initials	H.K.
Kuupäev/date	07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

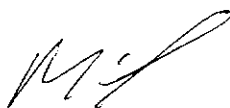
29.09-2006

muutus grupile kohustuslikuks alates 1.4.2004. Nimetatud standardite rakendamise peamiseks mõjude on firmaväärtuse arvestuspõhimõtete muutus. Vastavalt uutele standarditele lõpetati firmaväärtuse amortiseerimine ning viiakse igal bilansipäeval (või sagedamini, kui mõni sündmus või olukorra muutus seda nõuab) läbi väärtuse test (vt lisa 12).

Uued Rahvusvahelised Finantsaruandluse standardid, standardite muudatused ja Rahvusvahelise Finantsaruandluse Tõlgenduste Komitee tõlgendused

Käesoleva aruande koostamise hetkeks olid välja antud alljärgnevad uued Rahvusvahelised Finantsaruandluse standardid, standardite muudatused ja Rahvusvahelise Finantsaruandluse Tõlgenduste Komitee tõlgendused, mis muutuvad grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks 1.4.2006 või hiljem algavatel aruandeperioodidel ning mida grupp ja emaettevõtja ei ole ennetähtaegselt rakendanud:

- *IAS 1 Finantsaruannete esitamine (muudatus) – Finantsaruannete esitamine: Omakapitali avalikustamine.* IAS 1 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. Standard nõuab täiendava informatsiooni avalikustamist finantsaruannetes.
- *IAS 19 Töövõtjate hüvitised (muudatus) – Pensioniplaanide kindlustusmatemaatilised kasumid ja kahjumid ja avalikustamise nõuded.* IAS 19 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Grupil ja emaettevõtjal puuduvad kindlaksmääratud hüvitistega plaanid, mistõttu ei avalda antud muudatus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.
- *IAS 39 (muudatus), Rahavoogude riskimaandamise kajastamine prognoositava kontsernisiseses tehingu puhul.* IAS 39 muudatus muutub grupile kohustuslikuks alates 1.4.2006. Antud muudatus võimaldab väga tõenäolise tulevikus aset leidva kontsernisiseses tehingu valuutariski liigitada maandatava objektina konsolideeritud raamatupidamise aruandes, tingimusel, et a) tehingut kajastatakse valuutas, mis ei ole tehingut sõlmiva üksuse arvestusvaluuta ja b) valuutarisk mõjutab konsolideeritud kasumit või kahjumit. Grupil puuduvad kontsernisisesed tehingud, mida saaks liigitada maandatava objektina konsolideeritud aruannetes, mistõttu antud muudatus ei avalda mõju grupi finantsaruandlusele.
- *IAS 39 Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine (muudatus) – Õiglase väärtuse optsioon.* IAS 39 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Standardiga muudetakse õiglases väärtuses muudatustega läbi kasumiaruande kajastatavate finantsinstrumentide definitsiooni ning kehtestatakse täiendavad kriteeriumid finantsinstrumentide klassifitseerimisel. Juhtkonna hinnangul ei avalda antud muudatus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.
- *IAS 39 Finantsinstrumendid: kajastamine ja mõõtmine ja IFRS 4 Kindlustuslepingud (muudatus) – Finantsgarantiide lepingud.* Standardite muudatused muutuvad grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Grupil ja emaettevõtjal puuduvad finantsgarantiide lepingud, mistõttu ei avalda antud muudatus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.
- *IFRS 1 IFRS-i esmakordne rakendamine ja IFRS 6 muudatus.* Standardite muudatused ei oma mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele, kuna grupp ja emaettevõtja ei rakenda IFRS-i esmakordselt.
- *IFRS 6 Maavarade uuring ja hindamine.* IFRS 6 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Standardi kohaselt tuleb maavarade uuringu ja hindamise väljaminekuid kajastada bilansis materiaalsete või immateriaalsete varadena, rakendades soetusmaksumuse või ümberhindluse mudelit. Grupp ja emaettevõtja ei ole teinud maavarade uuringu ja hindamisega seotud väljaminekuid, mistõttu standardi rakendamine ei avalda mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only

Initsiaalid/initials

H.K.

Kuupäev/date

04.06.06

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

- *IFRS 7 Finantsinstrumendid: Avalikustamise nõuded.* IFRS 7 muudatus muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. Standard nõuab täiendava informatsiooni avalikustamist finantsaruannetes.
- *IFRIC 4 Kindlaksmääramine, kas kokkulepe sisaldab renti.* IFRIC 4 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Juhtkonna hinnangul ei olnud bilansipäeva seisuga grupil ja emaettevõtjal olulisi kokkuleppeid, mis tuleks vastavalt tõlgendusele klassifitseerida kasutus- või kapitalirendiks.
- *IFRIC 5 Õigus osalusele kahjutustamise, taastamise ja keskkonna parandamise fondides.* IFRIC 5 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Grupil ja emaettevõtjal puuduvad osalused kahjutustamise, taastamise ja keskkonna parandamise fondides, mistõttu ei avalda antud muudatus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele.
- *IFRIC 6 Kohustused, mis tekivad osalemisest spetsiifilisel turul: elektri- ja elektroonika seadmete jäätmed.* IFRIC 6 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Tõlgendus ei avalda mõju grupi ega emaettevõtja finantsaruandlusele, sest grupp ega emaettevõtja ei osale nimetatud turul.
- *IFRIC 8 - IFRS 2 ulatus: selgitatakse, et IFRS 2 Aktsiakompensatsioonid laieneb nendele kokkulepetele, millel on näiliselt null või mittetäielik kaalutus.* IFRIC 8 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. Antud tõlgendus ei oma mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele, sest grupis ja emaettevõtjas ei kasutata aktsiakompensatsioone.
- *IFRIC 7 - Finantsaruannete korrigeerimise rakendamine vastavalt standardile IAS 29, Finantsaruandlus hüperinflatiivsetes majanduskeskkondades.* IFRIC 7 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2006. Tõlgendus ei oma mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele, sest kumbki ei koosta oma finantsaruandlust hüperinflatiivses majanduskeskkonnas.
- *IFRIC 9 - Varjatud derivatiivide ümberhindamine.* IFRIC 9 muutub grupile ja emaettevõtjale kohustuslikuks alates 1.4.2007. Juhtkonna hinnangul ei oma antud tõlgendus mõju grupi ja emaettevõtja finantsaruandlusele, sest grupil ja emaettevõtjal ei ole varjatud derivatiive.

Konsolideeritud aruannete koostamine

(a) Tütarettevõtjad

Tütarettevõtjad on emaettevõtja poolt kontrollitavad ettevõtjad. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtja omab mõjuvõimu määrata investeeringuobjekti finants- ja tegevuspõhimõtteid. Kontrolli olemasolu on eeldatud, kui grupi osalus on üle 50%. Kontrolli olemasolu hindamisel võetakse arvesse potentsiaalsete hääleõiguste olemasolu ning võimalikku mõju.

Tütarettevõtjate tegevus kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates kontrolli tekkimisest kuni selle katkemiseni.

Tütarettevõtjate soetamist kajastatakse ostumeetodil, mille korral hinnatakse omandatud tütarettevõtja varad ja kohustused nende õiglases väärtuses. Positiivne vahe omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglase väärtuse vahel kajastatakse firmaväärtusena. Kui omandatud osaluse soetusmaksumus on väiksem kui omandatud netovara õiglane väärtus, kajastatakse negatiivne vahe kasumiaruandes tuluna.

Ema- ja tütarettevõtjate finantsnäitajad on grupi raamatupidamise aastaaruandes konsolideeritud rida-realt. Ema- ja tütarettevõtjate vaheliste tehingute tulemusena tekkinud nõuded, kohustused, tulud, kulud ning realiseerumata kasumid ja kahjumid on elimineeritud.

Juhatuses liige



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/Initials H.K.
 Kuupäev/date 07.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

(b) Sidusettevõtjad

Sidusettevõtjad on kõik ettevõtjad, mille üle grupp omab olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli ja millega kaasneb 20-50% hääleõiguslikest aktsiastest. Investeeringuid sidusettevõtjatesse kajastatakse kapitaliosaluse meetodil ning võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses. Grupi investeering sidusettevõtjatesse sisaldab omandamisel tekkinud firmaväärtust, milles on maha arvatud väärtuse langus. Grupi osa sidusettevõtjate omandamisjärgsetes kasumites ja kahjumites kajastatakse kasumiaruandes ja tema osa omandamisjärgsetes muutustes sidusettevõtjate omakapitali reservides kajastatakse otse omakapitali kirjetel. Kumulatiivsete omandamisjärgsete muutuste võrra korrigeeritakse investeeringu bilansilist maksumust. Kui grupi osa sidusettevõtja kahjumites on võrdne või ületab tema osalust sidusettevõtjates, kaasaarvatud kõik ülejäänud tagatiseta nõuded, ei kajasta grupp edasisi kahjumeid, välja arvatud juhul, kui ta on kohustatud rahuldama sidusettevõtja kohustusi või on sooritanud makseid sidusettevõtja nimel.

Realiseerumata kasumid grupi ja sidusettevõtjate vahel elimineeritakse lähtudes grupi osalusest sidusettevõtjas. Realiseerumata kahjumid elimineeritakse samuti, välja arvatud juhul, kui võõrandatud vara väärtus on langenud. Vajadusel on sidusettevõtjate arvestuspõhimõtteid muudetud, et viia need kooskõlla grupi arvestuspõhimõtetega.

Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse emasettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aruandes

Emaettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aastaaruandes on investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse kajastatud soetusmaksumuses. Iga bilansipäeva seisuga hinnatakse, kas esineb tunnuseid, mis viitavad investeeringute väärtuse langusele ning vajadusel kontrollitakse investeeringute kaetavat väärtust. Kui tütar- või sidusettevõtja kaetav väärtus on bilansipäeva seisuga langenud alla tema soetusmaksumuse, vähendatakse soetusmaksumust väärtuse languse võrra ning kahjumit väärtuse langusest kajastatakse kasumiaruandes. Kui väärtuse languse tuvastamise järgselt on tõenäoline, et olukord on muutunud, hinnatakse kaetavat väärtust uuesti. Vastavalt testi tulemustele võidakse vara väärtuse langusest tulenev kahjum kas osaliselt või täielikult tühistada.

Emaettevõtja arvestuspõhimõtete muudatused

Vastavalt muudetud standardile IAS 27 *Konsolideeritud ja konsolideerimata finantsaruanded*, muudeti tütarettvõtjatesse tehtud investeeringute kajastamise arvestuspõhimõtet. Tütarettvõtjaid kajastatakse emasettevõtja konsolideerimata raamatupidamise aruandes soetusmaksumuses (varem kapitaliosaluse meetodil). Vastava muudatuse mõju on kajastatud lisas 32.

Tehingud välisvaluutas ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustused**(a) Tehingud välisvaluutas**

Välisvaluutas toimunud tehingud on esitatud Eesti kroonides kasutades tehingupäeval kehtinud Eesti Panga vastava valuuta ametlikku noteeringut. Raha ülekandmise ja tehingupäeva kursside erinevuse korral tekkivad kursivahed kajastatakse kasumiaruandes.

(b) Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused

Välisvaluutas fikseeritud varad ja kohustused on ümber hinnatud bilansipäeval kehtinud Eesti Panga ametliku noteeringu alusel. Ümberhindamisest tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes.



NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

SISSE TULNUD

29-09-2006

Varade ja kohustuste jaotus lühi- ja pikaajalisteks

Varad ja kohustused on bilansis jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiajalisteks loetakse varad, mis eeldatavasti realiseeritakse järgmisel majandusaastal või ettevõtte tavapärase äritsükli käigus. Lühiajaliste kohustustena on näidatud kohustused, mille maksetähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul või mis tõenäoliselt tasutakse järgmisel majandusaastal või ettevõtte tavapärase äritsükli käigus. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

Raha ja selle ekvivalendid

Rahaks ja selle ekvivalentideks (rahavarudeks) on loetud:

- sularaha kassades;
- arvelduskontod pankades ja raha teel neile;
- lühiajalised hoiused ja kõrge likviidsusega rahapaigutused pankades.

Nõuded ostjate vastu

Nõuded ostjate vastu võetakse algselt arvele nende õiglasest väärtusest ja kajastatakse seejärel korrigeeritud soetusmaksumuses kasutades efektiivse intressimäära meetodit. Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Pikaajalised nõuded ostjate vastu on kajastatud tõenäoliselt laekuva nõude nüüdiseväärtuses. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdiseväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtajani jäänud perioodi jooksul intressituluna.

Nõuete laekumise tõenäosust hinnatakse võimaluse korral iga ostja kohta eraldi. Kui nõuete individuaalne hindamine ei ole nõuete arvust tulenevalt võimalik, siis hinnatakse individuaalselt ainult olulisi nõudeid. Ülejäänud nõudeid hinnatakse kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumisel vähendatakse ärikulusid.

Varud

Varud kajastatakse soetusmaksumuses või neto realiseerimisväärtuses, kui see on varude soetusmaksumusest madalam. Neto realiseerimisväärtuseks loetakse arvatavat müügihinda, mida on vähendatud müügiga seotud kulutuste võrra. Allahindluse summa kantakse ärikuludesse. Varude soetusmaksumust arvestatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodil.

Tooraine ja materjali varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, kulutustest transpordile ning muudest soetamisega otseselt seotud väljaminekutest. Lõpetamata ja valmistoodangu soetusmaksumuseks loetakse kaalutud keskmist tootmisomahinda, mis kalkuleeritakse tootmise otsestest ja kaudsetest kulutustest. Turustus-, üldhaldus- ja finantskulud ei ole tootmisomahinna komponendiks.

Materiaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitletakse materiaalsel vara, mida kasutatakse äritegevuses ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalsel põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, mis on saadud vara soetusmaksumuse vähendamisel arvestatud kulumid ja väärtuse languse võrra.

(a) Soetusmaksumus

Ostetud põhivarade soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Omavalmistatud põhivara soetusmaksumus koosneb valmistamisel ja kasutuselevõtul tehtud kulutustest materjalidele, teenustele ning tööjõule.

Kui materiaalne põhivara koosneb oluliselt erineva kasuliku tööeaga koostisosadest, võetakse osad arvele iseseisvate põhivaraobjektidena. Samase eeldatava kasuliku tööeaga põhivaraühmi (näiteks elektrivõrgud, soojustrassid ning infosüsteemide riist- ja tarkvara) arvestatakse kogumitena.

Laenude intressikulud põhivara soetusmaksumuses ei kapitaliseerita.

(b) Kulum

Põhivara kulumit arvestatakse soetusmaksumuselt lineaarsel meetodil vara hinnangulise kasuliku eluea jooksul. Põhivara eeldatavat kasulikku eluiga inventeeritakse aastainventuuri käigus, parenduste arvelevõtmisel ja oluliste muutuste korral arenguplaanides. Kui vara hinnanguline kasulik eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, siis muudetakse vara järelejäänud kasulikku eluiga, millest tulenevalt muutub järgmistel perioodidel varale arvestatav kulum.

Juhatuse liige



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials H.K.
Kuupäev/date 01.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Grupis kasutatavad põhivara eeldatava kasuliku eluea normid on järgmised:

	Uue põhivara kasulik eluiga	Põhivara tegelik keskmine eluiga aruandeperioodil*	
		1.4.2005-31.3.2006	1.4.2004-31.3.2005
Hooned	25-40 aastat	30,8 aastat	29,2 aastat
Elektriliinid	33-60 aastat	29,1 aastat	26,9 aastat
Muud rajatised	10-30 aastat	18,9 aastat	18,5 aastat
Elektriülekandeseadmed	7-25 aastat	19,1 aastat	17,8 aastat
Elektrijaamade seadmed	7-25 aastat	20,0 aastat	15,9 aastat
Muud masinad ja seadmed	3-20 aastat	10,0 aastat	9,3 aastat
Muu põhivara	3-10 aastat	6,1 aastat	5,5 aastat

*Kasutuses oleva põhivara aasta keskmine soetusmaksumus / aruandeaasta kulum

(c) Väärtuse langus

Piiramata elueaga varasid ei amortiseerita, vaid kontrollitakse kord aastas nende väärtuse langust. Amortiseeritavate varade puhul hinnatakse vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist, kui teatud sündmused või asjaolude muutused viitavad sellele, et bilansiline maksumus ei ole kaetav.

Varad hinnatakse alla nende kaetavale väärtusele juhul, kui varade kaetav väärtus on väiksem bilansilisest jääkväärtusest. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast:

- vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused;
- vara kasutusväärtus.

Kui vara õiglast väärtust pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdsväärtusena.

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 teeniva üksuse tegevus kavatakse lõpetada.

Varade väärtuse langust võidakse hinnata kas üksiku vara või varade grupi (raha genereeriva üksuse) kohta. Raha genereerivaks üksuseks loetakse väikseim eraldi identifitseeritav varade grupp, millest genereeritavad rahavood on olulises osas prognoositavad sõltumatult ülejäänud varade poolt genereeritavatest rahavoogudest.

Kui varade väärtuse languse arvestamise järgselt on tõenäoline, et olukord on muutunud, siis hinnatakse seda uuesti. Vastavalt testi tulemustele võidakse allahindlus kas osaliselt või täielikult tühistada.

(d) Parendused, remont ja hooldus

Parendustega seotud kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele juhul, kui need vastavad materiaalse põhivara mõistele ja vara bilansis kajastamise kriteeriumitele. Kui materiaalse põhivara objektile vahetatakse välja mõni komponent, lisatakse uue komponendi soetusmaksumus objekti soetusmaksumusele ning asendatud komponent või proportsionaalne osa asendatud põhivarast kantakse bilansist maha.

Jooksva hoolduse ja remondiga seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena.

Renditud varad

Kapitalirendina klassifitseeritakse rent, mille puhul kõik olulised vara omandiõigusega seotud riskid ja hüved on läinud üle rentnikule. Muud rendid kajastatakse kasutusrendina.

Juhatusel liige



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials H.K.
Kuupäev/date 07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

29-09-2006

(a) Grupi ettevõtja on rentnik

Kapitalirendi tingimustel renditud vara kajastatakse algselt rendimaksete miinimumsumma nüüdisväärtuses või renditud vara õiglase väärtuse summas, juhul kui see on eelmisest madalam. Kapitalirendi tingimustel renditavat materiaalselt põhivara amortiseeritakse kas rendiperioodi jooksul või kasuliku tööea jooksul, olenevalt sellest, kumb on lühem. Kapitalirendi kohustust vähendatakse põhiosa tagasimaksetega. Rendimakse finantskulu kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Kasutusrendi maksed kajastatakse kasumiaruandes kuluna rendiperioodi jooksul võrdsetes osades.

(b) Grupi ettevõtja on rendileandja

Grupis ei ole kapitalirendi tingimustel välja renditud vara. Kasutusrendi tingimustel välja renditud varadele rakendatakse materiaalsele põhivarale kehtestatud arvestusprintsipi. Rendiperioodi jooksul saadavad maksed kajastatakse kasumiaruandes tuluna ühtlaselt rendiperioodi jooksul.

Immateriaalne põhivara

Immateriaalsel põhivara kajastatakse bilansis ainult juhul, kui on täidetud järgmised tingimused:

- varaobjekt on ettevõtja poolt kontrollitav;
- on tõenäoline, et ettevõtja saab objekti kasutamisest tulevikus tulu;
- objekti soetusmaksumus on usaldusväärselt hinnatav.

Immateriaalsel põhivara (välja arvatud firmaväärtus) amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus ei ületa 20 aastat.

Immateriaalse põhivara väärtuse langust hinnatakse juhul, kui eksisteerib sellele viitavaid asjaolusid, analoogiliselt materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisele.

(a) Firmaväärtus

Firmaväärtus leitakse uue majandusüksuse omandamisel ostuhinna ja ostetud netovara õiglase väärtuse vahena. Äriühenduses omandatud firmaväärtust ei amortiseerita, selle asemel jagatakse firmaväärtus väärtuse languse kontrollimiseks raha teenivatele üksustele ning viiakse igal bilansipäeval (või tihedamini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus sellele viitab) läbi raha teeniva üksuse väärtuse test. Firmaväärtus jagatakse sellele äriüksusele, millega ta on seotud. Firmaväärtus hinnatakse alla tema kaetavale väärtusele, juhul kui see on väiksem bilansilisest jääkmaksumusest. Firmaväärtuse allahindlust ei tühistata.

