

Grupi tähtsamad majandusnäitajad

	2003/2004	2002/2003	2001/2002	2000/2001	1999/2000	1998/1999
Müügitulu (mln kr)	5 901	5 721	4 899	4 317	4 114	3 793
Elektrienergia müük (GWh)	7 674	6 931	6 067	5 949	6 226	5 892
Soojusenergia müük (GWh)	2 168	2 361	2 169	2 190	2 215	2 303
Ärikasum enne kulumit (mln kr)	2 077	2 065	1 531	721	606	419
Puhaskasum (mln kr)	523	588	257	(4 646)	(346)	(433)
Rahavood äritegevusest (mln kr)	1 839	1 797	1 200	971	538	451
Investeeringud (mln kr)	3 106	3 726	1 844	1 434	1 136	995
Varad aasta lõpul (mln kr)	19 481	18 541	14 816	13 869	17 418	16 613
Võlakohustused aasta lõpul (mln kr)	4 611	4 313	1 936	1 600	1 038	605
Omakapital aasta lõpul (mln kr)	12 446	11 922	11 256	10 914	15 499	15 431
Omakapital / varad aasta lõpul	64%	64%	73%	76%	87%	92%
Investeeringud kapitali tootlus	4,7%	5,7%	3,4%	(31,1%)	(1,9%)	(2,5%)
Netovõlg / ärikasum enne kulumit	1,9	1,4	0,9	1,5	1,7	1,3
Intressi kattekordaja	7,5	9,1	15,8	7,6	11,8	12,5
Töötajate keskmine arv	9 754	9 768	10 349	10 930	12 870	15 619

TEGEVUSARUANNE

Eesti Energia lühidalt	4
Juhatuse esimehe pöördumine	6
Uus väljakutse Baltimaade energiaettevõtetele – Balti Alternatiiv	8
Majandustulemuste kokkuvõte	9
Tootmine	19
Võrgud	28
Müük ja teenindus	35
Keskkonnakaitse	41
Personal	46

RAAMATUPIDAMISE AASTAARUANNE

Bilanss	51
Kasumiaruanne	52
Omakapitaliaruanne	53
Rahavoogude aruanne	54
Raamatupidamise aastaaruande lisad	55
Audiitori järeldusotsus	87
Juhatuse deklaratsioon	88
Kasumi jaotamise ettepanek	88
Aktsionäride nimekiri	88
Eesti Energia juhtorganid	88

Eesti Energia on Baltimaade juhtivaid energiatootjaid ja -tarnijaid

Eesti Energia on vertikaalselt integreeritud infrastruktuuriettevõtte, mis tegeleb energia tootmise, ülekande, jaotuse ja müügiga ning muude energiaalaste teenustega. Selleks, et klientidel oleks võimalik kasutada elektrit soovitud koguses, ajal ja kohas, teevad tööd ligi 10 000 Eesti Energia töötajat, opereerides 19 mld krooni eest varasid põlevkivikaevandustes, elektrijaamades, elektrivõrkudes ning klienditeenindustes. Tegemist on energiasüsteemi ahelaga, kus põlevkivikaevandused toodavad elektrijaamadele küttematerjali, millest jaamad toodavad elektrit ja soojust, mis omakorda edastatakse elektrivõrkude ja soojatrosside kaudu klientideni. Energia müügi ja klientidega arveldamisega tegeleb klienditeenindus. Eesti Energia majandustulemused olenevad sellest, kui võrd hästi töötab kogu ettevõtte väärtusahel kliendi vajadusi ja ootusi silmas pidades.

Eesti Põlevkivi Grupi põhitegevusalad on põlevkivi tootmine, turustamine ja sellega seotud tegevused.

Narva Elektrijaamade põhitegevuseks on põlevkivist elektrit ja soojusenergia tootmine ning müük. Narva Elektrijaamadele kuulub kaks Narva lähistel asuvat elektrijaama – Balti ja Eesti Elektrijaam.

Iru Elektrijaam toodab soojus- ja elektrienergiat, kasutades kütusena gaasi.

Soojuse tootmise, edastamise ja müügiga tegeleva **Kohtla-Järve Soojuse** omanikud on Eesti Energia ja Kohtla-Järve linnavalitsus vastavalt 59,2% ja 40,8% osalusega.

Taastuenergia Ettevõtte põhieesmärk on hüdro- ja tuuleelektrijaamade rajamine ning käitamine.

Põhivõrk vastutab Eesti elektrisüsteemi töökindla toimimise eest, et tagada pidev elektrienergia ülekande tootjatelt võrguettevõtjatele ja suurtele tööstusklientidele.

Jaotusvõrk osutab elektrienergia jaotusteenust kuni 35 kV pingega madal- ja keskpinge võrgus.

Teeninduse põhiülesanded on elektrienergia müük ning kliendisuhete hoidmine ja arendamine.

Tugiteenustel on keskne roll kogu Eesti Energia finants-, infotehnoloogiliste, juriidiliste ja muude põhitegevusi toetavate teenuste tagamisel.

Energoremont toodab elektriseadmeid ja elektrijaamade seadmeid, samuti viib Energoremont läbi energiaseadmete hooldust ja montaaži.

Elektriteenuste põhitegevusalad on elektrivõrkude ehitus, hooldus, remont ning elektripaigaldiste kasutuselevõtu kontroll ja nõuetekohasuse hindamine.

Elpeci põhitegevus on elektri kasutamisega seotud alajaamade, trafopunktide, elektriliinide ja -võrkude kompleksprojekteerimine, nendega seotud ehitus-, montaaži- ja remonditööde järelevalve ning konsultatsiooniteenused.

Televõrgu põhitegevus on andmeside magistraalvõrguga seotud äritegevus ning energeetikastruktuuridele telekommunikatsiooniteenuste osutamine.

Narva Elektriijaamad
Iru Elektriijaam
Kohtla-Järve Soojus
Taastuenergia Ettevõte

tootmine

Põhivõrk

Ülekanne

Eesti Energia

Energoremont

Televõrk

Tugiteenused

Elektriteenused

Elpec

jaotus

teenindus ja müük

Jaotusvõrk

Teenindus

Eesti Põlevkivi

kaevandamine

Juhatuse esimehe pöördumine

Majandusaasta 2003/2004 oli Eesti Energiale järjestikuliselt teine majanduslikult edukas aasta. Eesti Energia Grupi majandustulemust mõjutas enim elektrienergia müük, kusjuures rekordilise taseme saavutasid nii Eesti-sisene elektrienergia müük kui eksport. Kodumaine elektrimüük mahus 5,7 TWh ja eksport 2,0 TWh kujutavad endast Eesti taasiseseisvumisaja suurimaid koguseid. Eelmise aastaga võrreldes soojema talve tõttu aga vähenes soojusenergia müük 8% võrra.

Eesti Energia elektrienergia eksport suurenes majandusaastal üle 26%, järgmisel majandusaastal ootame Lähti eksporditava elektrienergia koguste mõningast langust, samal ajal aga peaks eksport Venemaale jääma eelmise majandusaastaga samale tasemele. Samuti kasvas sisemine elektrimüük – võrreldes eelmise majandusaastaga 6,2%. Eesti majanduse tugev kasv 2003. kalendriaasta neljandas kvartalis andis majandusanalüütikutele alust tõsta 2004. kalendriaasta reaalse SKP kasvumäära prognoose. Nii on viimastel aastatel tugeva majanduse toel jätkunud kodumaise elektrienergia nõudluse tõusutrendi oodata ka järgmisel aastal.

Tunnustuseks majandusaasta tötulemustele tuleb pidada seda, et reitinguagentuur Moody's tästis Eesti Energia krediitireitingu tasemele A3. Eesti Energia tunnustati ka 2003. aasta Eesti konkurentsivõimelisimaks suurettevõtteks. Konkursil "Keskonnasöbralike ettevõtete TIPP 2004" omistati Eesti Energiale tiitel "Eesti keskkonnasöbralikem ettevõte 2004". Samuti anti Eesti Energiale üle Eesti Vabariigi Raamatupidamise Toimkonna tiitel "Raamatupidamise Lipulaev", tunnustades sellega ettevõtte selgust ja läbipaistvust finantsaruandluses.

2004/2005. majandusaastaks prognoositavate positiivsetele makrotrendidele rajaneva soliidse elektrienergia kodumaise ja välisnõudluse ootuste taustal on järgmisel majandusaastalt ettevõtte majandustegevuses oodata tugevate fundamentaalnäitajate tendentsi jätkumist.



Eesti Energia kasutab elektrienergia tootmisel baaskütusena enam kui 90% ulatuses põlevkivi. Senine põlevkivi põletamise tehnoloogia ei vastanud Euroopa Liidu poolt seatud keskkonnanõuetele. Läbirääkimistel Euroopa Liiduga saavutas Eesti üleminekuperioodi moderniseerimaks oma põlevkivil baseeruvat elektritootmist keskkonnanõuetele vastavaks. Efektiveimaks võimaluseks seda teha oli põlevkivi põletamise tehnoloogia väljavahetamine. 2001. aastal alustas Eesti Energia põlevkivitootmisvõimsuste kaasajastamist. Tänapäevaks võime öelda, et möödunud majandusaasta vaieldamatuks tähtsündmuseks kujunes nii Eesti Energia kui kogu põlevkivienergeetika jaoks esimese uuel põlevkivi-põletustehnoloogial töötava Eesti Elektrienergia 8. energiaploki (215 MW) edukas käikuandmine. Seejuures saavutati kõik uue energiaploki projektijärgsed tehnilised parameetrid, mõnda neist isegi ületati.

Tõsiasi, et keevkihttehnoloogia töötab ootustest isegi paremini, kinnitab Eesti Energia 4 mld krooni suuruse investeerimisprojekti õnnestumist. Uus tehnoloogia vastab kõigile keskkonnanõuetele, vähendab saastamist ja kasvatab energiaploki tootmise efektiivsust. Uus energiaplokk tarbib sama koguse elektri tootmiseks oma eelkäijast 15% vähem põlevkivi, ja õhuheitmete tase on madalam kui Euroopa Liidu suurte põletusseadmete direktiivis kehtestatud piirväärtused. Need faktid tõestavad keevkihttehnoloogia sobivust Eesti põlevkivile ja seavad uude positiivsesse valgusesse kogu tänase põlevkivienergeetika jätkusuutlikkuse. Tulevikus on oodata energiaploki kasuteguri pidevat tõusu efektiivsete renoveeritud plokkidega toodetava elektrienergia osa suurenemise arvelt.

Keevkihttehnoloogia sobivus põlevkivi põletamisel kinnitab Eesti Energia pikaajalist konkurentsieelist teiste elektritootjatega võrreldes. Lisaks on põlevkivi Eesti omamine ressurss, mille hind on kontrolli all. Prognoositav

ning kontrollitav põlevkivi hind võimaldab aga meil edukalt konkureerida pikaajaliste elektrilepingute pakkumisel klientidele.



Eraldi vajab äramärkimist Eesti Energia efektiivsusnäitajate jätkuv paranemine. Elektrilised kaod on elektrivõrkude efektiivsuse üks olulisemaid karakteristikuid. Kao näol on tegemist Eesti Energia tegevuse ühe kõige olulisema näitajaga – nii võrgu- ja müügitgevuse kui ka Eesti Energia sisemise koostöö mõõdikuga –, sest kaost sõltub otseselt Eesti Energia rahavoog. Jaotusvõrgu kaod moodustasid majandusaastal 11,1%, mis on kogu senise Eesti Energia ajaloo kõigi aegade madalaim tase. Elektrivõrkude sihipärase investeerimispoliitika ja efektiivse arveldustegevuse tulemusel on Jaotusvõrgu kaod vähenenud viimase viie aasta jooksul 19,5%-lt 11,1%-ni. Säästetud energia hulk majandusaastal 2003/2004 moodustas ca 630 GWh. See on sama suur kui terve Eesti suuruselt teise linna, Tartu äri- ja eratarbijate ühe aasta elektrienergia tarbimine. Tulevikus ootame jätkuvat kadude vähenemist.



Märgatav areng jätkus möödunud majandusaastal ka klienditeeninduse valdkonnas. Turu-uuringufirma TNS Emori üle-Eestilise kliendiküsitluse järgi tõusis rahuloluindeks arvelduse ja klienditeenindusega 100-pallisel skaalal eelmise aasta 81-lt 86-le. Kliendid tunnetasid Eesti Energiaga asjaajamise lihtsustumist ja bürokraatia vähenemist. Ööpäevaringses kõnekeskuses vastuvõetud kõnede arv suurenes, seejuures keskmine telefoniteeninduse ooteaeg lühenes. Vähenes lepinguta isemaksjate arv ja tõusis otsekorralduslepingute arv. Äriklieentide osas tõusis elektroonilise iseteeninduskanali kasutajate osakaal ning koduklientidele käivitati (teadaolevalt esimesena maailmas!) SMS-i põhine näiduteatamise võimalus. Kindlasti on oma panuse klientide suhtumise paranemisse andnud ka mitmete klienditeenindusbüroode uuendamised üle Eesti.



Aastal 2003 korrasustus oluliselt Eesti elektrituru keskkond. 1. juulil 2003 jõustus uus elektrituruseadus, mis reguleerib selgelt ja täpselt turuosaliste tegevuse Eestis. Meie jaoks

eriti olulisena fikseeris seadus Eesti Energia eelisseisundi elektrimüügiturul. Eesti Vabariik ning Euroopa Liit on kokku leppinud elektrituru avanemise üleminekuperioodis kuni aastani 2013. Seadus kajastab seda kokkulepet, sätestades, et praegusel ajal on turg avatud 10%, aastast 2009 35% ja sealt alates avatakse turg astmeliselt kuni täieliku avanemiseni aastal 2013. Sisuliselt garanteerib seadus, et 90% Eestis täna müüdavast elektrist peab pärinema Narva Elektriijaamadest, kindlustades sellega põlevkivisektori moderniseerimiseks vajamineva ressursi.

Nimetatud seadus tõi endaga kaasa ka struktuurseid muutusi Eesti Energia kontsernis. Üheks vaba elektrituru tekke põhialuseks on elektrienergia seonduvate põhitegevuste eristamise nõue. Nii asutati uuest majandusaastast iseseisva äriühinguna OÜ Põhivõrk, nimetatud äriühingu tegutsemahakkamisega viidi lõpule elektrituruseadusega nõutav põhivõrgu kaudu võrguteenuse osutamise funktsiooni eraldamine eri ettevõtjasse. OÜ Põhivõrk vastab esimese võrguettevõtjana Balti riikides Euroopa Liidu õigusnormidele. Lisaks eelnevale kohandab Eesti Energia oma tegevusi vabaturu tingimustele. Elektriga kauplemise ühe eeldusena juurutati Eesti Energias bilansivastutuse protsess. Sellega täpsustati süsteemihalduri ja bilansihalduri kohustused vastavalt siis põhivõrguettevõtja ja müügiorganisatsiooni sees. Bilansivastutus võimaldab viia süsteemi prognoosivea ja sellest tuleneva kulu turuosaliseni, kes prognoosivea põhjustas. Samuti on bilansivastutus eelduseks, et turuosalised saaksid hakata vabaturul elektrienergia kauplema igal tunnil.



Täna on kindlasti üks olulisemaid suundumusi koostöö arendamine Balti riikide energiaettevõtete vahel. Me oleme oma nägemuse nimetanud Balti Alternatiiviks ning selle sisuks on Eesti Energia konkurentsivõime ning aktsionäri vara väärtuse tõstmine läbi efektiivse koostöö Balti elektriettevõtete vahel või läbi laienemise Balti riikides. Eesti Energia üksi on liiga väike, et olla pikaajaliselt konkurentsivõimeline elektrituru vältimatu avanemise taustal. Eesti Energia peab kasvama ning me näeme oma kasvuvõimalusi geograafilises laienemises Balti elektriturul.

Gunnar Okk

juhatuse esimees



Uus väljakutse Baltimaade energiaettevõtetele – Balti Alternatiiv

Eesti elektriturul iseloomustamiseks tuleb tõdeda, et teiste Euroopa turgudega võrreldes on Eesti turg väike. Meie turgu peegeldavad põhinäitajad on kordi väiksemad kui teiste Euroopa turgude omad. See käib ka Läti ja Leedu kohta. Olles sedavõrd pisikesed ja seetõttu avatud turul kaitsetud, peame konkurentsivõime tõstmiseks otsima uusi teid.

Kõik Baltimaad on mures Venemaa tootjate võimaliku domineerimise pärast tulevikus, sest Baltimaade suurte tootmisvõimsuste sulgemisele on seatud selged tähtajad ja puudub füüsiline juurdepääs EL-i elektriturule. Samal ajal tuleb teha ka suuri investeeringuid uute keskkonnanõuete täitmiseks. Tulemusena tekib võimsuse puudujääk. Nii on Eestil ja Leedul ühine probleem – kuidas kaitsta oma peamist kodumaist tootjat. Läti järele püüab säilitada ainuostja süsteemi, et hoida impordi kontrolli all. Need sammud on kõigis kolmes riigis kaasa toonud kaitsva iseloomuga tururegulatsioonid ja tekitanud kolm eraldiseisvat elektriturgu, mille regulatsioonimehhanismid on erinevad.

Kui Baltimaad konkureerivad omavahel, ei suuda nad konkureerida Venemaa gaasiga – see ei ole meie jaoks lahendus. Me vajame konstruktiivset koostööd. Kui Balti energiaettevõtted omavahel koostööd ei tee, ei ole ükski meist piisavalt tugev konkureerima gaasil põhineva tootmisega. Pidurdavad investeeringud Ignalina uutesse tuumablokkidesse ja/või Narva Elektrijaamade uutesse põlevkiviblokkidesse.

Me vajame tugevat, pan-Balti elektriettevõtet, mida iseloomustab: kohalik tootmine, mis ei sõltu Venemaa gaasi hinnast (põlevkivi-, tuuma- ja hüdroenergia koos); koordineeritud tootmise ja ühendusliinide strateegia, mis tagab varustuskindluse; ning tugev investeerimisvõime, mis tugineb ühisel kliendibaasil.

Eesti Energia sooviks olla pan-Balti elektriettevõtte ülesehitamise eestvedajaks. Me kutsume oma strateegiat Balti Alternatiiviks. Sii kuuluvad sünergia ja omandamise võimaluste pidevad otsingud piirkonna energiaettevõtete hulgas eesmärgiga suurendada Eesti Energia konkurentsivõimet ja väärtust omaniku jaoks. Eesti juhtiva energiaettevõtte näeme võimalust kasutada oma kogemusi ka teistes Baltimaades.

Seni on Eesti Energia oma Balti pürgimusi pidevalt järginud. 2000. aastal oli Eesti Energia ja Latvenergo ühinemine peaaegu teoks saamas, kuid tühistati viimasel hetkel. See finantsiliselt ja strateegiliselt julge algatus katkestati Läti poole siseriiklike probleemide tõttu. Käesoleval aastal osales Eesti Energia Leedu jaotusvõrgu erastamises. Me tegime parima pakkumise, kuid Leedu valitsus otsustas – ilma täpsemalt selgitamata – pakkumismenetluse katkestada. Need on olnud väikesed tagasilöögid meie pürgimustele, mis ei muuda meie nägemust Balti turust kui koduturust. Teiste algatuste hulgas tuleks nimetada Balti-Soome merekaabli projekti, Leedu ja Poola süsteemidevahelist ühendust, Ignalina uue reaktori alast uurimistööd jm.

Meie silmis on Balti Alternatiiv meie võimalus avatud elektriturul karmis reaalsuses ellu jääda. Me suudame avatud turu jõududega rinda pista vaid juhul, kui me ei võistle üksikettevõttega Balti regioonis. Vastupidi, me peame hakkama koostööd tegema, ega tohi oodata, kuni on liiga hilja.

Kui Baltimaad võistlevad omavahel, ei suuda nad võistelda avatud turu jõududega – see ei ole lahendus. Me vajame konstruktiivset koostööd. Kui Balti energiaettevõtted omavahel koostööd ei tee, ei ole ükski neist piisavalt tugev konkureerima Venemaa, Saksamaa ja Skandinaavia ettevõtetega. Meie silmis on Balti Alternatiiv meie võimalus avatud elektriturul karmis reaalsuses ellu jääda.

Gunnar Okk
juhatuse esimees

Majandustulemuste kokkuvõte

Eesti Energia on lõpetanud järjekordse eduka majandusaasta. Tugev energiamüük, läbimõeldud investeerimispoliitika elluviimine ning kulude kontrolli all hoidmine on Eesti Energial võimaldanud saavutada Ida-Euroopa energiaettevõtete hulgas kõrgeima krediidireitingu. Tähelepanuväärseks saavutuseks oli ka sihipärase tegevuse toel saavutatud Eesti Energia AS-i ajaloo madalaim võrgukadude tase.

Tulud kasvasid 2003/2004. majandusaasta jooksul 5 934 mln kroonini, mis oli eelmise majandusaastaga võrreldes 2,7% enam. Enim mõjutas tulude suurenemist elektrienergia müük, mille tulud kasvasid 5,4% (243 mln krooni).

Ärikasum enne kulumit (EBITDA) kasvas eelmise aastaga võrreldes 11 mln krooni võrra 2 077 mln kroonini. Ärikasumile avaldas negatiivset survet mahukatest investeeringutest tulenev suurenenud kulum, mis kasvas 5,6% (69 mln krooni) 1 300 mln kroonini. Investeeringute finantseerimiseks võetud laenude tõttu on 50 mln krooni ehk 22,2% võrra kasvanud intressikulud, moodustades majandusaasta jooksul 277 mln krooni. Eesti Energia puhaskasumiks kujunes 2003/2004. majandusaastal 523 mln krooni.

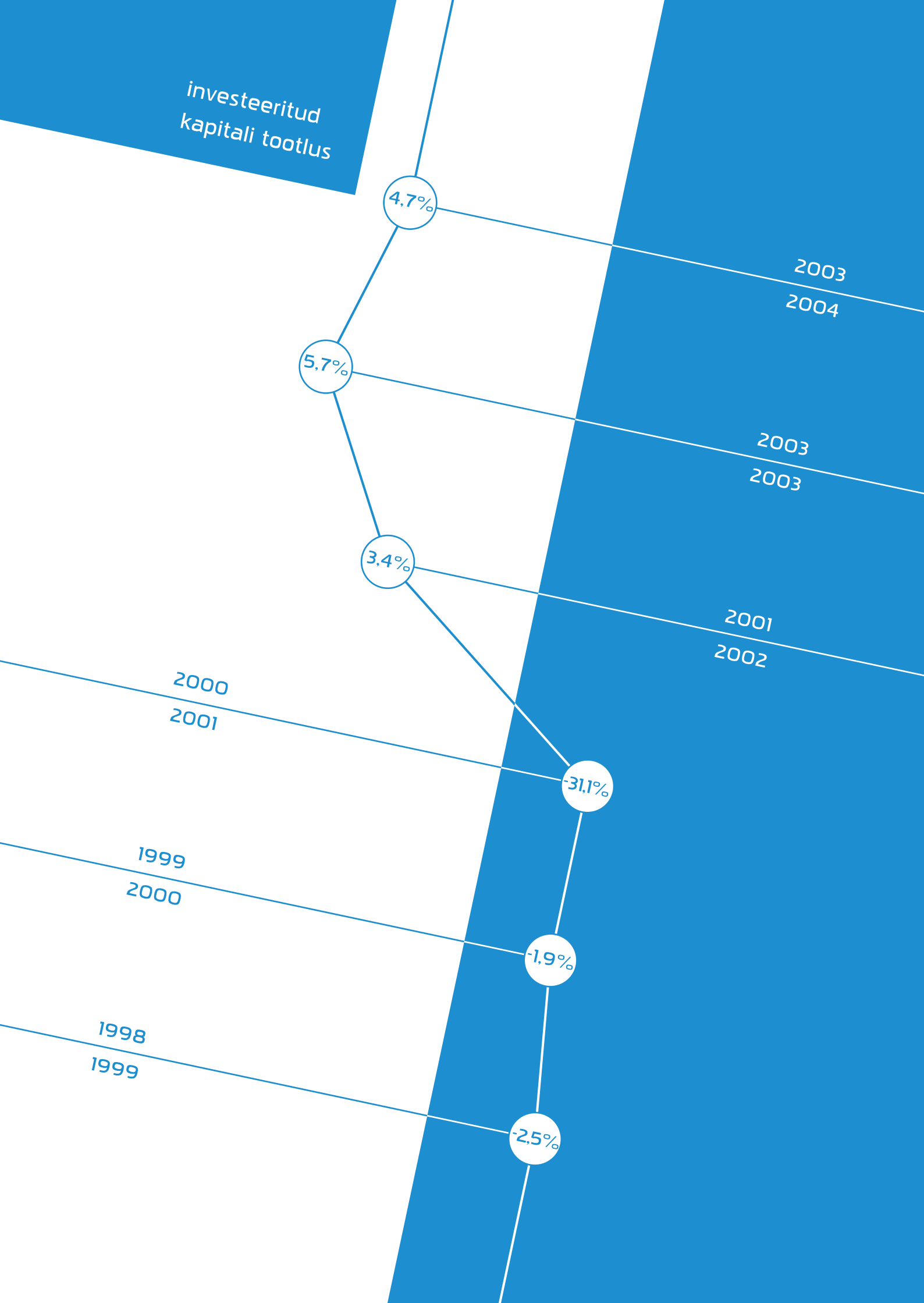
Puhaskasumi marginaal kahanes 10,2%-lt 8,8%-le. Investeeringute kapitali tootlus moodustas 4,7%, vähenedes 1,1% võrra võrrelduna 5,8% tootlusega 2002/2003. majandusaastal.

Majanduskeskkond

Kolmanda ja neljanda kvartali majanduskasvud olid pärast teise kvartali suhteliselt nõrka majanduskasvu positiivseteks märkideks majanduskeskkonna jätkuva tugevuse kohta. 2003. aasta majanduskasvuks kujunes 5,1%. Lisaks tugevale majanduskasvule iseloomustasid 2003. aastat madalad intressimäärad ning madal tööpuudus. Intressimäärade alanemine aitas elavdada ettevõtete majandustegevust ning stimuleerida eraisikute laenuvõtmist. Majandusanalüütikute hinnangute kohaselt ei suuda peamiselt sisetarbimise kasvule toetuv majanduskasv olla ilma ekspordi tugevnemiseta jätkusuutlik.

2003. aasta neljandas kvartalis oli Eesti reaalne SKP kasv 6,2%. Eesti Konjunktuuriinstituudi (EKI) poolt küsitletud majandusanalüütikud hindasid 2004. aasta märtsis Eesti majanduse üldseisundit tasemel, mis oli ligilähedane viimase 3 aasta keskmisele. Negatiivsena toodi välja see, et eratarbimise suurenemine põhineb suuresti laenukoormuse kasvul. Positiivsed ootused tuleviku suhtes põhinevad ekspordi kasvul. Eeldades, et välisnõudlus kujuneb sarnaselt ootustele, peaks 2004. aasta reaalne SKP kasv olema mõnevõrra suurem 2003. aasta SKP kasvust. Eesti majanduskasv on viimastel aastatel tunduvalt ületanud Euroopa keskmist majanduskasvu ning on piisav indutseerimaks tugevat pikaajalist energia tarbimise kasvu.

investeeritud
kapitali tootlus



Äritulud

Eesti Energia Grupi 2003/2004. majandusaasta 12 kuu äritulud kasvasid sellele eelnenud majandusaastaga võrreldes 2,7%, moodustades 5 934 mln krooni.

Kodumaine elektrimüük oli 2003/2004. majandusaastal 5 702 GWh, mis on 6,2% ehk 333 GWh võrra suurem kui 2002/2003. majandusaastal. Keskmine õhutemperatuur 2003/2004. majandusaastal oli 2002/2003. majandusaastaga võrreldes ca 0,5 kraadi võrra kõrgem. Elektrimüük jaevaldkonnas kasvas 2,7% (124 GWh), müük hulgivaldkonna klientidele kasvas 26,9% (209 GWh) - tingituna peamiselt Nitroferdi tootmise käivitumisest.

Peamiseks elektrienergia tarbimise kasvu mootoriks on Eesti majandus, mis saavutas 2003. kalendriaasta lõpus soliidse kasvutempo.

Keskmine elektrienergia müügihind oli 2003/2004. majandusaastal 74,3 s/kWh, 2002/2003. majandusaastaga võrreldes tähendab see langust 1,1% ehk 0,8 s/kWh. Kaod elektrienergia kodumaisel ülekandel moodustasid majandusaasta 12 kuu jooksul 13,9%, mis on Eesti Energia AS-i ajaloo madalaim tase.

