



EESTI ENERGIA

Eesti Energia

Vahearuanne

1. aprill 2006 – 30. juuni 2006

2006/07 I kvartali olulisemad sündmused

Eesti majanduskeskkond on soodne

Viimaste kvartalite jooksul on Eesti majanduskasv olnud muljetavaldav. Eesti Panga prognooside kohaselt¹ jätkuvad positiivsed tendentsid ka järgmistel aastatel. 2006. aastal ulatub Eesti majanduskasv prognooside kohaselt 8,1% - ni.

Nii sise- kui ka välisnõudlus kasvavad oodatavalt. Eksport ja import kasvavad 2006. aastal võrdselt keskmiselt 15%. Euroopa Komisjoni prognooside kohaselt lõpptarbimine Eestis jätkab kiiret kasvu eeskätt suurenevate ehitussektori investeeringute tõttu. Eratarbimine jääb ootuste kohaselt stabiilseks ja seda tagavad tööhõive kasv koos reaalpalga kasvuga.

Eesti on võrreldes teiste oma piirkonna riikidega SKP, tööstuse kogutoodangu ja energiasektori kasvukiiruselt teine.

Algasid Estlinki kaabli paigaldustööd

2006. aasta aprillis paigaldati esimesed 18 kilomeetrit Estlinki maakaablit. Tööd algasid Harku alajaamast. Transformaator on tarnitud ja ülejäänud vajalikud ehitatava alajaama osad tarnib valmistajatehas järgmiste kuude jooksul. Kaabli merre laskmine algab septembris. Projekt lõpetatakse 2006. aasta jooksul.

Estlinki eesmärgiks luua esimene ühendus Balti- ja Põhjamaade elektriturude vahel, et tõsta Balti riikide varustuskindlust ja vähendada elektrisüsteemi sõltuvust Venemaa elektrisüsteemist. Kavatsuste järgi võimaldab Estlinki kaabel üle kanda kuni 3 TWh elektrienergiat.

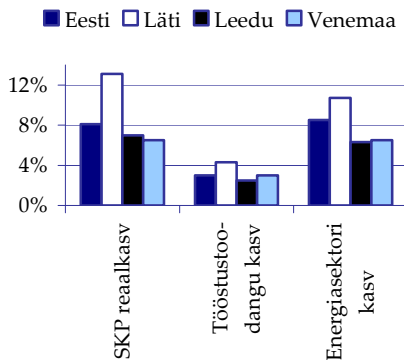
Eesti Energia teeb koostööd Soome Solidusega

Eesti Energia ja Soome firma Solidus OY loovad tihedaid tööalaseid kontakte. Mõlemad ettevõtted on sõlminud lepinguid seoses Estlinki kaabliprojektiga. Solidus osutab Eesti Energiale Soome ekspordi riskijuhtimisteenust. Samuti aitab Solidus koostada Eesti Energia riskijuhtimisstrateegiat ja portfellihoolduspõhimõtteid.

Uue Ignalina tuumajaama teostatavusuuring valmib 1. oktoobriks 2006

8. märtsil kirjutasid Lietuvos Energija, Eesti Energia ja Latvenergo kavatsuste protokoll, kus otsustati läbi viia uue tuumajaama teostatavusuuring, et selgitada uue jaama rajamise tingimused. Teostatavusuuring valmib 1. oktoobriks 2006. Uuringu läbiviimiseks moodustati mitu komiteed ja töögruppi ja valiti nõuandvad asutused kes toetavad projekti arengut. Tehnoloogia ja keskkonna töögrupi nõustajaks on Šveitsi Colenco Power Engineering Ltd, finantstöögrupi nõustajaks Londoni investeerimispank Dresdner Kleinwort, juriidilise töögrupi nõustajaks Freshfields, Bruckhause, Deringer. Dresdner Kleinwort valiti ka kogu teostatavusuuringu koordinaatoriks.

Makromajandusnäitajad



¹ Eesti Panga prognoos aastateks 2006-2008, 26. aprill 2006

24. mail 2006 moodustati juhtkomitee mandaadiga teaduslik nõustamiskomitee, kelle peäülesandeks on anda tagasisidet tööruhmade aruannete kohta. Teaduslik nõustamiskomitee koosneb Kaunase Tehnikaülikooli, Leedu Energeetikainstituudi, Läti Teadusteakadeemiast ja Eesti Teadusteakadeemia teadlastest.

Televõrgu AS käivitas kiire internetiteenuse

Televõrgu AS eesmärgiks on siseneda internetiteenuste jaemüügi turule ja hõlvata antud turust 10% aastaks 2010. Selle eesmärgi nimel plaanib firma käimasoleval majandusaastal investeerida 18 mln krooni.

Eesti Energia asutas Tulevikuenergia Sihtkapitali

27. aprillil 2006 asutatud Tulevikuenergia Sihtkapitali paigutatakse järgmise kolme aasta vältel 150 mln krooni. Sihtkapitali loomise eesmärk on toetada teadus- ja arendustööd leidmaks uusi ja konkurentsivõimelisi energia tootmistehnoloogiaid Läänemere regioonis. Sihtkapitali poolt rahastatavad uurimissuunad on põlevkivitoodete vääristamine, biomassi, biogaasi ja erinevate taastuenergia liikide kasutamine ning teised alternatiivsed energiatootmistehnoloogiad. Selle töö käigus soovib Eesti Energia teha koostööd teiste energiasektoris tegutsevate ettevõtetega, teadus- ja riigiasutustega.

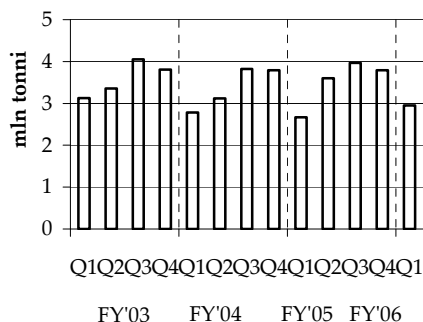
Peamised finantsnäitajad

	1.4.2006- 30.6.2006	1.4.2005- 30.6.2005	Muutus	
Tulud, mln. kr	2 047	1 409	638	45,3%
sh. kodumaine elektrienergia müük	1 190	1 087	103	9,5%
Ärikasum enne kulumit, mln. kr	1 036	496	540	108,8%
Ärikasum, mln. kr	647	131	516	393,0%
Puhaskasum, mln. kr	532	36	496	1372,9%
Materiaalne põhivara, mln. kr	19 726	18 960	766	4,0%
Omakapital, mln. kr	15 733	13 185	2 548	19,3%
Netovõlg, mln. kr	2 583	4 397	-1 814	-41,2%
Investeeringud, mln. kr	537	547	-9	-1,7%
FFO, mln. kr	972	440	532	120,9%
Võlakohustused/(Võlakohustused+Omakapital) ¹	25,4%	26,8%	-1,3%	
ROIC	15,8%	5,7%	10,1%	
EBITDA / intressikulud võlakohustustelt ²	10,8	8,4	2,4	
FFO/Netovõlg ¹	108,1%	45,6%	62,5%	
FFO/Intressikulud	6,5	7,0	-0,5	
FFO/Investeeringustegevuse rahavoog	138,3%	90,6%	47,8%	
EBITDA marginaal	50,6%	35,2%	15,4%	
Ärikasumi marginaal	31,6%	9,3%	22,3%	