(b) Arengu-, asutamis-, uurimis- ja koolituskulud

Arenguväljaminekud on kulutused, mida tehakse uurimistulemuste rakendamisel uute konkreetsete toodete ja teenuste väljatöötamiseks. Arenguväljaminekuid kapitaliseeritakse juhul kui eksisteerib kava projekti elluviimiseks ning on võimalik hinnata immateriaalsest varast tulevikus tekkivat tulu.

Uue majandusüksuse asutamisega seotud väljaminekuid, uue teadusliku või tehnilise informatsiooni kogumise eesmärgil läbiviidud uuringutega seotud kulutusi ning koolituskulusid ei kapitaliseerita.

(c) Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse bilansis soetusmaksumuses, kui need on ettevõtja poolt kontrollitavad. Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute soetusmaksumuseks loetakse 0 kr.

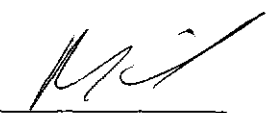
(d) Muu immateriaalne põhivara

Kulutused patentide, firmamärkide, litsentside ja sertifikaatide soetamiseks kapitaliseeritakse, kui on võimalik hinnata neilt kulutustelt tulevikus saadavat tulu. Muu immateriaalne põhivara kantakse kuluks lineaarselt eeldatava kasuliku eluea jooksul, mille maksimaalpikkus ei ületa 5 aastat.

Võlakohustused ja emiteeritud võlakirjad

Võlakohustused ja emiteeritud võlakirjad võetakse esialgselt arvele õiglases väärtuses, vähendatuna tehingukulude võrra. Laene ja emiteeritud võlakirju kajastatakse edaspidi korrigeeritud soetusmaksumuses, mille korral algset soetusmaksumust korrigeeritakse põhiosa tagasimaksetega ning algse soetusmaksumuse ja lunastusmaksumuse vahelise erinevuse kumulatiivse amortisatsiooniga. Korrigeeritud soetusmaksumuse leidmiseks kasutatakse efektiivset intressimäära, mis leitakse tuleviku rahavoogude diskonteerimisel bilansilise väärtuseni. Tehingukulude amortisatsiooni kajastatakse kasumiaruandes koos intressikuludega. Intressikulud kajastatakse kasumiaruandes kuluna nende tekkimise perioodil. Bilansipäevaks tasumata tekkepõhine intressivõlg kajastatakse bilansis viitvõlgnevustes.

Juhatuse liige



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Initsiaalid/Initials	H.K.
Kuupäev/date	07-06-06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

29-09-2006

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Võlakohustusi ja emiteeritud võlakirju kajastatakse lühiajaliste kohustustena, välja arvatud juhul, kui grupil või emaettevõtjal on tingimusteta õigus lükata kohustuse täitmist edasi vähemalt 12 kuu võrra pärast bilansipäeva.

Maksustamine

(a) Dividendi tulumaks

Vastavalt kehtivale seadusandlusele Eestis ettevõtjate kasumit ei maksustata, mistõttu ei eksisteeri ka edasilükkunud tulumaksu nõudeid ega kohustusi. Kasumi asemel maksustatakse Eestis jaotamata kasumist väljamakstavaid dividende (määraga 23/77 väljamakstava netodividendi summast, kuni 1.1.2006 määraga 24/76 väljamakstava netodividendi summast). Dividendide väljamaksmisega kaasnevat tulumaksu kajastatakse tulumaksukuluna kasumiaruandes samal perioodil, kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse.

(b) Muud maksuliigid

Grupi kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33 % töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmaks	0,3 % töötajatele tehtud väljamaksetelt (kuni 1.1.2006 0,5 % töötajatele tehtud väljamaksetelt)
Erisoodustuste tulumaks	23/77 töötajatele tehtud erisoodustustelt (kuni 1.1.2006 24/76 töötajatele tehtud erisoodustustelt)
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Põlevkivi kaevandamisõiguse tasu	10,40 kr kaevandatud põlevkivi tonni kohta (kuni 1.1.2006 5,20 kr kaevandatud põlevkivi tonni kohta)
Vee erikasutuse maks	0,03-1,29 kr/m3 põhjaveekihiist võetud vee kohta (kuni 1.1.2006 0,03-1,17 kr/m3 põhjaveekihiist võetud vee kohta)
Maamaks	0,1-2,5 % maa maksustamishinnast aastas
Raskeveokimaks	50-3640 kr/kvartalis veoauto kohta
Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	23/77 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt (kuni 1.1.2006 24/76 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt)

Eraldised

Eraldistena arvestatakse tõenäolisi kohustusi, mis on avaldunud enne bilansikuupäeva toimunud sündmuste tagajärjel ning mille realiseerumise aeg ja summa pole kindlad.

Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi.

Eraldist kajastatakse juhul, kui grupil või emaettevõtjal on minevikus aset leidnud sündmustest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressurssidest loobumist ja kohustuse suurus on võimalik usaldusväärselt mõõta.

Töötajate koondamisega kaasnevat kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muuhulgas kirjeldatud kavaga kaasnevat kulutusi ning eelseisvat muudatusi töötajate arvus.

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

Kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui aasta jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses. Eraldiste suurenemist seoses realiseerumistähtaaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldise kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

Juhatuse liige



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials H.K.
Kuupäev/date 07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

29-09-2006

(a) Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Juhtudel, kui grupp või mõni tema tütarettevõtja on võtnud endale kohustuse 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.

(b) Keskkonnakaitselised eraldised

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

Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitseliste tööde teostamisel saadud kogemusi.

(c) Mäetööde lõpetamise eraldised

Mäetööde lõpetamise eraldised moodustatakse kaevanduste ja karjäärade sulgemisega seotud kulutuste katmiseks, kui kulutuste tegemise nõue tuleneb seadusest.

Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning mäetööde lõpetamisega seotud tööde teostamisel saadud kogemusi.

(d) Varade demontaažikulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui grupi senine tegevuspraktika on näidanud, et grupp kavatseb kulutused teha. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus kajastatakse põhivara soetusmaksumuses (vt lisa 11).

(e) Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks vastavalt emitteeritud kasvuhoonegaaside kogusele lubatud heitkoguse ühikute bilansilises väärtuses. Kui emitteeritud kasvuhoonegaaside kogus ületab riigi poolt tasuta eraldatud või tehingute käigus omandatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute hulka, moodustatakse täiendav eraldis lähtudes kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute bilansipäeva turuhinnast.

Tuletisinstrumentid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse nende esmasel arvelevõtmisel õiglases väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval. Peale esmast kajastamist hinnatakse neid igal bilansipäeval ümber nende hetke õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumite või kahjumite kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerivad grupp ja ematettevõtja riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamise tehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistehingutes kasutatavad tuletisinstrumentid on efektiivsed maandatavate objektide õiglase väärtuste ja rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglased väärtused ja omakapitalis kajastatud riskimaandamisreservi liikumised on esitatud lisa 16. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglase väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäanud eluiga on rohkem kui 12 kuud ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäanud eluiga on vähem kui 12 kuud.

Rahavoo riskimaandamine

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse omakapitalis. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeeritult muude äritulude või ärikuludena.

Omakapitalis kajastatud summasid kajastatakse kasumiaruandes nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatav müük). Intressimäära vahetustehingu

Juhatuse liige



Intsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/Initials H.K.
Kuupäev/date 01.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

efektiivse osaga seotud kasum või kahjum, millega maandatakse muutuva intressimääraga võlakohustusi, kajastatakse kasumiaruandes finantskuludena. Kui eeldatava maandatud tulevase sündmuse tagajärjel kajastatakse mittefinantsvara (näiteks varusid) või mittefinantskohustust, siis algselt omakapitalis kajastatud kasumid ja kahjumid kantakse omakapitalist välja ja kajastatakse vara või kohustuse soetusmaksumuses.

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumitele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumendi kasum või kahjum kasumiaruandes kohe.

Potentsiaalsed kohustused

Lubadused, garantiid ja muud kohustused, mille realiseerumine on vähetõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurust ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, kuid mis teatud tingimustel võivad tulevikus muutuda kohustusteks, on avalikustatud raamatupidamise aastaaruande lisades potentsiaalsete kohustustena.

Tulude ja kulude arvestus

Tulude ja kulude arvestuses on lähtutud tekkepõhisuse printsiibist, st tulud ja kulud kajastatakse siis, kui need leiavad aset ja mitte siis, kui makstakse või saadakse sularaha.

Tulu kajastatakse saadud või saadaoleva tasu õiglasel väärtusel. Kui tasumine toimub müügi momendist rohkem kui 12 kuu möödumisel, võetakse saadaolev tasu arvele selle nüüdisväärtuses.

Müügitulude väljendab tulu kaupade müügist ja teenuste osutamisest, mida on vähendatud käibemaksu ja hinnavähenduste võrra. Tulu kajastatakse reeglina siis, kui olulised omandiga seotud riskid ja hüved on läinud üle müüjalt ostjale.

(a) Elektrienergia müügi arvestus

Müügitulude kajastamiseks on klientide arvestite näitude põhjal koostatud arved. Näidud teatatakse klientide poolt, võetakse kauglugemise teel või prognoositakse tarbimisgraafikute alusel. Lisaks võetakse arvesse ka bilansipäevaks teatamata, hilinemisega teatatud ning hinnanguliselt valesti teatatud näidud, mille tulemusena kajastab müügitulude täpsemalt tegelikku elektrienergia tarbimist.

(b) Liitumistasude arvestus

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Liitumistasud kajastatakse tuluna eeldatava kliendisuhete perioodi jooksul, milleks on loetud 20 aastat. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse bilansis pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena.

(c) Teenustasu kajastamine valmidusastme meetodil

Lõpetamata ja lõpetatud, kuid tellijatele veel üle andmata teenustelt saadud tulu kajastamisel rakendatakse valmidusastme meetodit. Nimetatud meetodi kohaselt kajastatakse teenuse osutamisest saadav tulu proportsionaalselt teenuse osutamisega kaasnevate kuludega. Valmidusastme meetodil arvestatud tulu, mille kohta ei ole tellijale arvet väljastatud, kajastatakse bilansis viitlaekumisenä. Juhul, kui bilansipäeval ületab tellijale esitatud vahearvete summa projektile tehtud kulutused ja sellele vastava tuluosa, kajastatakse tellijatelt enama laekunud summa viitlaekumisenä.

(d) Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügi arvestus

Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügist saadud tulu kajastatakse hetkel, kui ostjaga on kokku lepitud müügitehingu toimumine.

(e) Intressitulu ja -kulu

Intressitulu ja -kulu kajastatakse tekkepõhiselt efektiivse intressimäära alusel kasumiaruandes finantstulude ja -kulude grupis.

(f) Dividenditulu

Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse tütar- ja sidusettevõtjalt saadavaid dividende dividendituluna, kui emaettevõtjal on tekkinud seaduslik õigus nende saamiseks.

Juhatuses liige

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials H.K.
Kuupäev/date 07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

29-09-2006

Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtja vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil. Sihtfinantseerimisena ei kajastata valitsusepoolset abi, mille väärtust ei ole võimalik usaldusväärselt hinnata (näiteks tasuta konsultatsioonid). Info sellise abi kohta avaldatakse aastaaruande lisades. Varade sihtfinantseerimisi kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise arvel soetatud vara bilansis arvele tema soetusmaksumuses; varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse bilansis kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kuluse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

Dividendid

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning kohustusena aktsionäri ees.

Aruandlus segmentide lõikes

Eraldi segmentidena kajastatakse varade rühmi ja tegevusvaldkondi, mille riskid ja hüved erinevad oluliselt teiste segmentide riskidest ja hüvedest. Ärisegmentis sõltub see peamiselt äritegevusest ja toote või teenuse liigist, geograafiliste segmentide puhul majanduskeskkonnast piirkonnas, kus segment tegutseb.

Grupi aruandluses on esmaseks segmendiks loetud ärisegment ja teiseseks segmendiks geograafiline segment.

Grupi oluline tegevus toimub Eesti piires, mistõttu grupi tegevust on põhjust käsitleda Rahvusvaheliste finantsaruandluse standardite kontekstis ühe geograafilise segmendina.

Aruandlus ärisegmentide lõikes on esitatud lähtudes grupisisesest juhtimisstruktuurist ja Eestis kehtivast elektrituruseadusest. Ärisegmentiks on loetud oma toodangu/teenuse poolest selgesti eristuv ning iseseisva tulemusüksusena funktsioneeriv tegevusvaldkond.

Aktsiakapital

Lihtaktsiaid liigitatakse omakapitalina. Grupp ja emaeettevõtja ei ole välja andnud eelisaktsiaid. Aktsiate emiteerimisega seotud kulud kajastatakse omakapitali kirje Ülekurs vähendamisenä.

Õiglase väärtuse määramine

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglane väärtus määratakse kindlaks hindamismeetodeid kasutades. Grupp ja emaeettevõtja kasutavad mitmeid erinevaid meetodeid ja teevad oletusi, mis põhinevad iga bilansipäeva turutingimustel. Pikaajaliste võlgade puhul kasutatakse sarnaste instrumentide noteeritud turuhindu või vahendajate noteeringuid. Muid meetodeid, nagu hinnangulised diskonteeritud rahavood, kasutatakse ülejäänud finantsinstrumentide õiglase väärtuse määramisel. Intressimäärade vahetustehingute õiglane väärtus leitakse hinnanguliste tulevaste rahavoogude nüüdisväärtusena. Ostjate vastu nõuete ja hankijatele võlgade nominaalväärtused, millest on maha arvatud allahindlused, võrduvad hinnanguliselt nende õiglase väärtustega. Avalikustamise eesmärgil määratakse finantskohustuste õiglane väärtus kindlaks diskonteerides tulevasi lepingulisi rahavoogusid hetkel kehtiva turu intressimääraga, mida grupil oleks võimalik kasutada sarnaste finantsinstrumentide puhul.

2. Finantsriskide juhtimine

Finantsriskide juhtimise eesmärgiks on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Grupi likviidsus-, intressi- ja valuutariske juhitakse emaeettevõtja finantsosakonnas grupi tasandil.

(a) Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et grupp ei suuda oma vajalikke kulusid ja investeeringuid katta rahavoo puudujäägi tõttu. Likviidsusriski maandatakse erinevate finantsinstrumentidega, nagu laenu, võlakirjad ja kommertspaberid.

Eesti Energia on emiteerinud suurte investeerimisvahendite finantseerimiseks 15-aastase tähtajaga rahvusvahelisi võlakirju mahus 4,7 mld kr ning sõlminud kolm 15-aastast laenulepingut summas 3,6 mld kr. 2005. aasta oktoobris kuulutati välja tehing, millega 2002. aastal emiteeritud 7-aastase tähtajaga

Juhatuse liige

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed/initials

H.K.

Kuupäev/date

07.06.06

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

võlakirjade omanikele tehti ettepanek vahetada võlakirjad 2020. aastal lunastatavate võlakirjade vastu või müüa need ettevõttele tagasi. Tehingu käigus emiteeriti 2020. aastal lunastatavaid võlakirju 4,7 miljardit krooni väärtuses ning vahetati või osteti tagasi 2002. aastal emiteeritud võlakirju 3,1 miljardi krooni väärtuses (lisa 14). Võlakohustuste intressitaseme alandamiseks hankis Eesti Energia 2002. aasta suvel krediidiiretingud agentuuridelt Standard&Poor's ning Moody's, vastavalt A- stabiilne ning Baa1 stabiilne. 2005. aasta oktoobris toimunud võlakirjatehingule andis Standard&Poor's reitingu A- ning Moody's reitingu A1. Oktoobris 2005 kinnitas Moody's Eesti Energia kui ettevõtte krediidiiretingu tasemele A1. Lühiajalise käibekapitali puudujäägi katmiseks emiteeris Eesti Energia 2005. aasta suvel Soome turul kommertspabereid 391 mln krooni väärtuses. Kommertspaberid lunastati 2005. aasta novembris. Seisuga 31.3.2006 oli grupil väljavõtmata laenusid 3 051 087 tuh kr eest. Majandusaasta lõpu seisuga oli grupil vabu rahalisi vahendeid mahus 2,3 mld kr. Rahavoo ülejäägi paigutamine on reguleeritud vastava korraga, mis seab eesmärgiks raha paigutamise jaotatult toodete, pankade ning tähtaegade lõikes. Oluliseks nõudeks on vastaspoole investeerimistasandi reitingu olemasolu.

Grupisiselt kasutatakse tütarettevõtjate likviidsuse juhtimiseks kehtestatud limiite.

(b) Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et grupi kliendid ja tehingupartnerid jätavad omapoolsed kohustused täitmata.

Klientide tähtjaks tasumata võlaga tegeletakse igapäevaselt selleks moodustatud osakondades. Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtja ületamise korral kasutatakse automatiseeritud meeldetuletuste ja hoiatuste saatmist, millel võib järgneda väljalülitamine elektrivõrgust. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud võlakomisjonide pädevuses. Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on ostjatelt laekumata arvete bilansiline maksumus, millest on maha arvatud nõuete allahindlused. Bilansipäeva seisuga oli grupi krediidirisk 895 miljonit krooni (seisuga 31.3.2005 781 miljonit krooni) ja emaettevõtja krediidirisk 747 miljonit krooni (seisuga 31.3.2005 633 miljonit krooni). Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et grupil ja emaettevõtjal puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud allahindluse summat.

Raha deponeerimise, tuletistehingute ja kindlustuspartneritena kasutatakse eranditult kõrge krediidiiretinguga finantseerimisasutusi. Rahalisi vahendeid hoitakse hajutatult neljas erinevas pangas.

(c) Intressirisk

Intressirisk tuleneb ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski hindamisel kasutatakse sensitiivsusanalüüsi. Grupi intressiriskide maandamisel järgitakse põhimõtet, et fikseeritud intressimääraga laenude osakaal portfellis peab olema üle 50%. Intressiriski maandamiseks on sõlmitud kaks intressimäärade vahetustehingut (*interest-rate swap*) alussummas 1 miljard kr tähtajaga 2006 suvi. Majandusaasta lõpu seisuga oli 93% grupi võlakohustustest ja emiteeritud võlakirjadest fikseeritud (sh *swapi* abil) ning 7% ujuva intressiga.

(d) Valuutarisk

Valuutariskivabadeks kohustusteks ja laekumisteks loetakse euros nomineeritud summasid. Valuutariskide vältimiseks sõlmitakse olulised välislepingud eurodes. Kõik kehtivad pikaajalised laenukohustused ning elektri ekspordi lepingud on sõlmitud eurodes.

Tegevusriski juhtimine

Vähendamaks tegevusest tulenevaid riske, kasutatakse muude meetmete hulgas ka riskide ülekannet. Narva Elektriijaamade ja Iru Elektriijaama varad on kindlustatud hüvitislimiidiga 3,1 miljardit kr juhtumi kohta. Elektriijaamades on lisaks varale kindlustatud ka ärikatkemine ja sellest tulenevad lisakulud. Narva Elektriijaamade uute plokkide ehitusriskid on valmimiseni maandatud ehituse koguriskikindlustusega.

Muud varad (va liinid, mis on ajajaamast kaugemal kui 333 meetrit ning Eesti Põlevkivi ja Kohtla-Järve Soojuse varad) on kindlustatud hüvitislimiidiga 782 mln kr juhtumi kohta.

Lisaks varakindlustusele omab grupp tegevusriskidest tulenevate nõuete vastu vastutuskindlustuspoliisi summaarse limiidiga kuni 782 mln kr.

Ettemakstud kindlustuspreemiaid kajastatakse ettemakstud tulevaste perioodide kuluna ja periodiseeritakse kuluks lineaarselt kindlustusperioodi jooksul. Kindlustushüvitised kantakse tuluks hüvitamisele kuulunud kulude tekkimise perioodil.



3. Olulised raamatupidamishinnangud**Raamatupidamishinnangud ja rakendatud eeldused**

Aruannete koostamisel on kasutatud mitmeid raamatupidamishinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad aruandes kajastatud varasid ja kohustusi ning lisades avalikustatud potentsiaalseid varasid ja kohustusi. Kuigi nimetatud hinnangud on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, ei pruugi need kokku langeda hilisema tegeliku tulemusega.

Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes.

Alljärgnevad hinnangud omavad suurimat mõju käesolevas raamatupidamise aastaaruandes kajastatud finantsinformatsioonile.