Elektrienergia eksport on majandusaasta jooksul selgelt tugevnenud, kasvades majandusaasta lõpuks 1 973 GWh tasemeni. Eksportitulud ajavahemikus aprill 2003 kuni märts 2004 moodustasid 488 mln krooni (2002/2003. majandusaastaga võrreldes 40 mln krooni enam).

Soojusenergia grupiväline müük moodustas 2003/2004. majandusaastal 2 168 GWh, vähenedes 2002/2003. majandusaastaga võrreldes 193 GWh (8%). Selle peamiseks põhjuseks oli suhteliselt soe periood majandusaasta teisel poolel.

Põlevikivi müük kasvas 4,6% (634 tuh tonni). Põlevikivi müügi kasvu aluseks on peamiselt elektrienergia toodangu kasv Narva Elektrijaamades, kes ostab ära ca 84% Eesti Põlevikivis toodetud põlevikivist. Grupiväline põlevikivi müük moodustas 227 mln krooni (2002/2003. majandusaastaga võrreldes -2,2%). Põhilisteks grupivälisteks põlevikivitarbijateks olid kohalikud õlitööstused.

Põlevikiviõli müük vähenes 4,9% (7 mln krooni). Põhjusena tuleb välja tuua põlevikiviõli kasutamist esimesena renoveeritava energiaploki katsetuste läbiviimisel.

Muude toodete ja kaupade müük oli kokku 153 mln krooni, mis on eelmise majandusaastaga võrreldes 5,5% vähem. Peamise osa muudest tuludest moodustas energeetikaseadmete müük kokku 115 mln krooni eest (kasvades 12 mln krooni ehk 11,4%).

Teenuste müük moodustas 119 mln krooni, mis on eelmise majandusaastaga võrreldes 37,6% rohkem. Teenuste hulgas kasvas enim remondi- ja ehitusteenuste müük (43,9%).

netokäibe struktuur
2003/2004 mln kroonides

4 727 elektrienergia müük

534 soojusenergia müük

227 põlevkivi müük

141 põlevkiviõli müük

115 energeetikaseadmete müük

157 muud tooted ja teenused

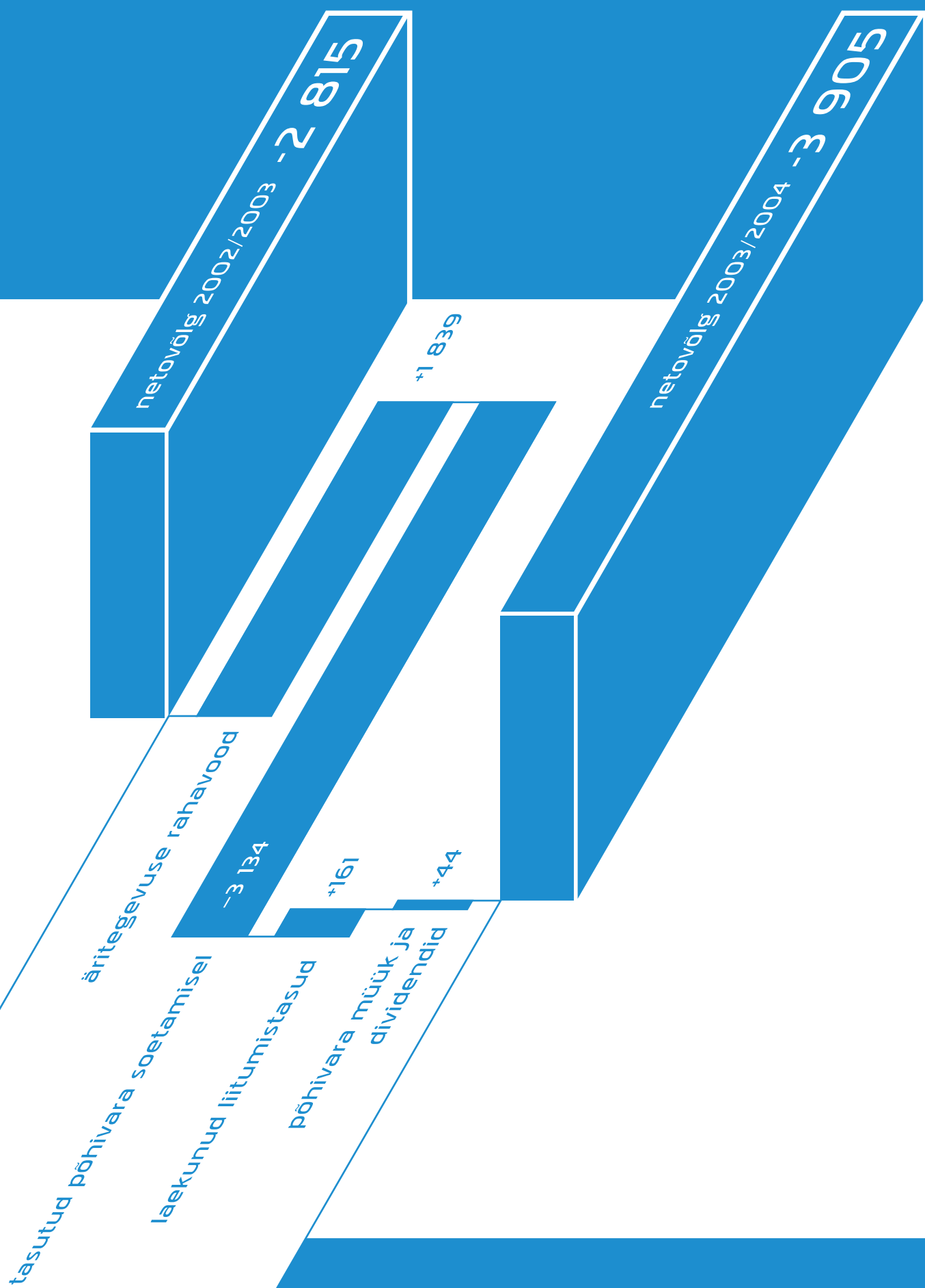
5 901

Ärikulud

Ärikulude kasvus avaldas 2002/2003. majandusaastaga võrreldes olulist mõju veebruaris moodustatud tervisekahjustuste hüvitamise eraldi summas 40 mln krooni. Kokku moodustati kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitiste eraldi summas 51 mln krooni. Teine olulisem osa ärikulude kasvust tuleb Narva Elektrijaamadest, kus plaaniliste remontide tõttu on 2002/2003. majandusaastaga võrreldes kasvanud põhitegevuse seadmete ja rajatiste kulud 64 mln krooni (30%). Kokku kasvasid põhitegevuse seadmete ja rajatiste kulud 126 mln krooni. Kõrgema energiamüügi ning kasvanud

saastetariifide tõttu kasvasid keskkonnamaksud 38 mln krooni (12,1%).

Positiivsena tuleb kulude poolel esile tõsta kindlustusturu paranemise ja muutunud kindlustustingimuste tõttu 25 mln krooni (15%) võrra vähenenud kindlustuskulud. Tänu tulemuslikule tööle probleemsete klientidega vähenes ebatõenäoliselt laekuvaks hinnatud arvete kahjum 17 mln krooni ning samas suurenes varem ebatõenäoliselt laekuvateks hinnatud arvete laekumine 17 mln krooni.



netovõla muutus
mln kroonides

Rahavood ja finantseerimine

2003/2004. majandusaastal moodustas äritegevuse rahavoog 1 839 mln krooni, äritegevuse rahavoog kasvas aastaga 42 mln krooni võrra.

Investeeringute rahavood moodustasid -2 921 mln krooni. Materiaalse põhivara soetamisel tasuti 3 134 mln krooni, mis on 216 mln krooni võrra vähem kui eelmisel majandusaastal. Investeeringute vähenemine on seotud Narva Elektri- ja gaasivõrgu uute katelde ehituse jõudmisega viimasesse faasi. Narva Elektri- ja gaasivõrgu kahe energiabloki renoveerimise eest tasuti 1 441 mln krooni.

Eesti Energia võlakohustused kasvasid 2003/2004. majandusaasta jooksul 305 mln krooni võrra, moodustades 4 611 mln krooni.

Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro. Enamik laene on võetud ujuva intressimääraga, seisuga 31.03.2004 oli kaalutud keskmiseks intressimääraks EURIBOR + 0.70%.

200 mln eurose võlakirjaemissiooni intressimäär on fikseeritud tasemel 6%.

50 mln eurose sündikaatlaenu ning 15 mln eurose Põhjamaade Investeeringupanga (NIB) laenu intressimäärad on fikseeritud kasutades intressi-swapi. Swapi kasutamise tulemusena on 95% laenu intressimäärad fikseeritud. Swapi kaalutud keskmine intressimäär on 5.8%. 2004. aasta mais kirjutati alla laenuleping Euroopa Investeeringupangaga summas 80 mln eurot.

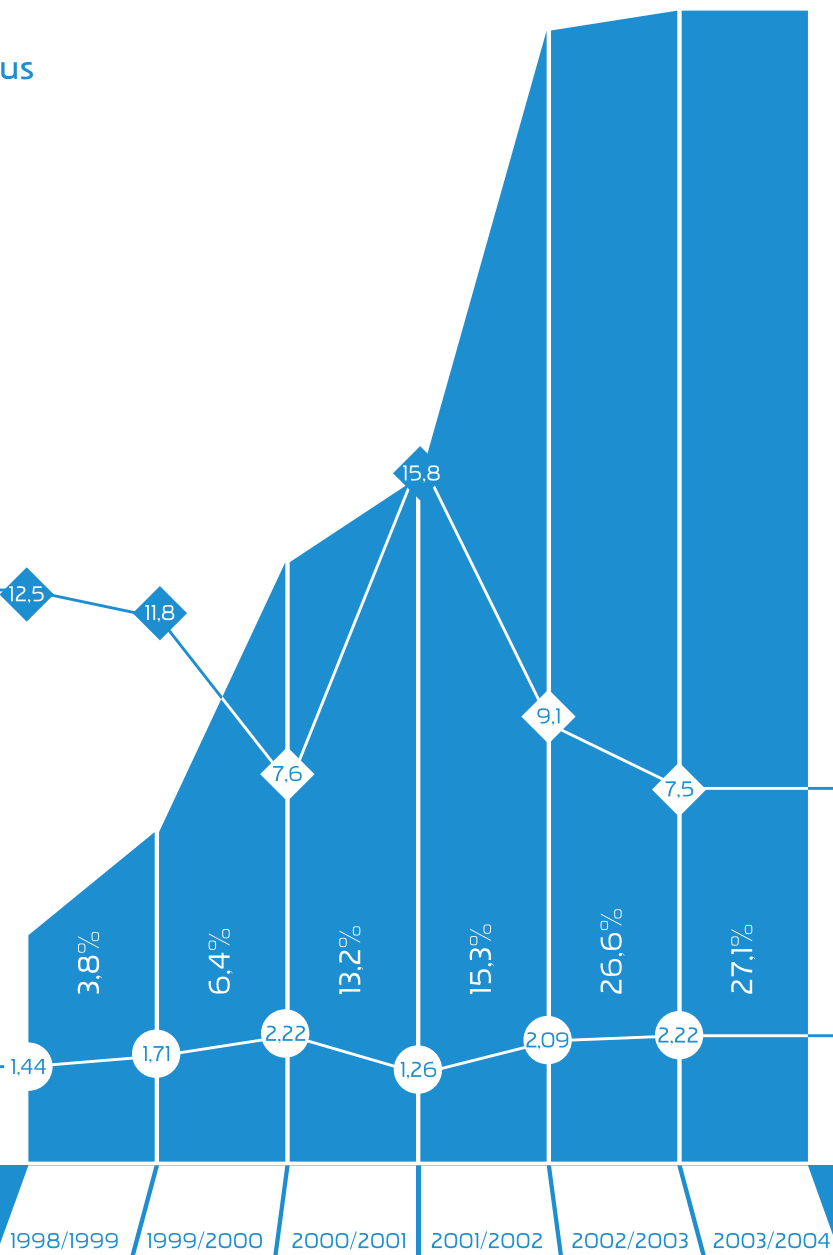
Intressi katekordajad on mahukatest investeeringutest tuleneva laenukoormuse kasvuga vähenenud (EBITDA katekordaja on langenud 9.1-lt 7.5-le), kuid on siiski tugevad. Investeeringute taseme kahanemise tõttu suurenes äritegevuse rahavoog enne käibekapitali muutusi (FFO / investeeringute suhe) 6.7%. Seoses investeeringute taseme järkjärgulise alanemisega on oodata FFO/investeeringute suhte edasist tugevnemist.

2004. aasta märtsis tõstis Moody's Eesti Energia pikaajalise krediitireitingu tasemele A3 (varem Baa1). Teine Eesti Energiale reitingu väljastanud agentuur - Standard & Poors - kinnitas eelmisel majandusaastal Eesti Energiale pikaajalise krediitireitingu A-.

finantsvõimendus

EBITDA/
intressi-
kulud

laenu-
d/
EBITDA



finantsseisund

Investeeringud

Eesti Energia investeeringud moodustasid 2003/2004. majandusaastal 3 106 mln krooni. Suurim investeerimisprojekt oli 2003/2004. majandusaastal lõpufaasi jõudnud Narva Elektriyaamade kahe energiaploki renoveerimistööd.

Elektrienergia tootmise investeeriti 2003/2004. majandusaastal kokku 1 711 mln krooni. Elektrienergia tootmise segmendi suurimaks investeerimisprojektiks oli AS Narva Elektriyaamade kahe energiaploki renoveerimine, kuhu 12 kuuga investeeriti 1 432 mln krooni. Esimene kahest renoveeritavast energiaplokist on stabiilselt töötanud alates 2004. aasta veebruarist, teine renoveeritav energiablokk sünkroniseeriti elektrivõrguga 2004. aasta mais.

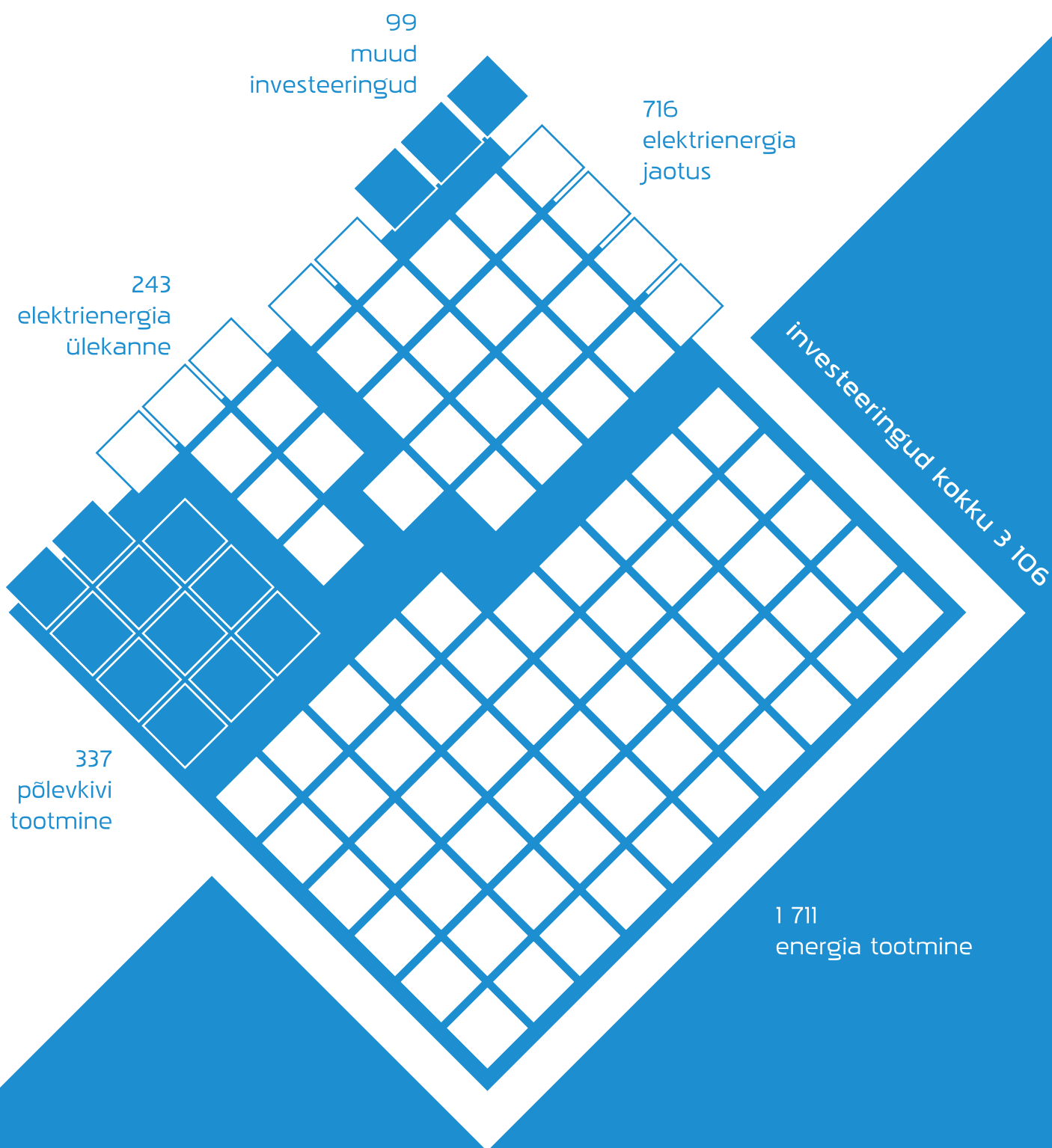
2003/2004. majandusaastal investeeriti Põhivõrgu objektidesse kokku 243 mln krooni (sh neljandas kvartalis 69 mln krooni). Majandusaasta jooksul valmisid Põhivõrgus mitmed olulised projektid:

Objekt	Valmimine
Püssi alajaama laiendamine	Q2
Järve 110 kV jaotusseade	Q3
Võru 110 kV alajaama renoveerimine	Q3
Jüri 110 kV alajaama renoveerimine	Q4
Kehra 110 kV jaotusseadme renoveerimine	Q4
Reinu 110 kV alajaama renoveerimine	Q4

Järve alajaama jaotusseadme valmimine oli eelduseks Harku 330 kV alajaamale ja Harku-Kiisa 330 kV liinile. Harku alajaama ja liini projektid käivitati majandusaasta keskel ning valmivad 2004/2005. majandusaasta teise poolaasta alguseks.

Jaotusvõrgus investeeritakse enim olemasoleva elektrivõrgu rekonstrueerimisse, kuhu 2003/2004. majandusaastal investeeriti 335 mln krooni. Investeeringute tulemusena on planeerimata katkestuste arv 2001/2002. majandusaastaga võrreldes kahanenud ca 41 tuh katkestuselt 19 tuh katkestuseni 2003/2004. majandusaastal (55%).

Lisaks eelnevale on Jaotusvõrgus jätkuvalt dünaamiline investeeringuartikkel klientide liitumiste ehitamine, kuhu 2003/2004. majandusaastal suunati 238 mln krooni. Klientide liitumistasudest kaeti investeeringuid liitumistesse 161 mln krooni ulatuses.



investeeringud
 tegevusvaldkonniti
 2003/2004 mln kroonides

Eesti Energia suurim energiatootja oli AS Narva Elektriijaamad, kes tootis ca 95% Eesti Energia elektritoodangust. Majandusaastal moodustas Eesti Energia elektrienergia netotoodang 8 800 GWh (kasv võrreldes eelmise aastaga 8%) sh: Narva Elektriijaamades 8 366 GWh (+9%),

Iru Elektriijaamas 385 GWh (-8%), Kohtla-Järve Soojuses 41 GWh (-16%), mujal (k.a Linnamäe hüdroelektriijaamas ja Virtsu tuulikus) 8 GWh (+331%).

Eesti Energia kasutab elektrienergia tootmisel baaskütusena 95% ulatuses põlevkivi.

Pikaajaliselt stabiilne põlevkivi reaalhind

*Me kontrollime oma energiaressursi hinda, see on paremini prognoositav
ega sõltu kütuse maailmaturu hindadest või valuutakurssidest.*

Eesti Energia tarneahel saab alguse kodumaise energiaallika – põlevkivi – kaevandamisest, kindlustades sellega tootmisprotsessis kasutatava tooraine stabiilse hinna ja tarnekindluse. Põlevkivi hind ei sõltu nafta ja gaasi hinnast maailmaturul, vaid sõltub kodumaistest kaevandamiskuludest ning keskkonnamaksudest. Kodumaine energiaressurs, moodustades märkimisväärse osa elektri- ja soojusenergia müügihinnast, on Eesti Energia pikaajaliseks konkurentsieeliseks, sest võimaldab hoida toorme kulubaasi kontrolli all.

Eesti Energia ei kannu tänu põlevkivile olulist toorme hinna volatiilsuse riski, nagu seda kannavad gaasi- või masuudijaamad.

Eesti Energia prognooside kohaselt põlevkivi reaalhind lähiajal ei muutu.

Põlevkivi varusid jätkub vähemalt järgnevaks 35 aastaks

Uute katelde eluea vältel ressursipuudust ei ole.

Eesti Energia kasutab elektrienergia tootmisel baaskütusena 95% ulatuses põlevkivi. Ehkki põlevkivi on Eestis kaevandatud 85 aasta jooksul juba üle mld tonni, jätkub põlevkivi varusid olemasolevate kaevanduste baasil veel vähemalt 35 aastaks. Põlevkivi aktiivseid varusid on Eestis kokku 549 mln tonni, passiivseid varusid ligemalt 115 mln tonni.

See annab meile garantii põlevkivil põhineva energia pikaajaliseks planeerimiseks ning hädavajalike investeeringute tegemiseks.

Eesti Põlevkivi tootis 2003/2004. majandusaastal 14,1 mln tonni põlevkivi, sellest Narva Elektriijaamadele müüdi 12 mln tonni.

Põlevkivienergeetikal eristaatus – turu avanemisel üleminekuperiood

Üleminekuperiood garanteerib põlevkivielektrile turu, et vanade katelde ressursid lõpuni kasutada ja uute katelde kapitalikuludid hakata tagasi teenima.

Eesti on saanud elektriturul avanemise üleminekuperioodi, et anda põlevkivienergeetikale aega keskkonnanõuete täitmiseks ning avatud elektrituruga kohanemiseks. Elektrituruseadusega on tänasel päeval põlevkivi-energeetikale garanteeritud 90% turuosa, mis 2009. aastast väheneb 65%-ni ning turg avatakse täielikult alates 2013. aastast.

Üleminekuaeg võimaldab kasutada lõpuni vanade tootmiseseadmete ressursi ning koguda kapitali keskkonnanõuetele vastavate ning majanduslikult efektiivsete tootmiseseadmete ehitamiseks. Üleminekuperiood on abiks ka tootmisesse tehtavate investeeringute finantseerimisel, sest annab laenuandjatele suurema kindluse tuleviku rahavoogude osas.

Laiemas plaanis on tegemist kodumaise elektritootmise konkurentsivõime tagamisega avatud turu tingimustes.

Kuna avatud turu situatsioonis on suureks raskuseks uute tootmisvõimsuste ehitamiseks vajaliku motivatsiooni loomine, siis ilma lisamotivaatorita – üleminekuperioodita – võib kodumaine põlevkivil põhinev elektritootmine sootuks hääbuda.

Narva Elektrijaamad tõusevad Balti regiooni suurimaks elektrienergia tootjaks

Ignalina 1 reaktori sulgemisel 2005. a. tõusevad Narva Elektrijaamad automaatselt regiooni kõige suuremaks tegijaks. Balti turul väheneb odava tuumaelektri pakkumine ja seega võib prognoosida meie põlevkivielektri nõudluse suurenemist / hinna tõusu.

Vastavalt EL-i liitumisläbirääkimistel saavutatud kokkulepele peab Leedu aastaks 2005 sulgema Ignalina aatomielektrijaama esimese reaktori võimsusega 1 300 MW. Eesti Energia jaoks tähendab see sisuliselt seda, et Ignalina aatomielektrijaama tootmisvõimsuste vähenemine poole võrra tõstab 2 200 MW võimsusega Narva Elektrijaamad Baltimaade suurimaks elektritootjaks.

Suurima ja võimsaima energiabloki sulgemine Baltimaades mõjutab oluliselt nõudluse ja pakkumise vahekorda Baltimaade elektriturul.

Tuumaelektri osakaalu vähenemisega suureneb põlevkivielektri konkurentsivõime. Samuti toob tuumaelektri osatähtsuse vähenemine tõenäoliselt endaga kaasa kõrgema keskmise elektrienergia hinnataseme Baltimaades.

Uutel kateldel oodatult kõrge kasutegur ja keskkonnaheitmete madal tase

Uus keevkihttehnoloogia on ennast õigustanud.

Tänaseks kolm aastat väldanud Narva Elektriijaamade kahe ploki renoveerimistööd on jõudnud lõpusirgele. Aruandeaastal lõpetati uute plokkide ehitustööd ning alustati plokkide seadistus- ja käivitusoperatsioonidega. Eesti Elektriijaama renoveeritud 8. plokk sünkroniseeriti esimest korda Eesti Energia elektrivõrguga 2003. aasta novembris. Alates 2004. aasta jaanuari keskelt on 8. energiablokk olnud pidevalt maksimaalkoormustele lähedastel koormustel kommertsikäidus. Samuti on seadistusfaasi jõudnud Balti Elektriijaama renoveeritav 11. energiablokk.

Uued keevkihtkatlad töötavad põlevkivil suurepäraselt: renoveeritud plokk võtab kergelt peale nimikoormuse 215 MW ning ploki kasuteguriks on mõõdetud üle 37%. Kütuse sääst vanade tolmpõletustehnoloogial põhinevate plokkidega võrreldes on 15%. Keskkonnaheitmete tase on kordades madalam Euroopa keskkonnaregulatsiooniga sätestatud rangetest heitmenormidest, sealjuures vääveldioksiidi heitmete tase on üle 10 korra madalam kehtestatud piirlimiidist 200 mg/Nm³, moodustades vaid 10-20 mg/Nm³.

Kuigi uue tehnoloogia optimeerimine jätkub, on juba praegu selge, et keevkihttehnoloogia rakendamine põlevkivi põletamisel on end tehnoloogiliselt õigustanud.

Eesti Energia on ainus energiaettevõtte maailmas, mis saab oma baaskoormuse põlevkivil töötavatest Narva Elektriijaamadest. Eesti on ainuke riik maailmas, kus üle 90% elektrist toodetakse põlevkivist. Renoveeritud keevkihttehnoloogial põhinevad energiablokid on aluseks Eesti põlevkivienergeetika pikaajalisele konkurentsivõimele.

Mati Uus

Narva Elektriijaamad
arendusdirektor

Energiatootmise efektiivsuse trend on jätkuvalt tõusev

Tootmine on aasta-aastalt efektiivsemaks muutunud.

Aruandeaastal jätkus Narva Elektriijaamades energia- tootmise efektiivsuse tõusu trend. Tingkütuse erikulu elektrienergia tootmisel on tervikuna vähenemas trendis, siiski jäi uue plokki katsetuste tõttu tingkütuse erikulu elektrienergia tootmiseks võrreldes eelmise majandusaastaga samale tasemele. Eelneva majandusaastaga võrreldes vähenes soojuse erikulu elektrienergia tootmiseks 35 kJ/kWh, mis tähendab 4,42 mln krooni tehnoloogilise kütuse kokkuhoidu majandusaasta jooksul. Efektiivsuse tõus osutus võimalikuks peamiselt energiaplokkide keskmise elektrilise koormuse suurenemise tulemusena.

Eesti Elektriijaama energiaplokkide aasta keskmine elektriline koormus suurenes 3,7 MW võrra, mis oli põhiliselt tingitud plokkide ühtlasematest ööpäevastest koormusgraafikutest ning katelde töökindluse paranemisest.

Üks energiatootmise kuluefektiivsuse tõusu põhjusi oli ka Iru Elektriijaama turbiini rekonstrueerimine vasturõhuturbiiniks, millega saavutati ligi 7% kasuteguri tõus.

Tulevikus on oodata energiatootmise kasuteguri edasist tõusu efektiivsete renoveeritud plokkidega toodetava elektrienergia osa suurenemise arvelt.

Tootmisstruktuuride töötundide arv kasvab jätkuvalt

Kasutame oma tootmisvõimsusi ära võimalikult optimaalselt.