1 - Bilansinumbriid on perioodilõpu seisuga , 2 - 12 kuu summa

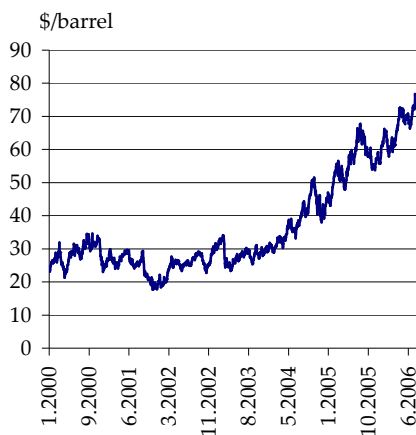
Ärsegmentide majandustulemused

Põlevkivi müük



FY'03 FY'04 FY'05 FY'06

Nafta maailmaturu hind



Põlevkivitootmise efektiivsus kasvab

Põlevkivi tootmise segmendi I kvartali äritulud moodustasid 419 mln kr, millest 384 mln kr oli põlevkivi müük. Naturaalnäitajates ulatus müük 2 952 tuhande tonnini. Kasvud võrreldes möödunud aastaga põlevkivi osas vastavalt 16,0 % ja 10,7%. Edenemine tuleneb peamiselt elektri tootmiseks vaja mineva põlevkivi toodangu kasvust.

Põlevkivi tootmise segmendi ärikasum kasvas võrreldes eelmise majandusaastaga 1,4 mln kr (19%) võrra. Ärikasum kasvas vaatamata keskkonnamaksude ja kütusehindade järsule tõusule. Hoolimata toodangu kasvust ja tööjõuturu üldisest survest on tööjõukulud vähenenud ja seda efektiivsema tootmisprotsessi arvel, mille tulemusena vajatakse vähem tööjõudu.

Juunis 2006 kuulutati välja AS Põlevkivi dividendid 180 mln kr ulatuses, mis mõjutas põlevkivitootmise segmendi puhaskasumi tulemust 51 mln kr võrra.

Viimase 12 kuu EVA on põlevkivi segmendil positiivne, ulatudes 53 mln kroonini (+ 16 mln kr). Kolme kuu FFO moodustas 63 mln kr ja investeringud 70 mln kr.

31. mail 2006 andis AS Metrosert kõigile AS Eesti Põlevkivi ettevõtetele üle sertifikaadid, mis tõendavad ettevõtete vastavust ISO 9001 kvaliteedijuhtimissüsteemide standardile, ISO 14001 keskkonnanjuhtimissüsteemide standardile ja OHSAS 18001 töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteemid standardile.

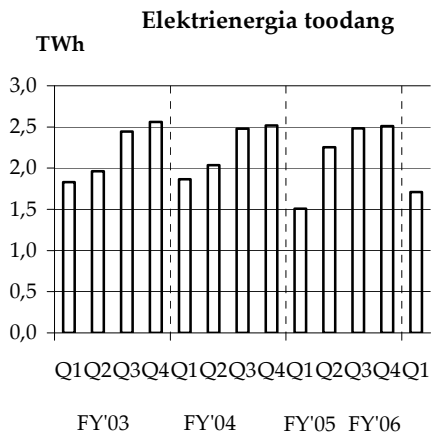
Kindel on, et lähimail aastail jätkub Eesti Energia kontsernis põlevkivipõhine elektrienergia tootmine, plaanis on laiendada põlevkiviõli tootmist ning käigus on uuringud põlevkivi kasutusvaldkondade laiendamisvõimaluste kohta.

Elektri- ja soojusenergia tootmise segmendi tulemit toetas energianõudluse kasv

Elektrienergia müügiks kujunes segmendis I kvartali lõpuks 1703 GWh ja 726 mln kr, mis on 209 GWh (14,0%) enam kui möödunud aastal, elektrienergia müügi kasv moodustas 75 mln kr ehk +15,3%. Toodangu maht kasvas peamiselt Narva Elektriijaamade AS's. Iru ja Kohtla-Järve elektriijaamades toimus toodangu marginaalne vähenemine.

Soojusenergia müügiks kujunes I kvartalis 330 GWh ja 90 mln kr, mis on 14 GWh (4,1%) vähem kui möödunud aastal, soojusenergia tulud suurenesid +4 mln kr ehk 4,8%. Narva Elektriijaamades vähenes müük 9,3%, Kohtla Järvel 12,8%, Iru soojusenergia müük kasvas 0,5%.

Segmendi ärikasum on kasvanud 371 mln kroonini, millest 386 mln kr moodustas saastekvootide müük. Emissioonikaubandust arvestamata kahanes segmendi I kvartali ärikahjum 57 mln kroonilt 15 mln kroonini.



Arvestamata emissioonikaubanduse mõju moodustas kolme kuu FFO on 90 mln kr (+2mln kr). Investeeringud (88,7 mln kr) finantseeriti jooksvatest äritegevuse rahavoogudest.

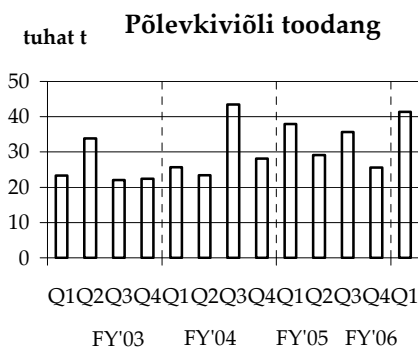
Tootmise ärikasumit mõjutasid kõige enam oluline keskkonnamaksude (12,4 mln kr) ja kulumi (14,4 mln kr) tõus, mille tulemusena majandusliku väärtuse loomist iseloomustav näitaja EVA langes 165 mln kr võrra -203 mln kroonini. Üha enam väärtustatakse puhast keskkonda, mistõttu muutuvad keskkonda reguleerivad nõuded üha rangemaks. Oleme energiatootmise investeerimisstrateegia koostamisel arvestanud tänaste aga ka tuleviku keskkonnanormidega. Viimaseks oluliseks sündmuseks on madala lämmastikoksiidi ühendi heitega põletite paigaldamise projekti algus Iru Elektri jaamas. Samas jätkuvad Eesti elektri jaamas investeeritud uuemasse puhtamasse tuhaärrastussüsteemi, millesse paigutati esimeses kvartalis 20 mln kr.

Õlitootmine – kütuste hindade kasv toetab tugevaid majandustulemusi

2006/07 majandusaasta I kvartalis ulatus grupiväline põlevkiviõli müük 26 000 tonnini (-5 300 tonni), mille müügitulud moodustasid 106,3 mln krooni (+44,9 mln kr, 73,2%). Seoses tõusvate toorainetehindadega suurenes õlitootmise segmendi ärikasum 25,8 mln kroonilt 74,7 mln kroonini.

Õlitootmise segmendi 12 kuu EVA on aastaga kasvanud 197 mln kroonini ehk +153 mln kr. 3 kuu FFO'ks saavutati 77 mln kr.

Kõrged naftasaaduste hinnad maailmaturgudel on muutnud üha tasuvamaks põlevkiviõli tootmise, mistõttu on käivitatud uuringud nii seniste tootmiseseadmete maksimaalse rakendamise kui tootmise laiendamise osas.