(a) Põhivara kasuliku eluea hindamine

Põhivara kasulik eluiga määratakse lähtudes juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusaeg on mõnikord osutunud mõnevõrra pikemaks kui varade hinnanguline eluiga. Seisuga 31.3.2006 omas grupp materiaalselt põhivara jääkmaksumuses 19,6 mld kr (seisuga 31.3.2005 18,8 mld kr), aruandeperioodi kulum oli 1,6 mld kr (võrreldaval perioodil 1,4 mld kr) (lisa 11). Kui amortisatsioonimäärad väheneksid 10% võrra, väheneks aastane amortisatsioonikulu 160 mln kr võrra.

(b) Eraldiste moodustamine ja ümberhindamine

Seisuga 31.3.2006 oli grupis moodustatud keskkonnakaitseks, mäetööde lõpetamise, tervisekahjustuste hüvitamise ja kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldisi kokku 370 mln kr eest (seisuga 31.3.2005 385 mln kr eest) (lisa 17). Nimetatud kohustuste realiseerumise aeg ja summa ei ole kindlad. Eraldiste nüüdisväärtuse määramisel on kasutatud mitmeid juhtkonna hinnanguid ja eeldusi kulutuste suuruse, inflatsioonimäära, väljamaksete perioodi ning aja kohta. Tegelikud kohustused võivad osutuda suuremaks või väiksemaks sõltuvalt ka muudatustest õigusnormides, arengutest keskkonnareostuse likvideerimiseks vajalikus tehnoloogias ning kolmandate osapoolte finantseerimisest.

(c) Põhivara kaetava väärtuse hindamine

Grupis on regulaarselt läbi viidud põhivara kaetava väärtuse teste, mille alusel on vara vajadusel alla hinnatud. Põhivara kaetava väärtuse testimisel rakendatakse mitmeid juhtkonna hinnanguid varade kasutamisest ning müügist tulenevate ning varade hoolduseks ja remondiks vajalike rahavoogude, inflatsiooni- ning kasvumäärade kohta. Hinnangute andmisel võetakse aluseks prognoosid üldise majanduskeskkonna, elektrienergia tarbimise ning müügihinna kohta. Kui olukord tulevikus muutub, võib see põhjustada täiendavate allahindluste tegemist või varem tehtud allahindluste osalist või täielikku tühistamist. Aruandeperioodil varade väärtuse langust ei tuvastatud.

(d) Varude hindamine

Varude hindamisel kasutab juhtkond oma parimaid teadmisi arvestades eelnevat kogemust, üldist taustinformatsiooni ja tulevikusündmuste võimalikke eeldusi ja tingimusi. Varude väärtuse languse määramisel arvestatakse nii müügi- ja ostupotentsiaali kui ka müügiks ostetud kaupade neto realiseerimisväärtust. Seisuga 31.3.2006 oli grupil varusid 306 mln kr väärtuses (seisuga 31.3.2005 287 mln kr väärtuses).

(e) Firmaväärtuse hindamine

Juhtkond on viinud läbi vara väärtuse testi firmaväärtuse osas, mis tekkis tütarettevõtjate AS Eesti Põlevkivi (jääkmaksumus 39 mln kr seisuga 31.3.2006 ja 31.3.2005), AS Elpec (jääkmaksumus 242 tuhat kr seisuga 31.3.2006 ja 31.3.2005) ning AS Narva Soojustvõrk (jääkmaksumus 146 tuhat kr seisuga 31.3.2006 ja 31.3.2005) omandamisel.

Aruandeperioodil AS Eesti Põlevkivi suhtes läbi viidud väärtuse languse testi käigus võrreldi ASi Eesti Põlevkivi netovarade kaetavat väärtust nende bilansilise maksumusega. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel, diskonteerides aastateks 2006-2022 prognoositud rahavoogusid diskontomääraga 8%. Perioodil 2006-2022 on kasutatud lähtudes Narva Elektri- ja gaasivõrgu plokide eeldatavast elueast ning eeldusest, et AS Narva Elektri- ja gaasivõrk jääb peamiselt põlevkivi tarbijaks. Kasvumäärana on kasutatud 2-3%, mida on korrigeeritud Eesti elektrituru avamise ja Narva Elektri- ja gaasivõrgu vanade plokide sulgemise eeldatavate mõjudega.

ASi Elpec ja ASi Narva Soojustvõrk investeeringute kaetava väärtuse leidmisel kasutati Eesti turu prognoositaval müügitasemel põhinevaid eeldatavaid tulevase rahavoogusid, mida diskonteeriti kasutades prognoositavat kasvumäära.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Firmaväärtus hinnatakse alla kaetavale väärtusele juhul, kui see on madalam bilansilisest maksumusest. Väärtuse languse test viiakse läbi raha teeniva üksuse juurde kuuluva firmavääruse suhtes kord aastas ning väärtuse languse tunnuste esinemise korral.

(f) Tingimuslikud varad ja kohustused

Tingimuslike varade ja kohustuste realiseerumise hindamisel kasutab juhtkond eelnevat kogemust, üldist informatsiooni majandus- ja sotsiaalkeskkonna kohta ning tuleviku sündmuste eeldusi ja tingimusi, mis põhinevad parimatel teadmistel olukorrast.

(g) Liitumis- ja muude teenustasude kajastamine

Liitumis- ja muud teenustasud kajastatakse tuluna eeldatava kliendisuhte perioodi jooksul, milleks on loetud 20 aastat. Eeldatava kliendisuhte perioodi määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust. Kogemused on näidanud, et tegelik periood on sageli pikem. Aruandperioodil kajastati tuluna liitumis- ja muid teenustasusid 52 mln kr ulatuses (võrreldaval perioodil 36 mln kr ulatuses). Kui eeldatavat kliendisuhte perioodi vähendataks 10% võrra, suureneks tulu 5,2 mln krooni (võrreldaval perioodil 3,6 mln krooni).

Juhatuse liige



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials H.K.

Kuupäev/date

07.06.06

PricewaterhouseCoopers, Tallinn

29-09-2006

4 Segmendiaruandlus

Ärsegmentide jaotamisel on lähtutud ettevõtja sisemisest juhtimisstruktuurist ning võetud arvesse Eestis kehtivat elektrituruseadust, mis nõuab eraldi arvestust elektrienergia tootmise, ülekande, jaotamise ja müügi osas.

Äritulud ja -kulud on jaotatud segmentidele erinevate äriüksuste poolt koostatud sisearvete alusel. Kasutatud sisehinnad on kinnitatud Energiaturu Inspeksiooni poolt või lepitakse kokku vastavalt turutingimustele, nende puudumisel kinnitab kokkuleppehinnad Eesti Energia ASi juhatus.

Elektriturseaduse kohaselt kuuluvad Energiaturu Inspeksiooni poolt kooskõlastamisele

- Narva Elektriamaadele soojus- ja elektrienergia tootmiseks müüdava põlevkivi piirhind;
- Narva Elektriamaadest suletud turuosale müüdava elektrienergia hinna piirmäärad;
- müügikohustuse täitmiseks müüdava elektrienergia kaalutud keskmise hinna piirmäär;
- võrgutasud.

Hindade kooskõlastamiseks on Energiaturu Inspeksioon kehtestanud hindade arvutamise meetodikad.

Kõikide eelpool nimetatud hindade kooskõlastamisel arvestab Energiaturu Inspeksioon kuludega, mis võimaldavad ettevõtetel täita õigusaktidest ja tegevusloa tingimustest tulenevaid kohustusi ning tagavad põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Inspeksioon loeb investeeritud kapitaliks üldjuhul ettevõtte aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% kontsernivälisest müügitulust. Põhjendatud tootluse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC).

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on grupi põhitegevuseks loetud elektri- ja soojusenergia ning põlevkivi, põlevkiviõli ja -tuha tootmine ja müük, samuti nendega seotud tegevused. Kõik muud tegevused (sh investeerimis- ja finantseerimistegevus) on loetud kõrvaltegevusteks, mille tulemused on esitatud kas muude äritulude- ja kuludena või finantstulude- ja kuludena.

Aruandlust geograafiliste segmentide kaupa ei ole esitatud, kuna grupi tegevus toimub olulises osas Eesti piires.

Ettevõtjad ja äriüksused on segmendiaruandluses jaotatud ärsegmentideks järgmiselt:

Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi;

Elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva Elektriamaad, Iru Elektriamaa, AS Kohtla-Järve Soojus, AS Narva Soojusvõrk, Taastuvenergia;

Õlitootmine - Narva Elektriamaade Õlitehas;

Elektrienergia ülekanne - Põhivõrk;

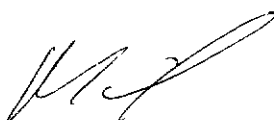
Elektrienergia jaotamine - Jaotusvõrk;

Müük ja klienditeenindus - Teenindus, SIA "E. Energy";

Tugiteenused - Energoremont, AS Elektriteenused, AS Elpec, Televõrgu AS, AS Elektrikontrollikeskus, muud tugiteenused ja grupi juhtimine

Ärsegmentide töötajate arv

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupp kokku
Töötajate arv seisuga 1.4.2005	4,361	2,027	106	143	993	390	1,264	9,284
Töötajate arv seisuga 31.3.2006	4,036	1,898	116	140	990	364	1,212	8,756
Keskmine töötajate arv	4,183	1,933	116	141	991	377	1,242	8,983
Töötajate arv seisuga 1.4.2004	4,680	2,183	107	141	988	415	1,270	9,784
Töötajate arv seisuga 31.3.2005	4,361	2,027	106	143	993	390	1,264	9,284
Keskmine töötajate arv	4,516	2,104	107	142	987	403	1,283	9,542



RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

Harju Maakohus
Registriosakond
SISSE TULNUD

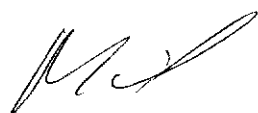
29 -09- 2006

4 Segmendiaruandlus, järg

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.4.2005-31.3.2006

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Müügitulu									
Grupivälised tulud	276,749	545,740	347,069	87,127	2,429,589	3,140,074	259,502	-120	7,085,730
sh realiseeritud Eestis	268,737	543,709	347,069	63,289	2,429,589	2,533,928	98,933	-120	6,285,134
sh eksport	8,012	2,031	0	23,838	0	606,146	160,569	0	800,596
Segmentide vaheline müük	1,563,860	3,522,798	48,672	978,219	50,033	493,048	530,416	-7,187,046	0
Kokku müügitulu	1,840,609	4,068,538	395,741	1,065,346	2,479,622	3,633,122	789,918	-7,187,166	7,085,730
Muud äritulud	19,140	1,164,774	0	14,944	5,070	45,852	13,201	-842	1,262,139
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	11,002	0	5,696	0	0	0	0	515	17,213
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-676,068	-840,188	-22,709	-128,791	-149,991	-130,174	-304,330	122,295	-2,129,956
Grupisiselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-119,576	-1,620,882	-139,696	-279,684	-1,317,376	-3,361,317	-12,478	6,851,009	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	-795,644	-2,461,070	-162,405	-408,475	-1,467,367	-3,491,491	-316,808	6,973,304	-2,129,956
Mitmesugused tegevuskulud	-60,033	-418,977	-21,483	-36,778	-94,585	-76,545	-120,906	172,282	-657,025
Tööjõukulud	-623,952	-296,461	-21,206	-38,170	-171,901	-56,421	-250,678	43,914	-1,414,875
Muud ärikulud	-4,812	-3,722	-10	-320	-2,754	-519	-18,615	647	-30,105
Põhivara kulum	-256,462	-522,976	-6,515	-333,985	-395,979	-2,482	-45,617	2,788	-1,561,228
Segmendi ärikasum	129,848	1,530,106	189,818	262,562	352,106	51,516	50,495	5,442	2,571,893
Kasum/-kahjum investeeringutelt sidusettevõtjatesse	18,671			-7,375			-1,603		9,693
Muud finatstulud ja -kulud									-441,426
Tulumaks									-21,438
Aruandeaasta kasum									2,118,722



29-09-2006

4 Segmendiaruandlus, järg

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.4.2003-31.3.2004

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Müügitulu									
Grupivälised tulud	243 094	595 515	200 912	47 977	309 785	4 580 476	198 368	0	6 176 127
sh realiseeritud Eestis	238 994	507 843	200 912	40 003	309 785	4 146 483	102 001	0	5 546 021
sh eksport	4 100	87 672	0	7 975	0	433 993	96 366	0	630 106
Segmentide vaheline müük	1 492 233	3 351 080	53 725	917 706	1 848 019	496 781	512 293	-8 671 837	0
Kokku müügitulu	1 735 327	3 946 595	254 637	965 684	2 157 804	5 077 257	710 660	-8 671 837	6 176 127
Muud äritulud	11 661	5 045	802	2 001	2 983	10 910	4 484	4 252	42 138
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-7 758	0	-6 309	0	0	0	0	-3 458	-17 525
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-563 649	-830 548	-19 320	-80 935	-179 126	-58 199	-283 758	116 184	-1 899 351
Grupisisest ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	-142 665	-1 504 974	-133 135	-404 513	-1 154 045	-4 982 500	-10 806	8 332 638	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	-706 314	-2 335 522	-152 455	-485 448	-1 333 171	-5 040 699	-294 564	8 448 822	-1 899 351
Mitmesugused tegevuskulud	-52 939	-349 037	-15 150	-37 803	-92 915	-84 496	-116 476	170 938	-577 878
Tööjõukulud	-615 909	-298 094	-19 215	-36 531	-165 577	-58 156	-233 624	52 106	-1 375 000
Muud ärikulud	-5 639	-3 273	-13	-204	-1 281	-687	-6 602	269	-17 430
Põhivara kulum	-233 198	-385 866	-5 843	-323 105	-370 336	-3 034	-52 497	2 949	-1 370 930
Ärikasum/-kahjum	125 231	579 848	56 454	84 594	197 507	-98 905	11 381	4 041	960 151
Kasum/-kahjum investeeringutelt sidusettevõtjatesse	15 168			-2 233					12 935
Muud finatstulud ja -kulud									-302 323
Aruandeaasta kasum									670 763

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.3.2006

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	404 174	551 405	55 298	122 404	282 999	708 678	2 488 690	-999 264	3 614 384
Põhivara	988 358	6 584 507	52 994	4 884 981	6 672 978	2 255	619 619	0	19 805 692
s.h. investeeringud sidusettevõtjatesse	33 847						135 653		169 500
Kokku varad	1 392 532	7 135 912	108 292	5 007 385	6 955 977	710 933	3 108 309	-999 264	23 420 076
Äritegevusega seotud lühiajalised kohustused	276 065	912 467	16 051	137 232	235 742	492 001	353 656	-975 106	1 448 108
pikaajalised kohustused	143 405	143 998	243	2 248 517	3 400 715	0	5 336 493	-9 902 712	1 370 659
Kokku äritegevusega seotud kohustused	419 470	1 056 465	16 294	2 385 749	3 636 457	492 001	5 690 149	-10 877 818	2 818 767
Laenuid ja võlakirjad									5 402 562
Kokku kohustused									8 221 329

Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialed for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials H.K.
 Kuupäev/date 07.06.06
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

29 -09- 2006

4 Segmendiaruandlus, järg

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.3.2005

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- siseses elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	435,608	601,429	37,209	108,906	263,891	663,230	861,381	-1,211,428	1,760,226
Põhivara	989,914	6,691,452	45,403	4,559,363	6,153,830	4,740	412,190	0	18,856,892
s.h. investeringud sidusettevõtjatesse	32,891			9,376					42,267
Kokku varad	1,425,522	7,292,881	82,612	4,668,269	6,417,721	667,970	1,273,571	-1,211,428	20,617,118
Äritegevusega seotud									
lühiajalised kohustused	304,592	958,785	10,353	107,999	277,659	553,604	378,076	-1,039,564	1,551,504
pikaajalised kohustused	140,055	145,241	192	103,866	737,792	0	4,206	-47,021	1,084,331
Kokku äritegevusega seotud kohustused	444,647	1,104,026	10,545	211,865	1,015,451	553,604	382,282	-1,086,585	2,635,835
Laenud ja võlakirjad									4,836,413
Kokku kohustused									7,472,248

Ärsegmentide materiaalse põhivara soetus

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Perioodil 1.4.05-31.3.06	261,926	407,662	14,106	670,461	970,030	0	128,341	-62,002	2,390,524
Perioodil 1.4.04-31.3.05	251,854	640,727	7,203	631,541	958,451	1,681	67,349	-57,055	2,501,751

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.2005-31.3.2006

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	367,216	1,954,971	174,432	451,203	529,311	-84,585	169,994	219	3,562,761
Rahavood investeerimisest	-286,273	-445,040	-9,080	-526,031	-726,115	91	-139,457	-59,719	-2,191,624
Rahavood finantseerimisest	-100,000	-1,492,413	-165,352	74,828	196,804	84,434	1,712,079	25,634	336,014
Puhas rahavoog	-19,057	17,518	0	0	0	-60	1,742,616	-33,866	1,707,151

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.2004-31.3.2005

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Segmentide vahelised elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	327,665	666,998	35,404	39,325	134,454	139,704	618,504	-2,550	1,959,504
Rahavood investeerimisest	-288,038	-647,526	-6,974	-4,682,683	-5,710,658	-1,845	4,483,279	4,603,648	-2,250,797
Rahavood finantseerimisest	0	-16,798	-28,430	4,641,358	5,576,204	-137,895	-5,116,185	-4,702,213	216,041
Puhas rahavoog	39,627	2,674	0	-2,000	0	-36	-14,402	-101,115	-75,252



29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

5 Äriüksuste võõrandamised

Grupisisised tehingud

Võrreldaval perioodil alustasid iseseisvate äriühingutena tegevust Eesti Energia ASI tütarettevõtjad OÜ Põhivõrk ning OÜ Jaotusvõrk.

1.4.2004 sõlmitud rendilepingu alusel andis Eesti Energia AS OÜ Põhivõrk valdusse ja kasutusse senise äriüksuse Põhivõrk koos kõigi äriüksusega seotud asjade, õiguste ja kohustustega. Koos äriüksusega läks OÜ Põhivõrku üle 138 töötajat.

1.7.2004 sõlmitud rendilepingu alusel andis Eesti Energia AS OÜ Jaotusvõrk valdusse ja kasutusse senise äriüksuse Jaotusvõrk koos kõigi äriüksusega seotud asjade, õiguste ja kohustustega. Koos äriüksusega läks OÜ Jaotusvõrku üle 983 töötajat.

Mõlemad rendid klassifitseeriti raamatupidamises kapitalirendiks.

30.3.2005 lõpetati rendilepingud Eesti Energia ASI ja OÜ Põhivõrk ning OÜ Jaotusvõrk vahel ning sõlmiti müügilepingud äriüksuste võõrandamiseks OÜle Põhivõrk ja OÜle Jaotusvõrk. Tehingud sooritati rahas.

Andmed müügitehingute kohta

tuhandetes kroonides

	Põhivõrk	Jaotusvõrk
Laekunud kapitalirendi põhiosa maksed	42,933	34,355
Laekunud kapitalirendi intressitulu (lisa 29)	288,598	275,780
Müügihind	4,134,977	4,921,347

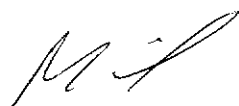
Äriüksuste mitterahalised varad ja kohustused

Nõuded ostjate vastu	8,929	284
Mitmesugused nõuded	1,918	1,399
Ettemaksud	345	3,286
Varud	0	7,792
Materiaalne põhivara	4,244,416	5,704,338
Võlad hankijatele ja muud võlad	-58,216	-147,855
Eraldised	0	-821
Tulevaste perioodide tulud	-19,482	-612,721
Kokku äriüksuste mitterahalised varad ja kohustused	4,177,910	4,955,702

Kasum müügist	0	0
----------------------	----------	----------

Eespool nimetatud tehingute puhul on tegemist grupisisese restruktureerimisega, mis ei mõjuta konsolideeritud näitajaid.

Lisainfo Põhivõrgu ja Jaotusvõrgu kohta on esitatud lisa 4.



29-09-2006

5 Äriüksuste võõrandamised, järg

Grupivälised tehingud

Võrreldaval perioodil sõlmis AS Kohtla-Järve Soojus Iepingu AS Viru Õlitööstusega Kohtla-Järve linna Järve linnaosa äritegevuse müügiks. Müügitehinguga anti üle Järve äritegevusega seotud varad, kohustused ja 92 töötajat.