Aruandeaastal jätkati Narva Elektriijaamade genereerimisvõimsuste kasutuse edasist optimeerimist elektriijaamade vahel, mille tulemusena õnnestus suurendada efektiivsena Eesti Elektriijaama energiatootmise osakaalu Narva Elektriijaamade elektrienergia kogutoodangus 79,2%-ni, mis omakorda tõstis energiatootmise kasutegurit.

Eelneva majandusaastaga võrreldes kasvas Narva tootmisstruktuuride töötundide arv 73 834 töötunnilt 76 788-ni.

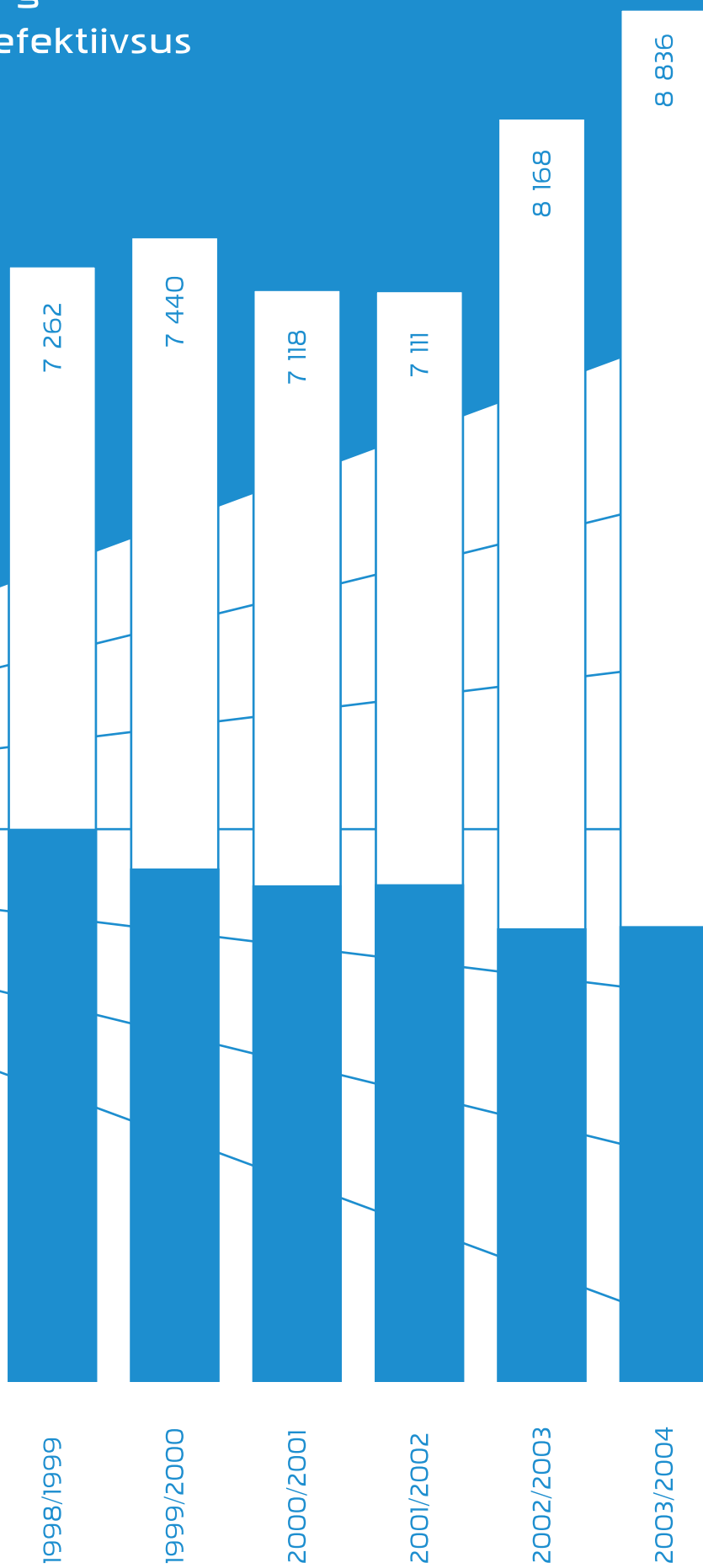
Määravat osa Narva Elektriijaamade tootmisstruktuuride optimaalsemal kasutamisel etendas elektrienergia ekspordi ja sisetarbimise kasv, samuti Eesti Energia ja Läti energiasüsteemi mõlemale poolele kasulik koostöö.

Eesti Elektriijaama energiaplokkide kasutustundide arv suurenes samuti tänu ennetava remonditeeninduse pikaajasele rakendamisele, mis vähendas seadmete avariisüst.

elektrienergia tootmise efektiivsus

sojuselektrijaamadest
väljastatud
elektrienergia
GWh

tingkütuse erikulu
elektrienergia
väljastamisel



Koostöö Latvenergo ja Venemaaga tagab Narva Elektriijaamade optimaalse koormusgraafiku

Garanteerime Latvenergole suure osa elektrienergiat ja nemad tagavad meile võimalikult optimaalse ekspordigraafiku kuju, tulemuseks on Narva Elektriijaamade optimaalne töörežiim.

Läinud majandusaastal jätkus Eesti Energia ja Läti energiasüsteemi paindlik koostöö: öisel ajal Lätisse eksporditava elektrienergia turuosa kasvas ja päevane osa vastavalt vähenes. See andis võimaluse optimiseerida Narva Elektriijaamade ööpäevaste koormuste graafikuid, mis aitas oluliselt parandada energiablokkide kasutust ja seega kogu energiatootmise efektiivsust.

Eesti Energia elektrienergia eksport Lätti moodustas möödunud majandusaastal 1 259 GWh, eksport Venemaale 714 GWh. Samal ajaperioodil moodustas Läti kevadvete hüdroenergia import Eestisse 139 GWh.

Tootmismahude kasvu juures hoiti keskkonnameetmed kontrolli all

Keskkonnameetmete ja tootmismahude vahel ei ole üks-ühest seost, heitmed on kasvanud vähem.

Möödunud majandusaasta oli Eesti Energiale edukas ka keskkonnakaitse vallas. Konkursil "Eesti keskkonnasõbralike ettevõtete TIPP" tunnistati Eesti Energia AS suurte ettevõtete grupis Eesti keskkonnasõbralikemaks ettevõtteks oma keskkonnamõju vähendamise, jäätmete ja tolmuhelme vähendamise, parima võimaliku tehnika kasutuselevõtu alustamise ja hästi korraldatud avalikkussuhete eest. Jäätmete ja sihteadlike tööstusettevõtete keskkonnameetmete rakendamisel on taganud olukorra, kus vaatamata

väljastatud toodangu mahu kasvule on tootmisega kaasnevate heitmete mahud kas vähenenud või heitmete mahu kasv on märgatavalt väiksem tootmise kasvust. Nii on näiteks Eesti Elektriijaamas vähenenud tahkete osakeste kontsentratsioonid üle kolme korra, samuti on vähenenud vääveldioksiidiheitmed ning süsinikdioksiidi eriheitmed.

Kesklinna ja Mustamäe kaugküttevõrke ühendava magistraali kasutuselevõtmine võimaldaks täielikult ära kasutada Iru Elektriijaama soojuslikku tootmisvõimsust kogu linna soojusega varustamiseks. Nii tekiks võimalus Iru Elektriijaama koostootmisvõimsusi efektiivsemalt koormata ka suveperioodil.

Kontserni ettevõtted müüsid majandusaastal kokku soojusenergiat 2 168 GWh, mis moodustab ca 43% Eestis müüdüd kaugküttesoojusenergiast.

Soojusenergia tootmise efektiivsuse tõstmiseks, keskkonnamõjude ja trassikadude vähendamiseks on 2003. aastal investeeritud kokku 287 mln krooni. Koostöös Euroopa Liidu struktuurifondidega on ettevalmistamisel Iru Elektriijaama kaasajastamine, Narvas uue soojustootmisjaama ehitamine, Ahtme vananenud koostootmisjaama sulgemine ning uut parimat võimalikku tehnoloogiat kasutava uue koostootmisjaama rajamine.

Elektrienergia ülekande- ja jaotusteenuse mahud kasvasid

Suurenenud sisetarbimine, eksport ja transiit olid aluseks võrkude ärikasumi kasvule.

Tänu elektrienergia tarbimise kasvule ning suurenenud ekspordi mahtudele kasvas elektrienergia ülekande maht Põhivõrgus 9 053 GWh-lt 9 247 GWh-ni. Jaotusvõrgu võrguteenuse maht kasvas 5 118 GWh-lt 5 346 GWh-ni.

Nii suurenes elektrivõrkude ärikasum eelmise majandusaastaga võrreldes kokku 8 mln krooni ehk 237 mln kroonini.

Elektrivõrkude sihipärane investeerimispoliitika langetas võrgukaod Eesti Energia ajaloo madalaimale tasemele

Eesti Energia poolt Jaotusvõrgu kaasajastamiseks ette võetud investeeringud on hakanud näitama positiivseid tulemusi – Jaotusvõrgu kaod on aasta-aastalt vähenenud, saavutades aruandeaasta lõpuks Eesti Energia ajaloo madalaima taseme.

Võrgukaod energia ülekandel on elektrivõrkude efektiivsuse üks olulisemaid karakteristikuid. Jaotusvõrku tehtud investeeringute tagajärjel on kaod Jaotusvõrgus viie aasta jooksul märkimisväärselt vähenenud – kui 5 aastat tagasi olid Jaotusvõrgu kaod 19,5%, siis aruandeaasta kaod Jaotusvõrgus moodustasid vaid 11,1% võrku antud energiast. Kui anda sellele näitajale rahaline mõõde, siis on tegemist sadade miljonite kroonidega, mis on suudetud Eesti Energia kassasse tuua. Sellise tulemuseni on jõutud tänu Jaotusvõrku tehtud sihipärastele investeeringutele ning klienditeeninduse efektiivsele arveldustegevusele, mille tagajärjel on paranenud nii võrgu- kui ka müügitgevus.

Elektrienergia võrgukao näol on tegemist Eesti Energia tegevuse ühe olulisima näitajaga – nii võrgu- ja müügitgevuse kui ka ettevõtte sisemise koostöö näitajaga. sest kadu peegeldab väga hästi energiaettevõtte tehnilist ja tegevusefektiivsust. Majandusaasta lõpuks langetasime võrgukaod Eesti Energia ajaloo madalaimale tasemele.

Tarmo Mere

Jaotusvõrk
direktori kt

elektrienergia
kodumaised kaod



elektrivõrgu kaod

Eesti Energia taotleb mõistlikku tootlust võrguteenuse osutamisel

Taotletav võrguteenuse tariif tõstab Põhivõrgu ja Jaotusvõrgu põhivara tootluse tasemelt vastavaks loomulike monopolide puhul aktsepteeritud määraneni ning tagab sellega ka piisavas matus võrgu edasise arendustegevuse.

Käesoleva aasta alguses esitas Eesti Energia Energiaturu Inspeksioonile tootluse elektrihindade muutmiseks. Seni kehtivad tariifid katavad küll jooksvad kulud, kuid investeeritud varade tootlus ei ole nimetamisväärne. Taotluse kohaselt tõuseb võrkude tootlus 6-8%-ni, millega tagatakse võrgutegevuse kasumlikkus rahvusvahelise praktika tasemel.

Sellega viime elektrivõrgu põhivara tootluse Euroopa Liidus aktsepteeritud tasemele ning kindlustame elektrivõrgu jätkusuutlikkuse. Taotluse kohaselt suureneb Eesti Energia rahavoog 650 mln krooni võrra.

Klientidele kvaliteetse pinge tagamiseks jätkab Eesti Energia pingekvaliteedi programmi

Eesti Energia teadvustab endale pingekvaliteedi probleeme ning on võtnud kohustuseks tagada kõikidele klientidele standardile vastav pingekvaliteet hiljemalt aastaks 2013.

Pingeprobleemsete klientide arv väheneb aasta-aastalt – viimase viie aasta jooksul on pingekvaliteet viidud standardijärgseks ligi 9 000 kliendil. Vaatamata sellele on Jaotusvõrgul ligi 17 500 klienti, kelle pingekvaliteet ei vasta hetkel standardile. Pingeprobleemi allikaks on kunagi väikestele koormustele projekteeritud liiga pikad madalpingeliinid, mis tänapäeval koormuste kasvades ei suuda tagada vajalikku pinget. Eesti Energia alustas mitu aastat tagasi maapiirkondade elektrivõrgu kvaliteedi parandamiseks pingeprogrammiga, mille raames Eesti Energia renoveerib järkjärgult maapiirkondade

elektrivõrke. Kogu pingeprogrammi eelarve on 1,3 mld krooni, millest tuleb ehitada 4 962 alajaama ning ehitada ja rekonstrueerida 3 330 km keskpinge- ja 3 085 km madalpingeliine. Tööde suure mahu tõttu võimaldab ülalmainitud standard nimipingete üleminekuperioodiks 10 aastat.

Eesmärgiks on tagada pingeprobleemiga klientidele standardne pinget hiljemalt aastaks 2013.

Katkestuste vähenemise trend peab jätkuma ka edaspidi

Kuigi viimaste aastate rikete trend on olnud langed, peame läbi olemasoleva kesk- ja madalpingevõrgu rekonstrueerimise viima oma võrgud seisukorda, mis tagab klientide ootustele vastava elektri ülekande- ja jaotusteenuse.

Tänu investeringumahtude kasvule on rikete arv Jaotusvõrgus küll oluliselt vähenenud, kuid ületab langusest hoolimata Euroopa kaasaegsete võrkude rikete taset. Võrreldes eelmise majandusaastaga, on Jaotusvõrgu planeerimata elektrikatkestuste arv 100 liinikilomeetri kohta vähenenud 35-lt 31-le. Suhteliselt suure katkestuste arvu - Jaotusvõrgus on 20 000 ja Põhivõrgus 200-300 katkestust aastas - tingib peamiselt elektrivõrkude kõrge keskmine vanus, mis tuleneb võrkude alafinantseeritusest viimase

15 aasta jooksul. Eesti Energia võrkude keskmine vanus on ligikaudu 27 aastat. Seadmeid tuleb pidevalt uuendada, kvaliteetse ja jätkusuutliku võrguteenuse tagamiseks peaks võrkude keskmine vanus olema 20-25 aastat.

Jaotusvõrgu seisukord on tänu viimase nelja-viie aasta investeringute tasemele stabiliseerunud, kuid investeringud ei ole olnud piisavad võrgu uuendamiseks.

Eesti Energia suunab ressursse võrguteenuse kvaliteedi parandamisse

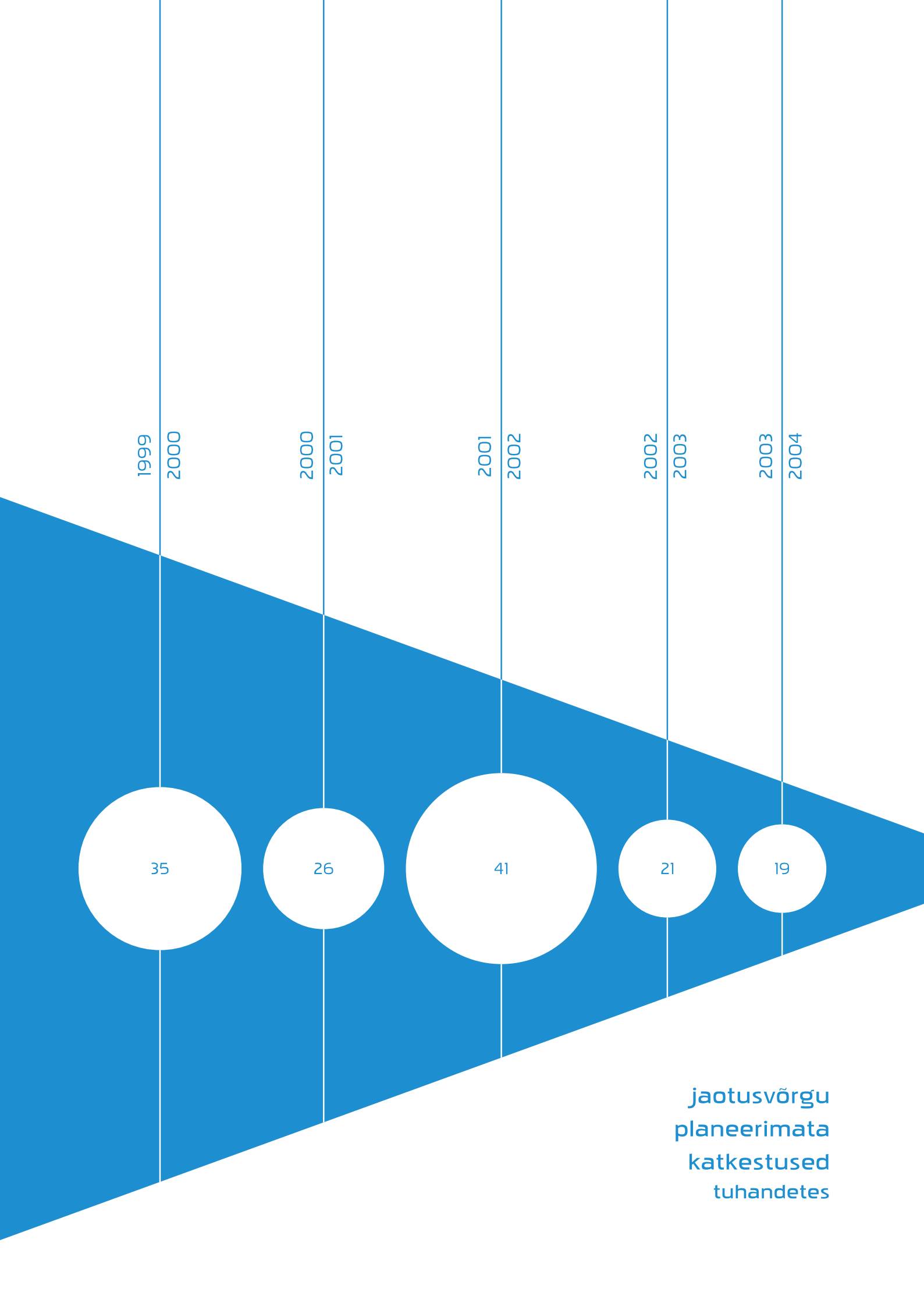
Kui viimastel aastatel on Eesti Energia kõige rohkem investeerinud elektri tootmisesse, siis lähemate aastate investeringute raskuskese läheb üle elektrivõrku.

Kahe uue keevkihttehnoloogial põhineva energiaploki edukas käikulaskmine tähistab ka Eesti Energia investeringute nihkumist energia tootmiselt elektri ülekandele ja jaotusele. Juba paari viimase aasta jooksul on Eesti Energia elektrivõrkudesse investeerinud ligi 2 mld krooni ja seda kõike ühe eesmärgiga - tõsta klientide elektrivarustuskindlust ja katta võimalikult hästi klientide vajadusi. Järgnevatel aastatel liigub Eesti Energia investeringute raskuspunkt veelgi enam elektrivõrkudele, kuna võrkude tänane keskmine vanus on ligikaudu 27 aastat ning suur osa võrgust on jõudnud tehnilises mõttes oma eluea piirile. Eesti Energia kavandab järgmisel

viiel aastal suurendada investeringuid Põhivõrku ja Jaotusvõrku kuni 6,5 mld kroonini.

Ainuüksi järgmise majandusaasta jooksul on võrkudesse planeeritud investeringuid juba üle 1,4 mld krooni eest.

Koos sellega peavad tõusma ka teenuste kvaliteet, lühenema liitumiste tähtajad, vähenema pingeprobleemidega klientide arv. Elektrikatkestuste hulk peab vähenema ning nende kestus lühenema. Samuti peavad vähenema käidukulud ja võrgukaod.



1999

2000

2000

2001

2001

2002

2002

2003

2003

2004

35

26

41

21

19

jaotusvõrgu
planeerimata
katkestused
tuhandetes

Uued liitumised ja võõrvõrkude omandamine suurendasid Eesti Energia kliendibaasi

Eesti Energia tegeleb aktiivselt oma kliendibaasi suurendamisega läbi tegevuspiirkonna laiendamise ja uute võrgühenduste loomise.

Vastavalt uuele elektrituruseadusele on oluliselt karmistunud võrguettevõtjale esitatavad tingimused ja kohustused. Nii on turu korrastumise tagajärjel Eesti Energia majandusaasta jooksul omandanud 30 võrku, üle on võetud rohkem kui 4 800 klienti. Lisaks võrkude omandamisele toimub Jaotusvõrgus jätkuvalt uutele klientidele liitumiste ehitamine.

kuhu majandusaastal suunati 238 mln krooni ning mille tulemusel liideti võrguga üle 2 300 uue klienti.

Kokkuvõttes kasvas Eesti Energia kliendibaas üle 7 000 klienti võrra, laienes võrgu tegevuspiirkond ning suurenes tootlust andva vara maht.

Põhivõrk vastab esimese võrguettevõtjana Balti riikides Euroopa Liidu õigusnormidele

Eesti Energia kohandab oma tegevusi vabaturu tingimustele, eraldades võrguteenuse osutamise funktsioonid eri ettevõtjasse.

Elektrienergiaga seonduvate põhitegevuste eristamine on üheks vaba elektrituru tekke põhialuseks. See tähendab, et elektriga kauplemiseks peavad omavahel eristatud olema elektri edastamine ja jaotamine ning tootmine ja müük.

Uuest majandusaastast tegutseb iseseisva äriühinguna OÜ Põhivõrk. Nimetatud äriühingu tegutsema hakkamisega viidi lõpule elektrituruseadusega nõutav Põhivõrgu kaudu võrguteenuse osutamise funktsiooni eraldamine eri ettevõtjasse.

Eesti Energia kavatses uuest majandusaastast iseseisvatesse tütarfirmadesse eraldada nii Põhivõrgu kui Jaotusvõrgu. Iseseisva ettevõttena alustas esialgu OÜ Põhivõrk.

Iseseisvate äriühingute asutamisega kindlustab Eesti Energia endale lõplikult Euroopa Liidu õigusnormidele vastava ja kaasaegse organisatsiooni- ning juhtimisstruktuuri.

Põhivõrk juurutas bilansivastutuse protsessi

Eesti Energia kohandab oma tegevusi vabaturu tingimustele, juurutades bilansivastutuse protsessi.

Süsteemihaldurina lasub Põhivõrgul süsteemivastutus - kohustus tagada Eesti elektrisüsteemi varustuskindlus (võime tagada tarbijate nõuetekohane elektrivarustus) ning bilanss. Seega vastutab Põhivõrk Eesti elektrisüsteemi elektribilansi eest, on avatud tarnijaks bilansihaldurile ning vastutab bilansialase koostöö eest naaberriikide elektrisüsteemidega. Lisaks on Põhivõrgu kui süsteemihalduri ülesandeks selgitada bilansihaldurite bilansid ja koostada selle kohta

perioodiline aruanne. Aruandes kajastub nii bilansihaldurile müüdüd kui temalt ostetud bilansienergia kogus ja hind, seda arvestatuna iga kauplemisperioodi ehk tunni kohta. Bilansivastutuse eesmärk on viia süsteemi prognoosiviga ja sellest tulenev kulu turuosaliseni, kes prognoosivea põhjustas. Samuti on bilansivastutus eelduseks, et turuosalised saaksid hakata vabaturul elektrienergiaga kauplema igal tunnil.

Põhivõrk sai töötervishoiu ja tööohutuse sertifikaadi OHSAS 18001

Möödunud majandusaastal tunnistati Põhivõrgu tegevus vastavaks töötervishoiu ja tööohutuse standardi OHSAS 18001 nõuetele.

Eesti Energia ülekande osa on juba 2002. aasta detsembrist sertifitseeritud ISO 9001 ja ISO 14001 kvaliteedi- ja keskkonnanjuhtimissüsteeme puudutavate standarditele vastamise osas ning detsembris 2003 saadi sertifikaat ka OHSAS 18001 (Occupational Health and Safety Assessment Series) vastavuse kohta töötervishoiu ja tööohutuse nõuete alal.

Eesti kvaliteediühingu andmetel on 2004. aasta aprilli alguse seisuga Eesti ettevõtetele väljastatud 8 sertifikaati OHSAS 18001 nõuetele vastavuse kohta.

Kliendid tunnetasid Eesti Energiaga asjaajamise lihtsustumist, bürokraatia vähenemist ning välja antud lubaduste kindlamat täitmist

Klientide rahulolu Eesti Energia klienditeeninduse ja arveldusega tõusis, seda vaatamata hinnataotluse menettlusest tekkinud negatiivsele mainefoonile.

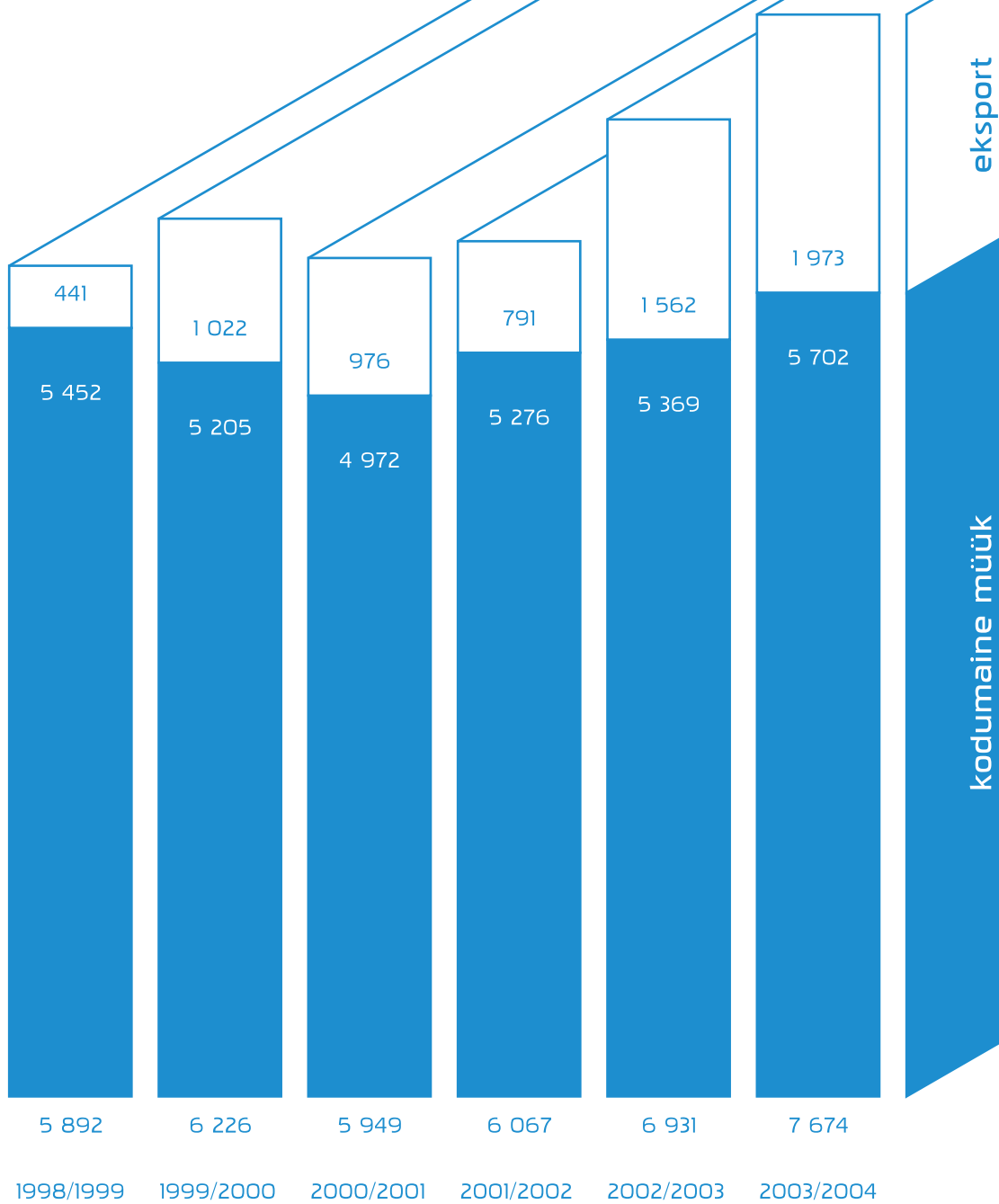
Eesti Energia klienditeeninduse ülesandeks on olla kliendirahulolu eestvedaja kogu Eesti Energia kontserni jaoks. Antud eesmärgi teostatakse läbi kliendikontaktide klienditeenindustes, rikketelefoni 1343 ja klienditelefoni 1545, müügiesindajate kohtumiste klientidega jne. Klienditeeninduse otsesesse tegevusvaldkonda kuuluvad kõik küsimused, mis on seotud lepingute käsitlemisega, Eesti Energia võrguteenuste tellimisega, arveldusega ja võlgade menetlemisega. Teeninduse äriüksus on eestvedajaks

Eesti Energia on seadnud endale ambitsioonika eesmärgi saada parimaks klienditeenindajaks infrastruktuuriettevõtete seas. Meie jaoks on kriitilise tähtsusega klientide usaldus, sältumata Eesti Energia monopoolsest seisundist turul. Paljuski tähendab see liikumist 'rauakesksetelt' väärtustelt kliendikesksemaks, mille loogikat ei juhi mitte füüsikaseadused, vaid eelkõige emotsioonid. Uuringud kajastavad kliendirahulolu märgatavat tõusu arvelduse ja klienditeenindusega - 86 pallini 100-pallisel skaalal.