Elektrienergia ülekanne – investeeritud kapitali tootlus tõusuteel

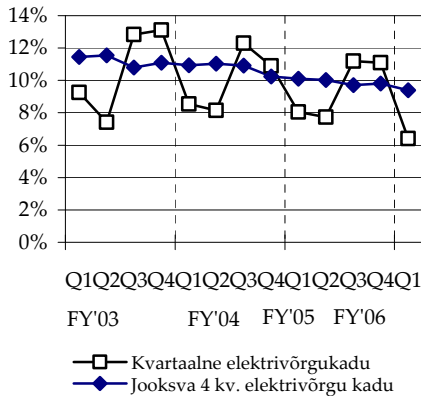
Ülekandeteenuse müügist laekus segmendile 263 mln kr (+24 mln kr). Ülekandevõrku läbis 1 936 GWh elektrienergiat, mis on 7,0% enam kui mullu. Võrgu efektiivsuse kasvu ilmestab fakt, et kaod langesid 3,16%lt 3,08%le.

Jõudsa elektrienergia tarbimise kasvu toel kasvas elektrienergia ülekande segmendi I kvartali ärikasum 73 mln kroonini, mis võrreldes möödunud aastaga tähendab 28 mln kr võrra paremat tulemust. FFO kolme kuu tulemuseks saavutati 119 mln kr (+19 mln kr).

Vaatamata investeeritud kapitali ligi 550 mln kasvule jõudis 12 kuu EVA -31 mln kroonini, mis oli 159 mln kr parem võrreldes möödunud aasta sama perioodiga.

2006/07 majandusaasta I kvartalis investeeriti ülekandesse 195 mln kr.

Jaotusvõrgu kaod



Jätkati mahukate projektidega strateegilisel Tallinn – Narva suunal. Suurimateks projektideks olid 2006/07 majandusaasta I kvartalis Kiisa – Balti 330 kV õhuliini ehitamine (76 mln kr), Papiniidu 110kV jaotla ja Püssi 110kV jaotusseadme renoveerimine ning Paldiski 110 kV 110 kV jaotla ja Veskimetsa 110 kV jaotusseadme renoveerimised.

Elektrienergia jaotamine – elektrivõrguga liitumised on siiani kõrgel tasemel

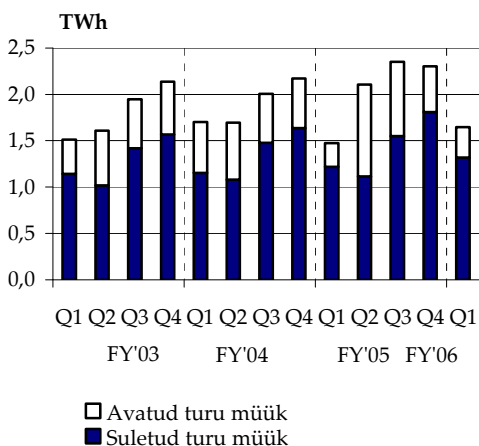
Kaad elektrenergia jaotusvõrgus on võrkude efektiivsuse üks olulisemaid näitajaid. Kadude ajalooline trend on selgelt alanev. 2006/07. majandusaasta esimese kvartalis langesid kaod 6,3 % - ni ja 12 kuu kaod 9,4% - ni (-0,7%).

Võrguteenuste müük jaotusvõrgu segmendis kasvas 561 mln kroonini (+6,0%). Ärikasumi marginaal kasvas 8,7%lt 9,6%ni, elektrenergia jaotamise segmendi ROIC ulatus 6,2 %, 12 kuu EVA -69 mln kr. 3 kuu FFO on kasvanud 33 mln kroonilt 103 mln kroonini.

Jaotusvõrku investeeriti 2006/07 majandusaasta I kvartalis 158 mln kr. Jaotusvõrgu mahukaim investeerimisprogramm on mitmendat aastat järjest elektrivõrguga liitumised, millesse investeeriti kolme kuuga 73 mln kr.

Lisaks elektrivõrguga liitumistele panustatakse oluliselt võrgu töökindluse tagamisele (35 mln kr) ja alajaamaseadmete uuendamisele (24 mln kr).

Elektrienergia müük



Müük ja klienditeenindus – kõrge majanduskasv viis tugevale kodumaisele kasvule ja ekspordile

I kvartalis kujunes elektrenergia müügiks 1 644 GWh (+11,3%), elektrenergia müügitulud moodustasid 767 mln kr, mis võrreldes möödunud aasta sama perioodiga on 91 mln kr (+13,5%) rohkem. Suletud turu müük moodustas 1317 GWh (+8,3%) ja avatud turu müük 328 GWh (+28,2%). Elektrimüügi brutorentaablus kasvas 1,7% - lt 8,4% - ni. Elektrenergia tarbimine on hetkel kasvanud kiiremas tempos kui majanduskasv indikeerib.

Ärikasum kasvas 24 mln kr, saavutades 17 mln kr taseme. Segmendi ärikasumi marginaal paranes -1,0%lt +2,2%ni. Nende tulemuste taustal on EVA kasvanud 58 mln kroonini olles 133 mln kr parem mullusest tulemustest.

Käesoleva aasta perspektiivis avaneb tänu Estlinkile võimalus siseneda Põhjamaade energiaturule. Pikemas perspektiivis on Eesti Energia eesmärgiks müüa elektrit 2 miljonile kliendile. Juba täna toimuvad ettevalmistused elektrenergia turu avanemiseks.

Tugiteenused

Ärikasum kasvas 9 mln kroonilt 152 mln kroonini. Ärikasumist moodustas 98 mln kr intressitulud, mis arvestuse muutusest

tulenevalt kirjendatakse nüüd enne ärikasumit. Seni arvestati intressitulused segmendi finantstuludena. EVA tulemuseks saavutati 17 mln krooni.

Televõrgu AS alustas teenuse pakkumist Euroopa Hariduse ja Teaduse Andmesidevõrgule DANTE, käivitades Eestit, Lätit ja

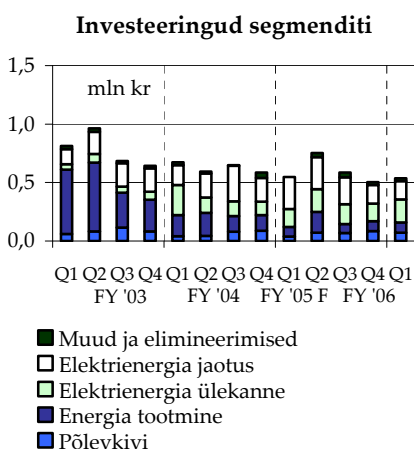
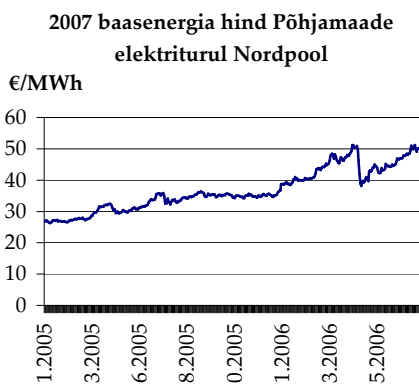
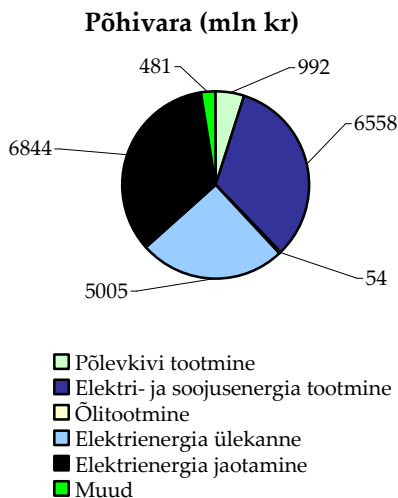
Leedut läbiva lairiba andmesidekanali kiirusega kuni 2,5Gbit/s, mis võimaldab eeltoodud riikide haridus- ja teadusasutustel kasutada Euroopa suunalisel magistraalvõrgul senisest 16 korda suuremaid andmemahtusid.