Andmed müügitehingu kohta

tuhandetes kroonides

Müügihind	30,250
Muud tulud	221
Müügiga seotud kulud	-43

Äriüksuse mitterahalised varad ja kohustused

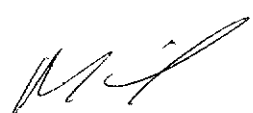
Nõuded ostjate vastu	4
Ettemaksud	482
Varud	388
Materiaalne põhivara	26,044
Võlad hankijatele ja muud võlad	-1,706
Eraldised	-1,815

Kokku äriüksuse mitterahalised varad ja kohustused **23,397****Kasum Järve linnaosa äritegevuse müügist (lisa 22)** **7,031**

Juhatuse hinnangul ei kujuta Kohtla-Järve Järve linnaosa äritegevuse müük lõpetatud tegevusvaldkonda, kuna Järve linnaosa moodustas ebaolulise osa grupi äritegevuse geograafilisest piirkonnast.

Aruandeperioodil ei toimunud äriüksuste grupisiseseid ega -väliseid võõrandamisi.

Juhatuse liige



Information not audit identified
Initialed for the purpose of identification only
Initialed/initials H.K.
Kuupäev/date 07-06-06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

Harju Maakohus
Registriosakond

SISSE TULNUD

29-09-2006

6 Raha ja selle ekvivalendid
tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Sularaha kassades	147	224	141	221
Arvelduskontod pankades	32,661	759	32,117	759
Sularaha teel	440	458	440	458
Lühiajalised hoiused ja kõrge likviidsusega rahapaigutused pankades	2,304,472	629,128	2,304,472	629,128
Kokku raha ja selle ekvivalendid	2,337,720	630,569	2,337,170	630,566

Tähtajaliste hoiuste efektiivsed intressimäärad olid aruandeaastal vahemikus 2,0 - 2,6% (võrreldaval perioodil 1,9 - 2,4%). Hoiuste tähtajad olid 1 kuni 78 päeva (võrreldaval perioodil 1 kuni 98 päeva). Bilansikuupäevaks kogunenud intressinõue on kajastatud lisas 7.

7 Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded
tuhandetes kroonides

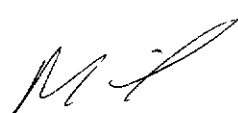
	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Lühiajalised nõuded				
Nõuded ostjate vastu				
Ostjatelt laekumata arved	1,041,517	940,795	789,018	681,072
Ebatõenäoliselt laekuvad arved	-146,079	-160,178	-41,916	-47,837
Kokku nõuded ostjate vastu	895,438	780,617	747,102	633,235
Viitlaekumised				
Arvestuslik nõue valmidusastme meetodil	25,059	13,084	0	0
Arvestuslik nõue elektrienergia eest teatamata, hilinemisega esitatud näitude või prognoosi alusel	12,651	20,620	12,651	20,620
Intressinõuded	6,454	623	6,454	623
Kokku viitlaekumised	44,164	34,327	19,105	21,243
Ettemaksud	29,751	26,856	5,617	6,566
Nõuded sidusettevõtjatele	118	304	56	282
Nõuded tütarettevõtjatele (lisa 31)	0	0	2,613,083	3,891,667
Muud lühiajalised nõuded	1,214	1,025	32	130
Kokku lühiajalised nõuded	970,685	843,129	3,384,995	4,553,123
Pikaajalised nõuded				
Nõuded tütarettevõtjatele (lisa 31)	0	0	4,471,008	4,469,932
Kokku pikaajalised nõuded	0	0	4,471,008	4,469,932
Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	970,685	843,129	7,856,003	9,023,055

Nõuete õiglased väärtused ei erine oluliselt nende bilansilisest maksumusest.

Pikaajaliste nõuete efektiivsed intressimäärad

31.3.2006 31.3.2005

Nõuded tütarettevõtjatele 6.3% 4,4 - 4,5%



RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

7 Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded, järg
tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi algul	-160,178	-159,370	-47,837	-50,910
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud	-36,143	-53,880	-26,670	-32,141
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks loetud arved	37,639	43,307	23,717	25,326
Lootusetuks tunnistatud nõuded	12,603	9,843	8,874	9,485
Ümberklassifitseeritud	0	-78	0	0
Üle antud äriüksuste võõrandamisel (lisa 5)	0	0	0	403
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi lõpul	-146,079	-160,178	-41,916	-47,837

Tulu valmidusastme meetodil
tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005
Lõpetamata projektid aruandeaasta lõpul		
Lõpetamata projektide müügitulu	50,010	32,933
Esitatud vahearved	-24,951	-19,849
Lõpetamata projektid, mille eest on arved esitamata	25,059	13,084
Lõpetamata projektide kulud aruandeaastal kokku	-46,450	-34,165
Lõpetamata projektidelt arvestatud kasum/kahjum	3,560	-1,232
Kokku ehitusprojektidelt arvestatud tulu aruandeaastal	184,113	116,835
Kokku ehitusprojektide kulud aruandeaastal	-169,653	-115,879

Pikaajalised ehitusprojektid on põhiliselt seotud energeetika seadmete toomise ning võrguseadmete projekteerimise ja ehitamisega.

29-09-2006

8 Varud	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005	31.3.2006	31.3.2005
Tooraine ja materjal ladudes	172,222	165,745	803	781
Lõpetamata toodang				
Ladustatud põlevkivi	73,915	74,099	0	0
Paljandustööd karjäärides	35,173	25,615	0	0
Muu lõpetamata toodang	7,867	5,420	0	0
Kokku lõpetamata toodang	116,955	105,134	0	0
Valmistoodang				
Põlevkiviõli	14,553	8,857	0	0
Muu valmistoodang	2,003	2,307	0	0
Kokku valmistoodang	16,556	11,164	0	0
Ettemaksed hankijatele	246	4,485	0	0
Kokku varud	305,979	286,528	803	781

Aruandeperioodil hinnati ladudes riknenud ja vähekasutatavaid tooraine ja materjali varusid alla 192 tuh kr eest (võrreldaval perioodil 292 tuh kr eest).

9 Investeeringud tütarettevõtjatesse

tuhandetes kroonides

	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
AS Narva Elektriamaad	4,004,512	3,196,250
OÜ Jaotusvõrk	2,500,000	2,335,625
OÜ Põhivõrk	2,100,000	1,867,656
AS Eesti Põlevkivi	1,088,379	1,088,379
Televõrgu AS	25,000	25,000
AS Energoremont	15,010	15,010
AS Elektriteenused	20,000	20,000
AS Kohtla-Järve Soojus	547	547
AS Elpec	1,994	1,994
AS Elektrikontrollikeskus	5,475	5,475
OÜ Iru Elektriamaad	500	0
SIA "E.Energy"	45	0
Kokku investeeringud tütarettevõtjatesse	9,761,462	8,555,936

Muutused investeeringutes tütarettevõtjatesse

tuhandetes kroonides

	Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Raamatupidamisväärtus perioodi algul	8,555,936	3,967,906
Perioodil jooksul toimunud liikumised		
Kahjum/tühistatud kahjum tütarettevõtjate väärtuse langusest	1,204,981	-15,445
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	545	4,598,000
Ümberklassifitseeritud	0	5,475
Raamatupidamisväärtus perioodi lõpul	9,761,462	8,555,936

Aruandeperioodil tühistati kahjumit väärtuse langusest investeeringutelt OÜ Jaotusvõrku (164 375 tuh kr), OÜ Põhivõrku (232 344 tuh kr) ning ASi Narva Elektriamaad (808 262 tuh kr) ning investeeringud hinnati ümber nende esialgsesse soetusmaksumusse. Investeeringute väärtust kontrolliti väärtuse testi abil, mille käigus võrreldi tütarettevõtjate netovara kaetavat väärtust nende soetusmaksumusega. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel diskonteerides aastateks 2006 - 2022 prognoositud rahavoogusid diskontomääraga 8%. Tütarettevõtjate netovara kaetava väärtuse kasv tuleneb eelkõige oodatavate tulevaste rahavoogude kasvust seoses üldise majanduskasvu ning täiendavate müügivõimaluste tekkimisega Eesti-Soome vahelise merekaabli valmimisel, lisaks täiendava tulu saamisest CO2 emissiooniõiguste müügist.



29-09-2006

9 Investeeringud tütarettevõtjatesse, järg

Aruandeperioodil tasus Eesti Energia AS osakapitali rahaliste sissemaksetena OÜ Iru Elektri jaama 500 tuh kr ning SIA "E. Energy"-sse 45 tuh kr, võrreldaval perioodil OÜ Jaotusvõrku 2 500 000 tuh kr ning OÜ Põhivõrku 2 098 000 tuh kr.

Ettevõtja	Asu-koht	Põhitegevusala	Osalus (%)
Emaettevõtjale kuuluvad tütarettevõtjad			
AS Narva Elektri jaamad	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	100.0
OÜ Põhivõrk	Eesti	Põhivõrgu kaudu võrgu- ja transiiditeenuse osutamine	100.0
OÜ Jaotusvõrk	Eesti	Jaotusvõrgu kaudu võrguteenuse osutamine	100.0
OÜ Iru Elektri jaam	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	100.0
AS Eesti Põlevkivi	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	100.0
AS Kohtla-Järve Soojus	Eesti	Elektri- ja soojusenergia tootmine	59.2
Televõrgu AS	Eesti	Telekommunikatsiooniteenused	100.0
AS Energoremont	Eesti	Metalltoodete valmistamine	100.0
AS Elektriteenused	Eesti	Elektrivõrkude hooldus, remont, ehitus	100.0
AS Elpec	Eesti	Energiasüsteemi projekteerimistööd	100.0
AS Elektrikontrollikeskus	Eesti	Elektripaigaldiste kontroll	100.0
SIA "E. Energy"	Läti	Elektrienergia müük	100.0
Tütarettevõtjatele kuuluvad tütarettevõtjad			
AS Eesti Põlevkivi tütarettevõtjad			
Põlevkivi Kaevandamise AS	Eesti	Põlevkivi kaevandamine	100.0
AS Põlevkivi Raudtee	Eesti	Transporditeenused	100.0
AS Mäetehnika	Eesti	Masinaehitus	100.0
AS Narva Elektri jaamad tütarettevõtja			
AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotus ja müük	66.0
AS Energoremont tütarettevõtja			
AS ER Baltic Electro-technics and automation	Eesti	Seadmete montaaž ja käitamine	100.0
OÜ ER Test Service	Eesti	Keevisõmbluste kontroll ja metalli kvaliteedi uuringud	100.0

Aruandeaastal osalus tütarettevõtjates ei muutunud.

Emaettevõtja valitsev mõju OÜ Põhivõrgu ja OÜ Jaotusvõrgu üle on piiratud elektrituruseadusega ning Euroopa Liidu direktiividega.



29-09-2006

10 Investeeringud sidusettevõtjatesse

Muutused investeeringutes sidusettevõtjatesse
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Raamatupidamisväärtus perioodi algul	42,267	43,121	2,000	9,609
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil	17,068	12,935	0	0
Saadud dividendid	-17,715	-15,789	0	0
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	135,256	2,000	135,256	2,000
Müüdnud	0	0	0	-9,609
Kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest	-7,375	0	0	0
Raamatupidamisväärtus perioodi lõpul	169,501	42,267	137,256	2,000

Aruandeperioodil tasus Eesti Energia AS täiendava aktsiakapitali sissemaksena ASi Nordic Energy Link 135 256 tuh kr. Peale aktsiakapitali suurendamist on Eesti Energia ASi osalus ASis Nordic Energy Link 39,9%.

Võrreldaval perioodil müüs Eesti Energia AS koos senise äriüksuse Põhivõrk võõrandamisega OÜle Põhivõrk 9 609 tuh kr eest osaluse DC Baltijas. Seoses juhtkonna kavatsusega DC Baltija tegevus lõpetada ning töenäolise varade müügist saadava tulu puudumisega, loeti seisuga 31.3.2006 investeeringu õiglaseks väärtuseks 0 kr ja arvestati kahjumit väärtuse langusest 7 375 tuh kr.

Andmed sidusettevõtjate kohta
tuhandetes kroonides

Ettevõtja	Asu- koht	Varad	Kohustused	Äritulud	Kasum/ kahjum	Osalus (%)
		31.3.2006	31.3.2006	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2005 - 31.3.2006	31.3.2006

Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja

Nordic Energy Link Grupp Eesti, Soome 343,277 2,275 0 -2,998 39.9

Tütarettevõtjatele kuuluvad sidusettevõtjad

DC Baltija Läti 24,939 2,418 26,189 -831 33.3

Orica Eesti OÜ Eesti 112,013 15,327 214,953 52,883 35.0

480,229 20,020 241,142 49,054

Ettevõtja	Asu- koht	Varad	Kohustused	Äritulud	Kasum/ kahjum	Osalus (%)
		31.3.2005	31.3.2005	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2004 - 31.3.2005	31.3.2005

Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja

AS Nordic Energy Link Eesti 2,000 0 0 0 100.0

Tütarettevõtjatele kuuluvad sidusettevõtjad

DC Baltija Läti 26,712 3,355 25,274 -3,904 33.3

Orica Eesti OÜ Eesti 114,527 20,110 185,058 43,352 35.0

143,239 23,465 210,332 39,448

29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

11 Materiaalne põhivara
tuhandetes kroonides

Grupi materiaalne põhivara	Maa	Hooned	Rajatised	Masinaid ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004						
Soetusmaksumus	67,326	1,813,057	11,258,879	10,583,035	39,394	23,761,691
Kogunenud kulum	0	-1,015,624	-4,335,929	-5,010,555	-22,728	-10,384,836
Jääkmaksumus	67,326	797,433	6,922,950	5,572,480	16,666	13,376,855
Lõpetamata ehitus	0	48,511	217,229	4,006,897	0	4,272,637
Ettemaksed	4,168	121	2,681	8,228	0	15,198
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004	71,494	846,065	7,142,860	9,587,605	16,666	17,664,690
Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	5,330	315,623	727,151	1,447,011	6,636	2,501,751
Arvestatud kulum	0	-68,439	-461,791	-831,488	-9,212	-1,370,930
Müüdud äriüksuse põhivara jääkväärtuses (lisa 5)	0	-2,637	-17,633	-5,765	-9	-26,044
Müüdud muu põhivara jääkväärtuses	-142	-2,770	0	-1,653	0	-4,565
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	163,805	-23	-165,194	5,150	3,738
Moodustatud demontaažikulude eraldis (lisa 17)	0	532	0	6,424	0	6,956
Kokku perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised	5,188	406,114	247,704	449,335	2,565	1,110,906

Grupi materiaalne põhivara	Maa	Hooned	Rajatised	Masinaid ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005						
Soetusmaksumus	72,634	1,992,168	11,843,112	13,368,823	53,645	27,330,382
Kogunenud kulum	0	-1,034,273	-4,721,439	-5,678,754	-34,414	-11,468,880
Jääkmaksumus	72,634	957,895	7,121,673	7,690,069	19,231	15,861,502
Lõpetamata ehitus	0	294,284	268,750	2,307,421	0	2,870,455
Ettemaksed	4,048	0	141	39,450	0	43,639
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005	76,682	1,252,179	7,390,564	10,036,940	19,231	18,775,596
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	3,311	195,410	908,165	1,278,538	5,100	2,390,524
Arvestatud kulum	0	-74,174	-471,653	-1,005,835	-9,566	-1,561,228
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-41	-3,465	-2,391	-8,788	-1	-14,686
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	-109,199	107,079	2,120	0	0
Moodustatud demontaažikulude eraldis (lisa 17)	0	589	0	6,367	0	6,956
Kokku perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	3,270	9,161	541,200	272,402	-4,467	821,566
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006						
Soetusmaksumus	75,904	2,278,195	12,542,627	16,118,535	57,951	31,073,212
Kogunenud kulum	0	-1,100,544	-5,140,608	-6,431,018	-43,187	-12,715,357
Jääkmaksumus	75,904	1,177,651	7,402,019	9,687,517	14,764	18,357,855
Lõpetamata ehitus	0	83,689	529,602	581,362	0	1,194,653
Ettemaksed	4,048	0	143	40,463	0	44,654
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006	79,952	1,261,340	7,931,764	10,309,342	14,764	19,597,162

Aruandeperioodil lõpetati Narva Elektriijaamade 11. plokki ning võrreldaval perioodil 8. plokki ehitustööd ning testimine. Plokkid on arvele võetud komponentidena, mille kasulikuks elueaks määrati 15 - 30 aastat. Plokkide soetusmaksumusse on arvestatud plokkide tulevase demonteerimisega seotud kulutuste nüüdisväärtus, mille katteks moodustati eraldis (lisa 17).



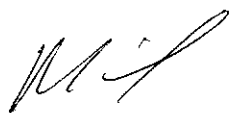
29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

11 Materiaalne põhivara, järg

Emaettevõtja materiaalne põhivara	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004						
Soetusmaksumus	64,487	521,484	9,793,822	5,699,807	12,729	16,092,329
Kogunenud kulum	0	-109,779	-3,460,936	-2,132,888	-9,156	-5,712,759
Jääkmaksumus	64,487	411,705	6,332,886	3,566,919	3,573	10,379,570
Lõpetamata ehitus	0	2,668	157,753	124,229	0	284,650
Ettemaksed	4,168	0	0	61	0	4,229
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004	68,655	414,373	6,490,639	3,691,209	3,573	10,668,449
Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	16	31,010	119,502	83,400	446	234,374
Arvestatud kulum	0	-16,809	-52,123	-94,552	-1,481	-164,765
Müüdud äriüksuste põhivara jääkväärtuses (lisa 5)	-66,527	-110,948	-6,442,871	-3,327,967	-441	-9,948,754
Müüdud muu põhivara jääkväärtuses	-133	-2,587	0	-1,310	0	-4,030
Kokku perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised	-66,644	-99,134	-6,375,492	-3,340,429	-1,476	-9,883,175

Emaettevõtja materiaalne põhivara	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005						
Soetusmaksumus	1,959	397,370	173,132	647,605	8,885	1,228,951
Kogunenud kulum	0	-99,085	-60,257	-311,455	-6,788	-477,585
Jääkmaksumus	1,959	298,285	112,875	336,150	2,097	751,366
Lõpetamata ehitus	0	16,967	2,272	14,630	0	33,869
Ettemaksed	39	0	0	0	0	39
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2005	1,998	315,252	115,147	350,780	2,097	785,274
Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	0	87,708	244	19,871	80	107,903
Arvestatud kulum	0	-11,106	-8,971	-47,834	-1,100	-69,011
Müüdud põhivara jääkväärtuses	0	-3,405	0	-23	-1	-3,429
Kokku perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised	0	73,197	-8,727	-27,986	-1,021	35,463
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006						
Soetusmaksumus	1,959	413,033	175,377	654,996	8,818	1,254,183
Kogunenud kulum	0	-106,609	-69,228	-351,120	-7,742	-534,699
Jääkmaksumus	1,959	306,424	106,149	303,876	1,076	719,484
Lõpetamata ehitus	0	82,025	271	15,877	0	98,173
Ettemaksed	39	0	0	3,041	0	3,080
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006	1,998	388,449	106,420	322,794	1,076	820,737



RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

11 Materiaalne põhivara, järg

Kapitalirendi tingimustel rendivad spetsiaaltehnikat ja arvuteid AS Kohtla-Järve Soojus ning AS Energoremont.
Rendilepingud lõpevad hiljemalt 24.11.2008.

Kapitalirendi tingimustel ostetud põhivara (grupp on rentnik)
tuhandetes kroonides

	Jääk seisuga 31.3.2005	Saadud	Arvestatud kulum	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2006
Soetusmaksumus	756	2,649	0	-121	3,284
Kulum	-364	0	-238	121	-481
Jääkväärtus	392	2,649	-238	0	2,803

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad
tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Soetusmaksumus	91,283	81,035	214,965	189,271
Akumuleeritud kulum aruandeaasta alguses	-32,064	-25,968	-55,364	-46,659
Aruandeaasta kulum	-3,335	-3,176	-6,018	-6,501
Jääkväärtus	55,884	51,891	153,583	136,111

Osaliselt rendile antud varade puhul on soetusmaksumus ja kulum kajastatud vastavalt rendile antud pinna osakaalule.

12 Firmaväärtus

tuhandetes kroonides

Grupp	AS Eesti Põlevkivi	AS Elpec	AS Narva Soojus- võrk	Firma- väärtus kokku
Bilansiline jääkmaksumus 31.3.2005	38,641	242	146	39,029
Bilansiline jääkmaksumus 31.3.2006	38,641	242	146	39,029

Firmaväärtuse võimalikku väärtuse langust kontrollitakse igal bilansipäeval väärtuse testiga (või sagedamini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus viitab sellele).