Marko Allikson
teeninduse direktor, juhatuse liige

teenindusstandardite arendamisel, toodete hinnastamisel ning klienditagasiside kogumisel ja analüüsimisel. Vastavalt turu-uuringufirma TNS Emori põhjalikule kliendiuuringule suudeti viimasel majandusaastal saavutada märkimisväärset edu just klienditeeninduse ja arveldusprotsesside arendamisel. Kliendid tunnetasid Eesti Energiaga asjaajamise lihtsustumist, bürokraatia vähenemist ning välja antud lubaduste kindlamat täitmist. Positiivset mõju avaldasid mitmete klienditeenindusbüroode uuendamised eesmärgiga pakkuda klientidele võimalust senisest mugavamaks asjaajamiseks Eesti Energiaga. Arvelduse osas märkasid meie kliendid nii arvete täpsust ja õigeaegsust kui ka näiduteatamise ja arvete tasumise mugavust. Kindlasti on klientide suhtumise paranemisse oma panuse andnud võimalus ajada elektriasjad korda makseteatise ja otsekorralduse abil, kus arvestused tehakse prognooside alusel ning klientidel pole vaja vaeva näha pideva näitude teatamise ning maksetähtaegade meelespidamisega. Kokkuvõttes tõusis uuringu järgi rahulolu indeks arvelduse ja klienditeenindusega 100-pallisel skaalal eelmise aasta 81-lt 86-ni.

elektrienergia müük GWh



Tõhus müügi- ja arveldustöö langetas võrgukaod Eesti Energia ajaloo madalaimale tasemele

Tugeva kodumaise elektrienergia müügi ning ekspordi kõrval mõjutas majandustulemusi enim majandustegevuse efektiivsuse kasv, mille olulisimaks väljenduseks on elektrivõrgu kadude alanemine rekordilise 11,1 protsendini.

Jaotusvõrgu kadu on Eesti Energia elektrienergia jaotus- ja müügitgevuse kvaliteedi üks olulisemaid näitajaid, millest sõltub otseselt Eesti Energia rahavoog. Klientide rahulolu arveldustööga peegeldub ka reaalses müügitulemuses – kui eelmisel majandusaastal oli elektrienergia kadu jaotus- ja müügitgevuses 11,9%, siis aruandeaastal vähenes

võrgukadu Jaotusvõrgus eelkõige kommertskadude arvelt rekordmadala 11,1 protsendini. Sellise tulemuseni jõudsi tãnu müügi- ja arveldustöö efektiivsuse ja kvaliteedi tõstmisele. Tõhustati prognoosarvete genereerimist, kontrollnäitude võtmist, tarbimishälvete analüüsi jne.

Elektrienergia kodumaine müük jätkab tõusutrendi

Vaatamata keskmise õhutemperatuuri tõusule 0,5 kraadi võrra, jätkus viimasel kolmel aastal toimunud Eesti-sisese elektrienergia müügi kasv, ja seda eelkõige tingituna üldisest majandusarengust.

Kokku oli 2003/2004. majandusaastal Eesti-sisene elektrienergia müük 5 702 GWh, mis on 6,2% ehk 333 GWh võrra suurem kui 2002/2003. majandusaastal. Eesti Energia peamiseks elektrienergia müügi kasvu mootoriks on Eesti majanduse tugev areng, mis on viimaste aastate jooksul kasvutempos tunduvalt ületanud Euroopa keskmist majanduskasvu. Elektrimüük jaevaalkonnas kasvas 124 GWh (2,7%), enim mõjutas soodne majanduskeskkond suurkliente, kellele müük kasvas 784 GWh-lt 991 GWh-ni.

Kokkuvõttes moodustas elektrienergia müügi tulu Eestis 4 239 mln krooni, mis eelmise majandusaastaga võrreldes on 5% ehk 203 mln krooni suurem.

Müügimahtude kasvu juures hoiti võlg kontrolli all

Võlatgevuse efektiivsus on tõusnud — kasvanud müügimahtudega võrreldes on koduklientide võlg proportsionaalselt vähenenud.

Võlamenetluse efektiivsusest oleneb, kui suureks osutub Eesti Energia saamata jäänud tulu. Järjepidev ja tõhus võlatöö on taganud olukorra, kus vaatamata müügimahtude kasvule on võlanumbrid märgatavalt väiksemad müügimahtude kasvutempot. Nii on eelmise majandusaastaga võrreldes koduklientide võla suhe müüki langenud 4,9%-lt 4,7%-ni, seda

sõltumata uue seadusandluse võlamenetlust aeglustavatele sätetele.

Peamiseks võlatöö paranemise põhjuseks on maksetähtaja ületanud arvete meeldetuletuste mahu kasv.

Soe talv vähendas soojuse müüki

Talveperioodi suhteliselt soojad temperatuurid vähendasid soojuse müüki 193 GWh võrra ehk 8,2%.

Soojuse müük moodustas aruandeaastal 534 mln krooni (2 168 GWh), mis on 12,4% vähem võrreldes eelmise perioodiga. Narva Elektriijaamade ja Narva Soojusvõrgu müük vähenes 61 GWh (9,5%), Iru Elektriijaamas 79 GWh (6%), Kohtla-Järve Soojuses 52 GWh (14%).

Eesti Energia optimeerib teeninduskulusid elektri- ja soojusenergia ühismüügiga

Elektri ja soojuse koosmüük annab klienditeenindusega seotud kulude kokkuhoiu tegevuste ühildamise, efektiivsema töökorralduse ja ühiste infotehnoloogiliste lahenduste kaudu.

Majandusaastal juurutati Jõhvis ja Kohtla-Järvel elektri- ja soojusenergia ühismüük. Lisaks kulude optimeerimisele tagab sünergia kahe valdkonna klienditeenindustes kliendi parema ja operatiivsema teenindamise, luues kliendile lisaväärtust võimalusega tasuda nii elektri- kui soojusmaksed ning lahendada üleskerkinud küsimused ühises klienditeeninduses.

Analüüsid näitavad, et 75% soojuse ja elektri ühisklientidest maksavad juba täna meie klienditeenindustes nii elektri, kütte kui ka sooja vee eest.

Vabaturutingimustes on elektri ja soojuse koosmüük kindlasti üks Eesti Energia konkurentsieeliseid.

Käivitati uusi efektiivseid suhtluskanaleid, jätkus klientide suunamine kallitest suhtluskanalitest odavamatesse kanalitesse

Arveldustegevuses jätkub kliendisuhtluskulude optimeerimine.

Klienditeeninduse arvelduskulude optimeerimise peamisi meetodeid on kliendi suunamine Eesti Energia jaoks kallistest arvelduskanalitest odavamatesse ja efektiivsematesse kanalitesse.

Nii asetati aruandeperioodil peaarhitekt erinevate elektrooniliste kliendisuhtluskanalite arendamisele. Oma valdkonnas esimesena maailmas käivitati uue kanalina SMS-i teel elektrinäidu teatamine ning poes elektriarve tasumine. SMS-i teel saadetud näitude arv kasvab oluliselt igal kuul, majandusaasta lõpul teatas kuu jooksul elektrinäidu SMS-i teel ligi 3 700 klienti; samuti saadab Eesti Energia 24% kõigist meeldetuletustest SMS-i teel. Pilootprojektina käivitati Tartus võimalus maksta elektri

eest poes, mille tulemusena kujunes majandusaasta lõpuks elektri eest poesmaksjate arvaks 2 000 klienti.

Paranes telefoniteeninduse kvaliteet – kõnekeskuses võeti vastu 66 000 kõnet enam kui eelmisel majandusaastal, kusjuures klientide ooteaeg vähenes 26% võrra. Samuti kasvas internetipõhise klienditeeninduse kasutajate arv – E-neti kasutajate arv kasvas aastaga 62% majandusaasta lõpuks 6 800 ärikliendini (33% äriklientidest) ning e-teenuse kasutamine tõusis aastaga 47% majandusaasta lõpuks 28 000 kodukliendini. Koduklientide hulgas kasvas jätkuvalt ka otsekorraldusega maksjate arv – kokku kasutab otsekorraldust üle 140 000 kodukliendi.

Koostöö Latvenergoga kasvatas müüki eksporditurule

Suurendasime koostööd Latvenergo ja Eesti Energia elektriportfellide juhtimisel, mistõttu oli võimalik eksportida suurem kogus elektrit madala omahinnaga perioodidel.

Üheks oluliseks müügi kasvu mõjutanud teguriks oli elektrienergia eksport, mis kasvas majandusaasta lõpuks 12 kuu löikes peaaegu 1 973 GWh (sh eksport Venemaale 7 146 GWh) tasemeni. See osutus võimalikus tänu heale koostöölepingule Latvenergoga, kes Läti elektrienergia nõudluse rahuldamiseks ostis Eesti Energialt Narva Elektri jaamades öösel toodetud elektri, võimaldades selle kaudu optimeerida ka jaamade töörežiimi. Võrreldes eelmise

aastaga, kasvas elektrienergia eksport Lätti ligi 200 GWh kuni 1 259 GWh-ni. Eksporditulud kokku moodustasid 2003/2004. majandusaastal 488 mln krooni, mis on 8,9% suurem võrreldes eelmise majandusaastaga.

Elektrimüügileping Latvenergoga on sõlmitud ka uueks majandusaastaks, lepingu maht on suurusjärgus 1 TWh.

Eesti Energia pakub suur klientidele nende huve arvestavaid lepingutingimusi ja Baltimaade pikimaid hinnagarantiisid

Me mõistame, et vaba elektrituru tingimustes sõltub meie edukus suur klientide lojaalsusest.

Vastavalt tänasele tarbimisstruktuurile katab ligikaudu poole kogu Eesti Energia müügi mahust alla 1 protsendi klientidest. Eesti Energia mõistab, et tema elujõulisus sõltub just nimelt klientuuri suurtarbijate segmendi lojaalsusest. Konkurentsieelisena pakume suur klientidele energeetikasektoris tavalult pikki hinnagarantiisid. Kuna Eesti Energia kontrollib kogu väärtusahelat, on ta kõige pikemate garanteeritud elektrimüügi tingimuste pakkuja Baltikumis. Lisaks müüme suurtele klientidele elektrit tema konkreetseid huve arvestavate tingimustega. See tähendab reeglina põhjalikku ettevalmistust ning vajaduste ja riskide kaardistamist, mis tagab suur klientidele tema olulisi huve võimalikult hästi arvestava tulemuse.

Eesti Energia suudab klientidele pakkuda Balti elektriturul kõige pikemaid fikseeritud hindadega elektrilepinguid, mis loob klientidele võimaluse käivitada suuri äriprojekte. Eesti Energia müüb täna elektrit kas osaliselt või kogu elektrivajaduse ulatuses kõikidele Eesti vabatarbijatele.

Majandusaastal sõlmisime ühe lepingu uue kliendiga ja pikendasime lepingut nelja kliendiga. Vabaturul on Eesti Energial lepinguid mahus 570 GWh.

Eesti Energia valiti Eesti kõige keskkonnasõbralikumaks ettevõtteks

Keskkonnaministeeriumi konkursil "Eesti keskkonnasõbralike ettevõtete TIPP" kuulutati Eesti Energia AS suurte ettevõtete grupis Eesti 2003. aasta kõige keskkonnasõbralikumaks ettevõtteks.

Üleriigilisel konkursil "Eesti keskkonnasõbralike ettevõtete TIPP" kuulutati Eesti Energia AS suurte ettevõtete grupis Eesti 2003. aasta kõige keskkonnasõbralikumaks ettevõtteks oma keskkonnavalase töö järjepidevuse, väävl- ja tolmuheite vähendamise, parima võimaliku tehnika kasutuselevõtu alustamise ja hästi korraldatud avalikkussuhete eest. Keskkonnaministeeriumi poolt teist aastat korraldatava konkursi eesmärk oli tunnustada Eesti ettevõtete jõupingutusi ja investeeringuid keskkonnasaaste vähendamiseks, propageerida keskkonnahoidlikku tootmisviisi ja teadvustada avalikkuses säästva arengu suunalist tegevust.

Keskkonnajuhtimissüsteemi rakendamine, keskkonnainvesteeringute sihikindel planeerimine ning uute, keskkonnasõbralike, tehnoloogiate juurutamine on viiju kandnud. Eesti Energia vähendab meetodiliselt oma tegevuse negatiivseid keskkonnamõjusid ning saasteainete eriemissioon toodanguühiku kohta langeb pidevalt.

Ettevõtte keskkonnavalane tegevus on pälvunud ka riikliku tunnustuse - 2003. aasta Eesti kõige keskkonnasõbralikumate ettevõtete konkursil tunnustati Eesti Energia AS parimaks suurettevõtete klassis.

Reigo Lehtla

keskkonnakaitseosakond

Uute keskkonnasõbralikumate tehnoloogiate rakendamine Eesti Energias

Eesti Energia rakendab pidevalt uusi, puhtamaid energiatootmise tehnoloogiaid eesmärgiga pidevalt vähendada energia tootmise keskkonnamõjusid.

Suurim tehnoloogiline uuendus Eesti Energias on 2001. aastal alanud kahe 215 MW energiaploki üleviimine keevkihttehnoloogiale. 2003. aasta oktoobris käivitati esimene atmosfäärirõhul keevkihis kütuse põletamise tehnoloogial põhinev katel Eesti Elektriijaama 8. plokil. Ploki käivitamine oli edukas ja energiaplokk töötas majandusaasta viimase kvartali jooksul probleemideta. Balti Elektriijaama II. ploki renoveerimine jõuab lõpufaasi uue majandusaasta kolmandas kvartalis, mil toimub seadmete katsetamine ja vastuvõtmine. Uuele, keevkihttehnoloogiale üleviidavad energiaplokid on majanduslikult efektiivsemad ja tunduvalt väiksema keskkonda saastava mõjuga kui praegu töötavad plokid.

Taani konsultatsioonifirma COWI poolt viidi läbi eeluuring AS-i Kohtla-Järve Soojus Ahtme Elektriijaama uuendamiseks

praeguselt põlevkivi tolmpõletuselt keevkihil biomassi põletamisele, mis on majanduslikult ja keskkonnakaitseliselt põhjendatum. Uus koostootmisjaam on 50 MW soojusliku ja 20 MW elektrilise baasvõimsusega, millele lisanduvad reserv- ja tipukoormuse katmiseks 4x20 MW soojusliku võimsusega gaasikatlad.

Käivitati hange AS-i Narva Elektriijaamad tuhaärastussüsteemi uuendamiseks EL-i prüglidirektiivi nõuetele vastava tehnoloogia leidmiseks. Hanketingimused näevad ette ühe katla tuhaärastussüsteemi rajamise ja katsetamise ning pilootseadme tulemuste põhjal kogu tuhaärastussüsteemi uuendamiseks põhimõttelise tehnilise lahenduse väljatöötamise.

Järjepidev ja sihiteadlik keskkonnameetmete rakendamine viib keskkonnaheitmed miinimumini

Uute keevkihtkatelde heitmed on väiksemad kui suurtest põletusseadmetest õhku eralduvate saasteainete emissiooni piiramise direktiiviga sätestatud heitmete piirväärtused.

2004. majandusaastal tegi Eesti Energia keskkonnakaitselisi investeeringuid 1 444 mln krooni, mis on samas suurusjärgus eelmise perioodi keskkonnainvesteeringutega. Keskkonnainvesteeringutest olid olulisimad kahe Narva Elektriijaamade energiaploki uuendamine. Uue ploki katsepõletamised käivitati edukalt ja esialgsed heitmete mõõtmised on näidanud, et uue plokiga paisatakse õhku märksa vähem

õhuheitmeid kui normidega sätestatud – ligi sada korda vähem vääveldioksiidi heitmeid ja ligi kümme korda vähem tahkete osakeste heitmeid. Lämmastikdioksiidi heitmed on uuel plokil vanadega võrreldes ligi kaks korda väiksemad. Süsinikdioksiidi heitmed on tänu keevkihttehnoloogiale uuel plokil vähenenud kolmandiku võrra.

Eesti Energia taotleb toetust keskkonnainvesteeringuteks energiasektorisse

Valmistatakse ette ja menetletakse taotlusi toetamiseks Eesti Energiat keskkonnainvesteeringutes. Kokku loodame taotluste raames saada abiraha 2,7 mld krooni ulatuses.

Taani Kuningriik eraldas oma energiasektori abiprogrammist AS-ile Kohtla-Järve Soojus välisabi, mille eest valmistati ette Ahtme Elektriijaama uuendamiseks ja keskkonnanõuetega vastavusse viimiseks vajalikud teostatavus-, finants- ja muud uuringud ning projekti lõpptaotluse vahendite eraldamiseks EL-i Ühtlustusfondist.

Lisaks valmistati ette taotlus toetuse saamiseks EL-i Ühtlustusfondist Eesti Elektriijaama 7. ploki rekonstrueerimiseks uuele tsirkuleerivale keevkihttehnoloogiale. Kokku loodab Eesti Energia eeltoodud taotluste raames toetust saada orienteeruvalt 1,25 mld krooni ulatuses.

Käesoleva aasta alguses kirjutati alla Eesti Vabariigi ja Euroopa Komisjoni vaheline finantseerimislepe Euroopa Liidu ISPA fondist kaasfinantseeritavale projektile "Tehniline abi keskkonnasektorile: Ühtekuuluvusfondi projektide ettevalmistamine ja juhtimine".

Selle kohaselt toetatakse 75%, s.o 16,43 mln krooni ulatuses ka alljärgnevate Eesti Energia projektide ettevalmistamist:

1. Narva Elektriijaamad, tuhaäärastuse uuendamine;
2. Iru Elektriijaam, Iru NO_x heitmete vähendamine;
3. Taastuvenergia Ettevõtte, 50 MW tuulepargi rajamine;
4. Kohtla-Järve Soojus, Ahtme Elektriijaama uuendamine.

Tehnilise abi andmisega valmistatakse kolme esimese projekti puhul ette EL-i Ühtekuuluvusfondi rahastamistaotlused ja hankedokumendid, viiakse läbi eeluuringud ja keskkonnamõtjude hindamised ning viimase projekti puhul valmistatakse ette hankedokumendid. Nimetatud rahastamistaotluste alusel ettevalmistatavate investeeringuprojektide kogumaksumuseks kujuneb esialgsel hinnangutel 4,86 mld krooni, millest Eesti Energia loodab investeeringutoetust saada vähemalt 30%, s.o 1,46 mld krooni ulatuses.

Lisaks ülaltoodule on Eesti Energia esitanud taotluse tehnilise abi eraldamiseks ka Kohtla-Järve Elektriijaama keskkonnanõuetega vastavusse viimise ettevalmistamiseks.

Süsinikukaubandus on Eesti Energia võimalus

Eesti Energia elektrijaamadele on EL-i emissioonikaubanduse esimeseks perioodiks aastatel 2005–2007 plaan eraldada kokku 53,9 mln tonni CO₂ lubasid, mis moodustab 84% kogu riikliku jaotuskavaga määratud CO₂ heitmelubade kogusest.

Euroopa Liidu sisene kasvuhoonegaaside lubatud heitkogustega kauplemine algab 1. jaanuarist 2005. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkogustega kauplemise skeemi rajamise ja rakendamise aluseks on Euroopa Nõukogu ühtne eesmärk, millega ühendus ja liikmesriigid täidavad ühiselt kliimakonventsiooni Kyoto protokollis fikseeritud kasvuhoonegaaside heitkoguste vähendamise kohustust.

Eesti riiklikus kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste jaotuskavas aastateks 2005–2007 on Eesti Energia elektrijaamadele eraldatud kokku 53,9 mln tonni CO₂ lubasid, mis moodustab 84% kogu riikliku jaotuskavaga määratud CO₂ heitmelubade kogusest.

Eesti Energia juurutab ISO 14001 standardile vastavat keskkonnajuhtimissüsteemi

Majandusaasta jooksul said Eesti Põlevkivi ja Põhivõrk nii kvaliteedi- kui ka keskkonnajuhtimise sertifikaadid.

ISO 14001 standardile vastava keskkonnajuhtimissüsteemi rakendamine Eesti Energias on kulgenud plaanipäraselt. Majandusaastal said Eesti Energia ettevõtetest keskkonnajuhtimise (ISO/EVS 14001) ja kvaliteedijuhtimise (ISO/EVS 9001) sertifikaadid Eesti Põlevkivi ja tema gruppi kuuluvad tütarettevõtted. Sertifikaadid andis välja rahvusvaheliselt tunnustatud sertifitseerimisettevõte Det Norske Veritas.

Põhivõrk sai vastavad sertifikaadid – ISO/EVS 14001 ja ISO/EVS 9001 – juba eelmisel majandusaastal. Põhivõrgul on ka OHSAS 18001 integreeritud tööohutuse ja tervisekaitse kvaliteedi standardi rakendamise vastavusertifikaat, mille andis välja rahvusvaheliselt tunnustatud sertifitseerija Bureau Veritas Eesti OÜ.

Eesti Energia jätkab energiasäästualast teavitustööd

Eesti Energia osaleb aktiivselt energiasäästlike eluviiside kujundamisel, selleks valmistati ette ja käiviti täiendatud energiasäästualane teavituskava.

Eelmisel majandusaastal jätkus 2001. aastal käivitatud energiasäästualane tegevus. Parendamaks kliendisuhteid ja ettevõtte kuvandit koostas Eesti Energia täiendatud energiasäästualase teavituskava. See näeb ette süsteemse lähenemise energiasäästualase info kogumisel ja esitamisel ning on suunatud eelkõige kodutarbijate teavitamisele. Teavituskava raames otsustati toetada Eesti Roheliste Liikumise projekti "Elektrisäästmise propageerimine kooliõpilaste hulgas", mille käigus tutvustati koolides energiasäästu teematikat ja jalgratta baasil valmistatud

"elektrijaama" abil elektritootmist. Käesoleva õppeaasta talvist koolivahega sisustas Eesti Energia "Koolilaste energiapäevadega" Tallinnas Energiakeskuses. Üritusel tutvustati lastele erinevaid elektritootmise võimalusi, energiasäästmise vajadust ja lihtsaid nippe säästlikuks toimimiseks. Lisaks leidis rahastamist ka MTÜ Ökokrati projekt "Energiasäästlik majapidamine", mille tulemusena väljatöötatud arvutimängu abil saavad lapsed õppida kodumasinaid säästlikumalt kasutama. Samuti alustati ka energiasäästualase internetiportaali koostamist.

Alustati põlevkivielektri olelusringi hindamist

Põlevkivielektri olelusringi hindamine on eelduseks põlevkivielektrile keskkonnadeklaratsiooni koostamisel, mis võimaldab põlevkivielektrit kergemini avatud turgudel müüa.

Euroopa Komisjoni programmist "LIFE-Environment" eraldati Eesti Energiale tagastamatut abi põlevkivist toodetud elektri oleluskli hindamise (Oil Shale Electricity Life Cycle Assessment e. OSELCA) projektile. Põlevkivielektri olelusringi hindamine on Eesti Energia jaoks sisuliselt strateegiline arendusprojekt, kuna pikemas perspektiivis annab see võimaluse põlevkivielektrile keskkonnadeklaratsiooni

(Environment Product Declaration – EPD) koostamiseks, avades seega tee toote turustamiseks Euroopa ühisel elektriturul. Projekti kogukestuseks on 27 kuud ning peale Eesti Energia osalevad selles partneritena Eesti konsultatsioonifirma CyclePlan OÜ ja Soome keskkonna-instituut SYKE.

Eesti Energia on Eesti suurim tööandja

Eesti Energia kontserni kuulub 23 ettevõtet, mis annavad tööd rohkem kui 1,5%-le Eesti tööealisest elanikkonnast – see tähendab samaaegselt nii sotsiaalset vastutust kui ka suuri võimalusi.

Eesti Energia töötajaskond moodustab märkimisväärse osa Eesti tööjõuturust. Majandusaasta lõpus töötas Eesti Energias 9 754 inimest, mis moodustab ligikaudu 1,5% Eesti tööealisest elanikkonnast. Võrreldes eelmise aastaga, on töötajate arv

jäänud samasse suurusjärku, personalimuutused ettevõtetes on jäänud 1% piiresse. Töötajaskond on meie jaoks nii väärtus, võimalus kui ka vastutus.

Eesti Energia on stabiilne tööandja, kus töötavad lojaalsed töötajad

Eesti Energia personali vähene voolavus on märgiks suurele tööandjale omasest stabiilsusest ja töötajate lojaalsusest.

Eesti Energia personali voolavus on tähelepanuväärselt väike – alla 0,1%. Meie töötajate keskmine tööstaaž läheneb 14 aastale. See on kinnitus sellest, et töötajad tunnevad

ennast ettevõttes hästi ning uusi väljakutseid nähakse ettevõtte sees. Loeme ennast stabiilseks, lojaalsete töötajatega tööandjaks.

1998/1999 15 619

1999/2000 12 870

2000/2001 10 930

2001/2002 10 349

2002/2003 9 768

2003/2004 9 754

töötajate keskmine arv

Uus kollektiivleping tõstab Eesti Energia konkurentsivõimet tööandjana

Uue kollektiivlepinguga väärtustame energeetika ja mäetööstuse valdkonna oskustöölisi ja võimaldame töötajatele täiendavaid sotsiaalseid garantiisid.

Järgnevaks kaheks majandusaastaks sõlmitud kollektiivleping näeb ette põhitegevusvaldkonna töötajate töötasude keskmiseks kasvaks 2,9%. Eesmärk on hoida töötajate palgataset konkurentsivõimelisena. Lisaks sätestab sõlmitud leping kõrge ohu- ja riskifaktoriga seotud töötajatele koostatud toetuste paketi, millega ettevõtte võtab kohustuse tagada ohutu töökeskkond ja kaasaegsed töövahendid, samuti tööõnnetuste ja -vigastuse puhul toetuse.

Eesti Energia kui Eesti suurima tööandjaga sõlmiti esimene kollektiivleping juba 15 aastat tagasi. 1989. aastal sõlmitud leping oli üldse esimene kaasaegne kollektiivleping Eestis.

Enn Luuk

Eesti Energeetikatöötajate
Ametiühingute Liit
juhataja

Eesti Energia pöörab tähelepanu järelkasvu kindlustamisele

Eesti Energia teadvustab endale, et suhteliselt eakad põhitegevusvaldkonna oskustöölised vajavad järelkasvu.