Maaailma juhtiva infotehnoloogiafirma IBMi tütarfirma IBM Eesti OÜ ja Televõrgu AS alustasid Eesti, Baltimaade ja Põhjamaade ettevõtetele ühist IT majutus-, hooldus ja magistraalside teenuse pakkumist.

28. aprillil 2006 andis Bureau Veritas Eesti OÜ üle AS-ile Elektriteenused kolm sertifikaati: töötervishoiu ja tööohutuse sertifikaadi OHSAS (Occupational Health and Safety Assessment Series) 18001:1999, Rahvusvahelise Standardiorganisatsiooni (ISO) keskkonnajuhtimissüsteemi sertifikaadi ISO 14001:2004 ja 2003.a. omistatud ning 2006.a uuendatud kvaliteedijuhtimissüsteemi sertifikaadi ISO 9001: 2000.

Sertifikaatidega on tunnistatud AS Elektriteenused kvaliteedi-, töökeskkonna- ning töötervishoiu ja tööohutuse integreeritud juhtimissüsteem vastavaks rahvusvahelistele nõuetele. OHSAS 18001:1999 nõuete juurutamisel on AS Elektriteenused Eesti Vabariigis esimeste hulgas. Seni on OHSAS 18001:1999 sertifikaat omistatud Eestis paarikümnele ettevõttele.

Varade portfell ja investeeringud



Vertikaalselt integreeritud portfell pakub mõistliku koosluse erineva riskiastmega varadest

Eesti Energia on energeetikaettevõtte, kelle varadeportfelli kuuluvad energiaketi ettevõtted alates kütuse kaevandamisest kuni elektrienergia müügini. Viimase kahe aasta jooksul on ettevõtte varade portfellis üha olulisemaks muutunud põlevkiviõli tootmise segment. Seisuga 30.06.2006 moodustasid kontserni aktivad kokku 23,9 mld krooni.

Eesti elektrienergia turg on täna 90% suletud, turg avatakse järk – järgult aastaks 2013. Sellest tulenevalt on elektritootmisega ja põlevkivi kaevandamisega seotud varade risk piiratud. Täna on Põhjamaade elektriturul baasenergia hinnad tasemel 50 – 60 €/MWh. Elektrienergia hind kodumaisel suletud turul on tasemel 26 €/MWh.

Põlevkiviõli tootmise ärikasum on viimase kahe aastaga kasvanud nafta hinna toel ca. 240 mln kroonini. Antud ärikasumi tase põhineb õlihinna tasemel ca. 3 500 kr/t. Põlevkiviõli hind on tihedalt seotud nafta maailmaturu hinnaga. Nafta hind on aasta alguse 50 – 60 \$/barreli tasemetelt tõusnud üle 70 \$/barreli tasemeni. Toetudes jätkuvalle ebastabiilsusele Lähis – Idas ei prognoosi enamik analüütikuid lähikvartalites olulist toornafta hinna langust.

Neljanda olulise osa varade portfellist moodustavad elektrivõrgud. Elektrivõrgud on loomulik monopol. Elektrienergia ülekande ja jaotamise äride tulud on reguleeritud. Põhivõrgu aktivad moodustavad 5,1 mld krooni, jooksev 12 kuu investeeritud kapitali tootlus on 6,3%, jaotusvõrgu aktivad moodustavad 7,1 mld kr jooksev 12 kuu investeeritud kapitali tootlus 6,2% .

Investeeringud toetavad arengut

Eesti Energia investeerimisstrateegia lähtub majandusliku efektiivsuse, keskkonnateadliku arengu ning varustuskindluse kriteeriumitest. Ette võetavad investeeringud peavad tagama strateegiliste eesmärkide täitmise. Elektritootmise osas tähendab see tootmisportfelli mitmekesistamist: koostootmise ja taastuvenergia arendamist. Teiste hulgas uuritakse Lietuvos Energija ning Latvnergoga tuumajaama rajamise võimalikkust ning tuuleenergia reservi tagamiseks gaasiturbiinide rajamise tasuvust. Põhjalikul kaalumisel on praegu veel ühe keevkihttehnoloogial töötava bloki ehitamine Narva Elektriijaamadesse.

Põhivõrk ja jaotusvõrk on alates Eesti Energia AS asutamisest 1998. aastal teinud läbi märkimisväärse arengu, 12 kuu võrgukaod on kahanenud 20,5% -lt 11,5% -ni 2006/07 aasta esimese kvartali lõpuks. Elektrivõrkude investeeringute eesmärgid on seotud efektiivsel moel rikete ja kadude vähendamisega, pingeprobleemide likvideerimisega.

2006. aasta lõpuks valmib plaanide kohaselt 350 MW merekaabel Estlink. Merekaabli toel ühendatakse Eesti ja Balti elektriturud tervikuna Põhjamaade elektrituruga Nordpool. Pikemas perspektiivis on nii Euroopa kui sealhulgas ka Balti regiooni põhivõrkude eesmärgiks läbi ühenduste loomise suurendada elektri varustuskindlust ning elektrituru arengut.

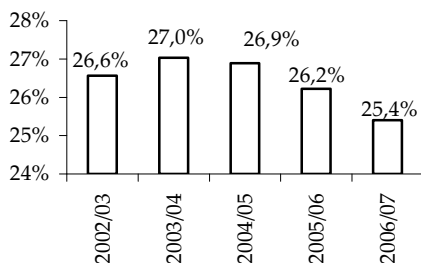
Eesti Energial on unikaalne oskusteave suuremahulise põlevkivi kaevandamise, elektri ning õli muutmise vallas. Täna suhteliselt kõrgete naftahindade, tehnoloogiate arengute ning Lähis – Ida poliitiliste realiteetide tingimustes on elektri – ja soojustootmise kõrval muutumas järjest olulisemaks võimaluseks põlevkivi väärtustamine läbi õlitootmise. Eesti Energia strateegiliseks eesmärgiks on viia õlitootmise maht tänaselt 130 000 tonnilt 500 000 tonnile aastaks 2010.

Eesti Energia strateegilise juhtimise üks olulisemaid vahendeid on tasakaalustatud tulemuskaart. Tasakaalustatud tulemuskaardil arvestatakse lisaks finantskriteeriumitele ka kliendi, töötajate kui protsesside efektiivsemaks muutmise aspektidega. Sellest tulenevalt peavad investeeringud lisaks finantskriteeriumite saavutamisele toetama tasakaalustatud tulemuskaardis ette nähtud eesmärkide täitmist.