Aruandeperioodil läbi viidud väärtuse testi käigus võrreldi omandatud ettevõtete netovara kaetavat väärtust nende bilansilise maksumusega. Varade kaetav väärtus leiti kasutusväärtuse alusel diskonteerides aastateks 2006 - 2022 prognoositud rahavoogusid diskontomääraga 8%. Perioodi 2006-2022 on kasutatud lähtudes Narva Elektriijaamade plokkide eeldatavast elueast. Rahavoogude prognoosimisel kasutati ajaloolisi andmeid, Eesti energiabilansi prognoosi ning lähtuti eeldusest, et AS Narva Elektriijaamad jääb peamiseks põlevkivi tarbijaks. Kasvumäärana on kasutatud 2-3%, mida on kohati korrigeeritud Eesti elektrituru avamise ja Narva Elektriijaamade vanade plokkide sulgemise eeldatavate mõjudega. Testi tulemusena väärtuse langust ei tuvastatud.



13 Kasutusrent tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2006	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2005	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Renditulu				
Hooned	13,751	9,952	40,321	30,636
Rajatised	5,543	4,227	272	19
Kokku renditulu (lisa 21)	19,294	14,179	40,593	30,655

Rendikulu				
Hooned	5,507	3,922	2,795	2,745
Transpordivahendid	21,140	24,237	5,667	6,343
Muud masinad ja seadmed	4,143	3,130	363	383
Kokku rendikulu (lisa 25)	30,790	31,289	8,825	9,471

Mittekatkestatavate kasutusrentide tuleviku rendi- maksete summa lepingutähtaegade alusel tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2006	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2005	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Renditulu				
< 1 aasta	8,029	3,694	0	3,694
1 - 5 aastat	41,775	14,776	0	14,776
> 5 aasta	175,376	84,349	0	84,349
Kokku renditulu	225,180	102,819	0	102,819

Kasutusrendilepingud (grupp ja emaeettevõtja on rentnikud) on valdavalt lühiajalise etteatamistähtajaga katkestatavad.

14 Völakohustused

Völakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Lühiajalised völakohustused				
Pikaajaliste pangalaenuade tagasimaksed järgmisel perioodil	70,511	36,983	70,511	36,983
Kapitalirendikohustused	803	157	0	0
Kokku lühiajalised völakohustused	71,314	37,140	70,511	36,983
Pikaajalised völakohustused				
Emiteeritud völakirjad	4,481,797	3,100,823	4,481,797	3,100,823
Pangalaenud	847,836	1,696,427	847,836	1,696,426
Kapitalirendikohustused	1,615	23	0	0
Kokku pikaajalised völakohustused	5,331,248	4,797,273	5,329,633	4,797,249
Kokku völakohustused	5,402,562	4,834,413	5,400,144	4,834,232

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

29-09-2006

14 Võlakohustused, järg

Muutused võlakohustustes
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Korrigeeritud soetusmaksumus perioodi algul	4,834,413	4,610,901	4,834,232	4,610,554
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Emiteeritud võlakirjad korrigeeritud soetusmaksumuses	4,478,135	0	4,478,135	0
Vahetatud võlakirjad korrigeeritud soetusmaksumuses	-1,626,160	0	-1,626,160	0
Tagasi ostetud võlakirjad korrigeeritud soetusmaksumuses	-1,478,950	0	-1,478,950	0
Välja võetud pikaajalised pangalaenud	0	234,699	0	234,699
Tagasi makstud pikaajalised pangalaenud	-819,313	-18,491	-819,313	-18,491
Emiteeritud kommertsipaberid	388,339	0	388,339	0
Lunastatud kommertsipaberid	-391,165	0	-391,165	0
Kommertsipaberite nominaal- ja soetusm. vahe amortisatsioon	2,826	0	2,826	0
Laenukulude amortisatsioon	4,250	3,373	4,250	3,373
Sõlmitud kapitalirendilepingud	2,649	0	0	0
Makstud laenukulud	0	-1,502	0	-1,502
Võlakirjade nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	7,949	5,612	7,949	5,612
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-411	-167	0	0
Valuutakursi muutus	0	-12	0	-12
Ümarduste vahe	0	0	1	-1
Korrigeeritud soetusmaksumus perioodi lõpul	5,402,562	4,834,413	5,400,144	4,834,232

Grupp ja emaettevõtja

Pikaajaliste pangalaenude põhiosa ja tingimused
tuhandetes kroonides

Laenu andja	Laenu kogu- summa	Seisuga 31.3.2006			Laenu tagasta- mise aasta
		välja võetud	välja võtmata	tagasi makstud	
Nordic Investment Bank	203,405	147,931	0	55,474	2009
Nordic Investment Bank	234,699	234,699	0	0	2012
Kreditanstalt für Wiederaufbau	1,408,194	0	1,408,194	0	2017
Nordic Investment Bank	938,796	312,932	625,864	0	2017
European Investment Bank	1,251,728	234,699	1,017,029	0	2019
Kokku pikaajalised pangalaenud	4,036,822	930,261	3,051,087	55,474	

Laenu andja	Laenu kogu- summa	Seisuga 31.3.2005			Laenu tagasta- mise aasta
		välja võetud	välja võtmata	tagasi makstud	
Nordic Investment Bank	203,405	184,914	0	18,491	2009
Nordic Investment Bank	234,699	234,699	0	0	2012
Sündikaatlaen	782,330	782,330	0	0	2006
Kreditanstalt für Wiederaufbau	1,408,194	0	1,408,194	0	2017
Nordic Investment Bank	938,796	312,932	625,864	0	2017
European Investment Bank	1,251,728	234,699	1,017,029	0	2019
Kokku pikaajalised pangalaenud	4,819,152	1,749,574	3,051,087	18,491	

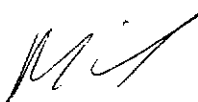
Kõik laenud on nomineeritud eurodes. Intressimäär on enamikul laenudel ujuv, seisuga 31.3.2006 olid laenude intressimäärad vahemikus 2,7 - 4,7% (seisuga 31.3.2005 2,6 - 5,1%). Kaalutud keskmine intressimäär ujuva intressiga välja võetud laenudel oli seisuga 31.3.2006 6 kuu EURibor+0,4% (seisuga 31.3.2004 6 kuu EURibor+0,6%). Nordic Investment Bank laenu summas 234 699 tuh kr ujuv intressimäär on kuni 2006 fikseeritud tuletistehinguga.

Koos tuletisinstrumentidega oli laenude kaalutud keskmine intressimäär seisuga 31.3.2006 4,2% (seisuga 31.3.2005 4,9%).

Eesti Energia ASi poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. Kontsern ei ole piirmäärasid ületatud.

Kõik võlakohustused on tagatiseta.

Juhatuse liige



Intestatsioonid ainult identifitseerimiseks
Initialed/Initials H.K.
Koopäev/date 07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

14 Völakohustused, järg

Välja võtmata laenude intressimäära tüüp (ujuv või fikseeritud) otsustatakse laenu võtmisel. Otsus Nordic Investment Bank'i ja Kreditinstalt für Wiederaufbau laenu kasutamise kohta tuleb teha hiljemalt 30.9.2006 ning European Investment Bank'i laenu kasutamise kohta hiljemalt 7.11.2006.

Pikaajalised pangalaenud nominaalväärtuses tagasimaksetähtaja järgi tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005
< 1 aasta	70,511	36,983
1 - 5 aastat	422,788	1,192,342
> 5 aasta	436,962	520,249
Kokku	930,261	1,749,574

Juhtkonna hinnangul ei erine laenude turuväärtus bilansipäeval oluliselt nende bilansilisest väärtusest.

Võlakirjad tuhandetes kroonides	31.3.2006	31.3.2005
Võlakirjade nominaalväärtus	4,693,980	3,129,320
Võlakirjade soetusmaksumus	4,478,135	3,086,456
Nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	3,662	14,375
Valuutakursi muutus	0	-8
Võlakirjade bilansiline maksumus	4,481,797	3,100,823
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	4,650,795	3,441,313

Aruandeperioodil viis Eesti Energia AS läbi 2009. a lunastatavate võlakirjade vahetustehingu, mille käigus tehti 2009.a võlakirjade omanikele ettepanek vahetada need uute emiteeritavate 2020. a lunastatavate võlakirjade vastu või müüa Eesti Energia ASile tagasi. Tehingu käigus emiteeris Eesti Energia AS uusi võlakirju nominaalväärtuses 4 693 980 tuh kr eest. Olemasolevad investorid vahetasid 2009. a võlakirju nominaalväärtuses 1 639 122 tuh kr eest ning said vastu emiteeritud 2020. a võlakirju nominaalväärtuses 1 808 418 tuh kr eest. Vahetatud 2009.a võlakirjade korrigeeritud soetusmaksumuse ning 2020. a võlakirjade nominaalväärtuse vahe 182 258 tuh kr on arvestatud emiteeritud võlakirjade korrigeeritud soetusmaksumusse. Olemasolevad investorid müüsid Eesti Energiale ASile tagasi 2009.a võlakirju nominaalväärtuses 1 490 198 tuh kr eest, mille eest Eesti Energia AS tasus 1 613 030 tuh kr. Tagasi ostetud võlakirjade nominaalväärtuse ning tagasiostuhinna vahe 134 080 tuh kr on kajastatud intressikuludes (lisa 29).

Kapitalirendikohustus (rendimaksete nüüdiseväärtus) tuhandetes kroonides

	Jääk seisuga 31.3.2005	Saadud	Tasutud rendi- maksed	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2006
Rendimaksete algmaksumus	756	2,649	0	-121	3,284
Tasutud	-576	0	-411	121	-866
Rendimaksete võlgnevus	180	2,649	-411	0	2,418

	Jääk seisuga 31.3.2004	Saadud	Tasutud rendi- maksed	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2005
Rendimaksete algmaksumus	756	0	0	0	756
Tasutud	-409	0	-167	0	-576
Rendimaksete võlgnevus	347	0	-167	0	180

Kapitalirendilepingute intressimäärad olid seisuga 31.3.2006 vahemikus 2,9 - 5,5% (seisuga 31.3.2005 5,1 - 5,5%).

29 -09- 2006

14 Võlakohustused, järg

Kapitalirendikohustus tagasimaksetähtaja järgi
tuhandetes kroonides

	< 1 aasta	1 - 5 aastat	> 5 aasta	Kokku
Seisuga 31.3.2006				
Rendimaksete miinimumsumma	874	1,672	0	2,546
Realiseerimata finantskulu	-71	-57	0	-128
Rendimaksete nüüdiseväärtus seisuga 31.3.2006	803	1,615	0	2,418
Seisuga 31.3.2005				
Rendimaksete miinimumsumma	163	24	0	187
Realiseerimata finantskulu	-6	-1	0	-7
Rendimaksete nüüdiseväärtus seisuga 31.3.2005	157	23	0	180

Võlakohustused intressimäärade fikseerimise perioodi järgi
tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
< 1 aasta	721,780	719,460	918,347	719,279
1 - 5 aastat	0	4,114,953	0	4,114,953
> 5 aasta	4,680,782	0	4,481,797	0
Kokku	5,402,562	4,834,413	5,400,144	4,834,232

Võlakohustuste kaalutud keskmised efektiivsed intressimäärad

31.3.2006 31.3.2005

Pikaajalised pangalaenud	3.8%	3.2%
Võlakirjad	4.9%	6.3%
Kapitalirendikohustused	2.9%	5.1%

15 Võlad hankijatele ja muud võlad
tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Lühiajalised võlad				
Võlad hankijatele				
Võlad põhivara eest	522,325	562,639	9,685	6,196
Võlad kütuse eest	32,602	46,952	32,602	46,952
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	211,510	225,219	24,043	14,654
Kokku võlad hankijatele	766,437	834,810	66,330	67,802
Viitvõlad				
Võlad töövõtjatele	164,310	162,648	15,022	15,337
Intressivõlad	86,350	144,842	86,350	144,842
Muud viitvõlad	725	317	303	303
Kokku viitvõlad	251,385	307,807	101,675	160,482
Maksuvõlad	293,701	229,353	102,657	88,513
Võlad tütarettevõtjatele (lisa 31)	0	0	1,268,304	1,224,619
Võlad sidusettevõtjatele	7,987	12,818	0	2,000
Ostjate ettemaksed	3,817	2,099	77	77
Muud võlad	23,564	21,026	19,222	17,637
Kokku lühiajalised võlad	1,346,891	1,407,913	1,558,265	1,561,130
Pikaajalised võlad				
Võlad kaupade ja teenuste eest	531	0	0	0
Kokku pikaajalised võlad	531	0	0	0
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	1,347,422	1,407,913	1,558,265	1,561,130

Seisuga 31.3.2006 moodustas lühiajalisest võlast hankijatele 344 312 tuh kr (seisuga 31.3.2005 344 312 tuh kr) Foster Energia Oy poolt esitatud arvelt kinnipeetud summa (10% arvete kogusummast 3 443 120 tuh kr). Vastavalt AS Narva Elektriijaamade uute plokkide ehitamiseks Foster Wheeler Energia Oyga sõlmitud lepingule kuulus nimetatud summa kinnipidamisele kuni plokkide käikuandmiseni. Seoses omapoolsete nõuetega Foster Wheeler Energia Oy vastu ei ole AS Narva Elektriijaamad kinnipeetud summat Foster Wheeler Energia Oyle tasunud (lisa 33).



Intsialiseeritud ainult identiteetseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Intsialid/Initials H.K
Kuupäev/date 07.06.06
Disainitud/Designed by ...

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

16 Tuletisinstrumendid

Grupp ja emaettevõtja

Tuletisinstrumentidena on kajastatud 2 tehingut ujuva intressimääraga laenude intressikulu fikseerimiseks (interest-rate swap).

Tehingupartner on Westdeutsche Landesbank Girozentrale. Tehingud sõlmiti 3.4.2002.

Perioodil 1.4.2005-31.3.2006 toimunud liikumised
tuhandetes kroonides

Algus- kuupäev	Löpp- kuupäev	Alus- summa	Turuväärtus seisuga 31.3.2005	Turuväärtuse muutus	Makstud intressid	Turuväärtus seisuga 31.3.2006
1) 17.6.2002	16.6.2006	234,699	-10,006	-309	7,243	-3,072
2) 21.6.2002	13.6.2006	782,330	-31,794	-948	23,329	-9,413
Kokku		1,017,029	-41,800	-1,257	30,572	-12,485

Perioodil 1.4.2004-31.3.2005 toimunud liikumised
tuhandetes kroonides

Algus- kuupäev	Löpp- kuupäev	Alus- summa	Turuväärtus seisuga 31.3.2004	Turuväärtuse muutus	Makstud intressid	Turuväärtus seisuga 31.3.2005
1) 17.6.2002	16.6.2006	234,699	-16,639	-497	7,130	-10,006
2) 21.6.2002	13.6.2006	782,330	-53,271	-1,589	23,066	-31,794
Kokku		1,017,029	-69,910	-2,086	30,196	-41,800

Riskimaandamise reserv
tuhandetes kroonides

Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005

Riskimaandamise reserv perioodi algul	-33,444	-61,491	-33,444	-61,491
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutus	-1,075	-2,086	-1,075	-2,086
Riskimaandamise reservi kandmine muudesse ärikuludesse	10,593	0	10,593	0
Intressikulud tuletisinstrumentidelt	22,637	30,133	22,637	30,133
Riskimaandamise reserv perioodi lõpul	-1,289	-33,444	-1,289	-33,444

Swap'ide turuväärtuse aluseks on Westdeutsche Landesbank Girozentrale noteeringud.

Seoses sündikaatlaenu ennetähtaegase tagasimaksmisega 22.12.2005 lõpetati 782 330 tuh kr alussummaga tuletisinstrumendi turuväärtuse muutuste kajastamine omakapitali reservis ning reserv summas 10 593 tuh kr kanti muudesse ärikuludesse (lisa 28).



RAAMATUPIDAMISE AASTARUANDE LISAD, JÄRG

17 Eraldised
tuhandetes kroonides

Grupp

	Algjäak 31.3.2005	Moodus- tamine ja ümber- hindamine	Arvestatud intressi- kulu	Kasu- tamine	Üle antud äriüksuse võõran- damisel	Lõppjäak 31.3.2006 Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 25)	233,786	-17,043	12,949	-16,467	0	58,827	154,398
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 25)	76,171	-247	5,695	-3,505	0	3,339	74,775
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 27)	30,121	179	1,442	-11,664	0	9,460	10,618
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 27)	38,002	7,984	2,654	-4,875	0	5,158	38,607
Varade demontaažikulude eraldis (lisa 11)	6,956	6,956	557	0	0	0	14,469
Kokku eraldised	385,036	-2,171	23,297	-36,511	0	76,784	292,867

	Algjäak 31.3.2004	Moodus- tamine ja ümber- hindamine	Arvestatud intressi- kulu	Kasu- tamine	Üle antud äriüksuse võõran- damisel	Lõppjäak 31.3.2005 Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 25)	247,274	-4,150	13,982	-21,746	-1,574	71,921	161,865
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 25)	85,763	-12,086	6,486	-3,992	0	4,982	71,189
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 27)	34,722	4,256	1,894	-10,751	0	12,397	17,724
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 27)	40,142	307	2,787	-4,993	-241	4,824	33,178
Varade demontaažikulude eraldis (lisa 11)	0	6,956	0	0	0	0	6,956
Kokku eraldised	407,901	-4,717	25,149	-41,482	-1,815	94,124	290,912

Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised on moodustatud:

- kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;
- pinnase puhastamiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;
- jäätmeväljade sulgemiseks ja jäätmete utiliseerimiseks;
- asbesti likvideerimiseks elektrijaamades.

Keskkonnakaitseliste ja mäetööde lõpetamise eraldiste moodustamisel on võetud arvesse asjaolu, et vastavalt AS Narva Elektri jaama ja Euroopa Komisjoni vahelisele memorandumile kaetakse 84% (111 185 tuh kr) Balti elektri jaama tuhavälja nr 2 sulgemistöödega seotud kuludest Euroopa Liidu ISPA fondist. Kõik ISPA poolt esitatud tingimused toetuse saamiseks on seisuga 31.3.2006 täidetud. Aruandeperioodil saadud toetuse summa oli 4 464 tuh kr (võrreldaval perioodil 9 667 tuh kr (lisa 23)).

Pikaajalised keskkonnakaitselised kohustused realiseeruvad Eesti Põlevkivis aastatel 2007 - 2011,

Kohtla-Järve Soojuses 2009 - 2013 ning Narva Elektri jaamades 2007 - 2015.

Mäetööde lõpetamisega kaasnevad kohustused realiseeruvad kuni 16 aasta jooksul.

Mäetööde lõpetamise eraldistes ei ole arvestatud kulutusi töötajate koondamistasude väljamaksmiseks, kuna töötavate kaevanduste ja karjäärade sulgemisplaan pole välja kuulutatud.

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis on moodustatud kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste katteks, mida makstakse ASi Narva Elektri jaama, ASi Eesti Põlevkivi ja Eesti Energia ASi endistele töötajatele. ASis Eesti Põlevkivi makstakse pensioni juhatuse otsusega kindlaks määratud summas perioodil 1.4.2001 kuni 31.12.2006 lahkunud töötajatele. Toetuse maksmine ASis Eesti Põlevkivi lõpetatakse alates 1.1.2007 (seisuga 31.3.2006 on AS Eesti Põlevkivi kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis kajastatud lühiajaliste eraldiste koosseisus).

Eesti Energias, Narva Elektri jaamades, Eesti Põlevkivis, Energoremondis ja Kohtla-Järve Soojuses on moodustatud tervisekahjustuste hüvitamise eraldised töötajatele hüvitiste maksmiseks seoses töö saadud tervisekahjustustega kohtuotsustega väljamõistetud summade ulatuses lähtudes hinnangulisest väljamakseperioodist, mis enamasti ulatub töötaja eluea lõpuni. Väljamaksete perioodi määramisel võeti aluseks Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele.

Varade demontaažikulude eraldis on moodustatud Narva Elektri jaamades renoveeritud 8. ja 11. ploki tulevase demonteerimisega seotud kulutuste katteks. Varade demontaažikulude nüüdsväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse (lisa 11). Eraldis realiseerub hinnanguliselt 30 aasta pärast.

Eraldised on diskonteeritud diskontomääraga 8%.