Eesti Energia töötajate keskmine vanus majandusaasta lõpu seisuga oli 43,4 aastat. Arvestades tööjõuturu seisu on Eesti Energia valik ühene – kasvatada endale tudengitest ja õpilastest järelkasvu. Seetõttu on Eesti Energia jaoks energeetika- ja mäetööstuse valdkonna õppuritega tegelemine jätkuvalt prioriteediks. Majandusaastal käis Eesti

Energias praktikal 408 tudengit. Lisaks osales Eesti Energia mitmendat aastat kontaktmessil "Võti tulevikku" ja Tallinna Tehnikaülikooli lahtiste uste päeval eesmärgiga tutvustada Eesti Energjat kui atraktiivset tööandjat ning leida tulevikuks potentsiaalseid töötajaid.

töönnetused

91

75

58

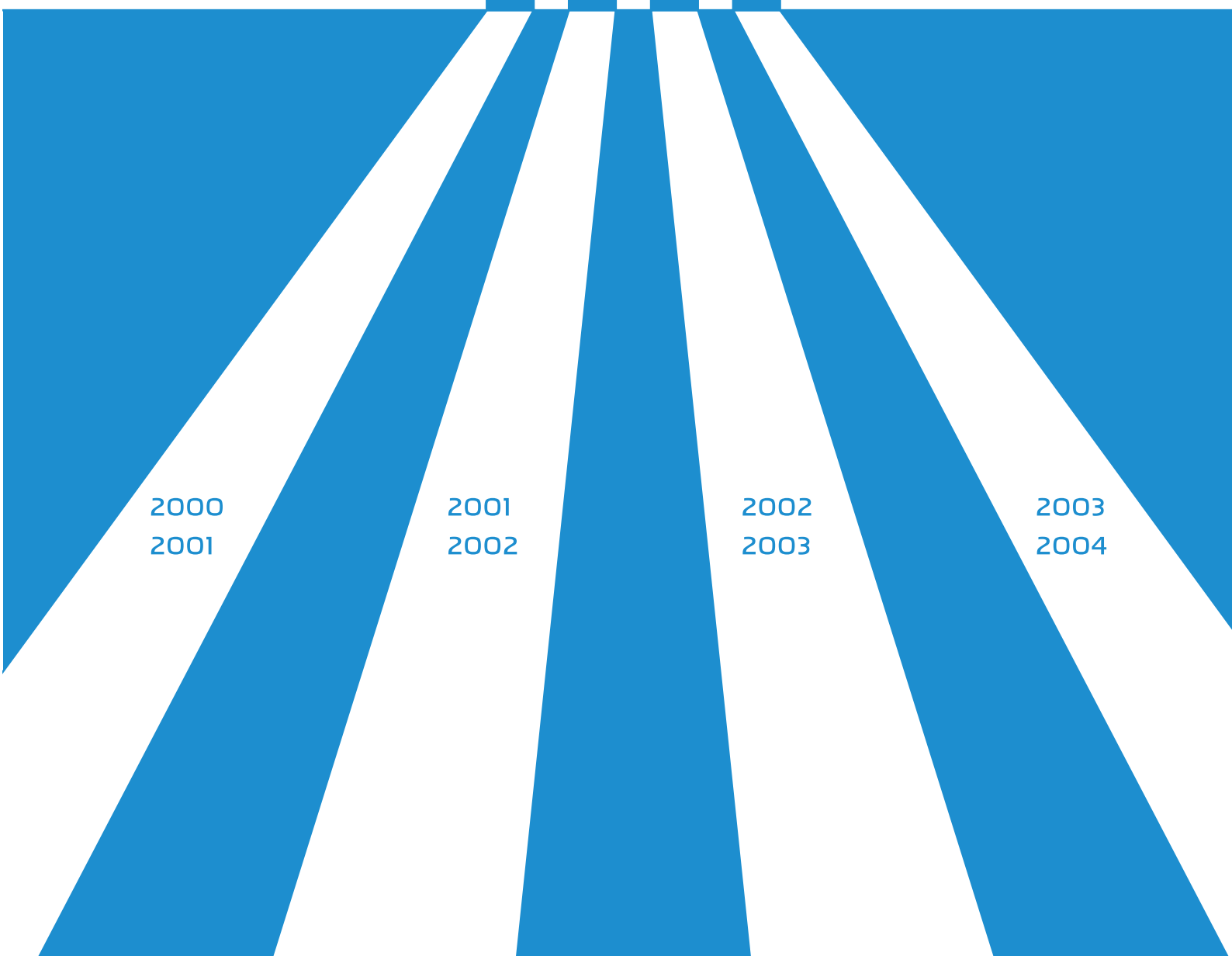
42

2000
2001

2001
2002

2002
2003

2003
2004



Töötajate süsteemne hindamine aitab ühildada ettevõtte ja töötajate eesmärgid

Üha kasvav hindamisprotsessidesse kaasatud töötajate osakaal Eesti Energias annab kinnitust, et töötajad oskavad täpsemini määratleda oma rolli ja kohta Eesti Energias ning leida uusi võimalusi arenguks.

Majandusaastal jätkus tööalaste hindamisprotseduuride täiustamine ja juurutamine Eesti Energias. Tööalane hindamine hõlmab töötajate töötulemuste ja teadmiste- oskuste hindamist, mille vormideks on: atesteerimine, arenguvestlus, tulemusvestlus, pädevuseksam jms.

Hindamisprotsesside kaudu on töötajad aktiivselt kaasatud ettevõtte eesmärkide saavutamisse, tagades optimaalse suhte konkreetse töötaja oskuste, teadmiste ja võimete ning tööandja vajaduste vahel.

Koolitus toetab Eesti Energia arengut

Töötajate arenemisvõime ja professionaalsus on Eesti Energia peamisi väärtusi.

Kiired muutused väliskeskkonnas nõuavad ettevõtetelt võimet ümber orienteeruda ja viia läbi organisatsioonilisi muutusi. Konservatiivsus ja tugev ajalooline mälu, mis on energeetikaettevõtete loomulik osa, võivad saada takistuseks uute olukordadega kohanemisele ja arenemisvõimele. Sellises situatsioonis määrab ettevõtte edukuse piisava hulga

töötajate jätkuv tahe/võime õppida. Aeg, mida me töötajate koolitusse investeerime, on üheks indikaatoriks, kuid võrd meie töötajad on ette valmistatud muutusteks. Ühe töötaja kohta kogunes majandusaastal 10 koolitustundi. Eesti Energia majandusaasta koolituskulud olid üle 15 mln krooni.

BILANSS

tuhandetes kroonides	Grupp 31.3.2004	Grupp 31.3.2003	Emaettevõtja 31.3.2004	Emaettevõtja 31.3.2003	Lisa
VARAD					
Käibevara					
Raha ja selle ekvivalendid	705 821	1491171	705 821	970 674	3
Müügivõõrdel finantsvarad	5 541	5 541	5 475	5 475	4
Nõuded ostjate vastu	720 458	720 189	588 422	582 265	5
Mitmesugused nõuded	1 324	827	2 560 518	1 667 173	6
Viitlaekumised	27 263	48 143	21 307	22 980	7
Ettemaksud	14 339	122 883	5 409	9 885	8
Varud	259 601	181 507	7 417	9 325	9
Kokku käibevara	1 734 347	2 570 261	3 894 369	3 267 777	
Põhivara					
Investeeringud tütarettevõtjatesse	0	0	4 292 202	3 697 573	10
Investeeringud sidusettevõtjatesse	43 121	43 404	9 609	11 368	11
Nõuded ostjate vastu	0	3 040	0	3 040	5
Materiaalne põhivara	17 664 690	15 881 354	10 668 449	10 398 543	12
Immateriaalne põhivara	39 029	42 676	38 883	42 310	13
Kokku põhivara	17 746 840	15 970 474	15 009 143	14 152 834	
Kokku varad	19 481 187	18 540 735	18 903 512	17 420 611	
KOHUSTUSED					
Lühiajalised kohustused					
Võlakohustused	18 657	16 689	18 491	0	15
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 343 817	1 310 734	1 188 210	698 734	16
Tulevisinstrumendid	69 910	76 322	69 910	76 322	17
Eraldised	92 062	88 251	613	0	18
Tulevaste perioodide tulud	708	0	708	0	19
Kokku lühiajalised kohustused	1 525 154	1 491 996	1 277 932	775 056	
Pikaajalised kohustused					
Võlakohustused	4 592 244	4 289 480	4 592 063	4 289 152	15
Võlad hankijatele ja muud võlad	0	88 883	0	0	16
Eraldised	315 839	287 882	4 222	0	18
Tulevaste perioodide tulud	601 891	460 634	601 891	460 634	19
Kokku pikaajalised kohustused	5 509 974	5 126 879	5 198 176	4 749 786	
Kokku kohustused	7 035 128	6 618 875	6 476 108	5 524 842	
OMAKAPITAL					
Emaettevõtja osalus omakapitalis					
Aktsiakapital	7 274 100	6 641 300	7 274 100	6 641 300	20
Registreerimata aktsiakapital	0	632 800	0	632 800	20
Aažio	4 065 497	4 065 497	4 065 497	4 065 497	
Kohustuslik reservkapital	626 182	367 519	626 182	367 519	
Riskimaandamise reserv	(61 491)	(70 010)	(61 491)	(70 010)	17
Eelmiste perioodide jaotamata kahjum	0	(329 270)	0	(329 270)	
Aruandeaasta kasum	523 116	587 933	523 116	587 933	
Kokku emettevõtja osalus omakapitalis	12 427 404	11 895 769	12 427 404	11 895 769	
Vähemusosa	18 655	26 091	0	0	
Kokku omakapital	12 446 059	11 921 860	12 427 404	11 895 769	
Kokku kohustused ja omakapital	19 481 187	18 540 735	18 903 512	17 420 611	

KASUMIARUANNE

tuhandetes kroonides	Grupp		Emaettevõtja		Lisa
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-	
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003	
Müügitulu	5 900 542	5 721 367	5 160 837	4 950 517	21
Muud äritulud	31 672	33 621	22 621	22 191	22
Sihtfinantseerimine	1 876	21 990	1 302	300	23
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	47 260	14 001	0	0	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	(1 885 176)	(1 780 861)	(3 845 275)	(3 764 160)	24
Mitmesugused tegevuskulud	(603 512)	(670 596)	(203 042)	(216 687)	25,26
Tööjõukulud	(1 404 897)	(1 259 215)	(319 696)	(299 360)	27
Põhivara kulum ja väärtuse langus	(1 300 144)	(1 230 774)	(769 556)	(723 068)	12,13
Muud ärikulud	(11 038)	(14 936)	(3 286)	(2 947)	28
ÄRIKASUM/-KAHJUM	776 583	834 597	43 905	(33 214)	
Finantstulud ja -kulud					
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt tütarettevõtjatesse	0	0	592 629	719 014	
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	17 542	18 360	(1 759)	(2 336)	11
Intressitulud/-kulu	(277 057)	(204 214)	(110 368)	(93 884)	29
Kasum/kahjum valuutakursi muutustest	419	1 732	478	2 310	
Muud finantstulud/-kulud	(1 807)	(4 074)	(1 769)	(3 957)	
Kokku finantstulud ja -kulud	(260 903)	(188 196)	479 211	621 147	
ARUANDEAASTA KASUM	515 680	646 401	523 116	587 933	
sh emaettevõtja osalus kasumis	523 116	587 933	523 116	587 933	
vähemusosa osalus kasumis/kahjumis	(7 436)	58 468	0	0	

OMAKAPITALIARUANNE

tuhandetes kroonides

	Emaettevõtja osalus omakapitalis					Vähemusosa	Kokku	Lisa
	Aktia- kapital	Aazio	Kohustuslik reservkapital	Riskimaanda- mise reserv	Jaotamata kasum/kahjum			
Omakapital seisuga 31.3.2002	6 641 300	4 065 493	0	0	38 249	510 872	11 255 914	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	367 519	0	(367 519)	0	0	
Dividendide maksmine vähemusaktsionäridele	0	0	0	0	0	(8 000)	(-8 000)	
Aktiakapitali suurendamine Vabariigi Valitsuse 17.9.2002 korralduse nr 612-k alusel	54 800	4	0	0	0	0	54 804	20
Aktiakapitali suurendamine Vabariigi Valitsuse 8.1.2003 korralduse nr 17-k alusel	578 000	0	0	0	0	(535 249)	42 751	20
Riskimaandamisinstrumentide ümberrhindlus	0	0	0	(70 010)	0	0	(70 010)	17
2002/2003. aruandeaasta kasum	0	0	0	0	587 933	58 468	646 401	
Omakapital seisuga 31.3.2003	7 274 100	4 065 497	367 519	(70 010)	258 663	26 091	11 921 860	
Jaotamata kasumi kandmine reservkapitali	0	0	258 663	0	(258 663)	0	0	
Riskimaandamisinstrumentide ümberrhindlus	0	0	0	8 519	0	0	8 519	17
2003/2004. aruandeaasta kasum	0	0	0	0	523 116	(7 436)	515 680	
Omakapital seisuga 31.3.2004	7 274 100	4 065 497	626 182	(61 491)	523 116	18 655	12 446 059	

RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2003- 31.3.2004	Grupp 1.4.2002- 31.3.2003	Emaettevõtja 1.4.2003- 31.3.2004	Emaettevõtja 1.4.2002- 31.3.2003	Lisa
RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST					
Aruandeaasta kasum	515 680	646 401	523 116	587 933	
Korrigeerimised					
Põhivara kulum ja väärtuse langus	1300 143	1230 774	769 555	723 068	12,13
Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon	(20 148)	(15 472)	(20 148)	(15 472)	19
Kasum materiaalse põhivara müügist	(8 794)	(13 275)	(7 973)	(7 613)	22
Kapitaliosaluse meetodil arvestatud kasumid	(17 542)	(18 360)	(590 870)	(716 678)	
Kahjum finantsinvesteeringute allahindlusest	0	82	0	82	
Finantsinvesteeringute müügi kasum	(97)	0	(97)	0	
Intressikulu võlakohustustelt	277 469	227 151	284 123	225 572	29
Intressitulu	(18 742)	(46 271)	(173 639)	(131 688)	
Korrigeeritud puhaskasum	2 027 969	2 011 030	784 067	665 204	
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus					
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	27 746	61 809	12 025	37 842	5
Nõuete suuremine ostjate vastu	(24 975)	(164 227)	(15 143)	(138 846)	
Varude muutus	(78 094)	(1 496)	1 908	7 141	
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	125 642	(34 761)	792	(20 513)	
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	50 319	(138 675)	(418)	(114 376)	
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus					
Eraldiste muutus	31 769	(6 912)	4 835	0	
Võlgnevuse muutus hankijatele	(42 829)	5 415	(11 427)	13 618	
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	14 474	(18 522)	24 366	(194 438)	
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	3 414	(20 019)	17 774	(180 820)	
Makstud intressid ja laenukulud	(264 585)	(100 190)	(265 896)	(99 203)	
Saadud intressid	22 022	44 508	176 914	119 765	
Kokku rahavood äritegevusest	1 839 139	1 796 654	712 441	390 570	
RAHAVOOD INVESTEERIMISEST					
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	(3 134 473)	(3 350 033)	(1 074 024)	(1 048 937)	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	161 405	140 322	161 405	140 322	19
Laekunud materiaalse põhivara müügist	34 412	24 934	13 349	15 713	
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	17 825	17 265	0	41 981	11
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud	6	63	5	42	
Tasutud pikaajaliste finantsinvesteeringute soetamisel	0	0	(2 000)	(514 489)	10
Laekunud finantsinvesteeringute müügist	97	0	97	0	
Tütarettevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	0	0	(892 566)	(482 325)	30
Tütarettevõtjalt tagasi laekunud laenud	0	0	1300	6 270	30
Kokku rahavood investeerimisest	(2 920 728)	(3 167 449)	(1 792 434)	(1 841 423)	
RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST					
Laekunud pikaajaliste võlakirjade emiteerimisel	0	3 086 456	0	3 086 456	15
Saadud pikaajalised pangalaenud	312 933	0	312 933	0	15
Tagasi makstud pangalaenud	(16 500)	(704 099)	0	(704 099)	15
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	(194)	(600)	0	0	15
Laekunud lühiajaliste võlakirjade emiteerimisel	0	173 505	0	173 505	15
Lunastatud lühiajalised võlakirjad	0	(173 505)	0	(173 505)	15
Tütarettevõtjalt saadud üleölaenu muutus	0	0	38 207	(4 546)	30
Tütarettevõtjalt saadud lühiajalised laenud	0	0	504 000	0	30
Tütarettevõtjatele tagasi makstud lühiajalised laenud	0	0	(40 000)	0	30
Makstud dividendid vähemusaktsionärile	0	(8 000)	0	0	
Kokku rahavood finantseerimisest	296 239	2 373 757	815 140	2 377 811	
Puhas rahavoog	(785 350)	1 002 962	(264 853)	926 958	
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	1 491 171	488 209	970 674	43 716	3
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	705 821	1 491 171	705 821	970 674	3
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	(785 350)	1 002 962	(264 853)	926 958	

1. Kokkuvõte olulisematest arvestus- ja aruandluspõhimõtetest

Eesti Energia AS (edaspidi emaettevõtja) on Eesti Vabariigis 31.3.1998 registreeritud äriühing. Emaettevõtja 31.3.2004 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aruanne hõlmab emaettevõtjat ja tema tütarettevõtjaid (edaspidi grupp) ning grupi osalemist sidusettevõtjates. Emaettevõtja raamatupidamise aruanne on esitatud, et täita Eesti Vabariigi õigusaktides sätestatud arvestus- ja aruandluskohustuse nõudeid.

Arvestuse tava

Grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ja emaettevõtja raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS). Raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad põhiliselt nende ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud investeeringud väärtpaberitesse ja derivatiivid, mis on kajastatud õiglases väärtuses. Gruppi kuuluvad ettevõtjad kasutavad olulises osas ühtseid arvestuspõhimõtteid. Arvestuspõhimõtete muutmise korral muudetakse tagasiulatavalt ka eelmiste aruandeperioodide võrdlusandmeid.

Opereerimis- ja esitusvaluuta

(a) Opereerimisvaluuta

Emaettevõtja ja tütarettevõtjad kasutavad arvestuses põhiliselt majanduskeskkonna valuutat – Eesti krooni. Eesti kroon on fikseeritud euro suhtes kursiga 15,64664 kr 1 euro kohta.

(b) Esitusvaluuta

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud Eesti kroonides ümardatuna lähima tuhandeni.

Arvestuspõhimõtete muutus

Grupi ja emaettevõtja raamatupidamise aastaaruande koostamisel on ennetähtaegselt rakendatud alljärgnevaid standardeid: IAS 1 (muudetud 2003) Finantsaruannete esitus IAS 2 (muudetud 2003) Varud IAS 8 (muudetud 2003) Arvestuspõhimõtted, raamatupidamishinnangute muudatused ja vead IAS 10 (muudetud 2003) Sündmused pärast bilansipäeva IAS 16 (muudetud 2003) Materiaalne põhivara IAS 17 (muudetud 2003) Rendiarvestus IAS 21 (muudetud 2003) Valuutakursside muutumise mõju arvestus IAS 24 (muudetud 2003) Tehingud seotud osapooltega

Kõik ülalootletud standardid muutuvad grupile kohustuslikuks alates 1.4.2005 algavast majandusaastast. Standardite rakendamine ei põhjustanud olulisi muudatusi olemasolevates arvestuspõhimõtetes ning ei mõjutanud grupi ega emaettevõtja kasumit. Vastavalt standardite nõuetele on muudetud informatsiooni esitusviisi ning on avaldatud täiendavat informatsiooni aastaaruande lisades.

Grupp ei ole ennetähtaegselt rakendanud standardeid IAS 36 (muudetud 2004), IAS 38 (muudetud 2004) ja IFRS 3, mille rakendamine muutub grupile kohustuslikuks alates 1.4.2004. Nimetatud standardite rakendamise peamiseks mõjaks on firmaväärtuse arvestuspõhimõtete muutus. Vastavalt uutele standarditele lõpetatakse firmaväärtuse amortiseerimine ning viiakse igal bilansipäeval läbi väärtuse test. Samuti ei ole ennetähtaegselt rakendanud standardeid IAS 27 (muudetud 2003), IAS 28 (muudetud 2003), IAS 32 (muudetud 2003) ja IAS 39 (muudetud 2003), mille rakendamine muutub kohustuslikuks alates 1.4.2005 ja toob peamise mõjuna kaasa emaettevõtja aruannetes kapitaliosaluse meetodi rakendamise lõpetamise investeeringute kajastamisel tütar- ja sidusettevõtjatesse.

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%. Tütarettevõtjate tegevus kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates kontrolli tekkimisest kuni selle katkemiseni. Tütarettevõtjate soetamist kajastatakse ostumeetodil (välja arvatud ühise kontrolli all toimuvad äriühendused), mille korral hinnatakse omandatud tütarettevõtja varad ja kohustused nende õiglases väärtuses. Omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglase väärtuse vahe kajastatakse firmaväärtusena. 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.

Emaettevõtja raamatupidamise aastaaruandes on tütarettevõtjad esitatud kasutades kapitaliosaluse meetodit. Kapitaliosaluse meetodi rakendamisel on sisemistest tehingutest tekkinud realiseerumata kasumite ja kahjumite mõju elimineeritud lähtudes grupi või emaettevõtja osalusest tütarettevõtjas. Alates 1.4.2005 kohustuslikuks muutuva standardi IAS 27 (muudetud 2003) kohaselt tuleb investeeringuid tütarettevõtjatesse emaettevõtja aruannetes kajastada soetusmaksumuses või vastavalt standardile IAS 39.

(b) Sidusettevõtjad

Sidusettevõtjad on investeeringuobjektid, milles emaettevõtja omab otseselt või kaudselt olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli, finants- ja tegevuspõhimõtete määramise üle. Olulise mõjuvõimu eelduseks on loetud grupi 20-50%lise osaluse olemasolu investeeringuobjektiks olevas ettevõtjas. Grupi ja emaettevõtja osa sidusettevõtja realiseeritud kasumitest ja kahjumitest kajastub raamatupidamise aastaaruandes alates olulise mõjuvõimu tekkimisest kuni selle katkemiseni. Sidusettevõtjad on kajastatud nii grupi kui emaettevõtja aruannetes kapitaliosaluse meetodil. Kapitaliosaluse meetodi rakendamisel on sisemistest tehingutest tekkinud realiseerumata kasumite ja kahjumite mõju elimineeritud lähtudes grupi või emaettevõtja osalusest sidusettevõtjas. Alates 1.4.2005 kohustuslikuks muutuva standardi IAS 28 (muudetud 2003) kohaselt tuleb investeeringuid sidusettevõtjatesse emaettevõtja aruannetes kajastada soetusmaksumuses või vastavalt standardile IAS 39.

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.

Varade ja kohustuste jaotus lühi- ja pikaajalisteks

Varad ja kohustused on bilansis jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiajalisteks loetakse varad, mida plaanitakse järgmisel majandusaastal realiseerida või mis kuuluvad järgmisel majandusaastal realiseerimisele. Lühiajaliste kohustustena on näidatud kohustused, mille varaseim arvata realiseerimistähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

Raha ja selle ekvivalentid

Rahaks ja selle ekvivalentideks (rahavarudeks) on loetud:

- sularaha kassades;
- nõudmiseni hoiused pankades ja raha teel neile;
- lühiajalised, kuni 3-kuulise vabanemistähtajaga hoiused pankades;
- pankade rahaturu- ja intressifondide likviidsed osakud.

Vaba raha hoitakse intressitulu teenimise eesmärgil pankade rahaturu- ja intressifondide osakutes, mida lähtuvalt nende likviidsusest kajastatakse raha ja selle ekvivalentide grupis. Osakuid kajastatakse turuväärtuses. Ostuhinna ja turuväärtuse vahe kajastatakse kasumiaruandes finantstuluna.

Investeeringud väärtpaperitesse

Investeeringud väärtpaperitesse (välja arvatud investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse, mida kajastatakse konsolideerimise või kapitaliosaluse meetodil) on jaotatud lühi- ja pikaajalisteks lähtuvalt asjaolust, kas investeeringu eeldatav valdamine kestab ühe aasta või kauem arvestatuna bilansikuupäevast. Müügiotel finantsvarasid kajastatakse üldjuhul õiglases väärtuses. Ümberhindluse vahesid õiglasele väärtusele kajastatakse aruandeperioodi kasumiaruandes. Juhul, kui õiglase väärtus ei ole usaldusväärselt hinnatav, kajastatakse müügiotel finantsvarasid korrigeeritud soetusmaksumuses. Finantsvarade oste ja müüke kajastatakse väärtuspäeval. Grupp ei ole investeerinud lunastustähtjani hoitavatesse finantsinstrumentidesse.

Nõuded ostjate vastu

Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil. Kui nõuete laekumine loetakse osaliselt või täielikult ebatõenäoliseks, kajastatakse see nõuete bilansilise väärtuse vähendamisenähtena ja kantakse ärikuludesse. Pikaajalised nõuded ostjate vastu on kajastatud tõenäoliselt laekuva nõude nüüdsväärtuses. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdsväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtjani 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 müügihinnas, kui see on varude soetusmaksumusest madalam. Neto müügihinnaks loetakse arvatavat müügihinda, mida on vähendatud müügiga seotud kulutuste võrra. Allahindluse summa kantakse ärikuludesse. Varude soetusmaksumust arvestatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodil.

	Uue põhivara kasuliku eluiga	Põhivara tegelik keskmine eluiga aruandeperioodil*	
		1.4.2003-31.3.2004	1.4.2002-31.3.2003
Hooned	25-40 aastat	31,0 aastat	21,9 aastat
Elektriliinid	33-60 aastat	26,3 aastat	28,0 aastat
Muud rajatised	10-30 aastat	20,9 aastat	18,7 aastat
Elektriülekanedeseadmed	7-25 aastat	17,5 aastat	16,2 aastat
Elektrijaamade seadmed	7-20 aastat	15,8 aastat	14,5 aastat
Muud masinad ja seadmed	3-20 aastat	8,8 aastat	8,2 aastat
Muu põhivara	3-10 aastat	6,3 aastat	6,0 aastat

* Kasutuses oleva põhivara aasta keskmine soetusmaksumus / aruandeaasta kulum

Tooraine ja materjali varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, kulutustest transpordile ning muudest soetamisega vahetult 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 põhivara käsitletakse materiaalselt vara, mida kasutatakse äritegevuses ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalselt põhivara esitatakse bilansis jääkväärtuses, mis on saadud vara soetusmaksumuse vähendamisel arvestatud kulum ja väärtuse languse võrra.

(a) Soetusmaksumus

Ostetud põhivara 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. Sarnase

eeldatava kasuliku tööeaga põhivararühmi (näiteks elektrivõrgud, soojustrassid ning infosüsteemide riist- ja tarkvara) arvestatakse kogumitena. Laenude intressikuludist põhivara soetusmaksumuses ei kapitaliseerita.

(b) Kulum

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

Grupis kasutatav põhivara eeldatava kasuliku eluea normid on järgmised:

(c) Väärtuse langus

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

- vara neto müügihind;
- vara kasutusväärtus.

Kui vara neto müügihinda 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 genereeriva 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.

Varade väärtuse langust kajastatakse bilansis koos kulumiga.

(d) Parentused, remont ja hooldus

Parentustega seotud kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele juhul, kui need tõstavad varaobjekti tootlustaset kõrgemale objekti esialgselt määratud tootlustasemest. Kulutused, mis taastavad vara algset tootlustaset, kajastatakse remondi ja hoolduse kuludena kasumiaruandes.

Renditud varad

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

(a) Grupi ettevõtja on rentnik

Kapitalirendi tingimustel renditud vara kajastatakse algselt rendimaksede miinimumsumma nüüdisväärtuses või renditud vara õiglase väärtuse summas, juhul kui see on eelmisest madalam. Kapitalirendi tingimustel renditavat materiaalet 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

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

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

Immateriaalset põhivara amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnanguise 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.

Positiivne firmaväärtus amortiseeritakse finantskuludesse lineaarselt eeldatava kasuliku eluea jooksul. Firmaväärtuse kasuliku eluea hindamisel arvestatakse turusituatsiooni ja eeldatavat omandatud majandusüksuse kasvupotentsiaali. Grupis kasutatud firmaväärtuse kasuliku eluea maksimaalpikkus on 13 aastat. Väheolulisi firmaväärtusi amortiseeritakse 5 aasta jooksul.

Negatiivne firmaväärtus kajastatakse bilansis negatiivse varana ja jaotatakse amortiseerimisel kolme ossa:

- see osa negatiivsest firmaväärtusest, mis on põhjendatav juba ostuplaanis prognoositud omandatud ettevõtte kahjumitega ostujärgsetel aastatel, kajastatakse tuluna samadel perioodidel, kui prognoositud kahjumid tekivad;
- järelejäänud osa, mis võrdub maksimaalselt kuni omandatud majandusüksuse amortiseeruva põhivara jääkväärtusega, kantakse tuludesse osutatud põhivara allesjäänud keskmise eluea jooksul;
- eelmisi ületav osa kajastatakse omandamisel koheselt tuluna.

Vastavalt standardile IFRS 3 alates 1.4.2004 firmaväärtust ei amortiseerita.

