

# Vahearuanne

1. aprill 2011 – 30. juuni 2011



# KOKKUVÕTE



Eesti Energia 2011. majandusaasta teise kvartali tulemus on korralik – äritulud kasvasid 206 miljoni euroni ja ärikasum oli 37 miljonit eurot.

Avatud turgudel teenisime teises kvartalis 32 miljonit eurot ärikasumit, mis on ligi 90 protsenti kogu kontserni ärikasumist. See näitab, et Eesti Energia on edukas vabaturu ettevõtte, mis teenib oma kasumi konkurentsi tingimustes.

Elektrimüügi tuludest teenisime avatud turgudel üle poole, kasvatades nii müügimahte kui ka müügitulu. Teises kvartalis oli Eesti Energia keskmine turuosa Eesti avatud turul 75 protsenti. Lätis suurendasime turuosa 14 protsendini ja Leedus ületas meie turuosa reguleerimata turul seitset protsenti.

Reguleeritud hinnaga elektrienergia ja võrguteenuse müük Eestis püsis stabiilne.

Elektri- ja soojuse tootmise valdkonnas püsisid müügiimahud aastatagusega võrreldes sarnasel tasemel, kuid ärikasum vähenes oluliselt. Põhjuseks on, müügi marginaali langus, taastuvenergia toetuste vähenemine ja tavapärasest kõrgem kapitaalremontide maht.

Jaeäri valdkonna tulemus langes, kuna elektri jaotamise kasumlikkus on senise võrguteenuse hinnaga nõrk ja jaeturu müügi marginaalid on aastaga vähenenud.

Tugevat tõusutrendi näitas taas kütuste valdkond, kasvas vedelkütuste müügi maht ja –hind. Toornafta maailmaturuhind on jätkuvalt kasvavas trendis ja tasemel, mis tagab kasumlikkuse ning toetab õlitööstuse edasist laienemist. Olulist ühekordset mõju avaldas nii kütuste valdkonna kui ka kogu kontserni tulemusele osaluse müük Jordaania tütarettevõttes.



Eesti Energia on tugev, stabiilne ja kasumlik ettevõtte. Teises kvartalis jätkasime investeerimiskava elluviimist planeeritud mahus. Kontserni investeeringud kasvasid üle kahe korra 132 miljoni euroni, esimese poolaastaga oleme kokku investeerinud 228 miljonit eurot.

Teise kvartali suurim investeerimisobjekt oli uue Enefit-tehnoloogial põhineva õlitehase rajamine Auverre, kuhu suunasime ligi 37 miljonit eurot. Investeeringu kogumaksumuseks on planeeritud 207 miljonit eurot, millest tänaseks oleme investeerinud 96 miljonit eurot.

Narvas alustasime uue elektrijaama ehitust, kuhu kulus ligi 30 miljonit eurot. Jaama esimene plokk peab valmis saama 2015. aastal ja selle kogumaksumuseks on planeeritud 640 miljonit eurot. Elektri tootmisvõimekuse tõstmiseks on käimas veel jäätmeeenergia plokki ehitus Iru elektrijaama juurde, tuuleparkide rajamine Narva ja Paldiskisse ning väävlipüüdjate paigaldus Eesti elektrijaamas.

Elektrivõrgu uuendamisse ja võrgu töökindluse suurendamiseks ning uute liitumiste väljaehitamisse investeerisime teises kvartalis üle 17 miljoni euro.

Raha väljavool ettevõttest oli teises kvartalis ootuspäraselt kiire suurte investeeringute ja dividendimakse tõttu. Arvestades juba võetud investeerimiskohustusi ning dividendide ja majandustulemuste prognoosi jätkub kiire raha väljavool ka järgnevatel kvartalitel. Kontserni mõistliku likviidsustaseme säilitamiseks oleme võtnud kasutusele olemasolevad laenuliinid.

Investeeringukava finantseerimise küsimus on meie jaoks muutunud teravamaks kui kunagi varem. Tegeleme aktiivselt nii täiendava võõr- kui ka omakapitali hankimisega, et tagada investeerimiskava pikaajaline finantseerimine ja ka kontserni lühiajaline likviidsus. Korralik majandustulemus, riigi tugi ja konservatiivne finantseerimispoliitika aitavad meil oma investeerimiskava ellu viia.