29-09-2006

18 Pikaajalised tulevaste perioodide tulud
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Liitumis- ja muud teenustasud perioodi algul	793,419	601,891	0	601,891
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	335,699	227,740	2,960	39,845
Üle antud äriüksuste võõrandamisel	0	0	0	-632,203
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-51,857	-36,212	-2,960	-9,533
Liitumis- ja muud teenustasud perioodi lõpul	1,077,261	793,419	0	0

Liitumis- ja muud teenustasud kajastatakse tuluna eeldatava kliendisuhte perioodi jooksul, mille pikkuseks on loetud 20 aastat.

19 Aktsiakapital ja aazio

Eesti Energia Aktsiaseltsil on registreeritud 72 741 000 aktsiat. Aktsia nimiväärtus 100 krooni. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Nende valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium, mida esindab seltsi aktsionäride üldkoosolekul majandus- ja kommunikatsiooniminister.

Seisuga 31.3.2006 oli kõigi aktsiate eest (72 741 000 aktsiat) täielikult tasutud. Äriseadustiku nõuete kohaselt peab ettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuuruseks on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni.

Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks.

Vastavalt Eestis kehtivale Äriseadustikule on aaziosst võimalik katta kogunenud kahjumit või suurendada aktsiakapitali.

Seisuga 31.3.2006 oli emaeettevõtja vaba omakapital (võttes arvesse kohustuslikku nõuet kanda 1/20 majandusaasta puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali) 3 100 645 tuh kr, (seisuga 31.3.2005 1 130 091 tuh kr).

Alates 1.1.2006 on dividendide tulumaks 23/77 (kuni 31.12.2005 24/76) netodividendidena väljamakstavast summast.

Eesti Energia AS on seisuga 31.3.2006 kohustatud jaotama puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali 41 749 tuh kr (seisuga 31.3.2005 33 323 tuh kr). Kogu ülejäänud jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 713 148 tuh kr (seisuga 31.3.2005 271 222 tuh kr) tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 2 387 497 tuh kr (seisuga 31.3.2005 858 869 tuh kr).

Vastavalt Vabariigi Valitsuse korraldusele (korraldus nr 4 3.1.2006), peaks Eesti Energia AS pärast 2005/2006 aastaaruande kinnitamist ja allkirjastamist aktsionäride üldkoosoleku poolt maksuma 2006. aastal dividendidena 500 mln krooni. Sellega kaasnev dividendide tulumaks oleks summas 149 miljonit krooni (lisa 36).

20 Dividend aktsia kohta

Aruandeaastal maksis Eesti Energia AS Eesti Vabariigile dividende 97 000 tuh kr (dividend aktsia kohta 1,33 kr). Võrreldaval perioodil Eesti Energia AS dividende ei maksnud.



RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

Registriosakond
SISSE TULNUD

29 -09- 2006

21 Müügitulu
tuhandetes kroonides

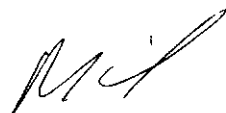
	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Tegevusvaldkondade lõikes				
Toodangu müük				
Elektrienergia müük	5,572,968	4,975,594	3,612,488	5,022,695
Soojusenergia müük	505,368	476,094	273,989	257,259
Põlevkivi müük	208,209	207,147	0	0
Põlevkiviõli müük	346,850	200,494	0	0
Energeetikaseadmete müük	144,335	82,998	0	0
Põlevkivituha müük	9,941	7,222	0	0
Muu toodangu müük	24,194	9,410	0	0
Kokku toodangu müük	6,811,865	5,958,959	3,886,477	5,279,954
Teenuste müük				
Remondi- ja ehitusteenuste müük	43,304	41,524	10,877	8,002
Elektrivõrguga liitumise teenustasud (lisa 18)	51,857	36,212	2,960	9,530
Telekommunikatsiooniteenuste müük	39,874	39,740	9	4
Kinnisvara rent ja hooldus (lisa 13)	19,294	14,179	40,593	30,655
Transporditeenuste müük	2,448	4,092	1,864	519
Muude teenuste müük	35,077	42,428	104,249	44,187
Kokku teenuste müük	191,854	178,175	160,552	92,897
Müüdud kaupad				
Vanametalli müük	66,981	29,725	89	885
Muu kaupade müük	15,030	9,268	160	316
Kokku kaupade müük	82,011	38,993	249	1,201
Kokku müügitulu	7,085,730	6,176,127	4,047,278	5,374,052

Turupiirkondade lõikes

Müüdud Eestis	6,285,134	5,546,021	3,441,131	4,940,059
Eksport				
Läti	551,267	440,162	533,652	433,993
Soome	102,470	77,297	0	0
Leetu	76,430	4,601	72,495	0
Rootsi	22,430	5,089	0	0
Norrasse	21,177	9,431	0	0
Venemaale	13,803	93,420	0	0
Teistesse riikidesse	13,019	106	0	0
Kokku eksport	800,596	630,106	606,147	433,993
sh elektrienergia ja ülekandeteenuse eksport	629,985	527,103	606,147	433,993
Kokku müügitulu	7,085,730	6,176,127	4,047,278	5,374,052

Energia müügi naturaalnäitajad
MWh

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Elektrienergia müük				
Müük Eestis	6,235,488	5,946,735	7,048,811	6,654,303
Eksport	1,766,348	2,036,049	1,742,382	1,391,079
Kokku elektrienergia müük	8,001,836	7,982,784	8,791,193	8,045,382
Soojusenergia müük	1,981,356	1,976,695	1,234,277	1,201,185



29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

22 Muud äritulud

tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	33,392	15,303	14,762	11,133
Kasum äriüksuse müügist (lisa 5)	0	7,031	0	0
Kasum materiaalse põhivara müügist	19,564	6,505	4,757	2,993
Intrassitulu laenudelt tütarettevõtjatele	0	0	416,165	227,332
Intrassitulu kapitalirendi tehnikutelt tütarettevõtjatega (lisa 5)	0	0	46	564,378
Tulu kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste ühikute müügist	1,188,576	0	65,811	0
Muud äritulud	14,291	10,462	6,111	110
Kokku muud äritulud	1,255,823	39,301	507,652	805,946

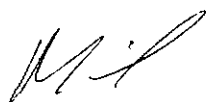
23 Sihtfinantseerimine

tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi algul				
Toetused Euroopa Liidu fondidest				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	9,667	0	0	0
LIFE-Environment	0	708	0	708
Kokku sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi algul	9,667	708	0	708
Perioodi jooksul toimunud liikumised				
Saadud toetused				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	6,745	9,667	2,281	0
LIFE-Environment	1,536	0	1,536	0
Keskkonnaministeerium	225	420	0	0
Ida-Virumaa Tööhõiveamet	10	0	0	0
PHARE	0	802	0	0
SA Keskkonnainvesteeringute Keskus	0	860	0	60
Muu välisabi	81	47	75	34
Kokku saadud toetused	8,597	11,796	3,892	94
Arvestatud tuludesse				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	4,464	0	0	0
LIFE-Environment	1,536	708	1,536	708
Keskkonnaministeerium	225	420	0	0
Ida-Virumaa Tööhõiveamet	10	0	0	0
PHARE	0	802	0	0
SA Keskkonnainvesteeringute Keskus	0	860	0	60
Muu välisabi	81	47	75	34
Kokku arvestatud tuludesse	6,316	2,837	1,611	802
Sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi lõpul				
Toetused Euroopa Liidu fondidest				
ISPA, Ühtekuuluvusfond	11,948	9,667	2,281	0
Kokku sihtfinantseerimise ettemaksed perioodi lõpul	11,948	9,667	2,281	0

Ühtekuuluvusfondist (ISPA) rahastatakse ASi Narva Elektri jaamad Balti Elektri jaama tuhavälja nr 2 sulgemistööd 84% ulatuses (lisa 17) ning tehnilise abi osutamist Eesti Energia ASi Iru Elektri jaama madalate NOx heitmetega põletite paigaldamise projektile 75% ulatuses.

Euroopa Komisjoni Keskkonna peadirektoraadi hallatava programmi LIFE-Environment vahenditest rahastatakse projekti "Eesti Põlevkivielekttri olelustrüki hindamine" läbiviimist 50% ulatuses. Projekti kogumaksumus on 10 357 tuhat kr. Eesti Energia partnerid projekti läbiviimisel on Soome Keskkonnainstituut SYKE ja keskkonnakonsultatsioonifirma CyclePlan OÜ.



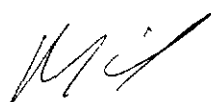
RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

24 Kaubad, toore, materjal ja teenused
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Hooldus- ja remonditööd, sh				
Põhitegevuse rajatistele ja seadmetele	373,191	373,900	25,318	53,479
Hoonetele ja ruumidele	66,421	78,831	11,380	13,648
Demontaažitööd ja jäätmete käitlemine	50,730	26,795	176	2,705
Töömashinatele ja transpordivahenditele	23,301	26,285	912	4,583
Tormikahjustuste likvideerimine	1,608	29,975	0	0
Kokku hooldus- ja remonditööd	515,251	535,786	37,786	74,415
Tehnoloogiline kütus, sh				
Põlevkivi	78,434	109,228	0	0
Muu tehnoloogiline kütus	299,714	239,258	273,124	238,328
Kokku tehnoloogiline kütus	378,148	348,486	273,124	238,328
Remondimaterjalid	270,463	293,512	8,951	12,341
Muud materjalid toodangu valmistamiseks	335,431	294,297	1,318	1,233
Elektrienergia	185,382	105,714	3,275,116	4,592,579
Kütus töomashinatele ja transpordivahenditele	166,922	124,226	2,600	3,007
Loodusvarade ressursimaks	144,199	119,325	83	61
Alltöövõtutööd	37,083	22,298	19	42
Ostetud emissioonõigused edasimüügiks	31,342	0	31,342	0
Muud teenused	28,003	26,141	826	432
Soojusenergia, aur, vesi	17,364	12,835	2,027	1,945
Tööriistad ja inventar	11,157	10,119	110	731
Müüdnud kaubad	8,695	6,000	0	9
Varude allahindlus	516	612	0	0
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	2,129,956	1,899,351	3,633,302	4,925,123

25 Mitmesugused tegevuskulud
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Keskkonnakaitselised saastemaksud	343,651	256,971	5,556	3,732
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	101,542	117,558	14,458	16,679
Muud mitmesugused bürookulud	37,097	42,384	28,961	32,104
Uurimistööd ja konsultatsioonid (lisa 26)	37,954	26,813	9,728	9,430
Rendikulud (lisa 13)	30,790	31,289	8,825	9,471
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	-2,430	9,720	2,019	6,060
Telekommunikatsioonikulud	33,649	32,892	11,766	16,827
Infotehnoloogia kulud	35,328	22,098	19,622	15,153
Bürootarbed ja inventar	10,526	12,174	2,196	3,160
Koolituskulud (lisa 26)	16,799	15,722	4,685	4,844
Avalike suhete ja teabekorralduse kulud	11,558	11,815	6,338	6,317
Töölaste lähetuste kulud	6,382	6,768	2,113	2,011
Mitmesugused maksud ja lõivud	11,469	7,910	1,225	1,274
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine ja vähendamine (lisa 17)	-17,290	-16,236	0	0
Kokku mitmesugused tegevuskulud	657,025	577,878	117,492	127,062



29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

26 Uurimis- ja arengukulud
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Tehnikakonsultatsioonid	9,993	13,854	897	1,943
Juridilised konsultatsioonid	8,997	3,303	1,386	1,972
Äri- ja juhtimiskonsultatsioonid	10,532	1,801	1,918	1,044
Muud konsultatsioonid	8,432	7,855	5,527	4,471
Kokku uurimistööd ja konsultatsioonid	37,954	26,813	9,728	9,430
Koolituskulud	16,799	15,722	4,685	4,844
Kokku uurimis- ja arengukulud ärikuludes	54,753	42,535	14,413	14,274

27 Tööjõukulud

Töötajate arv

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Töötajate arv perioodi algul	9,284	9,784	676	1,886
Töötajate arv perioodi lõpul	8,756	9,284	617	676
Keskmine töötajate arv	8,983	9,542	648	1,022

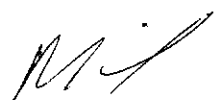
Tööjõukulud

tuhandetes kroonides

Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	1,009,417	995,850	92,220	120,860
Keskmine töötasu kuus (kroonides)	9,364	8,697	11,860	9,855
Toetused töötajatele	35,820	41,110	3,354	4,966
Töölepingu lõpetamise hüvitised	26,057	16,020	5,139	3,447
Kokku arvestatud töötajatele	1,071,294	1,052,980	100,713	129,273
Sotsiaalmaks	361,373	355,676	35,939	45,502
Töötuskindlustusmaksed	4,317	5,142	382	608
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 17)	7,984	307	0	0
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 17)	179	4,256	289	901
Muud toetused	893	2,156	71	36
Ühekordsed töölepingutasud	4,658	5,219	901	1,318
Erisoodustused	10,411	9,159	4,610	3,570
Erisoodustuste tulumaks	4,475	4,624	1,727	1,637
Kokku arvestatud tööjõukulud	1,465,584	1,439,519	144,632	182,845
Sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele				
Palgakulu, preemiad	21,224	18,181	7,254	6,507
Lahumiskompensatsioonid	2,788	0	2,404	0
Erisoodustused	1,054	720	725	575
Sotsiaalmaksukulu	7,924	5,886	3,187	2,147
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele	32,990	24,787	13,570	9,229
Kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse				
Palgakulu	-37,439	-44,906	0	-237
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaks kulu	-12,504	-15,030	0	-79
Kokku kapitaliseeritud	-49,943	-59,936	0	-316
Kaetud mäetööde peatamise eraldistest				
Palgakulu	-582	-3,433	0	0
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaks kulu	-184	-1,150	0	0
Kokku kaetud eraldistest	-766	-4,583	0	0
Kokku tööjõukulud	1,414,875	1,375,000	144,632	182,529

Juhatuste liikmetele makstakse teenistulepingu lõppemisel või ennetähtaegsel lõpetamisel hüvitist, mis võrdub kolme kuni kuue kuu teenistustasuga.

Juhatuse liige



Initialed/initials
Initialed for the purpose of identification only
Initialed/initials H.K.
Koopäev/date 07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn.

29 -09- 2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

28 Muud ärikulud

tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Ettevõtlusega mitteseotud kulud	13,361	12,005	6,186	4,116
Trahvid, viivised, hüvitised	3,862	2,359	491	601
Kahjum põhivara müügist	116	676	2	626
Riskimaandamise reservi kandmine kuludesse	10,593	0	10,593	0
Muud ärikulud	2,173	2,390	164	605
Kokku muud ärikulud	30,105	17,430	17,436	5,948

29 Finantstulud ja -kulud

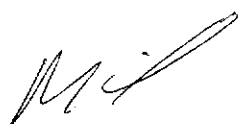
tuhandetes kroonides

	Grupp	Grupp	Ema- ettevõtja	Ema- ettevõtja
	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005	1.4.2005 - 31.3.2006	1.4.2004 - 31.3.2005
Intressitulud				
Intressitulud lühiajalistelt deposiitidelt ja kõrge likviidsusega rahapaigutustelt	26,550	7,837	26,550	7,609
Muud intressitulud	40	135	0	1
Kokku intressitulud	26,590	7,972	26,550	7,610
Intressikulud				
Intressikulud võlakohustustelt				
Intressikulud pikaajalistelt võlakirjadelt	-354,900	-193,209	-354,900	-193,209
Intressikulud pikaajalistelt pangalaenudelt	-55,615	-63,940	-55,615	-63,940
Intressikulud tuletisinstrumentidelt	-22,818	-30,133	-22,818	-30,133
Intressikulud kommertsipaberitelt	-2,826	0	-2,826	0
Intressikulud kapitalirendilt	-30	-14	0	0
Intressikulud tütarettevõtjatelt saadud laenudelt	0	0	-18,392	-15,523
Kokku intressikulud võlakohustustelt	-436,189	-287,296	-454,551	-302,805
Intressikulud eraldistelt (lisa 17)	-23,297	-25,149	-350	-294
Kokku intressikulud	-459,486	-312,445	-454,901	-303,099
Kasum/kahjum valuutakursi muutustest	-175	-43	-31	-83
Muud finantstulud ja -kulud	-8,355	2,193	-8,148	-809
Kokku finantstulud ja -kulud	-441,426	-302,323	-436,530	-296,381

30 Tulumaksukulu

Juunis 2005 kuulutati välja Eesti Energia ASi tütarettevõtjate ASi Eesti Põlevkivi ja ASi Elektrikontrollikeskuse dividendid, millega kaasnes tulumaksukulu 21 438 tuh kr. Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis jaotamata kasumist väljamakstavaid dividende määraga 24/76 dividendi netosummast. Tasumisele kuuluvast tulumaksust on võimalik maha arvata teistelt Eestis registreeritud äriühingutelt saadud dividendidelt arvestatud tulumaks määraga 24/76 (alates 1.1.2006 23/77), kui dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal vähemalt 20% dividendi maksja aktsiatest või osadest.

	Dividendide netosumma	Maha- arvamised	Tulumaks	Tulumaksu määr
AS Eesti Põlevkivi	100,000	33,614	20,964	21.0%
AS Elektrikontrollikeskus	1,500	0	474	31.6%
Kokku	101,500	33,614	21,438	21.1%



29 -09- 2006

31 Tehingud seotud osapooltega

tuhandetes kroonides

AS Eesti Energia aktsiad kuuluvad riigile.

Grupi aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtted, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on valitsev mõju. Emaettevõtja aruande koostamisel on lisaks eelpool toodutele käsitletud seotud osapooltena tütarettevõtjaid ning nende juhtorganite liikmeid.