(b) Arengu-, asutamise-, 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 asutamise seotud väljaminekuid, uue teadusliku või tehnilise informatsiooni kogumise eesmärgil läbiviidud uuringutega seotud kulutusi ning koolituskulusid ei kapitaliseerita.

(c) 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.

Laenuid ja emiteeritud võlakirjad

Võlakohustused võetakse esialgselt arvele laekumisel saadud raha summas, vähendatuna tehingukulude võrra. Laene ja emiteeritud võlakirju kajastatakse edaspidi korrigeeritud soetusmaksumuses, mille korral algselt 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.

Maksustamine

(a) Ettevõtja tulumaks

Vastavalt kehtivale seadusandlusele Eestis ettevõtjate kasumit ei maksustata, mistõttu ei eksisteeri ka edasilükkunud tulumaksu nõudeid ega kohustusi. Kasumi asemel maksustatakse Eestis jaotamata kasumit väljamakstavaid dividende (määraga 26/74 väljamakstava netodividendi summast). Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtja 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
Töötuskindlustus- makse	0,5% töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks	26/74 töötajatele tehtud erisoodustustelt
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Põlevkivi kasutusmaks	4,50 kr kaevandatud põlevkivi tonni kohta
Vee erikasutuse maks	0,02-0,5 kr/m ³ põhjaveekihist võetud vee kohta
Maamaks	0,5-2% maa maksustamis- hinnast aastas
Rasveokimaks	50-3640 kr/kvartalis veoauto kohta
Ettevõtja tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	26/74 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt

Eraldised

Eraldistena arvestatakse töönaolis 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. Eraldis võetakse bilansis arvele ainult juhul, kui selle realiseerimise töönaosus on suurem kui 50 % ja summa on usaldusväärset määratav. Töötajate koondamisega kaasnevaid kulutusi võetakse eraldistes arvele ainult juhul, kui ettevõtja on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on muuhulgas kirjeldatud kavaga kaasnevaid kulutusi ning eelseisvaid 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 arengustenaariumitest. Eraldiste moodustamisega seotud kulu kajastatakse kasumiaruandes ärikuuludes.

Kui eraldis realiseerub töönaoliselt hiljem kui aasta jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses. Pikaajaliste eraldiste diskonteeritud väärtuse suurenemist seoses realiseerumistähtaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna. Eraldise kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

(a) Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Kui ettevõtja 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 ja mäetööde lõpetamise eraldised

Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised moodustatakse enne bilansipäeva toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusandlusest või kui grupi senine keskkonnasõbralik tegevuspraktika on näidanud, et grupp kavatsab kahjustused vabatahtlikult likvideerida. Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitseliste ja mäetööde lõpetamisega seotud tööde teostamisel saadud kogemusi.

Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumentide kajastatakse õiglase väärtuse meetodil. Positiivse turuväärtusega tuletisinstrumente kajastatakse nõudena ja negatiivse turuväärtusega tuletisinstrumente kohustusena. Tuletisinstrumentidele, mis on sõlmitud konkreetsest tehingust tulenevate riskide katmiseks ning mille realiseerumise töönaosus on väga kõrge, rakendatakse riskimaandamisarvestuse erireegleid. Eesti Energia AS sõlmis 2 lepingut erinevate ujuva intressimääraga laenuvõtte intressikulu fikseerimiseks (interest-rate swap). Tehinguid kajastatakse IAS 39 alusel tulevaste rahavoogude kaitseks tehtud tehingutena (cash-flow hedge). Turuhind saadakse bilansipäeval rahvusvahelistel börsidel antud noteeringute alusel. Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutust kajastatakse vastavas omakapitali reservis. Realiseerunud osa turuväärtuse muutusest kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Potentsiaalsed kohustused

Potentsiaalsetena käsitletakse kohustusi, mille realiseerimise töönaosus on kuni 50 % või mille suurust ei ole võimalik piisava usaldusväärusega mõõta. Potentsiaalset kohustusi kajastatakse bilansiväliselt aastaaruande lisades.

Tulude ja kulude arvestus

Tulude ja kulude arvestuses on lähtutud tekkepõhiseuse ning tulude ja kulude vastavuse printsiibist.

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

Müügitulu 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

Müügitulu kajastamise aluseks 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 müügitulu täpsemalt tegelikku elektrienergia tarbimist.

(b) Liitumistasude arvestus

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Liitumistasud

kajastatakse tuludes liitumise käigus arvele võetud põhivara hinnangulise kasuliku eluea jooksul. 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 viitlaekumisena.

(d) Intressitulu ja -kulu

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

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 usaldusväärset hinnata (näiteks tasuta konsultatsioonid). Info sellise abi kohta avaldatakse aastaaruande lisades. Varade sihtfinantseerimist ei ole grupis toimunud.

Dividendid

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamiseks.

Aruandlus segmentide lõikes

Grupi oluline tegevus toimub Eesti piires, mistõttu grupi tegevust on põhjust käsitleda Rahvusvaheliste finantsaruandluse standardite kontekstis ühe geograafilise segmentina. Aruandlus ärisegmentide lõikes on esitatud lähtudes Eestis kehtivast elektrituru seadusest. Ärisegmentideks on loetud oma toodangu/teenuse poolest selgesti eristuv ning iseseisva tulemusüksusena funktsioneeriv tegevusvaldkond.

Finantsriskide juhtimine

Finantsriskide juhtimise eesmärgiks on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Grupi likviidsus-, intressi- ja valuutariske juhitakse ematöötaja 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 laenuid, võlakirjad ja kommertsipaberid. Eesti Energia on emiteerinud suurte investeerimismahtude finantseerimiseks 7-aastase rahvusvahelise võlakirja mahus 3.1 miljardit kr ning sõlminud kaks 15-aastast laenulepingut summas 2.3 miljardit kr. Võlakohustuste intressitaseme alandamiseks hankis Eesti Energia 2002 suvel krediidireitingud agentuuridelt Standard&Poor's ning Moody's, vastavalt A- stabiilne ning Baal stabiilne. Emiteeritud võlakirjale andis Standard&Poor's reitingu A- ning Moody's reitingu A3, mis oli väljaandmise hetkel riigireitingust kõrgem. Moody's tõstis Eesti Energia AS krediidireitingu 2004 märtsis tasemele A3. Seisuga 31.3.2004 oli grupil väljavõtmata laenusid 2 034 063 tuh kr (130 mln euro) eest.

Majandusaasta lõpu seisuga oli grupil vabu rahalisi vahendeid mahus 700 mln 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.

Likviidsuse juhtimine toimub nii igapäevaselt kui ka pikemate perioodide lõikes ning seda toetavad grupis kasutuselolev finantstarkvara Oracle ning Hansapangas ja Eesti Ühis pangas avatud kontsernikontod. Grupisiselt kasutatakse tütarettevõtjate likviidsuse juhtimiseks eelarvekomitee poolt kinnitatud 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 väljalüümine elektrivõrgust. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud võlakomisjonide pädevuses.

Hankekongressidel võetakse arvesse pakkujate krediidiriski.

Raha deponeerimise, tuletistehingute ja kindlustuspartneritena kasutatakse eranditult kõrge krediidireitinguga finantseerimisasutusi. Rahalisi vahendeid hoitakse hajutatult kolmes 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 miljardit kr tähtajaga 2006 suvi. Majandusaasta lõpu seisuga moodustasid laenuportfelli 95% fikseeritud (sh *swapi* abil) ning 5% ujuva intressiga laenuid.

(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 maandamine

Vähendamaks tegevusest tulenevaid riske, kasutatakse muude meetmete hulgas ka riskeid ülekannet. Grupi varad (va. Eesti Põlevkivi, Kohtla-Järve Soojus ja elektrivõrkude liinid) on kindlustatud hüvituslimiidiga 1.6 miljardit kr juhtumi kohta. Elektri jaamad on lisaks varale kindlustatud ka ärikatkemine ja sellest tulenevad lisakulud. Narva Elektri jaamade uute plokide ehitusriskid on valmimiseni maandatud ettevõtte koguriskikindlustusega. Lisaks varakindlustusele omab grupp tegevusriskidest tulenevate nõuete vastu vastutuskindlustuspoliisi summaarse limiidiga kuni 782 mln kr.

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

Raamatupidamishinnangud ja rakendatud eeldused

Mitmed aruandes esitatud finantsnäitajad põhinevad juhtkonna hinnangul, mis on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, kuid ei pruugi kokku langeda hilisema tegeliku tulemusega. Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes. Kriitilised raamatupidamishinnangud

(a) Põhivara kasuliku eluea hindamine

Põhivara kasuliku eluiga määratakse lähtudes juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusaeg on osutunud mõnevõrra pikemaks kui varade hinnanguline eluiga. Seisuga 31.3.2004 oli grupi materiaalne põhivara jääkmaksumuses 17.7 miljardit kr (seisuga 31.3.2003 15.9 miljardit kr), arvestatud

kulum oli aruandeperioodil 1.3 miljardit kr (võrreldaval perioodil 1.2 miljardit kr) (lisa 12). Kui amortisatsioonimäärad väheneksid 10% võrra, väheneks aastane amortisatsioonikulu 130 mln kr võrra.

(b) Eraldiste moodustamine ja ümberhindamine

Seisuga 31.3.2004 oli grupis moodustatud keskkonnakaitselised, mäetööde lõpetamise, tervisekahjustuste hüvitamise ja kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldised. Nimetatud kohustuste realiseerumise aeg ja suurus ei ole kindlad. Eraldiste suuruse määramisel on kasutatud juhtkonna hinnanguid kulutuste suuruse, inflatsioonimäärade, väljamaksete perioodi ning aja kohta. Tegelikud kohustused võivad osutuda suuremaks või väiksemaks sõltuvalt ka muudatustest õigusnormides ning kolmandate osapoolte finantseerimisest. Seisuga 31.3.2004 oli grupil moodustatud eraldisi 407.9 mln kr eest (seisuga 31.3.2003 376.1 mln kr eest) (lisa 18).

(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, tuleb tehtud allahindlused osaliselt või täielikult tühistada.

(d) Kasutus- ja kapitalirentide eristamine

Kasutus- ja kapitalirentide eristamisel hinnatakse vara omandiga seotud riskide ja hüvede ülekandumist rentnikule. Teatud juhtudel eeldab see juhtkonnapoolsete hinnangute andmist renditava vara tulevase hinna, lepinguperioodi, varade kasuliku eluea ja õiglase väärtuse kohta. Seisuga 31.3.2004 oli grupp rentinud põhivara välja lepingute alusel, mis on klassifitseeritud kasutusrendilepinguteks, 53.9 mln kr ja ematettevõtja 268.5 mln kr eest (seisuga 31.3.2003 grupp 79.7 mln kr ja ematettevõtja 297.7 mln kr eest) (lisa 12).

2. Segmendiaruandlus

Ärisedgmentide 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 Elektrituru Inspektsiooni poolt või lepatakse kokku vastavalt turutingimustele, nende puudumisel kinnitab kokkuleppehinnad grupi eelarvekomitee. 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 ärisedgmentideks järgmiselt:

põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi; elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva Elektri jaam, Iru Elektri jaam, AS Kohtla-Järve Soojus, taastuenergia ettevõtte; elektrienergia ülekanne - Põhivõrk; elektrienergia jaotamine - Jaotusvõrk; müük ja klienditeenindus - Teenindus; tugiteenused - Energoremont, AS Elektriteenused, AS Elpec, Televõrgu AS, muud tugiteenused ja grupi juhtimine.

Ärisedgmentide töötajate arv

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojusenergia tootmine	Elektrienergia ülekanne	Elektrienergia jaotamine	Müük ja klienditeenindus	Tugiteenused	Grupp kokku
Töötajate arv seisuga 1.4.2003	4 617	2 286	162	966	401	1 244	9 676
Töötajate arv seisuga 31.3.2004	4 680	2 290	141	988	415	1 270	9 784
Keskmine töötajate arv	4 680	2 287	144	976	406	1 261	9 754
Töötajate arv seisuga 1.4.2002	4 913	2 334	162	946	412	1 262	10 029
Töötajate arv seisuga 31.3.2003	4 617	2 286	162	966	401	1 244	9 676
Keskmine töötajate arv	4 708	2 306	157	960	402	1 235	9 768

2. Segmentiaruandlus, järg

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.4.2003-31.3.2004

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Müügitulu								
Grupivälised tulud	247526	797534	59961	82 584	4 531 399	181 538	0	5 900 542
sh realiseeritud Eestis	247526	700 786	50 861	80 246	4 145 803	96 130	0	5 321 352
sh eksport	0	96 748	9 100	2 338	385 596	85 408	0	579 190
Grupisisesed tulud	1572 834	3 315 914	840 179	1 994 634	468 464	434 454	(8 626 479)	0
Kokku müügitulu	1 820 360	4 113 448	900 140	2 077 218	4 999 863	615 992	(8 626 479)	5 900 542
Muud äritulud	6 459	2 994	1 167	1 433	11 753	10 034	(292)	33 548
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus								
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	(604 177)	(866 528)	(72 260)	(147 127)	(38 877)	(230 218)	74 011	(1 885 176)
Grupisiseselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	(156 406)	(1 623 458)	(386 268)	(1 137 251)	(5 021 508)	11 764	8 313 127	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	(760 583)	(2 489 986)	(458 528)	(1 284 378)	(5 060 385)	(218 454)	8 387 138	(1 885 176)
Mitmesugused tegevuskulud	(58 358)	(380 255)	(40 010)	(94 325)	(88 580)	(103 982)	161 998	(603 512)
Tööjõukulud	(660 675)	(329 487)	(33 107)	(143 516)	(54 697)	(215 840)	32 425	(1 404 897)
Muud ärikulud	(79 11)	2 228	(97)	(1 396)	(469)	(3 571)	178	(11 038)
Põhivara kulum	(201 000)	(345 316)	(316 763)	(371 003)	(3 537)	(50 980)	4 853	(1 283 746)
Põhivara väärtuse langus	0	(20 536)	0	0	0	0	4 138	(16 398)
Ärikasum/-kahjum	162 284	562 131	52 802	184 033	(196 052)	33 199	(21 814)	776 583
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse								
Muud finatstulud ja -kulud	19 301	0	(1 759)	0	0	0	0	17 542
Aruandeaasta kasum								515 680

2. Segmentiaruandlus, järg

Ärsegmentide kasumiaruanded perioodil 1.4.2002-31.3.2003

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Müügitulu								
Grupivälised tulud	258 042	863 020	63 171	22 769	4 366 036	148 329	0	5 721 367
sh realiseeritud Eestis	257 787	795 379	35 339	20 657	4 007 395	101 436	0	5 217 993
sh eksport	255	67 641	27 832	2 112	358 641	46 893	0	503 374
Grupisisesed tulud	1 483 781	3 217 343	799 609	1 965 363	6 974 426	4 233 78	(8 586 900)	0
Kokku müügitulu	1 741 823	4 080 363	862 780	1 988 132	5 063 462	5 717 07	(8 586 900)	5 721 367
Muud äritulud	9 043	23 154	1 753	1 727	9 738	10 205	(9)	55 611
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	18 262	(729)	0	0	0	0	(3 532)	14 001
Väljastpoolt gruppi ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	(527 336)	(841 455)	(80 854)	(137 606)	(26 078)	(227 505)	59 973	(1 780 861)
Grupisiseselt ostetud kaubad, toore, materjal ja teenused	(127 759)	(1 582 612)	(331 617)	(1 135 275)	(5 166 188)	(10 568)	8 354 019	0
Kokku ostetud kaubad toore, materjal ja teenused	(655 095)	(2 424 067)	(412 471)	(1 272 881)	(5 192 266)	(238 073)	8 413 992	(1 780 861)
Mitmesugused tegevuskulud	(102 928)	(413 779)	(43 296)	(84 999)	(89 446)	(90 796)	154 648	(670 596)
Tööjõukulud	(574 373)	(297 364)	(30 685)	(132 294)	(52 284)	(194 016)	21 801	(1 259 215)
Muud ärikulud	(6 819)	(3 968)	(149)	(623)	(302)	(3 075)	0	(14 936)
Põhivara kulum	(169 522)	(337 628)	(283 460)	(364 083)	(4 010)	(50 244)	0	(1 208 947)
Põhivara väärtuse langus	0	(21 827)	0	0	0	0	0	(21 827)
Ärikasum/-kahjum	260 391	604 155	94 472	134 979	(265 108)	5 708	0	834 597
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	20 696	0	(2 336)	0	0	0	0	18 360
Muud finatstulud ja -kulud								(206 556)
Aruandeaasta kasum								646 401

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.3.2004

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	377 959	461 860	13 192	10 432	574 080	848 513	(551 689)	1 734 347
Põhivara	971 680	6 498 524	4 244 416	5 620 882	6 122	405 216	0	17 746 840
sh investeringud sidusettevõtjatesse	33 512	0	9 609	0	0	0	0	43 121
Kokku varad	1 349 639	6 960 384	4 257 608	5 631 314	580 202	1 253 729	(551 689)	19 481 187
Äritegevusega seotud lühiajalised kohustused	278 292	947 937	58 216	126 884	185 326	857 856	(948 014)	1 506 497
pikaajalised kohustused	157 641	153 125	19 482	583 147	0	4 335	0	917 730
Kokku äritegevusega seotud kohustused	435 933	1 101 062	77 698	710 031	185 326	862 191	(948 014)	2 424 227
Laenud ja võlakirjad								4 610 901
Kokku kohustused								7 035 128

2. Segmentiaruandlus, järg

Ärsegmentide bilansid seisuga 31.3.2003

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Käibevara	826 580	537 470	10 502	9 338	562 008	1109 321	(484 958)	2 570 261
Põhivara	852 908	5 147 219	4 332 373	5 274 716	5 867	357 391	0	15 970 474
sh investeringud sidus-ettevõtjatesse	32 036	0	11 368	0	0	0	0	43 404
Kokku varad	1 679 488	5 684 689	4 342 875	5 284 054	5 678 75	1 466 712	(484 958)	18 540 735
Äritegevusega seotud lühiajalised kohustused	339 750	875 778	67 564	146 511	191 929	333 170	(479 395)	1 475 307
pikaajalised kohustused	154 255	215 342	15 751	444 883	0	0	0	830 231
Kokku äritegevusega seotud kohustused	494 005	1 091 120	83 315	591 394	191 929	333 170	(479 395)	2 305 538
Laenud ja võlakirjad								4 313 337
Kokku kohustused								6 618 875

Ärsegmentide materiaalse põhivara soetus

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004	337 279	1 710 531	243 440	715 133	3 799	94 432	934	3 105 548
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003	325 766	2 397 813	259 583	730 659	2 282	57 289	(47 757)	3 725 635

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.2003-31.3.2004

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	266 679	876 967	376 001	441 789	(251 545)	125 731	3 517	1 839 139
Rahavood investeerimisest	(766 661)	(1 703 465)	(258 737)	(572 579)	(3 850)	(77 920)	462 484	(2 920 728)
Rahavood finantseerimisest	0	825 843	(115 265)	130 790	255 298	(296 221)	(504 206)	296 239
Puhas rahavoog	(499 982)	(655)	1 999	0	(97)	(248 410)	(38 205)	(785 350)

Ärsegmentide rahavood aruandeperioodil 1.4.2002-31.3.2003

tuhandetes kroonides	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus-energia tootmine	Elektri-energia ülekanne	Elektri-energia jaotamine	Müük ja kliendi-teenindus	Tugi-teenused	Grupi-sisesed elimineerimised	Grupp kokku
Rahavood äritegevusest	378 070	1 038 461	363 778	427 166	(558 971)	146 423	1 727	1 796 654
Rahavood investeerimisest	(285 838)	(1 482 562)	(240 819)	(586 986)	(1 893)	(517 185)	(52 166)	(3 167 449)
Rahavood finantseerimisest	(16 327)	443 938	(122 959)	159 820	560 202	1 294 097	54 986	2 373 757
Puhas rahavoog	75 905	(163)	0	0	(662)	923 335	4 547	1 002 962

3. Raha ja selle ekvivalendid

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Sularaha kassades	131	185	131	136
Nõudmiseni hoiused pankades	645	84 100	645	413
Raha teel	582	858	582	684
Tähtajalised hoiused pankades				
Üleöödeposiidid	38 604	75 411	38 604	53 824
Kuni 3-kuulise tähtajaga hoiused	626 119	1 175 000	626 119	760 000
Rahaturu- ja intressifondide osakud	39 740	155 617	39 740	155 617
Kokku raha ja selle ekvivalendid	705 821	1 491 171	705 821	970 674

Tähtajaliste hoiuste efektiivsed intressimäärad olid aruandeaastal vahemikus 1,2-3,5% (võrreldaval perioodil 2,4-3,5%). Bilansikuupäevaks kogunenud intressinõue on kajastatud lisas 7.

4. Müügioteel finantsvarad

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
AS Elektrikontrollikeskuse aktsiad (37 000 aktsiat)	5 475	5 475	5 475	5 475
Krediitipanga aktsiad (6 600 aktsiat)	66	66	0	0
Kokku müügioteel finantsvarad	5 541	5 541	5 475	5 475

Investeeringud on kajastatud korrigeeritud soetusmaksumuses, sest õiglane väärtus ei ole piisava täpsusega usaldusväärselt hinnatav. Juhtkonna hinnangul on investeeringute õiglane väärtus bilansilisest väärtusest kõrgem.

5. Nõuded ostjate vastu

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Lühiajalised nõuded				
Ostjatelt laekumata arved				
elektri eest	563 651	560 169	563 651	559 731
soojuse eest	208 687	221 550	58 642	64 207
muud laekumata arved	107 490	89 312	17 039	15 805
Kokku ostjatelt laekumata arved	879 828	871 031	639 332	639 743
Ebatõenäoliselt laekuvad arved				
elektri eest	(29 039)	(32 377)	(29 039)	(32 377)
soojuse eest	(120 000)	(115 157)	(21 004)	(22 576)
muud laekumata arved	(10 331)	(3 308)	(867)	(2 525)
Kokku ebatõenäoliselt laekuvad arved	(159 370)	(150 842)	(50 910)	(57 478)
Kokku lühiajalised ostjatelt laekumata arved	720 458	720 189	588 422	582 265
Pikaajalised nõuded				
Ostjatelt laekumata arved	0	3 040	0	3 040
Kokku pikaajalised ostjatelt laekumata arved	0	3 040	0	3 040
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi algul	(150 842)	(106 456)	(57 478)	(33 907)
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud	(84 704)	(101 354)	(43 711)	(62 988)
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks loetud arved	56 958	39 545	31 686	25 146
Lootusetuks tunnistatud nõuded	19 218	17 423	18 593	14 271
Ebatõenäoliselt laekuvad arved perioodi lõpul	(159 370)	(150 842)	(50 910)	(57 478)

6. Mitmesugused nõuded

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Nõuded tütarettevõtjatele (lisa 30)	0	0	2 559 297	1 666 948
Nõuded sidusettevõtjatele	16	24	0	0
Muud lühiajalised nõuded	1 308	803	1 221	225
Kokku mitmesugused nõuded	1 324	827	2 560 518	1 667 173

7. Viitlaekumised

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Arvestuslik nõue valmidusastme meetodil	5 956	23 556	0	0
Arvestuslik nõue elektrenergia eest teatamata, hilinemisega esitatud näitude või prognoosi alusel	20 620	20 620	20 620	20 620
Intrassinõuded	687	3 967	687	2 360
Kokku viitlaekumised	27 263	48 143	21 307	22 980

Tulu valmidusastme meetodil

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp
	31.3.2004	31.3.2003
Lõpetamata projektid aruandeaasta lõpul		
Lõpetamata projektide müügitulu	11 026	31 026
Esitatud vahearved	(5 070)	(7 470)
Lõpetamata projektid, mille eest on arved esitamata	5 956	23 556
Lõpetamata projektide kulud aruandeaastal kokku	(9 857)	(28 280)
Lõpetamata projektidelt arvestatud kasum	1 169	2 746
Kokku ehitusprojektidelt arvestatud tulu aruandeaastal	135 204	116 914
Kokku ehitusprojektide kulud aruandeaastal	126 126	109 910

Pikaajalised ehitusprojektid on põhiliselt seotud energeetikaseadmete tootmise ning võrguseadmete projekteerimise ja ehitamisega.

8. Ettemaksud

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Maksude ettemaksed				
Käibemaksu ettemakse	591	54 134	1	0
Muud maksude ettemaksed	490	5	165	4
Kokku maksude ettemaksed	1 081	54 139	166	4
Muud ettemaksud				
Kindlustuspreemiad	5 565	60 684	1 292	7 721
Ettemaksed teenuste eest	1 316	7 161	674	1 971
Muud ettemakstud kulud	6 377	899	3 277	189
Kokku muud ettemaksud	13 258	68 744	5 243	9 881
Kokku ettemaksud	14 339	122 883	5 409	9 885

9. Varud

tuhandetes kroonides	Grupp		Emaettevõtja	
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Tooraine ja materjal ladudes	124 483	94 043	7 417	9 325
Lõpetamata toodang				
Ladustatud põlevkivi	76 701	58 745	0	0
Paljandustööd karjäärides	29 640	15 110	0	0
Muu lõpetamata toodang	11 817	6 044	0	0
Kokku lõpetamata toodang	118 158	79 899	0	0
Valmistoodang				
Põlevkiviõli	15 166	6 125	0	0
Muu valmistoodang	702	734	0	0
Kokku valmistoodang	15 868	6 859	0	0
Ettemaksed hankijatele	1 092	706	0	0
Kokku varud	259 601	181 507	7 417	9 325

Aruandeperioodil hinnati riknenud ja vähekasutatavaid varusid ladudes alla 480 tuh kr eest (võrreldaval perioodil 4 917 tuh kr eest). Seisuga 31.3.2004 oli ladudes õiglasse väärtusse hinnatud materjalivarusid 14 tuh kr eest (seisuga 31.3.2003 oli neid 357 tuh kr eest).

10. Investeeringud tütarettevõtjatesse

tuhandetes kroonides	Emaettevõtja	
	31.3.2004	31.3.2003
AS Narva Elektriijaamad	2 764 859	2 396 904
AS Eesti Põlevkivi	1 369 609	1 187 234
Televõrgu AS	58 019	36 903
AS Energoremont	45 606	30 706
AS Elektriteenused	42 636	29 855
AS Kohtla-Järve Soojus	5 859	12 365
AS Elpec	3 614	3 606
OÜ Põhivõrk	2 000	0
Kokku investeeringud tütarettevõtjatesse	4 292 202	3 697 573

10. Investeeringud tütarettevõttesse, järg

Ettevõtja	Asukoht	Põhitegevusala	Osalus (%)
Emaettevõtjale kuuluvad tütarettevõtjad			
AS Narva Elektri jaamad	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
OÜ Põhivõrk	Eesti	Põhivõrgu kaudu võrgu- ja transiiditeenuse osutamine	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 jaamade tütarettevõtja			
AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotus ja müük	66,0
AS Energoremondi tütarettevõtja			
AS ER Baltic Electrotechnics and automation	Eesti	Seadmete montaaž ja käitamine	100,0

Aruandeaastal osalus tütarettevõtjates ei muutunud.

Eesti Energia AS asutas OÜ Põhivõrgu, makstes rahalise sissemaksega osakapitali 2 000 tuh kr. Äriühing registreeriti äriregistris 24.3.2004. OÜ Põhivõrgu asutamiseega täitis Eesti Energia AS ennetähtaegselt elektrituruseaduse nõude eraldada põhivõrgu kaudu võrguteenuse osutamise funktsioon eraldi ettevõtjasse hiljemalt 1.4.2005. OÜ Põhivõrk alustas majandustegevust 1.4.2004 (lisa 34).

AS Elektrikontrollikeskus ei ole konsolideeritud, kuna aktsiad on plaanitud müüa.