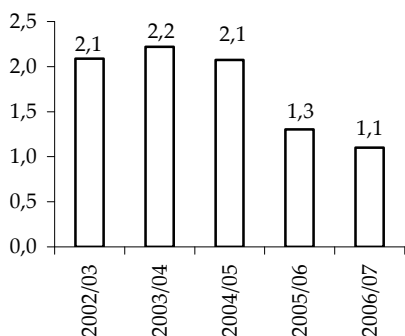
Aastatel 2002/03 – 2005/06 investeeris Eesti Energia kontsern 11,7 mld krooni ehk keskmiselt 2,9 mld krooni aastas. 2006/07 majandusaasta I kvartalis investeeris Eesti Energia 537 mln krooni. Energiatootmise segmendis olid tähtsamad investeeringud Iru Elektriijaama madala lämmastikoksiidi heitega põletite paigaldamise projekti jätkumine ja uue tuhaärastussüsteemi pilootprojekti algus Eesti Elektriijaamas. Põhivõrgus jätkus võrgu arendus strateegiliselt tähtsal Narva – Tallinn suunal ning Eesti – Soome merekaabli Estlink ehitus. Jaotusvõrgu olulisemad investeeringud olid madalpinge võrkude uuendamine, pingekvaliteedi programm ja liitumiste ehitamine.

Kasumlikkus, finantseerimine ja rahavood

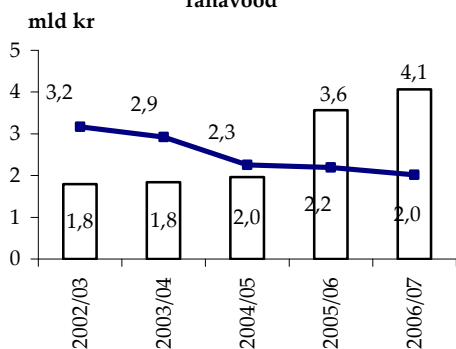
Finantsvõimendus



Laenuid/EBITDA



Äritegevuse ja investeeringute rahavood



Äritegevuse rahavood
 Investeeringute rahavood

Eesti Energia kasumlikkus on tõusuteel

Eesti Energia kontserni äritulud jooksva 12 kuu lõikes olid 8 986 mln kr (+2 703 mln kr, 43%). Ärikasum oli samal ajal 3088 mln kr (+2 112 mln kr, 217%) ja puhaskasum 2 615 mln kr (+1 954 mln kr, 295%). Kontserni EVA oli -22 mln kr suurenedes jooksva 12 kuu lõikes 503 mln kr.

Eesti Energia on tugeva bilansistruktuuriga ettevõtte

Vaatamata mahukatele investeeringutele jäi Eesti Energia bilansistruktuur 2006/07 majandusaasta I kvartalis konservatiivseks. Võla osakaal bilansis I kvartali jooksul isegi vähenes ning võlg/(võlg+omakapital) suhe kahanes elektrienergia nõudluse kasvu, kõrge naftahinna ning erakorralise saastekvootide müügi toel 26,2%-lt 25,4%-ni. Laenude/EBITDA suhe kahanes I kvartalis 1,3-lt 1,1-le. Keskpikas perspektiivis ootame võlakoorma kasvu, kuna investeeringud suurenevad saavutamaks seatud strateegilisi eesmärgi. Käibekapital suurenes I kvartalis 460 mln krooni võrra. 30.06.2006 moodustas Eesti Energia netovõlg 2 583 mln kr (12 kuuga -1 814 mln kr, -41%).

Seisuga 30.06.2006 oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmiseks intressimääraks 4,4%. Eesti Energia võlakohustuste alusvaaluutaks on euro. Eesti Energia krediitdireitingud on Moody's poolt kinnitatud positiivse väljavaatega A1 ja Standard & Poor's poolt kinnitatud stabiilse väljavaatega A-.

Eesti Energia pikaajaliste võlakohustuste hulgas on mahukaim osa 300 mln eurose mahuga 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirjad, mille lunastamistähtaeg on 2020. aastal. Samuti on võlaportfellis 15 mln eurone Põhjamaade Investeeringuspanga (NIB) laen, mille intressimäär on intressiswap'i kasutades fikseeritud tasemel on 6,08%. 60 mln eurosest NIB'i laenust on kasutatud 20 mln eurot osa on samuti fikseeritud intressimääraga.

Positiivsete majandustulemuste ja tugeva rahavoo kontekstis on likviidsusrisk madal

30.06.2006 seisuga oli Eesti Energia kontsernil vabu rahalisi vahendeid 2,8 mld krooni eest. Väljavõtmata laenusid oli 3,1 mld krooni eest. Likviidsusrisk on ettevõtte jaoks keskpikas perspektiivis minimaalne.

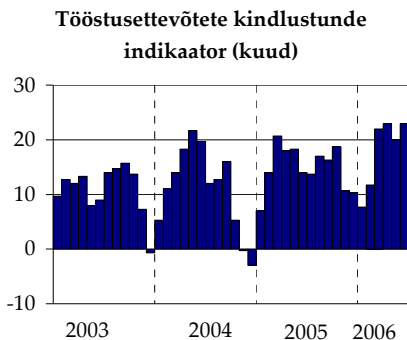
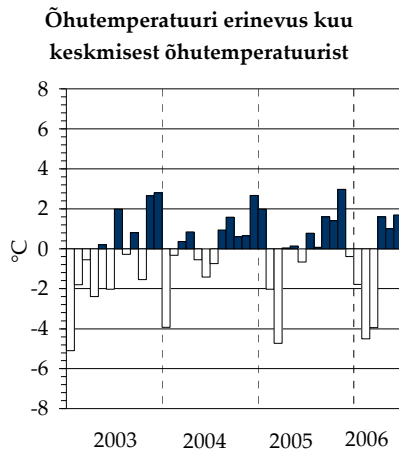
Krediidirisk on risk, et kontserni kliendid ja tehingupartnerid jätaavad omapoolsed kohustused täitmata. Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on ostjatelt laekumata arvete bilansiline maksumus millest on maha arvatud nõuete allahindlused

Keskmine arvete laekumise aeg jäi jooksva 12 kuu lõikes võrreldes 2005/06 majandusaasta lõpuga samale tasemele, moodustades 38 päeva. Seisuga 30.06.2006 oli kontsernil varusid 344 mln krooni eest.

Eesti Energia maksab 500 miljonit krooni dividende

Seoses 2005/06 aasta tugevate majandustulemustega otsustas ettevõtte üldkoosolek maksta dividende 500 mln krooni ulatuses.

Lühiajaline prognoos



Allikas: Eesti Konjunktuuriinstituut

Majanduse üldseisund jätkuvalt hea

Eesti Konjunktuuriinstituudi eksperdid hindasid juunis 2006 majanduse üldseisundit jätkuvalt heaks. Valdav osa samasid eksperte (87%) prognoosib soodsa olukorra püsimist lähemal poolaastal. Ülejäänud eksperdid on arvamusel, et majanduse olukord võib veelgi paraneda. Eesti Pank prognoosib 2006. aasta **SKP reaalkasvuks 8,1%** ja aastatel 2007 ja 2008 vastavalt 7,6% ja 6,9%. Ekspordi ja impordi reaalkasvuks prognoosib Eesti Pank sellel aastal 15%. Eesti majanduskasv on lühiajalise prognoosi põhjal piisavalt tugev toetamaks elektrienergia tarbimise kasvu.