Emaettevõtja tehingud tütarettevõtjatega

1.4.2005 -
31.3.2006

1.4.2004 -
31.3.2005

Äritulud

OÜle Jaotusvõrk	400,252	274,073
Eesti Põlevkivile	84,464	139,595
OÜle Põhivõrk	60,246	67,551
Narva Elektriijaamadele	56,669	4,860
ASile Elektriteenused	5,804	4,488
Televõrgu ASile	5,378	2,337
ASile Kohtla-Järve Soojus	1,981	3,109
Energoremondile	1,440	1,635
ASile Elpec	1,359	1,360
ASile Elektrikontrollikeskus	479	286
Kokku äritulud	618,072	499,294

Ärikulud

Narva Elektriijaamadelt	3,091,528	2,860,332
OÜlt Põhivõrk	68,029	304,420
OÜlt Jaotusvõrk	15,293	1,364,109
ASilt Kohtla-Järve Soojus	11,936	10,203
Televõrgu ASilt	9,482	13,769
Energoremondilt	4,838	15,541
ASilt Elektriteenused	725	19,828
ASilt Elpec	56	512
Eesti Põlevkivilt	43	0
ASilt Elektrikontrollikeskus	9	84
Kokku ärikulud	3,201,939	4,588,798

Materiaalse põhivara soetus

ASilt Elektriteenused	0	15,309
ASilt Elpec	0	4,020
ASilt Elektrikontrollikeskus	0	2,471
Energoremondilt	0	2,047
Televõrgu ASilt	0	339
ASilt Kohtla-Järve Soojus	0	39
Kokku materiaalse põhivara soetus	0	24,225

Materiaalse põhivara müük

Televõrgu ASile	3	0
ASile Kohtla-Järve Soojus	0	26
OÜle Jaotusvõrk	0	8
ASile Elpec	0	1
Kokku materiaalse põhivara müük	3	35



29-09-2006

31 Tehingud seotud osapooltega, järg
tuhandetes kroonides

1.4.2005 - 1.4.2004 -
31.3.2006 31.3.2005

Finantstulud ja -kulud

OÜlt Jaotusvõrk	153,552	294,918
Narva Elektriijaamadelt	143,356	180,991
OÜlt Põhivõrk	117,261	311,382
Energoremondilt	1,408	1,477
ASilt Kohtla-Järve Soojus	252	2,558
ASilt Elektrikontrollikeskus	-205	-156
ASile Elpec	-297	-61
ASilt Elektriteenused	-473	51
Televõrgu ASile	-1,391	-685
Eesti Põlevkivilt	-15,545	-14,203
Kokku finantstulud ja -kulud	397,918	776,272

Emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele

31.3.2006 31.3.2005

Lühiajalised nõuded

Arvelduskrediit Narva Elektriijaamadele	995,020	2,528,608
Arvelduskrediit OÜle Jaotusvõrk	896,994	700,190
Arvelduskrediit OÜle Põhivõrk	614,533	539,705
Arvelduskrediit Energoremondile	25,005	28,051
Arvelduskrediit ASile Kohtla-Järve Soojus	0	11,308
Kokku lühiajalised laenud tütarettevõtjatele	2,531,552	3,807,862

Kapitalirendi nõue Televõrgu ASile

476 0

Nõuded kaupade ja teenuste eest

OÜle Jaotusvõrk	47,968	46,961
OÜle Põhivõrk	13,764	9,066
Narva Elektriijaamadele	9,322	15,463
Eesti Põlevkivile	7,381	9,932
ASile Elektriteenused	667	1,044
Televõrgu ASile	374	295
Energoremondile	228	301
ASile Kohtla-Järve Soojus	193	535
ASile Elpec	146	145
ASile Elektrikontrollikeskus	73	63
Nõue valmidusastme meetodil	939	0

Kokku nõuded kaupade ja teenuste eest

81,055 83,805

Kokku emaettevõtja lühiajalised nõuded tütarettevõtjatele (lisa 7)

2,613,083 3,891,667

Pikaajalised nõuded

Arvelduskrediit OÜle Jaotusvõrk	2,423,346	2,423,346
Arvelduskrediit OÜle Põhivõrk	2,046,586	2,046,586
Kapitalirendi nõue Televõrgu ASile	1,076	0

Kokku emaettevõtja pikaajalised nõuded tütarettevõtjatele (lisa 7)

4,471,008 4,469,932

Kokku emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele

7,084,091 8,361,599



29-09-2006

31 Tehingud seotud osapooltega, järg
tuhandetes kroonides

Emaettevõtja kohustused tütarettevõtjate ees
31.3.2006
31.3.2005

Võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest		
Televõrgu ASile	62,586	44,299
Eesti Põlevkivile	40,861	59,918
ASile Elektriteenused	28,892	17,283
ASile Kohtla-Järve Soojus	19,006	
ASile Elpec	15,879	7,295
ASile Elektrikontrollikeskus	8,308	9,085
Energoremondile	4,877	6,675
Narva Elektri jaamadele	981	2,967
Kokku võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest	181,390	147,522
Võlad Eesti Põlevkivile lühiajaliste laenu eest	579,000	539,000
Võlad kaupade ja teenuste eest		
OÜle Jaotusvõrk	265,202	228,667
Narva Elektri jaamadele	228,211	287,145
Eesti Põlevkivile	8,010	8,480
OÜle Põhivõrk	3,247	7,983
ASile Kohtla-Järve Soojus	1,726	1,819
Televõrgu ASile	1,271	888
Energoremondile	130	1,887
ASile Elektriteenused	63	1,160
ASile Elpec	33	13
ASile Elektrikontrollikeskus	21	55
Kokku võlad kaupade ja teenuste eest	507,914	538,097
Kokku emaettevõtja kohustused tütarettevõtjate ees (lisa 15)	1,268,304	1,224,619

Eesti Energia ASi ja OÜ Jaotusvõrk vahel sõlmitud agendilepingu alusel vahendab Eesti Energia AS OÜ Jaotusvõrk võrguteenuse ning võrguteenuse lisatoodete (liitumistooted, lülitustoimingud, arvesti vahetused jms) müüki. Aruandeperioodil vahendati teenuseid kokku 2 701 264 tuh kr (võrreldaval perioodil 405 640 tuh kr) eest. Analoogne agendileping oli sõlmitud Eesti Energia ASi ja ASi Narva Elektri jaamad vahel kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müügi vahendamiseks. Aruandeperioodil vahendas Eesti Energia AS kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute müüki 1 122 765 tuh kr eest.

Mitterahalise tehinguna toimus osaliselt ASi Eesti Põlevkivi poolt dividendide maksmine Eesti Energia ASile. 40 000 tuh kr dividendidest loeti tasutuks ASi Eesti Põlevkivi poolt Eesti Energia ASile antud lühiajalise laenu arvelt.



29-09-2006

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANDE LISAD, JÄRG

31 Tehingud seotud osapooltega, järg tuhandetes kroonides

Tehingud sidusettevõtjatega

	Grupp 1.4.2005 - 31.3.2006	Grupp 1.4.2004 - 31.3.2005	Ema- ettevõtja 1.4.2005 - 31.3.2006	Ema- ettevõtja 1.4.2004 - 31.3.2005
Ärikulud	226,306	165,269	313	0
Äritulud	7559	309	6,188	1
Materiaalse põhivara soetus	1600	0	0	0

Tehingud üksustega, kus riigil on valitsev mõju

Ärikulud	66,719	62,888	30,227	34,476
Äritulud	641,658	641,053	296,639	554,933

Nõuded ja võlad üksustele, kus riigil on valitsev mõju

	Grupp 31.3.2006	Grupp 31.3.2005	Ema- ettevõtja 31.3.2006	Ema- ettevõtja 31.3.2005
Nõuded	102,530	96,130	73,480	66,404
Võlad	4,378	6,748	2,040	4,545

Tehingud ettevõtetega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

Ärikulud	16,642	7,863	3,964	3,664
----------	--------	-------	-------	-------

Juhatus ja nõukogu liikmetele makstud tasud on kajastatud lisas 27.

Elektrienergia ostul-müügil kasutatakse Energiaturu Inspeksiooni poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehindu.

32 Arvestuspõhimõtte muudatuse mõju

tuhandetes kroonides

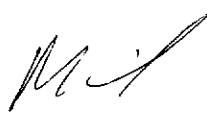
Emaettevõtja

Vastavalt muudetud standardile IAS 27 Konsolideeritud ja konsolideerimata finantsaruanded, lõpetati kapitaliosaluse meetodi kasutamine tütarettevõtjate kajastamisel emaettevõtja konsolideerimata aruannetes. Muudetud arvestuspõhimõtte kohaselt kajastatakse investeeringuid tütarettevõtjatesse soetusmaksumuses.

Emaettevõtja investeeringute ümberhindlus soetusmaksumusse

	31.3.2005 muudetud	31.3.2005 esialgne	mõju
1) Investeeringud tütarettevõtjatesse	8,555,936	9,122,021	566,085
2) Eelmiste perioodide jaotamata kasum	133,781	496,960	363,179
3) Aruandeaasta kasum	463,547	666,453	202,906

Juhatus liige



Kontrollitud ainult identifitseerimiseks	
Initialed for the purpose of identification only	
Intialed/initials	H.K.
Kuupäev/date	07.06.06
PricewaterhouseCoopers, Tallinn	

29-09-2006

33 Pandid, tagatised, garantiikohustused, kohtuvaidlused

Eesti Energia AS poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piimäärad grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. Piimäärased ei ole ületatud.

Seisuga 31.3.2006 kehtisid järgmised garantiilepingud:

1) 8.2.2002 andis Eesti Energia AS garantii Foster Wheeler Energia Oyle viimati nimetatud ja AS Narva Elektri jaamad vahel 25.5.2001 sõlmitud lepingus AS Narva Elektri jaamad poolt võetud kohustuste täitmise tagamise kohta.....

Garantiiga tagatud leping sõlmiti AS Narva Elektri jaamad 2 energiaploki renoveerimiseks kogusummas ca 4 miljardit krooni. Aruandeperioodi lõpuks oli ASil Narva Elektri jaamad tasumata lepingujärgselt kuni plokkide käikuandmiseni kinnipidamisele kuulunud summa 344 312 tuh kr.

Seoses renoveerimistööde lõpetamise hilinemisega ja lepingutingimuste rikkumisega on AS Narva Elektri jaamad esitanud Foster Wheeler Energia Oyle ca 782 miljoni kr suuruse nõude.

Foster Wheeler Energia Oy on algatanud Narva Elektri jaamad suhtes kommertsivaidluse Londoni arbitraazis ja esitanud esialgse nõude suurusega 595 miljonit kr renoveerimise kulude tasumiseks.

Juhtkonna hinnangul ei ole Foster Wheeler Energia Oy nõue põhjendatud.

2) OAO Leningradslanets on algatanud kohtuvaidluse ASI Narva Elektri jaamad vastu seoses põlevkivi varumise lepinguga. Vastavalt hagile polnud ASI Narva Elektri jaamad juriidilist õigust lepingut ühepoolset tühistada. Ettevõtte juhtkond on seisukohal, et ASI Narva Elektri jaamad ei teki seoses nõudega kulusid, kuna OAO Leningradslanets ei täitnud oma lepingulisi kohustusi (pidev hilinemine maksetega), mis andis ettevõttele õiguse leping ühepoolset tühistada.

34 Bilansivälised siduvad ja potentsiaalsed kohustused

Energia hind

Grupil on Eesti turul elektrienergia tootmise, ülekandmise ja jaotamise monopol, seetõttu kinnitab suletud turu jaoks vastavad hinnad Energiaturu Inspeksioon.

Euroopa Liiduga liitumisläbirääkimistel saavutatud kokkuleppe kohaselt on Eesti kohustatud avama aastaks 2009 kolmandiku elektriturust ja aastaks 2013 elektrituru äriklientidele. Lõplik otsus kogu turu avamise osas tehakse enne 2013. aastat.

Võrgu arenduskohustus

Elektrituruseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus arendada võrku viisil, mis tagab oma teeninduspiirkonnas võimaluse järjepidevalt osutada ettenähtud tingimuste kohast võrguteenust.

Euroopa Liidu keskkonna normide täitmise kohustus

Euroopa Liit aktsepteeris Eesti keskkonnanormide täitmisega seotud tegevust, mida näevad ette Narva Elektri jaamad investeeringuplaanid aastateks 2002 - 2006 ning pikendas ajavahemikku põlevkivil töötavate elektri jaamad ohusaaste piinormide täitmiseks kuni aastani 2016.

Vastavalt Euroopa Liidu ja Eesti vahelisele liitumislepingule tuleb elektri jaamad põlevkivi tuhaäärastuse süsteem viia vastavusse Euroopa Liidu keskkonnanormidega hiljemalt 16.7.2009.

Taastuvenergia ostukohustus

Elektrituruseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus osta taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergiat tema võrguga ühendatud tootjatelt elektrituruseaduses sätestatud hinnaga.

Ehituslepingud

Seisuga 31.3.2006 oli grupil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 701 248 tuh kr eest (seisuga 31.3.2005 855 177 tuh kr eest).

Tuhaväljade sulgemistööd

ASis Narva Elektri jaamad on moodustatud eraldi kasutuses olevates tuhaväljades oleva leeliselise vee neutraliseerimiseks. Eraldi osa, mis on seotud tuhaväljade lõpliku sulgemisega nende tegevuse lõppedes, on moodustamata, kuna juhtkonna hinnangul ei ole võimalik eraldi suurust usaldusväärselt hinnata.

Kuna tuhaväljade sulgemistööd ei ole toimunud graafikujärgselt, siis on võimalik, et ASile Narva Elektri jaamad võidakse määrata sellekohane trahv. Bilansipäeva seisuga ei ole trahvisummat määratud ning trahvi suurust ei ole võimalik usaldusväärselt hinnata, mistõttu ei ole võimaliku trahvi osas eraldi moodustatud.

Tehnorajatiste talumise kohustuse kompensatsioonid

Vastavalt asjaõigusseadusele on maaomanikul Eestis kohustus taluda tema kinnisasjale paigaldatud tehnorajatisi. Seadus sätestab omaniku õiguse saada antud kohustuse eest kompensatsiooni. Bilansipäeva seisuga ei ole riik kehtestanud tasumäärasid ja tasu maksmise korda, mistõttu ei ole kulutuste suurust võimalik usaldusväärselt hinnata.

Maksurevisjon

Maksuhalduril on õigus igal ajal kontrollida maksuarvestust 6 aasta jooksul pärast aruandeaastat ja määrata täiendav maksusumma ja trahv. Viimase 6 aasta jooksul pole maksurevisjoni toimunud. Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks tekkida olulist kohustust.

35 Bilansivälised varad

Seisuga 31.3.2006 on Eesti Põlevkivi kaevanduste ja karjääride kaevandamiskõlblikud põlevkivi varud hinnanguliselt kokku 444 mln tonni (seisuga 31.3.2005 507 mln tonni), sh allmaa kaeveväljadel 323 mln tonni (seisuga 31.3.2005 355 mln tonni) ja pealmaa kaeveväljadel 121 mln tonni (seisuga 31.3.2005 152 mln tonni). Nende varude kohta on riik andnud loa, mille on heaks kiitnud Keskkonnaministeerium.

Vabariigi Valitsuse 27.1.2005 määrusega nr 14 kehtestatud jaotuskava kohaselt on Eesti Energia Grupi ettevõtetele aastaks 2005-2007 eraldatud kasvuhoonegaaside lubatud heitkogus 46 730 352 tonni.

36 Bilansipäevajärgsed sündmused

1.4.2006 andis Eesti Energia AS oma tütarettevõtja OÜ Iru Elektriijaama valdusse ja kasutusse senise äriüksuse Iru Elektriijaama koos kõigi äriüksusega seotud asjade, õiguste ja kohustustega. Koos äriüksusega läks OÜ Iru Elektriijaama üle 76 töötajat.

27.4.2006 asutas Eesti Energia AS 150 mln kroonise mahuga Tulevikuenergia Sihtkapitali, mille kaudu hakatakse rahastama uute energiatehnoloogiate uurimist ja arendamist. 150 mln krooni maksatakse sihtkapitali sisse järgmise kolme aasta vältel.

Eesti Energia AS aktsiaid omab riik. Igal majandusaastal määratakse riigi eelarvesse makstavate dividendide summa kindlaks Vabariigi Valitsuse korraldusega (lisa 19).



20-09-2006

AS PricewaterhouseCoopers

Pärnu mnt. 15

10141 Tallinn

www.pwc.ee

Telefon 6 141 800

Faks 6 141 900

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS

Eesti Energia AS-i aktsionärile

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia AS-i (emaettevõtte) ja selle tütarettevõtete (kontsern) konsolideeritud bilanssi seisuga 31. märts 2006 ja sellega seotud konsolideeritud kasumiaruannet, rahavoogude aruannet ja omakapitali liikumiste aruannet antud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta, ning kaasnevat emaettevõtte bilanssi seisuga 31. märts 2006 ja sellega seotud kasumiaruannet, rahavoogude aruannet ja omakapitali liikumiste aruannet antud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta. Nimetatud raamatupidamise aastaaruanne on esitatud lehekülgedel 42-93 ja selle eest vastutab emaettevõtte juhatus. Meie kohustus on avaldada auditi tulemustele tuginedes arvamust nimetatud raamatupidamise aastaaruande kohta.

Sooritasime auditi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Nimetatud standardid nõuavad, et audit planeeritaks ja sooritataks viisil, mis võimaldaks põhjendatud kindlustundega otsustada, kas raamatupidamise aastaaruanne on koostatud olulises osas korrektselt. Auditi käigus kontrollitakse väljavõtteliselt tõendusmaterjale, millel põhineb raamatupidamise aastaaruandes esitatud informatsioon. Audit hõlmab ka kasutatud arvestuspõhimõtete ja juhtkonnapoolsete raamatupidamislike hinnangute kriitilist analüüsi ning seisukohavõttu raamatupidamise aastaaruande esituslaadi suhtes tervikuna. Usume, et audit annab meile põhjendatud aluse arvamuse avaldamiseks.

Meie arvates kajastab ülalmainitud kaasnev raamatupidamise aastaaruanne olulises osas õigesti ja õiglaselt emaettevõtte ja kontserni finantsseisundit seisuga 31. märts 2006 ja siis lõppenud majandusaasta tegevuse tulemust ning rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.



Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers

7. juuni 2006

29-09-2006

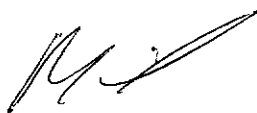
Kasumi jaotamise ettepanek

Eesti Energia grupi 2005/06 aruandeaasta kasum on 2 109 303 110 kr.

Võttes arvesse, et riigi eraõiguslikes juriidilistes isikutes osalemise seaduse § 10 lg 1 kohaselt kinnitab riigi äriühingu makstava dividendisumma Vabariigi Valitsus rahandusministri ettepanekul ja vastavalt Vabariigi Valitsuse korraldusele nr 4 3.1.2006 peab Eesti Energia AS maksma 2006. aastal dividendidena 500 000 000 krooni, teeb juhatus äriseadustiku § 332 alusel ettepaneku maksta aktsionärile dividendidena 500 000 000 krooni.

Juhatus teeb ettepaneku seoses Eesti Energia ASi jätkuva finantseerimisvajadusega jaotada ülejäänud kasum alljärgnevalt:

- 1) kanda kohustuslikku reservkapitali 41 748 773 kr
- 2) jätta jaotamata 1 567 554 337 kr

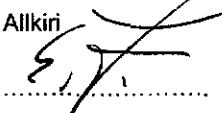
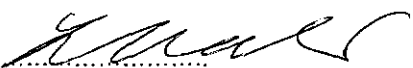
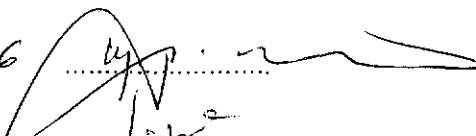
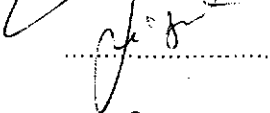
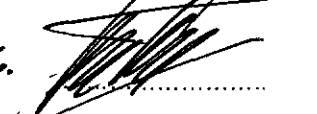
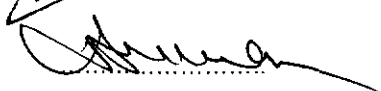
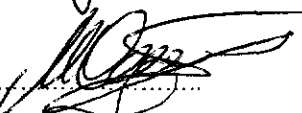
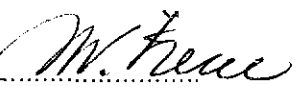


29-09-2006

Juhatus ja nõukogu liikmete allkirjad majandusaasta aruandele

Eesti Energia AS ja grupi 31.3.2006 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, raamatupidamise aastaaruandest, audiitori järeldusotsusest ja kasumi jaotamise ettepanekust.

Aktsiaseltsi juhatus on koostanud tegevusaruande, raamatupidamise aastaaruande ja kasumi jaotamise ettepaneku. Aktsiaseltsi nõukogu on majandusaasta aruande läbi vaadanud ja üldkoosolekule esitamiseks heaks kiitnud.

	Nimi	Kuupäev	Allkiri
Juhatus			
Juhatus esimees	Sandor Liive	06.06.2006.	
Juhatus liikmed	Margus Kaasik	06.06.2006	
	Lembit Vali	06.06.2006	
	Mati Jostov	06.06.2006	
	Tiit Nigul	06.06.2006	
Nõukogu			
Nõukogu esimees	Urmas Sõõrumaa	20.06.2006	
Nõukogu liikmed	Meelis Atonen	20.06.2006	
	Värner Lootsmann	20.06.2006.	
	Toomas Luman	20.06.2006	
	Janno Reiljan	20.06.2006.a.	
	Mihhail Stalnuhhin	20.06.2006	
	Tiit Tammsaar	20.06.2006.	
	Heido Vitsur	20.06.2006.	

**EESTI ENERGIA AKTSIASELTSI
KORRALISE ÜLDKOOSOLEKU PROTOKOLL**

Ärinimi: Eesti Energia Aktsiaselts
Asukoht: Tallinn
Aadress: Laki 24
Äriregistri kood: 10421629
Koosoleku koht: Eesti Vabariigi Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium,
Harju tn 11, Tallinn, Eesti
Koosoleku aeg: 31. juuli 2006. a

PÄEVAKORD:

1. 2005/2006. majandusaasta aruande kinnitamine
2. Kasumi jaotamine
3. Soome elektri kaubanduse maaklerfirma Solidus Oy aktsiate omandamine

Koosoleku juhataja: Edgar Savisaar, majandus- ja kommunikatsiooniminister
Koosoleku protokollija: Sven Papp, vandeadvokaat, advokaadibüroo Raidla & Partnerid

KOOSOLEKU KÄIK:

Koosolekul osales Eesti Energia Aktsiaseltsi ainuaktsionär Eesti Vabariik, kelle nimel Vabariigi Valitsuse 19. detsembri 1996. a korralduse nr 996-k ja "Vabariigi Valitsuse seaduse ja teiste seaduste muutmise seadus seonduvalt majandusministeeriumi ning teede- ja sideministeeriumi ühendamise" § 2 lg 6 alusel teostab aktsiate valitsemist Eesti Vabariigi Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium ning mida riigi eraõiguslikes juriidilistes isikutes osalemise seaduse § 6 lg 1 alusel esindab majandus- ja kommunikatsiooniminister Edgar Savisaar.