AS Elektrikontrollikeskuse varad, kohustused, äritulud ja kasum

tuhandetes kroonides

	Varad	Kohustused	Äritulud	Kasum
Seisuga 31.3.2004 / perioodil 1.4.2003-31.3.2004	10 232	1 205	9 152	800
Seisuga 31.3.2003 / perioodil 1.4.2002-31.3.2003	9 335	1 107	800	1 799

II. Investeeringud sidusettevõttesse

Muutused investeeringutes sidusettevõttesse

tuhandetes kroonides

	Grupp	Emaettevõtja
Raamatupidamisväärtus seisuga 31.3.2002	42 391	13 786
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised		
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil	18 360	(2 336)
Saadud dividendid	(17 265)	0
Allahindlus	(82)	(82)
Raamatupidamisväärtus seisuga 31.3.2003	43 404	11 368
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised		
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil	17 542	(1 759)
Saadud dividendid	(17 825)	0
Raamatupidamisväärtus seisuga 31.3.2004	43 121	9 609

Andmed sidusettevõtjate kohta

tuhandetes kroonides

Ettevõtja	Asukoht	Varad	Kohustused	Äritulud	Kasum/ kahjum	Osalus (%)
					1.4.2003- 31.3.2004	
		31.3.2004	31.3.2004	31.3.2004	31.3.2004	31.3.2004
Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja						
DC Baltija	Läti	31 617	2 606	24 302	(5 324)	33,3
Tütarettvõtjale kuuluv sidusettevõtja						
Orica Eesti OÜ	Eesti	105 732	9 556	200 308	46 813	35,0
		31.3.2003	31.3.2003	31.3.2003	31.3.2003	31.3.2003
Emaettevõtjale kuuluv sidusettevõtja						
DC Baltija	Läti	39 943	4 196	27 402	(580)	33,3
Tütarettvõtjale kuuluv sidusettevõtja						
Orica Eesti OÜ	Eesti	111 075	19 120	175 725	58 193	35,0

12. Materiaalne põhivara

Grupi materiaalne põhivara

tuhandetes kroonides	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2002						
Soetusmaksumus	6 565	1 631 241	10 710 203	8 704 645	23 901	21 076 555
Kogunenud kulum	0	(934 610)	(3 616 965)	(3 753 304)	(14 291)	(8 319 170)
Jääkmaksumus	6 565	696 631	7 093 238	4 951 341	9 610	12 757 385
Lõpetamata ehitus	0	23 498	89 686	430 997	0	544 181
Ettemaksed	8 053	2 625	274	29 649	0	40 601
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2002	14 618	722 754	7 183 198	5 411 987	9 610	13 342 167
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	2 285	96 987	630 125	2 989 222	7 016	3 725 635
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali	54 804	0	0	0	0	54 804
Arvestatud kulum	(6)	(62 845)	(411 683)	(728 739)	(4 493)	(1 207 766)
Arvestatud väärtuse langus	0	(12 437)	0	(9 390)	0	(21 827)
Müüdüd jääkväärtuses	(838)	(8 258)	(620)	(1 943)	0	(11 659)
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	15 314	(311 722)	296 408	0	0
Kokku perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised	56 245	28 761	(93 900)	2 545 558	2 523	2 539 187

Grupi materiaalne põhivara

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2003						
Soetusmaksumus	66 778	1 711 819	10 850 401	9 732 188	30 110	22 391 296
Kogunenud kulum	(6)	(965 827)	(3 936 233)	(4 371 532)	(17 977)	(9 291 575)
Jääkmaksumus	66 772	745 992	6 914 168	5 360 656	12 133	13 099 721
Lõpetamata ehitus	0	5 188	174 843	2 582 240	0	2 762 271
Ettemaksed	4 091	335	287	14 649	0	19 362
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2003	70 863	751 515	7 089 298	7 957 545	12 133	15 881 354
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	1 040	159 712	522 988	2 411 714	10 094	3 105 548
Arvestatud kulum	(17)	(58 247)	(452 329)	(763 956)	(5 549)	(1 280 098)
Arvestatud väärtuse langus	0	(792)	(15 606)	0	0	(16 398)
Müüdüd jääkväärtuses	(415)	(6 100)	(1 491)	(17 698)	(12)	(25 716)
Kokku perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised	608	94 573	53 562	1 630 060	4 533	1 783 336
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	(23)	(1 015 601)	(4 335 929)	(5 010 555)	(22 728)	(10 384 836)
Jääkmaksumus	67 303	797 456	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	71 471	846 088	7 142 860	9 587 605	16 666	17 664 690

Põhivara väärtuse langust arvestati aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil AS Kohtla-Järve Soojuses. Aruandeperioodil hinnati osaliselt alla Ahtme piirkonna soojusvõrkude väärtus. Varade väärtuse hindamisel võeti aluseks järgmise 5 aasta jooksul genereeritavate hinnanguliste rahavoogude nüüdsväärtus, kasutades

diskontomäära 16%. Võrreldaval perioodil arvestati põhivara väärtuse langust AS Kohtla-Järve Soojuse elektriijaamades kokku summas 21 827 tuh kr (diskontomääraga 10%). Varade väärtuse languse on tinginud tarbijate arvu vähenemine ja eraklientide makseraskused antud piirkonnas.

Seisuga 31.3.2004 moodustab Narva Elektriijaamade uute plokide ehitus 3 861 855 tuh kr kogu lõpetamata ehituse maksumusest (seisuga 31.3.2003 moodustas see 2 430 153 tuh kr).

12. Materiaalne põhivara, järg

Emattevõtja materiaalne põhivara	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2002						
Soetusmaksumus	4148	452 780	9 365 427	4 534 196	9 802	14 366 353
Kogunenud kulum	0	(86 390)	(2 870 997)	(1 513 225)	(6 680)	(4 477 292)
Jääkmaksumus	4148	366 390	6 494 430	3 020 971	3 122	9 889 061
Lõpetamata ehitus	0	18 593	73 826	37 732	0	130 151
Ettemaksed	7 980	2 625	0	99	0	10 704
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2002	12 128	387 608	6 568 256	3 058 802	3 122	10 029 916
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	1 898	10 408	526 256	504 069	1 399	1 044 030
Mitterahaline sissemakse aktsiakapitali	54 804	0	0	0	0	54 804
Arvestatud kulum	(6)	(18 176)	(339 997)	(362 241)	(1 687)	(722 107)
Müüdüd jääkväärtuses	(670)	(6 424)	0	(1 006)	0	(8 100)
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	15 315	(311 723)	296 408	0	0
Kokku perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised	56 026	1 123	(125 464)	437 230	(288)	368 627

Emattevõtja materiaalne põhivara	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2003						
Soetusmaksumus	64 069	481 403	9 466 470	5 238 955	10 743	15 261 640
Kogunenud kulum	(6)	(96 826)	(3 139 213)	(1 838 353)	(7 909)	(5 082 307)
Jääkmaksumus	64 063	384 577	6 327 257	3 400 602	12 834	10 179 333
Lõpetamata ehitus	0	4 154	115 535	95 430	0	215 119
Ettemaksed	4 091	0	0	0	0	4 091
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2003	68 154	388 731	6 442 792	3 496 032	2 834	10 398 543
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised						
Kokku investeeritud põhivara soetusse	966	48 213	429 743	560 320	2 267	1 041 509
Arvestatud kulum	(17)	(17 834)	(381 896)	(364 861)	(1 520)	(766 128)
Müüdüd jääkväärtuses	(471)	(4 714)	0	(282)	(8)	(5 475)
Kokku perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised	478	25 665	47 847	195 177	739	269 906
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2004						
Soetusmaksumus	64 487	521 484	9 793 822	5 699 807	12 729	16 092 329
Kogunenud kulum	(23)	(109 756)	(3 460 936)	(2 132 888)	(9 156)	(5 712 759)
Jääkmaksumus	64 464	411 728	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	68 632	414 396	6 490 639	3 691 209	3 573	10 668 449

12. Materiaalne põhivara, järg

Kapitalirendi tingimustel rendib spetsiaaltehnikat ja arvuteid AS Kohtla-Järve Soojus. Rendilepingud lõpevad hiljemalt 30.5.2006.

Kapitalirendi tingimustel ostetud põhivara (grupp on rentnik)

tuhandetes kroonides

	Jääk seisuga 31.3.2003	Saadud	Arvestatud kulum	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2004
Soetusmaksus	4 249	24	0	(3 517)	756
Kulum	(1 836)	0	(1 910)	3 517	(229)
Jääkväärtus	2 413	24	(1 910)	0	527

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad

tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2004	Grupp 31.3.2003	Emaettevõtja 31.3.2004	Emaettevõtja 31.3.2003
Soetusmaksus	82 379	110 566	332 744	357 423
Akumuleeritud kulum	(25 170)	(26 445)	(44 720)	(38 272)
Aruandeaasta kulum	(3 274)	(4 423)	(19 519)	(21 445)
Jääkväärtus	53 935	79 698	268 505	297 706

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

13. Immateriaalne põhivara

Grupi immateriaalne põhivara

tuhandetes kroonides

	Firmaväärtus			Firmaväärtus kokku	Muu immateriaalne põhivara
	AS Eesti Põlevkivi	AS Elpec	AS Narva Soojusvõrk		
Immateriaalne põhivara seisuga 31.3.2002					
Soetusmaksus	0	695	581	1 276	208
Kulum	0	(175)	(203)	(378)	0
Jääkväärtus	0	520	378	898	208
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised					
Soetatud	42 751	0	0	42 751	0
Arvestatud kulum	(822)	(139)	(116)	(1 077)	(104)
Immateriaalne põhivara seisuga 31.3.2003					
Soetusmaksus	42 751	695	581	44 027	208
Kulum	(822)	(314)	(319)	(1 455)	(104)
Jääkväärtus	41 929	381	262	42 572	104
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised					
Arvestatud kulum	(3 288)	(139)	(116)	(3 543)	(104)
Immateriaalne põhivara seisuga 31.3.2004					
Soetusmaksus	42 751	695	581	44 027	208
Kulum	(4 110)	(453)	(435)	(4 998)	(208)
Jääkväärtus	38 641	242	146	39 029	0

Firmaväärtus emaettevõtjas seisuga 31.3.2004 oli 38 883 tuh kr (seisuga 31.3.2003 oli see 42 310 tuh kr). ASi Eesti Põlevkivi omandamisel seisuga 31.12.2002 tekkinud firmaväärtuse eeldatavaks kasulikuks elueaks on loetud 13 aastat. Eluea määramisel lähtuti teadaolevatest Eestile

Euroopa Liiduga liitumisläbirääkimistel saavutatud kokkulepetest elektrituru järkjärgulise avanemise ja põlevkivil töötavate elektrijaamade õhusaaste piinormide täitmiseks kehtestatud ülemineku-perioodi kohta aastani 2016. Ülejäänud firmaväärtuste eeldatavaks kasulikuks elueaks on

loetud 5 aastat. Muu immateriaalse põhivarana on näidatud AS Engoremondi kulutused labori akrediteerimiseks.

14. Kasutusrent

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003- 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003	1.4.2003- 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003
Renditulu				
Hooned	8 324	6 784	11 796	10 648
Rajatised	3 230	236	8 769	7 038
Kokku renditulu	11 554	7 020	20 565	17 686
Rendikulu				
Hooned	4 260	5 679	2 789	3 180
Transpordivahendid	23 314	21 935	12 745	12 970
Muud masinad ja seadmed	984	877	518	507
Kokku rendikulu (lisa 25)	28 558	28 491	16 052	16 657

Mittekatkestatavate kasutusrentide tuleviku rendimaksete summa lepingutähtaegade alusel

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003 - 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003	1.4.2003- 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003
Renditulu				
< 1 aasta	2 240	7 439	2 240	7 439
1-5 aastat	8 960	8 960	8 960	8 960
> 5 aasta	53 760	56 000	53 760	56 000
Kokku renditulu	64 960	72 399	64 960	72 399

Kasutusrendilepingud (grupp ja emaettevõtja on rentnikud) on valdavalt lühiajalise etteteatamistähtajaga katkestatavad.

15. Võlakohustused

Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Lühiajalised võlakohustused				
Pangalaenu	0	16 500	0	0
Pikaajaliste pangalaenu tagasimaksed järgmisel perioodil	18 491	0	18 491	0
Kapitalirendikohustused	166	189	0	0
Kokku lühiajalised võlakohustused	18 657	16 689	18 491	0
Pikaajalised võlakohustused				
Emiteeritud võlakirjad	3 095 219	3 089 928	3 095 219	3 089 928
Pangalaenu	1 496 844	1 199 224	1 496 844	1 199 224
Kapitalirendikohustused	181	328	0	0
Kokku pikaajalised võlakohustused	4 592 244	4 289 480	4 592 063	4 289 152
Kokku võlakohustused	4 610 901	4 306 169	4 610 554	4 289 152

15. Võlakohustused, järg

Muutused võlakohustustes

tuhandetes kroonides

	Grupp	Emaettevõtja
Korrigeeritud soetusmaksumus seisuga 31.3.2002	1 928 857	1 911 972
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised		
Tagasi makstud pikaajalised pangalaenud	(704 099)	(704 099)
Makstud laenukulud	(16 429)	(16 429)
Laenukulude amortisatsioon	7 780	7 780
Laekunud pikaajaliste võlakirjade emiteerimisel	3 086 456	3 086 456
Laekunud lühiajaliste võlakirjade emiteerimisel	173 505	173 505
Lunastatud lühiajalised võlakirjad	(173 505)	(173 505)
Võlakirjade nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	3 472	3 472
Sõlmitud kapitalirendilepingud	732	0
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	(600)	0
Korrigeeritud soetusmaksumus seisuga 31.3.2003	4 306 169	4 289 152
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised		
Välja võetud pikaajalised pangalaenud	312 933	312 933
Tagasi makstud lühiajalised pangalaenud	(16 500)	0
Laenukulude amortisatsioon	3 178	3 178
Võlakirjade nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	5 291	5 291
Sõlmitud kapitalirendilepingud	24	0
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	(194)	0
Korrigeeritud soetusmaksumus seisuga 31.3.2004	4 610 901	4 610 554

Märtsis 2004 maksis AS Kohtla-Järve Soojus tagasi Hansapangast võetud lühiajalise laenu summas 16 500 tuh kr.

Pikaajaliste pangalaenude põhiosa ja tingimused

tuhandetes kroonides

Laenu andja	Laenu kogusumma	Seisuga 31.3.2004		Seisuga 31.3.2003		Laenu tagastamise aasta
		välja võetud	välja võtmata	välja võetud	välja võtmata	
Nordic Investment Bank	203 406	203 406	0	203 406	0	2009
Nordic Investment Bank	234 700	234 700	0	234 700	0	2012
Sündikaatlaen	782 332	782 332	0	782 332	0	2006
Kreditinstalt für Wiederaufbau	1 408 198	0	1 408 198	0	1 408 198	2017
Nordic Investment Bank	938 798	312 933	625 865	0	938 798	2017
Kokku pikaajalised pangalaenud	3 567 434	1 533 371	2 034 063	1 220 438	2 346 996	

Kõik laenud on nomineeritud eurodes. Intressimäär on enamikul laenudel ujuv, seisuga 31.3.2004 olid laenu intressimäärad vahemikus 2,8-5,2%. Kaalutud keskmine intressimäär ujuva intressiga väljavõetud laenudel seisuga 31.3.2004 oli 6 kuu Euribor + 0,7% (võrreldaval perioodil 6 kuu Euribor + 0,8%).

Sündikaatlaenu summas 782 332 tuh kr ujuv intressimäär on kuni laenuperioodi lõpuni ja Nordic Investment Bank'i laenu (summas 234 700 tuh kr) ujuv intressimäär on kuni 2006. a. fikseeritud tuletistehingutega, mille tulemusena nende laenude kaalutud keskmine fikseeritud intressimäär on 5,8% (lisa 18).

Koos tuletisinstrumentidega oli laenude kaalutud keskmine intressimäär seisuga 31.3.2004 5,3% (võrreldaval perioodil 5,6%).

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

15. Võlakohustused, järg

Väljavõtmata laenude intressimäärade tüüp (ujuv või fikseeritud) otsustatakse laenu võtmisel. Otsus laenude kasutamise kohta tuleb teha hiljemalt 30.9.2006. Juhtkonna hinnangul on plaanis laenud välja võtta.

Pikaajalised pangalaenud tagasimaksetähtaja järgi

tuhandetes kroonides

	31.3.2004	31.3.2003
< 1 aasta	18 491	0
1 - 5 aastat	1 087 746	978 829
> 5 aasta	427 134	241 609
Kokku	1 533 371	1 220 438

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

Võlakirjad

tuhandetes kroonides

	31.3.2004	31.3.2003
Võlakirjade nominaalväärtus	3 129 328	3 129 328
Võlakirjade soetusmaksumus	3 086 456	3 086 456
Nominaal- ja soetusmaksumuse vahe amortisatsioon	8 763	3 472
Võlakirjade bilansiline maksumus	3 095 219	3 089 928
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	3 434 187	3 345 252

Eesti Energia viis võlakirjade emissiooni tähtajaga 7 aastat ja fikseeritud intressimääraga 6% aastast läbi juulis 2002.

Võlakirjad on noteeritud Luksemburgi börsil.

Kapitalirendikohustus (rendimaksete nüüdisväärtus)

tuhandetes kroonides

	Jääk seisuga 31.3.2003	Saadud	Tasutud rendi- maksed	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2004
Rendimaksete algmaksumus	4 249	24	0	(3 517)	756
Tasutud	(3 732)	0	(194)	3 517	(409)
Rendimaksete võlgnevus	517	24	(194)	0	347

	Jääk seisuga 31.3.2002	Saadud	Tasutud rendi- maksed	Rent lõpetatud	Jääk seisuga 31.3.2003
Rendimaksete algmaksumus	4 040	732	0	(523)	4 249
Tasutud	(3 655)	0	(600)	523	(3 732)
Rendimaksete võlgnevus	385	732	(600)	0	517

Kapitalirendilepingute intressimäärad olid seisuga 31.3.2004 vahemikus 4,8-5,1% (võrreldaval perioodil 5,3-11,1%).

Kapitalirendikohustus tagasimaksetähtaja järgi

tuhandetes kroonides

	< 1 aasta	> 1 < 5 aastat	Kokku
Seisuga 31.3.2004			
Rendimaksete miinimumsumma	180	187	367
Realiseerimata finantskulu	(14)	(6)	(20)
Rendimaksete nüüdisväärtus seisuga 31.3.2004	166	181	347
Seisuga 31.3.2003			
Rendimaksete miinimumsumma	214	348	562
Realiseerimata finantskulu	(24)	(21)	(45)
Rendimaksete nüüdisväärtus seisuga 31.3.2003	190	327	517

15. Võlakohustused, järg

Võlakohustused intressimäärade fikseerimise perioodi järgi

tuhandetes kroonides

	< 1 aasta	> 1 - 5 aastat	> 5 aasta	Kokku
Seisuga 31.3.2004				
Kokku võlakohustused	1 515 682	0	3 095 219	4 610 901
Tuletisinstrumentide mõju	(1 012 932)	1 012 932	0	0
Seisuga 31.3.2004 kokku	502 750	1 012 932	3 095 219	4 610 901
Seisuga 31.3.2003				
Kokku võlakohustused	1 216 241	0	3 089 928	4 306 169
Tuletisinstrumentide mõju	(1 011 495)	1 011 495	0	0
Seisuga 31.3.2003 kokku	204 746	1 011 495	3 089 928	4 306 169

Võlakohustuste kaalutud keskmised efektiivsed intressimäärad

	31.3.2004	31.3.2003
Pikaajalised pangalaenu	3,3%	4,5%
Lühiajalised pangalaenu	-	6,3%
Võlakirjad	6,3%	6,3%
Kapitalirendikohustused	4,8%	5,7%

16. Võlad hankijatele ja muud võlad

tuhandetes kroonides

	Grupp 31.3.2004	Grupp 31.3.2003	Emaettevõtja 31.3.2004	Emaettevõtja 31.3.2003
Lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad				
Võlad hankijatele				
Võlad põhivara eest	582 069	529 302	100 290	132 804
Võlad kütuse eest	41 098	47 715	41 098	47 715
Muud võlad kaupade ja teenuste eest	175 213	211 424	59 640	64 451
Kokku lühiajalised võlad hankijatele	798 380	788 441	201 028	244 970
Viitvõlad				
Võlad töövõtjatele	153 755	139 123	31 218	29 319
Intressivõlad	145 840	143 533	145 840	143 533
Muud viitvõlad	25 919	12 548	19 361	4 066
Kokku viitvõlad	325 514	295 204	196 419	176 918
Maksuvõlad	196 457	192 024	73 755	59 102
Võlad tütarettevõtjatele (lisa 30)	0	0	698 370	207 516
Võlad sidusettevõtjatele	2 533	15 182	0	0
Ostjate ettemaksud	887	7 830	96	474
Muud võlad	20 046	12 053	18 542	9 754
Kokku lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad	1 343 817	1 310 734	1 188 210	698 734
Pikaajalised võlad hankijatele ja muud võlad				
Võlad hankijatele	0	81 715	0	0
Maksuvõlad	0	7 168	0	0
Kokku pikaajalised võlad hankijatele ja muud võlad	0	88 883	0	0
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	1 343 817	1 399 617	1 188 210	698 734

Vastavalt Narva Elektriijaamade uute plokkide ehitamiseks Foster Wheeler Energia OY-ga sõlmitud lepingule kuulub ehitusperioodil esitatud arvete summast 10% kinnipidamisele kuni plokkide käikuandmiseni. Seisuga 31.3.2004 moodustas nimetatud summa 395 009 tuh kr lühiajalisest võlast hankijatele (seisuga 31.3.2003 oli see 160 225 tuh kr lühiajalisest ja 81 715 tuh kr pikaajalisest võlast).

Seisuga 31.3.2003 oli AS Kohtla-Järve Soojusel sotsiaalmaksu intressi võlg 8 162 tuh kr, millele oli koostatud tagasimaksegraafik. Võttes arvesse riigikohtu põhiseaduslikkuse järelvalve kolleegiumi otsust ja maksukorralduse seaduse muutmist, korrigeeris Maksuamet kuni 30.6.2002 arvutatud intresse.

Ümberarvestuse tulemusena moodustas sotsiaalmaksu intressi võlg 834 tuh kr, mille tasumine on ajatatud igakuuliselt võrdsetes osades kuni jaanuarini 2005. Majandusaasta lõpuga on tasumata sotsiaalmaksu intressi jääk 636 tuh kr.

17. Tuletisinstrumentid

Tuletisinstrumentidena on kajastatud 2 tehingut ujuva intressimääraga laenude intressikulu fikseerimiseks (interest-rate swap). Tehingupartner on Westdeutsche Landesbank Girozentrale. Tehingud sõlmiti 3.4.2002.

Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised

tuhandetes kroonides

Algus- kuupäev	Lõpp- kuupäev	Alus- summa	Turuväärtus seisuga 31.3.2003	Turuväärtuse muutus	Makstud intressid	Turuväärtus seisuga 31.3.2004
1) 17.6.2002	16.6.2006	234 700	(18 254)	(4 864)	6 479	(16 639)
2) 21.6.2002	13.6.2006	782 332	(58 068)	(16 035)	20 832	(53 271)
Kokku		1 017 032	(76 322)	(20 899)	27 311	(69 910)

Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised

tuhandetes kroonides

Algus- kuupäev	Lõpp- kuupäev	Alus- summa	Turuväärtus seisuga 31.3.2002	Turuväärtuse muutus	Makstud intressid	Turuväärtus seisuga 31.3.2003
1) 17.6.2002	16.6.2006	234 700	0	(20 120)	1 866	(18 254)
2) 21.6.2002	13.6.2006	782 332	0	(64 179)	6 111	(58 068)
Kokku		1 017 032	0	(84 299)	7 977	(76 322)

Riskimaandamise reserv

tuhandetes kroonides

Riskimaandamise reserv seisuga 31.3.2002	0
Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised	
Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutus	(84 299)
Kasumiaruandes kajastatud kulu (lisa 29)	14 289
Kokku perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised	(70 010)
Riskimaandamise reserv seisuga 31.3.2003	(70 010)
Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised	
Tuletisinstrumentide turuväärtuse muutus	(20 899)
Kasumiaruandes kajastatud kulu (lisa 29)	29 418
Kokku perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised	8 519
Riskimaandamise reserv seisuga 31.3.2004	(61 491)

18. Eraldised

tuhandetes kroonides

	Algjäak 31.3.2003	Moodustamine ja ümber- hindamine	Arvestatud intressi- kulu	Kasu- tamine	Lõppjäak 31.3.2004	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised	345 254	(6 444)	16 651	(22 424)	76 033	257 004
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis	30 047	10 119	1 617	(7 061)	10 894	23 828
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis	0	40 420	178	(456)	5 135	35 007
Ümberõppe stipendiumite eraldis	832	0	0	(832)	0	0
Kokku eraldised	376 133	44 095	18 446	(30 773)	92 062	315 839

tuhandetes kroonides

	Algjäak 31.3.2002	Moodustamine ja ümber- hindamine	Arvestatud intressi- kulu	Kasu- tamine	Lõppjäak 31.3.2003	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised	330 057	29 960	20 737	(35 500)	79 151	266 103
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis	39 847	(6 679)	2 597	(5 718)	8 268	21 779
Ümberõppe stipendiumite eraldis	13 141	0	0	(12 309)	832	0
Kokku eraldised	383 045	23 281	23 334	(53 527)	88 251	287 882

Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised on moodustatud:
- kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;

- pinnase puhastamiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikunud 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 Europa Komisjoni vahelisele memorandumile kaetakse 84% (111 185 tuh kr) Balti elektrijaama tuhavälja nr 2 sulgemistöödega seotud kuludest Europa Liidu ISPA fondist. Kõik ISPA poolt esitatud tingimused toetuse saamiseks on seisuga 31.3.2004 täidetud. Pikaajalised keskkonnakaitselised kohustused realiseeruvad kuni 30 aasta jooksul.

Mäetööde lõpetamisega kaasnevate kohustuste orienteeruv realiseerumise aeg on 5-20 aasta pärast.

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

Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis on moodustatud kollektiivlepingutes sätestatud jõulu- ja muude toetuste katteks, mis makstakse ASi Narva Elektri jaama ja ASi Energoremont endistele töötajatele. Nimetatud eraldis sisaldab ka ASi Eesti Põlevkivi poolt makstava pensioni. Pension makstakse vastavalt ASi Eesti Põlevkivi juhatuse otsusele kindlaks määratud summas perioodil 1.4.2001 kuni 31.12.2006 lahkunud töötajatele. Toetuse maksmine lõpetatakse alates 1.1.2007.

Ümberõppestipendiumi sai töötuna registreeritud endine Eesti Põlevkivi töötaja taotleda kuni 30.11.2002 kindlaksmääratud ühekordse summana.

Aruandeperioodil moodustati Eesti Energias, Narva Elektri jaamades, Eesti Põlevkivis, Energoremondis ja Kohtla-Järve Soojuses tervisekahjustuste hüvitamise eraldised töötajatele hüvitiste maksmiseks seoses töö saadud tervisekahjustustega. Eraldised on moodustatud 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.

Eraldised on diskonteeritud intressimääraga 8 %.

19. Tulevaste perioodide tulud

tuhandetes kroonides

Lühiajalised tulevaste perioodide tulud

Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised

Saadud toetus Euroopa Liidu Komisjonilt	2 048
Arvestatud tuludesse (lisa 23)	(1 340)
Kokku lühiajalised tulevaste perioodide tulud seisuga 31.3.2004	708

Pikaajalised tulevaste perioodide tulud

Liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.3.2002

Saadud liitumis- ja muud teenustasud	360 996
Arvestatud amortisatsioon	(25 212)
Kokku liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.3.2002	335 784

Perioodil 1.4.2002-31.3.2003 toimunud liikumised

Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	144 251
Kantud tuludesse liitumistega seotud tegevuskulude katteks	(3 929)
Arvestatud amortisatsioon	(15 472)

Liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.3.2003

Saadud liitumis- ja muud teenustasud	501 318
Arvestatud amortisatsioon	(40 684)
Kokku liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.3.2003	460 634

Perioodil 1.4.2003-31.3.2004 toimunud liikumised

Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	172 083
Kantud tuludesse liitumistega seotud tegevuskulude katteks	(10 678)
Arvestatud amortisatsioon	(20 148)

Liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.3.2004

Saadud liitumis- ja muud teenustasud	662 723
Arvestatud amortisatsioon	(60 832)
Kokku liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.3.2004	601 891

Kokku tulevaste perioodide tulud seisuga 31.3.2004	602 599
---	----------------

Liitumistasude amortisatsiooniperiood on 20*33 aastat.

20. Aktsiakapital ja aazio

Eesti Energia AS-il on registreeritud 72 741 000 aktsiat. Aktsia nimiväärtus on 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.