Elektritarbimine on tõusutrendis

2006/07 majandusaasta I kvartali keskmine temperatuur oli **0,9°C** võrra kõrgem kui eelmise majandusaasta samal perioodil. Sellest hoolimata oli kodumaine elektritarbimine kasvutrendis. Analüüs näitab, et elimineerides tegelikust tarbimisest temperatuuri mõju on elektrienergia tarbimise kasv jõudnud tasemele **4%** aasta baasil. See on kõrgem pikaajalisest keskmisest tarbimise tõusust.

Kaad on vähenemas

Jaotusvõrgu kaod langesid jooksva 12 kuu lõikes tasemele **9,4%**, mis on viimaste aastate madalaim. Järgnevatel aastatel jätkatakse elektrivõrkude kadude vähendamist läbi sihipärase investeringute. Käesoleva majandusaasta jaotusvõrgu kadusid ootame allapoole 9,5% piiri.

Ebastabiilsus Lähis – Idas hoiab põlevkiviõli hinda kõrgel

Nafta hinna püsivalt kõrge tase on oluliselt kasvatanud põlevkiviõli konkurentsivõimet. Nafta maailmaturuhinnad on võrreldes 2005/06. majandusaasta 50-60 \$/barreli tasemetelt olukorra tõttu Lähis – Idas (põhjuseks eelkõige Iraani tuumaprogrammi võimalike järelmitega seotud ebakindlus) tõusnud üle 70 \$/barreli tasemele. Põlevkiviõli hinda määrava kütteõli hind muutunud sarnaselt nafta hinnaga. 2006/07. majandusaastal planeerib Eesti Energia korraldada lisa põlevkivioksijoneid. Kuna kasvanud õlihind on mõjutanud osa kohalikke soojusettevõtjaid, kaalub riik võimalusi põlevkiviõli hinda reguleerimiseks siseturul.

Prognoosime majandustulemuste jätkuvat paranemist

Seoses Eestis tugeva kodumaise müügikasvuga, majandusaasta neljandas kvartalis avanevate ekspordivõimalustega ning toetudes ettevõtte kulude optimeerimisele ja läbimõeldud investeringutele ootame 2006/07 majandusaastal **käibe- ja tootlusnäitajate** jätkuvat kasvu. Käesoleva majandusaasta lõpuks soovime ka saastekvootide müüki jõuda positiivse EVA väärtuseni.

Ärisegmentide tutvustus

Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi

Põlevkivi kaevandatakse Ida-Virumaal Eesti põlevkivimaardla osas, mis ulatub Kiviõlist Narva jõeni ja põhjast lõunasse Jõhivist Väike-Pungerjani. Põlevkivihindi sügavus maapinnast on kümnekonnast meetrist kuni 70 meetrini. Põlevkivi tootmisel rakendatakse pealmaakaevandamist Aidu ja Narva karjäärides ning allmaakaevandamist Estonia ja Viru kaevandustes. Hinnanguliselt on Eesti Energia kontserni käsutuses maardlad, mille mahust jätkub seniste trendide juures vähemalt 40 aastaks elektrienergia tootmiseks.

Põlevkivi tootmisega tegeleb otseselt või kaudselt Eesti Energia kontserni struktuurides ligi 4000 inimest, olles kõige inimtöömahukam segment kontsernis. Viimase 12 kuu põlevkivi toodang moodustab 13,7 mln tonni.

Elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva Elektri jaamad ja Õlitehas, Iru Elektri jaam, AS Kohtla-Järve Soojus, Taastuvenergia

Eesti Energia kontsernil on elektrienergia tootmisel kasutada 2 602 MW võimsusi ja soojusenergia tootmisel 1 232 MW võimsusi. Elektri- ja soojusenergia tootmisega tegeleb Eesti Energia kontsernis ca. 1 900 inimest. Viimase 12 kuu jooksul moodustab elektri- ja soojusenergia tootmise segmendi elektrienergia toodang 8 964 GWh ja soojusenergia toodang 2 298 GWh.

Õli tootmine - Narva Elektri jaamade Õlitehase äriüksus

Seoses õlitootmise segmendi kasvava olulisusega Eesti Energia tulemustele käsitletakse 2005/06 majandusaastast õlitootmist majandusarvestuse kontekstis eraldi ärisegmentina.

Põlevkiviõli on süsivesinike segu, mis tekib üledestilleerimisel laias temperatuuride vahemikus. Põlevkiviõli eeliseks naftamasuutide ees on väiksem viskoossus, madalam hangumistemperatuur ning väävli ja mehaaniliste lisandite sisaldus, vähene raskemetallide sisaldus ning vanaadiumi puudumine. Põlevkiviõli kasutatakse peamiselt kütusena nii suurtes kui väikestes kateldes. Õlitehase toodang moodustab viimase 12 kuu lõikes 132 tuhat tonni põlevkiviõli.

Elektrienergia ülekanne - OÜ Põhivõrk

Ülekandesegmendis kajastub Eesti Energia kontserni omanduses oleva vähemalt 110 kV pingega üleriigilise võrgu tegevus koos üle 10 kV pingega vahelduvvoolu ühendustega teiste riikide võrkudega ning süsteemi kui terviku toimimiseks, haldamiseks ja arendamiseks vajalike muude seadmetega. Elektrienergia ülekandeks on Eesti Energia kontsernil kasutada 5193 km liine, mis ühendavad 142 alajaama.

Elektrienergia jaotamine - OÜ Jaotusvõrk

Jaotussegmendis kajastub Eesti Energia kontserni omanduses oleva kuni 35 kV kesk- ja madalpingevõrgu haldamine ning elektri jaotamine lõppkliendile. Hallata on rohkem kui 18 000 alajaama ja üle 60 000 km elektriliine, mis on klientidega ühenduses ligi 582 000 liitumiskoha kaudu.

Müük ja klienditeenindus - Eesti Energia AS Teenindus

Eesti Energia Teeninduse missioon on säästa klientide energiat elektriasjade ajamisel. Asjaajamise lihtsuse, mugavuse ja kiiruse nimel oleme pidevat tööd teinud ning ka sel aastal klientidele sammukese lähemale astunud. Eesti Energial on üle 480 000 kodukliendi ning üle 22 000 äri kliendi. Äriklendi tarbimiskohti on aga kaks korda rohkem – ligi 50 000 objekti.

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

Tugiteenuste segmenti on koondatud ülejäänud Eesti Energia kontserni tegevused, mis ei mahu eelpool nimetatud segmentide alla. Siia kuuluvad vertikaalselt integreeritud ketile väärtust lisavad ärid, sealhulgas elektrivõrkude ehitus ja projekteerimine, energeetikaseadmete valmistamine ja telekommunikatsiooni-teenuste osutamine.