Kuna koosolekul olid esindatud kõik 72 741 000 Eesti Energia Aktsiaseltsi aktsiatega esindatud häält, oli koosolek otsustusvõimeline.

1. 2005/2006. majandusaasta aruande kinnitamine

Koosolekule esitati kinnitamiseks Eesti Energia Aktsiaseltsi 2005/2006. majandusaasta aruanne (raamatupidamise aruanne ja tegevusaruanne) vastavalt juhatuse poolt esitatule ning audiitori poolt kontrollitule.

OTSUS 1

Ainuaktsionär otsustas:

Kinnitada Eesti Energia Aktsiaseltsi 2005/2006. majandusaasta aastaaruanne.

HÄÄLETUSE TULEMUSED:

poolt: 72 741 000

vastu: 0

Otsus on vastu võetud

2. Kasumi jaotamine

Eesti Energia Aktsiaseltsi 2005/2006. majandusaasta puhaskasum on 2 109 303 110 (kaks miljardit ükssada üheksa miljonit kolmsada kolm tuhat ükssada kümme) krooni.

Juhatus on teinud aktsionäride üldkoosolekule ettepaneku:

- vastavalt riigi eraõiguslikes juriidilistes isikutes osalemise seaduse § 10 lõikele 1 ja Vabariigi Valitsuse korraldusele nr 43. jaanuarist 2006. a. maksta 2006. aastal dividendidena välja 500 000 000 (viissada miljonit) krooni;
- kanda kohustuslikku reservkapitali 41 748 773 (nelikümmend üks miljonit seitsesada nelikümmend kaheksa tuhat seitsesada seitsekümmend kolm) krooni;
- jätta jaotamata 1 567 554 337 (üks miljard viissada kuuskümmend seitse miljonit viissada viiskümmend neli tuhat kolmsada kolmkümmend seitse) krooni.

Koosoleku juhataja tegi ettepaneku kinnitada esitatud kasumi jaotamise ettepaneku.

OTSUS 2

Ainuaktsionär otsustas jaotada Eesti Energia Aktsiaseltsi 2005/2006. majandusaasta puhaskasumi 2 109 303 110 (kaks miljardit ükssada üheksa miljonit kolmsada kolm tuhat ükssada kümme) krooni alljärgnevalt:

- maksta aktsionäridele 2006. aastal dividendidena välja 500 000 000 (viissada miljonit) krooni;
- kanda kohustuslikku reservkapitali 41 748 773 (nelikümmend üks miljonit seitsesada nelikümmend kaheksa tuhat seitsesada seitsekümmend kolm) krooni;
- jätta jaotamata 1 567 554 337 (üks miljard viissada kuuskümmend seitse miljonit viissada viiskümmend neli tuhat kolmsada kolmkümmend seitse) krooni.

HÄÄLETUSE TULEMUSED:

poolt: 72 741 000

vastu: 0

Otsus on vastu võetud

29-09-2006

3. Soome elektrikaubanduse maaklerfirma Solidus Oy aktsiate omandamine

Eesti Energia Aktsiaseltsi nõukogu otsustas 15. mail 2006. a. toimunud nõukogu koosolekul (päevakorra punkt 5) anda juhatusele nõusolek elektrikaubanduse maaklerfirma Solidus Oy (Soome Vabariik) aktsiate ostmiseks. Eesti Energia Aktsiaselts kavandab osta 100% Solidus Oy aktsiatest.

Vastavalt riigi eraõiguslikes juriidilistes isikutes osalemise seaduse § 4 lõikele 2 ja § 28 lõikele 4 otsustab äriühingus, kus riigil on vähemalt otsustusõigus, teises äriühingus olulise osaluse omandamise üldkoosolek. Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium nõustub juhatuse ettepanekuga ja leiab, et on otstarbekas osta Soome elektrikaubanduse maaklerfirma Solidus Oy aktsiaid, et omandada paremat oskusteavet Soomes, mis aitab oluliselt kaasa Eesti Energia Aktsiaseltsi tegutsemisele Soome turul.

OTSUS 3

Ainuaktsionär otsustas:

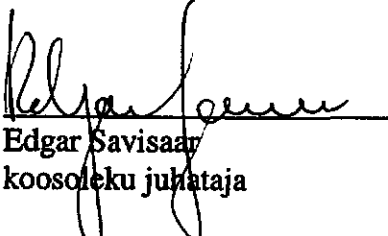
Eesti Energia Aktsiaseltsil osta 100% Soome elektrikaubanduse maaklerfirma Solidus Oy aktsiatest.

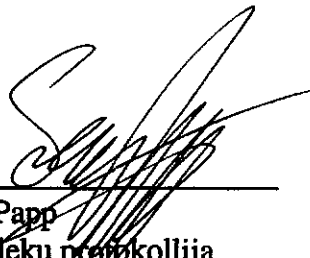
HÄÄLETUSE TULEMUSED:

poolt: 72 741 000
vastu: 0

Otsus on vastu võetud

Käesoleva protokolliga õigsust kinnitavad:


Edgar Savisaar
koosoleku juhataja

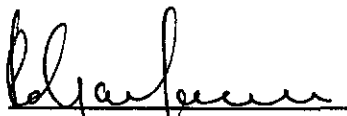

Sven Papp
koosoleku protokollija

SISSE TULNUD

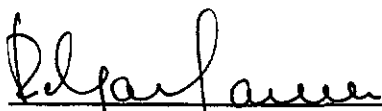
29-09-2006

EESTI ENERGIA AKTSIASELTSI
31. juulil 2006. a toimunud
KORRALISEL ÜLDKOOSOLEKUL
OSALENUD AKTSIONÄRIDE NIMEKIRI

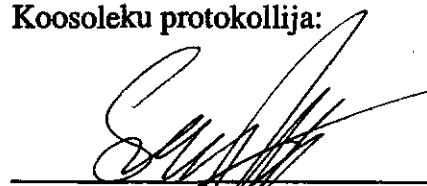
Koosolekul osales Eesti Energia Aktsiaseltsi ainuaktsionär **Eesti Vabariik**, mille nimel Vabariigi Valitsuse 19. detsembri 1996. a korralduse nr 996-k ja "Vabariigi Valitsuse seaduse ja teiste seaduste muutmise seadus seonduvalt majandusministeeriumi ning teede- ja sideministeeriumi ühendamise" § 2 lg 6 alusel teostab aktsiate valitsemist Eesti Vabariigi Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium, aadress Harju tn 11, 15072 Tallinn, millele kuulub 72 741 000 Eesti Energia Aktsiaseltsi nimelist aktsiat (aktsia nimiväärtus 100 krooni) järjekorranumbritega 1-72 741 000, mis on märgitud 17. märtsil 1998. a, 8. juulil 1999. a, 28. jaanuaril 2000. a, 12. detsembril 2002. a. ja 10. jaanuaril 2003. a. ning omandatud vastavalt 31. märtsil 1998. a, 27. detsembril 1999. a, 27. aprillil 2000. a, 30. juunil 2003. a ja 7. novembril 2003. a, nendega määratud 72 741 000 häält, mis moodustab 100% seltsi aktsiakapitalist ja 100% häälest, ning mida riigi eraõiguslikes juriidiliste isikutes osalemise seaduse § 6 lg 1 alusel esindas majandus- ja kommunikatsiooniminister Edgar Savisaar.


Edgar Savisaar
majandus- ja kommunikatsiooniminister

Koosoleku juhataja:


Edgar Savisaar
majandus- ja kommunikatsiooniminister

Koosoleku protokollija:


Sven Papp
vandeadvokaat

Harju Maakond
Registrikeskond
SISSE TULNUD

22 -12- 2006

L-7

Vaike Roots

**EESTI ENERGIA AS
TALLINN**

**01.04.2005-31.03.2006
MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA
ELEKTRIETTEVÕTJALE**

EESTI ENERGIA AS
TALLINN

01.04.2005-31.03.2006
MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

Äriniimi	Eesti Energia AS
Äriregistri nr.	10421629
Juriidiline aadress:	Laki 24
	12915 Tallinn
	Eesti Vabariik
Telefon:	372 715 2222
Faks:	372 715 2200
E-mail:	info@energia.ee
Interneti koduleht:	www.energia.ee
Tegevjuht	Sandor Liive
Audiitorfirma	AS PricewaterhouseCoopers

Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initialed/initials KC
Kuupäev/date 28. 11. 2006
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA

BILANSS JA KASUMIARUANNE TEGEVUSALADE LÖIKES

ARUANDE EESMÄRK NING JAOTUSPÕHIMÕTETE KIRJELDUS

Käesolev aruanne on koostatud vastavalt elektrituruseaduse § 17 lõikele 3, mille kohaselt peab elektriettevõtja esitama majandusaasta aruande lisadena bilansi ja kasumiaruande tegevusalade lõikes.

Aruandes on esitatud bilanss ja kasumiaruanne järgmiste tegevusalade lõikes:

- elektrienergia tootmine;
- elektrienergia müük;
- muud tegevusalad.

Elektrienergia tootmine hõlmab elektrienergia tootmist Iru soojuselektrijaamas, Keila-Joa ja Linnamäe hüdroelektrijaamas, Ruhnu diiselektrijaamas ning elektrienergia tootmist Virtsu tuulegeneraatoriga. Elektrienergia tootmise bilansi ja kasumiaruande eristamisel on võetud aluseks Eesti Energia ASi iseseisvate äriüksustena tegutsevate Iru Elektrijaama ning Taastuvenergia ettevõtte bilansid ja kasumiaruanded, millest on eristatud muud tegevusalad. Ettevõtte bilansis ja kasumiaruandes kajastuvad kõik antud ettevõtte majandustehinguid, sealhulgas Eesti Energia ASi siseselt osutatavad tugiteenused (kinnisvara rent, turvateenused, tuleohutusteenused, personaliteenus, raamatupidamisteenus, õigusteenus, IT hooldus- ja arendusteenus, bürooteenus jms), mille kohta esitatakse sisearved. Siseselt osutatavate tugiteenuste hinna kujundamisel on arvesse võetud kõiki teenuse osutamisega otseselt seotud kulusid. Iru Elektrijaama äriüksuse muudeks tegevusaladeks on loetud soojusenergia tootmist, saastekvootide müüki, äriüksuse varade rentimist pikaajaliste rendilepingute alusel ning muude kaupade ja teenuste müüki. Koostootmisjaama püsikulude jaotamisel elektrienergia ja soojusenergia vahel on lähtutud elektri- ja soojusenergia müügiimahtude proportsioonist. Sama proportsiooniga on jaotatud elektri- ja soojusenergia tootmise vahel koostootmisjaamaga seotud varad, kohustused ja omakapital, välja arvatud nõuded ostjate vastu, nõuded kontserniettevõtjate vastu ning põhivara. Nõuete jaotamisel on lähtudes sellest, kas nõue on esitatud elektri- või soojusenergia eest. Põhivara jaotamisel on muude tegevusalade hulka arvatud rendile antud põhivara ning soojusenergia tootmiseks kasutatav müügiimahtude alusel arvestatud proportsionaalne osa ülejäänud varadest.

Elektrienergia müük hõlmab kõiki tegevusi seoses elektrienergia ja võrguteenuste müügiga. Elektrienergia müügi bilansi ja kasumiaruande eristamisel on võetud aluseks Eesti Energia ASi iseseisva äriüksusena tegutseva ettevõtte Teenindus bilanss ja kasumiaruanne, millest on eristatud muud tegevusalad. Teeninduse äriüksuse muudeks tegevusaladeks on loetud saastekvootide müüki, õliksjonite korraldamist, maksete vastuvõtmise teenust ning muid teenuseid. Muude tegevusalade tulude ja kulude hulka on arvestatud saastekvootide müügist, õliksjonite korraldamisest, maksete vastuvõtmisest ning muude teenuste müügist saadud tulu, ostetud saastekvootide maksumus ning proportsionaalne osa maksete vastuvõtmise teenusega seotud kuludest lähtudes vastuvõetud maksete arvu proportsioonist. Bilansis on muude tegevusalade hulka arvestatud laekumata agenditasu ning bilansipäeva seisuga vastuvõetud, kuid ülekanmata maksed.

Juhatus liige



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialed for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials RO
Kuupäev/date 28. 11. 2006
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

21.12.2006

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA

KASUMIARUANNE TEGEVUSALADE KAUPA
 1.4.2005-31.3.2006
 tuhandetes kroonides

	Elektri- energia tootmine	Elektri- energia müük	Muud tegevus- alad	Elimineeri- mised	Tegevusalad kokku
Müügitulu	186 877	3 630 469	474 250	-244 318	4 047 278
Muud äritulud	737	12 116	535 463	-40 664	507 652
Sihtfinantseerimine	0	0	1 611	0	1 611
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-98 915	-3 460 150	-271 087	196 850	-3 633 302
Mitmesugused tegevuskulud	-5 668	-76 243	-83 049	47 468	-117 492
Tööjõukulud	-6 169	-55 990	-82 473	0	-144 632
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-13 511	-2 461	-53 039	0	-69 011
Muud ärikulud	-15	-519	-16 902	0	-17 436
Dividenditulu tütarettevõtjalt	0	0	101 500	0	101 500
Tütarettevõtjate väärtuse languse kahjum/kahjumi tühistamine	0	0	1 204 981	0	1 204 981
ÄRIKASUM	63 336	47 222	1 811 255	-40 664	1 881 149
Finantstulud ja -kulud	-1 322	-31 385	-444 487	40 664	-436 530
ARUANDEAASTA KASUM	62 014	15 837	1 366 768	0	1 444 619

Juhatus liige



Initsialiseeritud ainult identifitseerimiseks
 Initialled for the purpose of identification only
 Initsiaalid/initials 28
 Kuupäev/date 28. 11. 2006
 PricewaterhouseCoopers, Tallinn

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA

BILANSS TEGEVUSALADE KAUPA
SEISUGA 31.3.2006
tuhandetes kroonides

	Elektri- energia tootmine	Elektri- energia müük	Muud tegevus- alad	Elimineeri- mised	Tegevusalad kokku
--	---------------------------------	-----------------------------	--------------------------	----------------------	----------------------

Käibevara

Raha ja selle ekvivalendid	0	585	2 336 585	0	2 337 170
Ettevõttesisesed nõuded	58 042	0	61 575	-119 617	0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	1 933	708 018	2 675 044	0	3 384 995
Varud	377	0	426	0	803
Kokku käibevara	60 352	708 603	5 073 630	-119 617	5 722 968

Põhivara

Investeeringud tütarettevõtjatesse	0	45	9 761 417	0	9 761 462
Investeeringud sidusettevõtjatesse	0	0	137 256	0	137 256
Nõuded tütarettevõtjatele	0	0	4 471 008	0	4 471 008
Materiaalne põhivara	158 700	2 255	659 782	0	820 737
Kokku põhivara	158 700	2 300	15 029 463	0	15 190 463

Kokku varad	219 052	710 903	20 103 093	-119 617	20 913 431
--------------------	----------------	----------------	-------------------	-----------------	-------------------

KOHUSTUSED

Lühiajalised kohustused

Võlakohustused	0	0	70 511	0	70 511
Ettevõttesisesed võlad	0	119 617	0	-119 617	0
Võlad hankijatele ja muud võlad	12 942	491 966	1 053 357	0	1 558 265
Tuletisinstrumentid	0	0	12 485	0	12 485
Eraldised	0	0	609	0	609
Tulevaste perioodide tulud	575	0	1 706	0	2 281
Kokku lühiajalised kohustused	13 517	611 583	1 138 668	-119 617	1 644 151

Pikaajalised kohustused

Võlakohustused	0	0	5 329 633	0	5 329 633
Eraldised	0	0	4 053	0	4 053
Kokku pikaajalised kohustused	0	0	5 333 686	0	5 333 686

Kokku kohustused	13 517	611 583	6 472 354	-119 617	6 977 837
-------------------------	---------------	----------------	------------------	-----------------	------------------

OMAKAPITAL

Emaettevõtja osalus omakapitalis

Aktsiakapital	69 468	135 543	7 069 089	0	7 274 100
Aažio	73 617	0	3 991 880	0	4 065 497
Kohustuslik reservkapital	3 711	0	681 950	0	685 661
Riskimaandamise reserv	0	0	-1 289	0	-1 289
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	-3 275	-52 060	522 341	0	467 006
Aruandeaasta kasum	62 014	15 837	1 366 768	0	1 444 619
Kokku omakapital	205 535	99 320	13 630 739	0	13 935 594

Kokku kohustused ja omakapital	219 052	710 903	20 103 093	-119 617	20 913 431
---------------------------------------	----------------	----------------	-------------------	-----------------	-------------------

Juhatuse liige



Initialiseeritud ainult identifitseerimiseks
Initialled for the purpose of identification only
Initsiaalid/initials RS
Kuupäev/date 28.11.2006
PricewaterhouseCoopers, Tallinn

AS PricewaterhouseCoopers

Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn

Telefon 614 1800
Faks 614 1900
www.pwc.ee

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS

Eesti Energia AS aktsionäridele

Oleme auditeerinud kaasnevat Eesti Energia AS (edaspidi „Ettevõte”) 2005. a. majandusaasta aruande lisana 31. märtsil 2006. a. lõppenud majandusaasta kohta koostatud bilanssi ja kasumiaruannet elektrienergiaga seotud tegevusalade kaupa (edaspidi „Lisa”). Nimetatud Lisa õigsuse eest vastutab Ettevõtte juhatus, kes on koostanud Lisa vastavalt elektrituruseaduse §17-s sätestatud kohustusele. Meie ülesanne on anda arvamusi Lisa kohta tuginedes auditi tulemustele.

Välja arvatud järgnevas lõigus esitatu, sooritasime auditi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega. Nimetatud standardid nõuavad, et audit planeeritaks ja sooritataks viisil, mis võimaldaks piisava kindlustundega otsustada, ega ülalnimetatud Lisa ei sisalda olulisi vigu ja ebatäpsusi. Auditi käigus oleme väljavõtteliselt kontrollinud tõendusmaterjale, millel Lisas esitatud näitajad põhinevad. Meie audit hõlmas ka Lisa koostamisel kasutatud arvestuspõhimõtete ja juhtkonnapoolsete raamatupidamislike hinnangute kriitilist analüüsi ning seisukohavõttu Lisa esituslaadi suhtes tervikuna. Arvame, et meie audit annab piisava aluse arvamuse avaldamiseks.

Elektrituruseadus sätestab Elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne tegevusalade kaupa. Nimetatud kohustus on kirjeldatud seaduses, kuid puuduvad juhendmaterjalid, mis oleks aluseks tegevusalade jaotamiseks ja vastavate aruannete koostamiseks. Tulenevalt juhendmaterjali puudumisest on Ettevõtte koostanud tegevusalade jaotuspõhimõtted, mis nõuavad Lisas esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks.

Välja arvatud eelmises lõigus kirjeldatud asjaolu mõju, oleme seisukohal, et ülalnimetatud Lisa on koostatud olulises osas kooskõlas majandusaasta aastaaruande Lisas esitatud arvestuspõhimõtetega.

Käesolev järeldusotsus on koostatud vastavalt elektrituruseaduse § 17 sätestatud Ettevõtte kohustusele esitada majandusaasta aruande lisana raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne tegevusalade kaupa ning see ei ole kasutatav mingil muul eesmärgil.



Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers

28. november 2006

Registrite ja Infosüsteemide Keskus

Lõkke 4

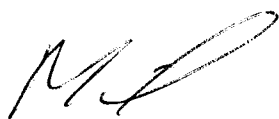
19081 TALLINN

Meie: 13.12.2006 nr JUH-17/1045

Aastaruande lisa vastavalt elektrituruseaduse § 17 lõikele 3

Käesolevaga esitame Eesti Energia ASi (reg nr 10421629) perioodi 01.04.2005-31.03.2006 kohta koostatud bilansi ja kasumiaruande tegevusalade kaupa. Palume lisada selle Eesti Energia ASi perioodi 01.04.2005-31.03.2006 kohta esitatud majandusaasta aruandele.

Lugupidamisega



Margus Kaasik

Juhatuse liige

Lisa:

Eesti Energia AS 1.4.2005-31.3.2006 majandusaasta aruande lisa elektriettevõtjale