Võrreldaval perioodil viidi läbi kaks aktsiakapitali suurendamist. Vabariigi Valitsuse 17.9.2002 korraldusega nr 612-k suurendati Eesti Energia AS-i aktsiakapitali 6 641 300 tuh kroonilt 6 696 100 tuh kroonini 548 000 uue 100-kroonise nimiväärtusega aktsia väljalaskmise teel. Aktsiakapitali suurendamiseks otsustati anda Eesti Energia AS-ile mitterahalise sissemaksena üle 1 719 kinnistut, mille harilikuks väärtuseks hinnati 54 804 tuh kr. Hariliku väärtuse hindamist kontrollis AS KPMG Estonia. Äriregistrisse tehti aktsiakapitali suurendamise kanne 30.6.2003.

Vabariigi Valitsuse 8.1.2003 korraldusega nr 17-k suurendati Eesti Energia AS-i aktsiakapitali 7 274 100 tuh kroonini 5 780 000 uue 100-kroonise nimiväärtusega aktsia väljalaskmise teel. Aktsiakapitali suurendamiseks otsustati anda Eesti Energia AS-ile mitterahalise sissemaksena üle 217 280 AS Eesti Põlevkivi aktsiat hariliku väärtusega 578 000 tuh kr. Hariliku väärtuse hindamist kontrollis AS PricewaterhouseCoopers. Äriregistrisse tehti aktsiakapitali suurendamise kanne 7.11.2003.

Kõigi aktsiate eest (72 741 000 aktsiat) oli täielikult tasutud seisuga 31.3.2003. 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 aazioist võimalik katta kogunenud kahjumit või suurendada aktsiakapitali.

Eesti Energia AS on seisuga 31.3.2004 kohustatud jaotama puhaskasumist kohustuslikku reservkapitali 26 156 tuh kr. Kogu ülejäänud jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 129 210 tuh kr tulumaksu. Netodividendidena oleks võimalik välja maksta 367 750 tuh kr.

Eesti Energia AS ei ole maksnud dividende ega plaani nende maksmist seoses jätkuva finantseerimisvajadusega.

21. Müügitulu

tuhandetes kroonides

	Grupp 1.4.2003- 31.3.2004	Grupp 1.4.2002- 31.3.2003	Emaettevõtja 1.4.2003- 31.3.2004	Emaettevõtja 1.4.2002- 31.3.2003
Tegevusvaldkondade lõikes				
Toodangu müük				
Elektrienergia müük	4 726 886	4 483 795	4 796 546	4 548 659
Soojusenergia müük	533 726	609 186	282 764	323 551
Põlevikivi müük	227 289	232 291	0	0
Põlevikiviõli müük	140 513	147 694	0	0
Energeetikaseadmete müük	115 120	103 324	0	0
Põlevikivituha müük	6 402	5 882	0	0
Muu toodangu müük	3106	5 505	0	0
Kokku toodangu müük	5 753 042	5 587 677	5 079 310	4 872 210
Teenuste müük				
Remondi- ja ehitusteenuste müük	31 798	22 090	9 150	11 659
Elektrivõrguga liitumise teenustasud (lisa 19)	30 826	19 401	30 826	19 401
Telekommunikatsiooniteenuste müük	16 699	17 998	1	0
Kinnisvara rent ja hooldus	11 554	7 140	20 565	17 829
Transporditeenuste müük	3 281	6 718	27	0
Muude teenuste müük	25 290	13 476	14 500	14 740
Kokku teenuste müük	119 448	86 823	75 069	63 629
Müüdud kaubad				
Vanametalli müük	24 795	31 702	5 255	5 781
Muu kaupade müük	3 257	15 165	1 203	8 897
Kokku kaupade müük	28 052	46 867	6 458	14 678
Kokku müügitulu	5 900 542	5 721 367	5 160 837	4 950 517

Turupiirkondade lõikes

Müüdud Eestis	5 321 351	5 217 993	4 763 803	4 561 932
Eksport				
Eksport Lätti	390 136	363 009	385 596	359 523
Eksport Venemaale	102 575	89 400	8 068	23 679
Eksport Soome	75 610	43 583	3 370	5 383
Eksport teistesse riikidesse	10 870	7 382	0	0
Kokku eksport	579 191	503 374	397 034	388 585
sh elektrienergia ja ülekandeteenuse eksport	487 854	447 852	393 664	382 320
Kokku müügitulu	5 900 542	5 721 367	5 160 837	4 950 517

Energia müügi naturaalnäitajad

MWh	Grupp 1.4.2003- 31.3.2004	Grupp 1.4.2002- 31.3.2003	Emaettevõtja 1.4.2003- 31.3.2004	Emaettevõtja 1.4.2002- 31.3.2003
Elektrienergia müük				
Müük Eestis	5 701 636	5 368 771	5 920 808	5 557 848
Eksport	1 972 709	1 562 092	1 259 149	1 065 632
Kokku elektrienergia müük	7 674 345	6 930 863	7 179 957	6 623 480
Soojusenergia müük	2 168 186	2 361 046	1 264 512	1 343 911

22. Muud äritulud

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Kasum põhivara müügist	11 757	14 765	8 028	8 218
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	15 652	14 524	13 695	12 746
Muud äritulud	4 263	4 332	898	1 227
Kokku muud äritulud	31 672	33 621	22 621	22 191

23. Sihtfinantseerimine

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Euroopa Liidu Komisjon	1 340	0	1 340	0
Keskkonnaministeerium	573	21 690	0	0
Keskkonnainvesteeringute Keskus	(60)	300	(60)	300
Muu sihtfinantseerimine	23	0	22	0
Kokku sihtfinantseerimine	1 876	21 990	1 302	300

17.9.2003 sõlmis Eesti Energia AS lepingu Euroopa Liidu Komisjoniaga, mille kohaselt viimane rahastab Keskkonna peadirektoraadi hallatava programmi "LIFE-Environment" vahenditest projekti "Eesti põlevkivielektri olelustusükli hindamine" läbiviimist 50% ulatuses. Projekti kogumaksumus on 10 357 tuh kr. Eesti Energia partnerid projekti läbiviimisel on Soome keskkonnainstituut SYKE ja keskkonnakonsultatsioonifirma CyclePlan OÜ.

Vastavalt keskkonnaministri ja AS Narva Elektri- jaamade vahel 5.3.2001 sõlmitud lepingule kohustus AS Narva Elektri jaamad renoveerima energia- plokide elektrifiltreid ning vähendada õhku

saastavate ainete koguseid kokkulepitud mahu. Nimetatud kohustuste täitmisel tekkis Narva Elektri- jaamadel õigus osaliselt vähendada maksmisele kuuluvat saastetasu. 3.12.2002 sõlmiti uus samasisuline leping, mille alusel toimub saastetasude vähendamine 3 aasta jooksul lepingu sõlmimise kuupäevast arvates.

Eesti Energia AS sõlmis sihtasutusega Keskkonnainvesteeringute Keskus lepingu kuresade ehitamiseks, mille kohaselt viimane kohustus tasuma vastavalt tegelikele kuludele.

Aruandeperioodil viis Taani konsultatsioonifirma COWI Consulting Taani Energiaagentuuri poolt Eesti riigile eraldatud 2 miljoni Taani krooni suuruse tagastamatu välisabi arvel läbi Ahtme Elektri jaama renoveerimise teostatavusuuringu ja finants- majandusliku analüüsi. Nimetatud toetust ei ole kajastatud sihtfinantseerimisena.

24. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Hooldus- ja remonditööd				
põhitegevuse rajatistele ja seadmetele	436 153	350 155	259 053	250 482
hoonetele ja ruumidele	86 118	61 970	35 994	29 401
demontaažitööd ja jäätmete käitlemine	22 266	51 589	14 837	14 297
töömashinatele ja transpordivahenditele	18 375	25 043	7 290	6 575
tormikahjustuste likvideerimine	1	5 558	260	8 715
Kokku hoodus- ja remonditööd	562 913	494 315	317 434	309 470
Tehnoloogiline kütus				
Põlevkivi	83 710	81 431	0	0
Muu tehnoloogiline kütus	273 768	313 713	273 768	313 576
Kokku tehnoloogiline kütus	357 478	395 144	273 768	313 576
Remondimaterjalid	345 488	295 255	24 073	21 520
Muud materjalid toodangu valmistamiseks	255 740	253 008	1 297	1 549
Loodusvarade ressursimaks	116 759	103 074	77	97
Kütus töömashinatele ja transpordivahenditele	93 994	95 412	10 809	11 564
Elektrienergia	67 696	66 691	3 211 850	3 099 809
Muud teenused	29 847	23 464	614	606
Alltöövõtt	25 020	23 778	544	982
Tööriistad ja inventar	13 949	6 620	2 240	2 459
Soojusenergia, aur, vesi	13 718	12 135	2 487	2 789
Müüdnud kaubad	2 094	7 048	1	411
Varude allahindlus	480	4 917	81	(672)
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	1 885 176	1 780 861	3 845 275	3 764 160

25. Mitmesugused tegevuskulud

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Keskonnakaitselised saastemaksud	230 791	206 928	3 116	3 371
Valve-, kindlustus- ja töökaitsealased kulud	143 000	167 424	28 861	29 110
Muud mitmesugused bürookulud	45 079	42 921	34 837	29 643
Uurimistööd ja konsultatsioonid (lisa 26)	28 691	28 832	18 695	16 529
Rendikulud (lisa 14)	28 558	28 491	16 052	16 657
Kahjum ebatähtselt laekuvatest nõuetest	27 290	61 809	11 575	37 842
Telekommunikatsioonikulud	25 883	23 017	44 925	41 302
Infotehnoloogia kulud	21 810	20 616	15 964	15 271
Bürooarbed ja inventar	19 004	24 296	8 257	7 053
Koolituskulud (lisa 26)	15 091	12 913	7 641	7 047
Avalike suhete ja teabekorralduse kulud	11 135	11 005	6 783	6 801
Töölaste lähetuste kulud	7 592	6 680	3 909	3 353
Mitmesugused maksud ja lõivud	6 032	5 704	2 427	2 708
Mäetööde lõpetamise ja keskkonnakaitseliste eraldiste moodustamine ja vähendamine (lisa 18)	(6 444)	29 960	0	0
Kokku mitmesugused tegevuskulud	603 512	670 596	203 042	216 687

26. Uurimis- ja arengukulud

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003 - 31.3.2004	1.4.2002 - 31.3.2003	1.4.2003 - 31.3.2004	1.4.2002 - 31.3.2003
Tehnikakonsultatsioonid	10 980	11 518	5 784	5 578
Juriidilised konsultatsioonid	5 235	2 287	3 716	1 729
Äri- ja juhtimiskonsultatsioonid	4 737	4 149	4 624	3 823
Muud konsultatsioonid	7 739	7 724	4 571	2 245
NRG-tehinguga seotud kulud	0	3 154	0	3 154
Kokku uurimistööd ja konsultatsioonid	28 691	28 832	18 695	16 529
Koolituskulud	15 091	12 913	7 641	7 047
Muud arengukulud	0	2 250	0	1 252
Kokku uurimis- ja arengukulud ärikuludes	43 782	43 995	26 336	24 828

Aruandeperioodil laekus NRG Energy IncIt 617 tuh kr kompensatsiooni kohtukulude katteks.

27. Tööjõukulud

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003- 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003	1.4.2003- 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003
Töötajate arv				
Töötajate arv perioodi algul	9 676	10 029	1 888	1 935
Töötajate arv perioodi lõpul	9 784	9 676	1 886	1 888
Keskmine töötajate arv	9 754	9 768	1 879	1 901
Tööjõukulud				
tuhandetes kroonides				
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	1 000 064	929 364	216 733	205 955
Keskmine töötasu kuus (kroonides)	8 544	7 929	9 612	9 028
Toetused töötajatele	25 948	23 613	9 174	8 856
Töölepingu lõpetamise hüvitised	6 781	7 890	1 719	2 952
Kokku arvestatud töötajatele	1 032 793	960 867	227 626	217 763
Sotsiaalmaks	348 395	323 489	79 101	75 220
Töötuskindlustusmaksed	5 073	4 751	1 114	1 072
Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis (lisa 18)	40 420	0	944	0
Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste eraldis (lisa 18)	10 119	(6 679)	3 908	0
Muud toetused	5 672	2 246	543	541
Ühekordsed töölepingutasud	5 044	6 128	1 823	1 793
Erisoodustused	7 326	6 087	4 819	4 346
Erisoodustuste tulumaks	4 626	3 458	2 641	2 184
Kokku arvestatud tööjõukulud	1 459 468	1 300 347	322 519	302 919
Sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele:				
palgakulu	13 363	11 421	5 071	4 359
lahkumiskompensatsioon	0	141	0	0
erisoodustused	749	631	638	539
sotsiaalmaksukulu	4 409	4 024	1 673	1 616
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele	18 521	16 217	7 382	6 514
Kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse				
põhivara maksumusse				
Palgakulu	(38 378)	(24 498)	(2 117)	(2 666)
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaks kulu	(12 850)	(8 204)	(706)	(893)
Kokku kapitaliseeritud	(51 228)	(32 702)	(2 823)	(3 559)
Kaetud mäetööde peatamise eraldistest				
Palgakulu	(2 504)	(6 315)	0	0
Sotsiaalmaksu- ja töötuskindlustusmaks kulu	(839)	(2 115)	0	0
Kokku kaetud eraldistest	(3 343)	(8 430)	0	0
Kokku tööjõukulud	1 404 897	1 259 215	319 696	299 360

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

28. Muud ärikulud

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Ettevõtlusega mitteseotud kulud	10 368	10 476	1736	1635
Kahjum põhivara müügist	2 963	1490	55	605
Trahvid, viivised, hüvitised	(4 742)	922	1288	505
Muud ärikulud	2 449	2 048	207	202
Kokku muud ärikulud	11 038	14 936	3 286	2 947

AS Kohtla-Järve Soojuse sotsiaalmaksu intressi võla tühistamise tulemusena vähendati aruandeaastal trahvide, viiviste ja hüvitiste kulusid 7 328 tuh kr võrra (lisa 16).

29. Intressitulu ja -kulu

tuhandetes kroonides	Grupp	Grupp	Emaettevõtja	Emaettevõtja
	1.4.2003-	1.4.2002-	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003	31.3.2004	31.3.2003
Intressitulu				
Intressitulu lühiajalistelt deposiitidelt ja paigutustelt				
rahaturu- ja intressifondidesse	18 692	46 073	13 316	33 434
Intressitulu diskonteeritud nõuetelt	116	0	116	0
Intressitulu klientide ostuvõla ajatamisest	49	196	4	78
Intressitulu tütarettevõtjatele antud laenudelt	0	0	160 318	98 175
Muud intressitulud	1	2	1	1
Kokku intressitulu	18 858	46 271	173 755	131 688
Intressikulu				
Intressikulu võlakohustustelt				
Intressikulud pikaajalistelt võlakirjadelt	(193 212)	(132 084)	(193 212)	(132 084)
Intressikulud pikaajalistelt pangalaenudelt	(53 645)	(76 067)	(53 645)	(76 067)
Intressikulud tuletisinstrumentidelt (lisa 17)	(29 418)	(14 289)	(29 418)	(14 289)
Intressikulud lühiajalistelt võlakirjadelt ja laenudelt	(1 028)	(3 981)	0	(2 901)
Intressikulud kapitalirendilt	(22)	(45)	0	0
Muud intressikulud	(144)	(685)	(7 848)	(231)
Kokku intressikulu võlakohustustelt	(277 469)	(227 151)	(284 123)	(225 572)
Intressikulud eraldistelt (lisa 18)	(18 446)	(23 334)	0	0
Kokku intressikulu	(295 915)	(250 485)	(284 123)	(225 572)
Kokku intressitulu ja -kulu	(277 057)	(204 214)	(110 368)	(93 884)

30. Tehingud seotud osapooltega

Grupi aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud isikud, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Emaettevõtja aruande koostamisel on lisaks eelpool toodutele käsitletud seotud osapooltena tütarettevõtjaid ning nende juht-organite liikmeid.

Emaettevõtja tehingud tütarettevõtjatega

tuhandetes kroonides	1.4.2003-	1.4.2002-
	31.3.2004	31.3.2003
Äritulud		
Eesti Põlevkivile	152 912	123 391
Narva Elektriijaamadele	19 460	15 577
Televõrgu AS-ile	11 128	9 462
AS Elektriteenustele	5 996	7 211
AS Kohtla-Järve Soojusele	2 706	2 265
Energoremondile	1 598	1 357
AS Elpecile	320	196
Kokku äritulud	194 120	159 459

30. Tehingud seotud osapooltega, järg

tuhandetes kroonides	1.4.2003- 31.3.2004	1.4.2002- 31.3.2003
Ärikulud		
Narva Elektriijaamadelt	3 131 982	3 021 734
AS Elektriteenustelt	115 835	105 119
Televõrgu AS-ilt	39 417	35 458
Energoremondilt	17 349	20 539
AS Kohtla-Järve Soojuselt	16 678	23 702
AS Elpecilt	2 181	3 888
Kokku ärikulud	3 323 442	3 210 440
Materiaalse põhivara soetus		
AS Elektriteenustelt	85 437	79 802
AS Elpecilt	5 978	10 006
Energoremondilt	5 258	4 548
Televõrgu AS-ilt	52	0
AS Kohtla-Järve Soojuselt	35	0
Kokku materiaalse põhivara soetus	96 760	94 356
Materiaalse põhivara müük		
AS Elektriteenustele	243	0
AS Elpecile	70	0
Energoremondile	22	0
Kokku materiaalse põhivara müük	335	0
Finantstulud ja -kulud		
Narva Elektriijaamadelt	155 254	91 133
AS Kohtla-Järve Soojuselt	3 891	4 480
Energoremondilt	651	1 484
AS Elektriteenustelt	390	900
Televõrgu AS-ilt	(13)	649
AS Elpecile	(24)	(31)
Eesti Põlevkivilt	(7 473)	0
Kokku finantstulud ja -kulud	152 676	98 615
Emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele	31.3.2004	31.3.2003
Arvelduskrediit Narva Elektriijaamadele	2 460 624	1 557 574
Arvelduskrediit AS Kohtla-Järve Soojusele	58 570	44 848
Arvelduskrediit Energoremondile	3 928	16 173
Arvelduskrediit AS Elektriteenustele	1 076	9 346
Arvelduskrediit Televõrgu AS-ile	0	3 691
Pikaajalise laenu järgmisel aruandeperioodil tagasimakstav osa AS Kohtla-Järve Soojusele	0	1 300
Kokku laenud tütarettevõtjatele	2 524 198	1 632 932
Nõuded kaupade ja teenuste eest		
Narva Elektriijaamadele	17 342	17 289
Eesti Põlevkivile	15 008	13 667
Televõrgu AS-ile	1 048	1 000
AS Kohtla-Järve Soojusele	730	895
AS Elektriteenustele	724	778
Energoremondile	159	360
AS Elpecile	88	27
Kokku nõuded kaupade ja teenuste eest	35 099	34 016
Kokku emaettevõtja nõuded tütarettevõtjatele (lisa 6)	2 559 297	1 666 948

30. Tehingud seotud osapooltega, järg

Emaettevõtja kohustused tütarettevõtjate ees

tuhandetes kroonides	31.3.2004	31.3.2003
Võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest		
Eesti Põlevkivile	20 292	0
Televõrgu AS-ile	13 530	0
Energoremondile	4 851	962
OÜ Põhivõrgule	2 000	0
AS Narva Soojusvõrgule	293	725
AS Elpecile	56	1128
Kokku võlad üleöödeposiiti paigutatud tütarettevõtjate raha eest	41 022	2 815
Võlad Eesti Põlevkivile lühiajaliste deposiitide eest	464 000	0
Võlad kaupade ja teenuste eest		
Narva Elektriamaadele	154 870	179 847
AS Elektriteenustele	23 872	17 434
Eesti Põlevkivile	5 310	0
Televõrgu AS-ile	3 463	3 178
AS Elpecile	2 971	1 883
AS Kohtla-Järve Soojusele	2 026	1 616
Energoremondile	836	743
Kokku võlad kaupade ja teenuste eest	193 348	204 701
Kokku emaettevõtja kohustused tütarettevõtjate ees (lisa 16)	698 370	207 516

tuhandetes kroonides	Grupp 1.4.2003- 31.3.2004	Grupp 1.4.2002- 31.3.2003	Emaettevõtja 1.4.2003- 31.3.2004	Emaettevõtja 1.4.2002- 31.3.2003
Tehingud sidusettevõtjatega				
Ärikulud	182 780	163 197	7 366	10 404
Äritulud	517	282	0	0
Ostud äriühingutelt, milles nõukogu liikmed omavad olulist mõjuvõimu				
Ärikulud	6 237	20 519	6 047	5 598
Materiaalse põhivara soetus	0	32 900	0	32 900

Juhatuse ja nõukogu liikmetele makstud tasud on kajastatud lisas 27.

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

31. Pandid, tagatised, garantii-kohustused

Eesti Energia AS-i poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud. Seisuga 31.3.2004 kehtisid järgmised garantii-lepingud:

1) 8.2.2002 andis Eesti Energia AS garantii Foster Wheeler Energia OY-le viimati nimetatud ja AS Narva Elektriijaamade vahel 25.5.2001 sõlmitud lepingus AS Narva Elektriijaamade poolt võetud kohustuste täitmise tagamise kohta. Garantii tagatud leping sõlmiti AS Narva Elektriijaamade 2. energiaploki renoveerimiseks kogusummas ca 4 miljardit krooni. Aruandeperioodi lõpuks oli AS Narva Elektriijaamad tasunud lepingujärgseid makseid summas 3 457 800 tuh kr (eelmise aruandeperioodi lõpuks 2 016 319 tuh kr).

2) AS Energoremondil oli seisuga 31.3.2004 jões 19 Hansapangaga sõlmitud garantiilepingut klientidega sõlmitud lepingute tagatisena kogusummas 6 978 tuh kr maksimaalse tähtajaga kuni 27.12.2006 (eelmise aruandeaasta lõpus 17 lepingut kogusummas 14 368 tuh kr maksimaalse tähtajaga kuni 30.3.2006).

32. 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 Inspektsioon.

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.

Õhusaaste piirnormide täitmise kohustus

Euroopa Liit aktsepteeris Eesti keskkonnanalase liitumisega seotud tegevust, mida näevad ette Narva Elektriijaamade investeeringuplaanid aastateks 2002-2006, ning pikendas ajavahemikku põlevkivil töötavate elektriijaamade õhusaaste piirnormide täitmiseks kuni aastani 2016.

Taastuenergia ostukohustus

Elektrituruseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus osta taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergiat tema võrguga ühendatud tootjatelt Narva Elektriijaamade poolt müüdava elektrienergia 1,8-kordse hinnaga.

Ehituslepingud

Seisuga 31.3.2004 oli grupil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 806 056 tuh kr eest (seisuga 31.3.2003 1 882 842 tuh kr eest).

33. Bilansivälised varad

Seisuga 31.3.2004 on Eesti Põlevkivi kaevanduste ja kajärade kaevandamiskõlblikud põlevkivi varud hinnanguliselt kokku 549 mln tonni (seisuga 31.3.2003 569 mln tonni), sh allmaa- kaeveväljadel 375 mln tonni (seisuga 31.3.2003 387 mln tonni) ja pealmaakaeveväljadel 174 mln tonni (seisuga 31.3.2003 182 mln tonni). Peatatud Tammiku ja Sompka kaevanduste varu on seisuga 31.3.2004 38 mln tonni.

34. Bilansi-päevajärgsed sündmused

1.4.2004 andis Eesti Energia AS OÜ Põhivõrgule kapitalirendile ettevõtte Põhivõrk kohustusega tulevikus ettevõtte võõrandada. Ettevõtte üleandmisega läksid OÜ Põhivõrgule üle ka kõik senise Eesti Energia AS-i struktuuriüksusega Põhivõrk seotud õigused, kohustused ja töötajad.

20.4.2004 toimunud koosolekul otsustas AS Kohtla-Järve Soojuse nõukogu müüa avalikul enampakkumisel uuele operaatorile Kohtla-Järve linnaosa soojamajanduse äri, mille koosseisu kuuluvad Kohtla-Järve soojuselektriijaam ja Kohtla-Järve linna Järve linnaosas ning Kohtla vallas asuvad soojusvõrgud. Aastaaruande koostamise perioodi jooksul on välja kuulutatud Järve äri võõrandamine.

7.5.2004 sõlmis Eesti Energia AS laenulepingu Euroopa Investeeringupangaga 80 mln euro laenamiseks tähtajaga 15 aastat. Laenuga on kavas finantseerida jätkuvaid investeeringuid elektri ülekande- ja jaotusvõrkudesse. Laenu võib välja võtta kuni 7.11.2006. Intressimäär tüüp (juuv või fikseeritud) otsustatakse laenu väljavõtmisel.

11.6.2004 asutas Eesti Energia AS AS Nordic Energy Link'i. Äriühingu tegevuse eesmärgiks on Eesti-Soome merealuse kaabli ESTLINK ehitustööde tellimine ning kaabli haldamine peale ehitustööde lõppu.

16.6.2004 registreeriti äriregistris Eesti Energia AS-i tütarettevõtja OÜ Jaotusvõrk. Aastaaruande valmimise kuupäevaks ei olnud OÜ Jaotusvõrk majandustegevust alustanud.

AS PricewaterhouseCoopers

Pärnu mnt. 15
10141 Tallinn
www.pwc.com/ee/
www.pwc.ee

Telefon 6 141 800
Faks 6 141 900

AUDIITORI JÄRELDUSOTSUS

Eesti Energia AS-i aktsionäreile

Oleme auditeerinud Eesti Energia AS-i (emaettevõtte) ning emaettevõtte ja selle tütarettevõtete (kontsern) 31. märtsil 2004 lõppenud majandusaasta kohta koostatud emaettevõtte ja kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet, mis on esitatud lehekülgedel 51-86 ja mille 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 raamatupidamise aastaaruanne olulises osas õigesti ja õiglaselt emaettevõtte ja kontserni finantsseisundit seisuga 31. märts 2004 ja siis lõppenud majandusaasta tegevuse tulemust ning rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega.



Urmas Kaarlep
AS PricewaterhouseCoopers



Ago Vilu
Vannutatud audiitor

21. juuni 2004

Juhatuse deklaratsioon

Juhatus kinnitab lehekülgedel 51 kuni 86 esitatud Eesti Energia ASI (emaettevõtja) ning emaettevõtja ja selle tütarettevõtjate (grupp) perioodi 1.4.2003 – 31.3.2004 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;

raamatupidamise aastaaruanne kajastab emaettevõtja ja grupi finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi õigesti ja õiglaselt;

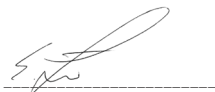
kõik teadaolevad olulised asjaolud, mis on selgunud aruande valmimise kuupäevani 20.6.2004, on raamatupidamise aastaaruandes nõuetekohaselt arvesse võetud ja esitatud.

Juhatuse hinnangul on Eesti Energia AS jätkuvalt tegutsev majandusüksus.


Gunnar Okk
Juhatuse esimees




Sandor Liive
Juhatuse liige



Lembit Vali
Juhatuse liige



Mati Jostov
Juhatuse liige



Marko Allikson
Juhatuse liige



Kasumi jaotamise ettepanek

Eesti Energia AS jaotamata kasum seisuga 31.3.2004 on 523 115 953 kr.

Juhatus teeb aktsionäride üldkoosolekule ettepaneku seoses Eesti Energia AS jätkuva finantseerimisvajadusega jaotada kasum alljärgnevalt:

- 1) kanda kohustuslikku reservkapitali 26 155 798 kr
- 2) jätta jaotamata 496 960 155 kr

Aktsionäride nimekiri

Eesti Energia AS-i omanikuks on 100% Eesti Vabariik.

Seltsil on seisuga 31.3.2004 kokku 72 741 000 registreeritud aktsiat nominaalväärtusega 100 krooni.

65 200 000 aktsiat omandas Eesti Vabariik aktsiaseltsi asutamisel 31.3.1998, 250 000 aktsiat on omandatud 27.12.1999, 963 000 aktsiat 27.4.2001, 548 000 aktsiat 30.6.2003 ja 5 780 000 aktsiat 7.11.2003.

Eesti Energia juhtorganid

Nõukogu
Nõukogu esimees
Urmas Söörumaa

Nõukogu liikmed
Alo Kelder
Siim-Valmar Kiisler
Olev Liik
Toomas Luman
Ants Pauls
Märt Rask
Janno Reiljan

Juhatus
Juhatuse esimees
Gunnar Okk

Juhatuse liikmed
Sandor Liive
Lembit Vali
Mati Jostov
Marko Allikson