Finantsaruanded

BILANSS

tuhandetes kroonides

	30.6.2006	30.6.2005	31.3.2006	Lisa
VARAD				
Käibevara				
Raha ja selle ekvivalendid	2 786 772	421 300	2 337 720	
Lühiajalised finantsinvesteeringud	43 269	0	0	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	834 385	637 158	970 685	
Varud	344 220	337 617	305 979	
Kokku käibevara	4 008 646	1 396 075	3 614 384	
Põhivara				
Investeeringud sidusettevõttesse	169 501	177 523	169 501	
Materiaalne põhivara	19 725 875	18 959 880	19 597 162	4
Firmaväärtus	39 029	39 029	39 029	
Kokku põhivara	19 934 405	19 176 432	19 805 692	
Kokku varad	23 943 051	20 572 507	23 420 076	
KOHUSTUSED				
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	71 296	836 191	71 314	5
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 308 231	1 260 624	1 346 891	
Tuletisinstrumentid	0	30 657	12 485	
Eraldised	64 488	84 932	76 784	
Tulevaste perioodide tulud	9 667	9 667	11 948	
Kokku lühiajalised kohustused	1 453 682	2 222 071	1 519 422	
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	5 298 801	3 982 122	5 331 248	5
Võlad hankijatele	531	0	531	
Eraldised	297 477	303 428	292 867	
Tulevaste perioodide tulud	1 160 028	880 211	1 077 261	
Kokku pikaajalised kohustused	6 756 837	5 165 761	6 701 907	
Kokku kohustused	8 210 519	7 387 832	8 221 329	
OMAKAPITAL				
Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital				
Aksiakapital	7 274 100	7 274 100	7 274 100	
Aažio	4 065 497	4 065 497	4 065 497	
Kohustuslik reservkapital	685 661	652 339	685 661	
Riskimaandamise reserv	0	-29 793	-1 289	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	3 142 394	1 163 413	1 033 091	
Aruandeaasta kasum	534 835	37 187	2 109 303	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital	15 702 487	13 162 743	15 166 363	
Vähemusosa	30 045	21 932	32 384	
Kokku omakapital	15 732 532	13 184 675	15 198 747	
Kokku kohustused ja omakapital	23 943 051	20 572 507	23 420 076	

KASUMIARUANNE
 tuhandetes kroonides

	3 kuud		12 kuud		Lisa
	1.4.2006 - 30.6.2006	1.4.2005 - 30.6.2005	1.7.2005- 30.6.2006	1.7.2004- 30.6.2005	
Müügitulu	1 621 062	1 397 505	7 309 287	6 234 334	
Muud äritulud	425 640	11 447	1 670 016	44 888	
Sihtfinantseerimine	0	73	6 243	2 488	
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	28 746	49 978	-4 019	37 453	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-502 861	-475 729	-2 157 088	-1 944 141	
Mitmesugused tegevuskulud	-179 547	-147 131	-689 441	-585 916	
Tööjõukulud	-353 827	-337 307	-1 431 395	-1 390 470	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-388 654	-364 697	-1 585 185	-1 406 725	4
Muud ärikulud	-3 447	-2 881	-30 671	-17 120	
ÄRIKASUM/-KAHJUM	647 112	131 258	3 087 747	974 791	
Finantstulud ja -kulud					
Intressikulu võlakohustustelt	-66 248	-70 027	-432 410	-286 638	
Muud finantstulud/-kulud	11 729	-3 639	10 131	-20 642	
Kokku finantstulud ja -kulud	-54 519	-73 666	-422 279	-307 280	
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	0	0	17 068	15 168	
Kahjum sidusettevõtja väärtuse langusest	0	0	-7 375	0	
KASUM/KAHJUM ENNE MAKSUSTAMIST	592 593	57 592	2 675 161	682 679	
TULUMAKSUKULU	-60 097	-21 438	-60 097	-21 438	6
ARUANDEAASTA KASUM	532 496	36 154	2 615 064	661 241	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	534 835	37 187	2 606 951	650 574	
vähemusomanike osa kasumist/kahjumist	-2 339	-1 033	8 113	10 667	
<i>Tava puhaskasum aktsia kohta (kroonides)</i>	<i>7,35</i>	<i>0,51</i>	<i>35,84</i>	<i>8,94</i>	7
<i>Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (kroonides)</i>	<i>7,35</i>	<i>0,51</i>	<i>35,84</i>	<i>8,94</i>	7

RAHAVOOARUANNE

tuhandetes kroonides

	3 kuud		12 kuud	
	1.4.2006 -	1.4.2005 -	1.7.2005-	1.7.2004-
	30.6.2006	30.6.2005	30.6.2006	30.6.2005
Rahavood äritegevusest				
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	986 505	480 190	4 564 909	2 314 865
Äritegevusega seotud käibekapitali netomuutus	5 974	35 976	-155 208	-32 306
Makstud intressid ja laenukulud	-28 438	-42 695	-355 691	-280 403
Saadud intressid	14 126	2 651	32 234	8 245
Makstud tulumaks	0	0	-21 438	0
Kokku rahavood äritegevusest	978 167	476 122	4 064 806	2 010 401
Rahavood investeerimisest				
Tasutud materiaalse põhivara soetamisel	-593 129	-633 261	-2 385 778	-2 414 264
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	91 655	93 502	315 840	273 198
Laekunud materiaalse põhivara müügist	51 035	8 158	77 011	17 574
Laekunud äriüksuse müügist	0	0	0	30 428
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	0	0	17 715	15 789
Tagasi laekunud oma töötajatele antud laenud	0	0	6	1
Tasutud finantsinvesteeringute soetamisel	-43 204	-135 256	-43 204	-137 256
Laekunud finantsinvesteeringute müügist	0	0	0	0
Kokku rahavood investeerimisest	-493 643	-666 857	-2 018 410	-2 214 530
Rahavood finantseerimisest				
Laekunud kommertsapaberite emiteerimisel	0	0	388 339	0
Lunastatud kommertsapaberid	0	0	-391 165	0
Makstud dividendid	0	0	-97 000	0
Emiteeritud pikaajalised võlakirjad	0	0	2 868 595	0
Lunastatud pikaajalised võlakirjad	0	0	-1 613 031	0
Saadud pikaajalised pangalaenud	0	0	0	234 699
Tagasi makstud pangalaenud	-35 256	-18 491	-836 078	-36 982
Tagasi makstud kapitalirendikohustused	-216	-43	-584	-169
Kokku rahavood finantseerimisest	-35 472	-18 534	319 076	197 548
Puhas rahavoog	449 052	-209 269	2 365 472	-6 581
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi algul	2 337 720	630 569	421 300	427 881
Raha ja selle ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	2 786 772	421 300	2 786 772	421 300
Kokku raha ja selle ekvivalentide muutus	449 052	-209 269	2 365 472	-6 581

OMAKAPITALIARUANNE

tuhandetes kroonides

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital					Kokku	Vähe- mus- osa	Kokku
	Aktsia- kapital	Aazio	Kohus- tuslik reserv- kapital	Riski- maanda- mise reserv	Jaotamata kasum/ kahjum			
Omakapital seisuga 31.3.2005	7 274 100	4 065 497	652 339	-33 444	1 163 413	13 121 905	22 965	13 144 870
Riskimaandamisinstrumentide ümberrhindlus	0	0	0	3 651	0	3 651	0	3 651
Aruandeaasta kasum	0	0	0	0	37 187	37 187	-1 033	36 154
Omakapital seisuga 30.6.2005	7 274 100	4 065 497	652 339	-29 793	1 200 600	13 162 743	21 932	13 184 675
Omakapital seisuga 31.3.2006	7 274 100	4 065 497	685 661	-1 289	3 142 394	15 166 363	32 384	15 198 747
Riskimaandamisinstrumentide ümberrhindlus	0	0	0	1 289	0	1 289	0	1 289
Aruandeaasta kasum	0	0	0	0	534 835	534 835	-2 339	532 496
Omakapital seisuga 30.6.2006	7 274 100	4 065 497	685 661	0	3 677 229	15 702 487	30 045	15 732 532

Finantsaruannete lisad

1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolev konsolideeritud vahearuanne on koostatud vastavuses Rahvusvahelise raamatupidamisstandardi IAS 34 "Interim Financial Reporting" nõuetega lühendatud vahearuannete kohta (condensed interim financial statements).

Vahearuande koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu 31.3.2006 lõppenud raamatupidamise aastaaruandes. Alates 1.4.2006 grupile kohustuslikuks muutnud uued standardid, standardite parandused ja tõlgendused grupi finantsaruandlusele mõju ei avaldanud.

Juhatus hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (grupp) perioodi 1.4.2006 - 30.6.2006 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt grupi finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi vastavalt jätkuvuse printsiibile. Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite poolt.

2 Segmentiaruandlus

Ärisegmentide jaotamisel on lähtutud ettevõtja sisemisest juhtimisstruktuurist ning võetud arvesse Eestis kehtivat Elektriturseadust, 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 turu-tingimustele, nende puudumisel kinnitab kokkuleppehinnad juhatus.

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

Ettevõtjad ja äriüksused on segmentiaruandluses jaotatud ärisegmentideks järgmiselt:

Põlevkivi tootmine - Eesti Põlevkivi;

Elektri- ja soojusenergia tootmine - Narva Elektriijaamad, Iru Elektriijaam, AS Kohtla-Järve Soojus, AS Narva Soojusvõrk, Taastuvenergia;

Õlitootmine - Narva Elektriijaamade Õlitehas;

Elektrienergia ülekanne - OÜ Põhivõrk;

Elektrienergia jaotamine - OÜ Jaotusvõrk;

Müük ja klienditeenindus - Teenindus;

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

3 kuud 1.4.2006-30.6.2006

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Äritulud	418 916	1 225 450	128 361	266 765	579 241	773 204	231 188	-1 576 423	2 046 702
Ärikasum/-kahjum	-5 829	370 766	74 705	72 731	55 448	17 231	54 304	7 756	647 112

3 kuud 1.4.2005-30.6.2005

tuhandetes kroonides

	Põlevkivi tootmine	Elektri- ja soojus- energia tootmine	Õli- tootmine	Elektri- energia ülekanne	Elektri- energia jaotamine	Müük ja kliendi- teenindus	Tugi- teenused	Grupi- sisesed eliminee- rimised	Grupp kokku
Äritulud	344 723	760 871	73 450	243 635	545 090	680 538	186 511	-1 425 793	1 409 025
Ärikasum/-kahjum	-7 235	14 321	25 838	44 820	47 661	-6 912	8 640	4 125	131 258

3 Ärikasumi sesoonsus

Õhutemperatuur on ettevõtte jaoks olulisim majandustulemuste sesoonsust põhjustav tegur. Madalamad temperatuurid talvel põhjustavad võrreldes suvega suuremat elektrienergia ja soojusenergia nõudlust, mille tõttu ettevõtte äritulud ja ärikasum talvekuudel ületavad oluliselt ettevõtte äritulusid ja ärikasumit suvekuudel.

4 Materiaalne põhivara

tuhandetes kroonides						
	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006						
Soetusmaksumus	75 904	2 278 195	12 542 627	16 118 535	57 951	31 073 212
Kogunenud kulum	0	-1 100 544	-5 140 608	-6 431 018	-43 187	-12 715 357
Jääkmaksumus	75 904	1 177 651	7 402 019	9 687 517	14 764	18 357 855
Lõpetamata ehitus	0	83 689	529 602	581 362	0	1 194 653
Ettemaksed	4 048	0	143	40 463	0	44 654
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.3.2006	79 952	1 261 340	7 931 764	10 309 342	14 764	19 597 162
Perioodil 1.4.2006-30.6.2006 toimunud liikumised						
Investeeringud põhivara soetusse	219	21 051	283 826	231 542	606	537 244
Arvestatud kulum	0	-18 732	-109 270	-258 248	-2 404	-388 654
Müüdid põhivara jääkväärtuses	-468	-19 398	0	-11	0	-19 877
Ümberklassifitseeritud jääkväärtuses	0	7 433	1 623	-9 056	0	0
Kokku perioodil 1.4.2006-30.6.2006 toimunud liikumised	-249	-9 646	176 179	-35 773	-1 798	128 713
Materiaalne põhivara seisuga 30.6.2006						
Soetusmaksumus	75 655	2 266 358	12 672 562	16 511 321	58 366	31 584 262
Kogunenud kulum	0	-1 112 499	-5 249 477	-6 684 139	-45 400	-13 091 515
Jääkmaksumus	75 655	1 153 859	7 423 085	9 827 182	12 966	18 492 747
Lõpetamata ehitus	0	97 835	684 858	404 152	0	1 186 845
Ettemaksed	4 048	0	0	42 235	0	46 283
Kokku materiaalne põhivara seisuga 30.6.2006	79 703	1 251 694	8 107 943	10 273 569	12 966	19 725 875

5 Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus

tuhandetes kroonides

	30.6.2006		30.6.2005	
	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus
Lühiajalised võlakohustused				
Pikaajaliste pangalaenu tagasimaksed järgmisel perioodil	70 511	70 511	836 077	836 077
Kapitalirendikohustused	785	785	114	114
Kokku lühiajalised võlakohustused	71 296	71 296	836 191	836 191
Pikaajalised võlakohustused				
Pangalaenu	824 495	813 082	895 006	879 849
Emiteeritud võlakirjad	4 693 980	4 484 303	3 129 320	3 102 249
Kapitalirendikohustused	1 416	1 416	24	24
Kokku pikaajalised võlakohustused	5 519 891	5 298 801	4 024 350	3 982 122
Kokku võlakohustused	5 591 187	5 370 097	4 860 541	4 818 313

6 Tulumaks

Juunis 2006 kuulutati välja Eesti Energia ASi tütarettevõtjate ASi Eesti Põlevkivi ja ASi Elektriteenused dividendid, millega kaasnes tulumaksukulu 60 097 tuh kr. Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis jaotamata kasumist väljamakstavaid dividende määraga 23/77 dividendi netosummast. Tasumisele kuuluvast tulumaksust on võimalik maha arvata teistelt äriühingutelt saadud dividendidelt arvestatavad tulumaks määraga 23/77, kui dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal vähemalt 20% dividendi maksja aktsiatest, osadest või häältest.

tuhandetes kroonides	Dividendide netosumma	Maha- arvamised	Tulumaks	Tulumaksu määr
AS Eesti Põlevkivi	187 000	17 715	50 566	27,0%
AS Elektriteenused	31 908	0	9 531	29,9%
Kokku	218 908	17 715	60 097	27,5%

7 Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on puhaskasum jagatud kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalseid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga.

	3 kuud		12 kuud	
	1.4.2006 - 30.6.2006	1.4.2005 - 30.6.2005	1.7.2005- 30.6.2006	1.7.2004- 30.6.2005
Emaettevõtja omaniku osa kasumist	534 835	37 187	2 606 951	650 574
Kaalutud keskmine aktsiate arv (tuhandetes)	72 741	72 741	72 741	72 741
Tava puhaskasum aktsia kohta	7,35	0,51	35,84	8,94
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	7,35	0,51	35,84	8,94