## Peamised tegevusnäitajad

		II kv			6 kuud		
		1. aprill - 30.		Muutus	1. jaanuar- 30.		Muutus
		juuni			juuni		
		2011	2010		2011	2010	
Elektrienergia müük, sh	GWh	2478	2282	8,6%	5575	5244	6,3%
reguleeritud hinnaga	GWh	1211	1168	3,7%	2936	3415	-14,0%
reguleerimata hinnaga	GWh	1267	1114	13,7%	2639	1829	44,3%
Soojusenergia müük	GWh	112	148	-25,0%	747	860	-13,1%
Põlevkivi kontserniväline müük	tuh t	561	434	29,3%	1153	871	32,4%
Vedelkütuste kontserniväline müük	tuh t	42	36	17,5%	83	89	-7,1%
Võrguteenuse müügiimaht	GWh	1376	1363	+1,0%	3249	3257	-0,8%
Jaotusvõrgu kaod	%	4,3	4,5	-0,2 pp	6,3	6,4	-0,1pp
Töötajate keskmine arv	in.	7610	7360	3,4%	7601	7362	3,2%
Äritulud, sh	mln eur	206,0	170,0	21,2%	443,0	401,1	10,5%
müügitulu	mln eur	188,3	168,8	11,5%	421,7	387,1	9,0%
Kulumieelne ärikasum(EBITDA)	mln eur	60,7	60,6	0,1%	127,2	145,5	-12,6%
Ärikasum	mln eur	37,3	37,8	-1,4%	81,4	98,2	-17,1%
Puhaskasum	mln eur	21,2	14,6	45,3%	63,6	101,5	-37,4%
Põhivara	mln eur	1525,8	1256,3	21,4%	1525,8	1256,3	21,4%
Omakapital	mln eur	1137,9	1200,7	-5,2%	1137,9	1200,7	-5,2%
Netovõlg	mln eur	225,1	-99,6	-326,1%	225,1	-99,6	-326,1%
Investeeringud	mln eur	132,4	39,5	235,2%	227,8	83,0	174,5%
FFO	mln eur	36,3	72,0	-49,6%	100,4	147,2	-31,8%
Võlakohustused/EBITDA <sup>1</sup>	korda	1,60	1,47	+0,13p	1,60	1,47	+0,13p
Netovõlg/EBITDA <sup>1</sup>	korda	1,0	-0,4	+1,4p	1,0	-0,4	+1,4p
Finantsvõimendus	%	23,9%	23,2%	0,7pp	23,9%	23,2%	0,7pp
ROIC <sup>1</sup>	%	13,7%	13,2%	0,5pp	13,5%	16,9%	-3,4pp
EBITDA/intressikulud võlakohustustelt	korda	14,9	15,0	-0,1p	15,7	18,1	-2,4p
FFO/intressikulud võlakohustustelt	korda	8,9	17,8	-8,9p	12,4	18,3	-5,9p
FFO/investeeringud	korda	0,3	1,8	-1,5p	0,4	1,8	-1,4p
EBITDA marginaal	%	32,2%	35,9%	-3,7pp	30,2%	37,6%	-7,4pp
Ärikasumi marginaal	%	19,8%	22,4%	-2,6pp	19,3%	25,4%	-6,1pp

Jooksva 12 kuu tulemused

Võlakohustused / (võlakohustused + omakapital)

FFO - äritegevuse rahavoog, va käibekapitali muutused

ROIC - investeeritud kapitali tootlus

Netovõlg - võlakohustused miinus raha ja raha ekvivalendid

EBITDA marginaal - ärikasum enne kulumit jagatud müügituluga

# Sisukord

KOKKUVÕTE .....	2
Peamised tegevusnäitajad .....	3
Sisukord.....	4
Eesti Energia lühiiseloostus .....	5
Tegevuskeskkond .....	6
Majandustulemused.....	9
Konsolideeritud kasumi- ja koondkasumi aruanne .....	17
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne .....	18
Konsolideeritud rahavoogude aruanne.....	19
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne .....	20
Finantsaruannete lisad .....	21
1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted .....	21
2 Segmendiaruandlus.....	22
3 Äri kasumi sesoonsus.....	23
4 Materiaalne põhivara .....	24
5 Investeeringud sidusettevõtjatesse .....	24
6 Tuletisinstrumendid .....	25
7 Aktsiakapital .....	25
8 Tava ja lahustatud puhaskasum aktsia kohta .....	25
9 Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus .....	26
10 Eraldised .....	26
11 Tingimuslikud kohustused .....	26
12 Tehingud seotud osapooltega.....	27
13 Tütarettevõtja müük.....	27
14 Lõpetatud tegevusvaldkond .....	28
15 Äriühendused ja tütarettevõtjate omandamine .....	28
16 Aruandeperioodi lõpu järgsed sündmused.....	28

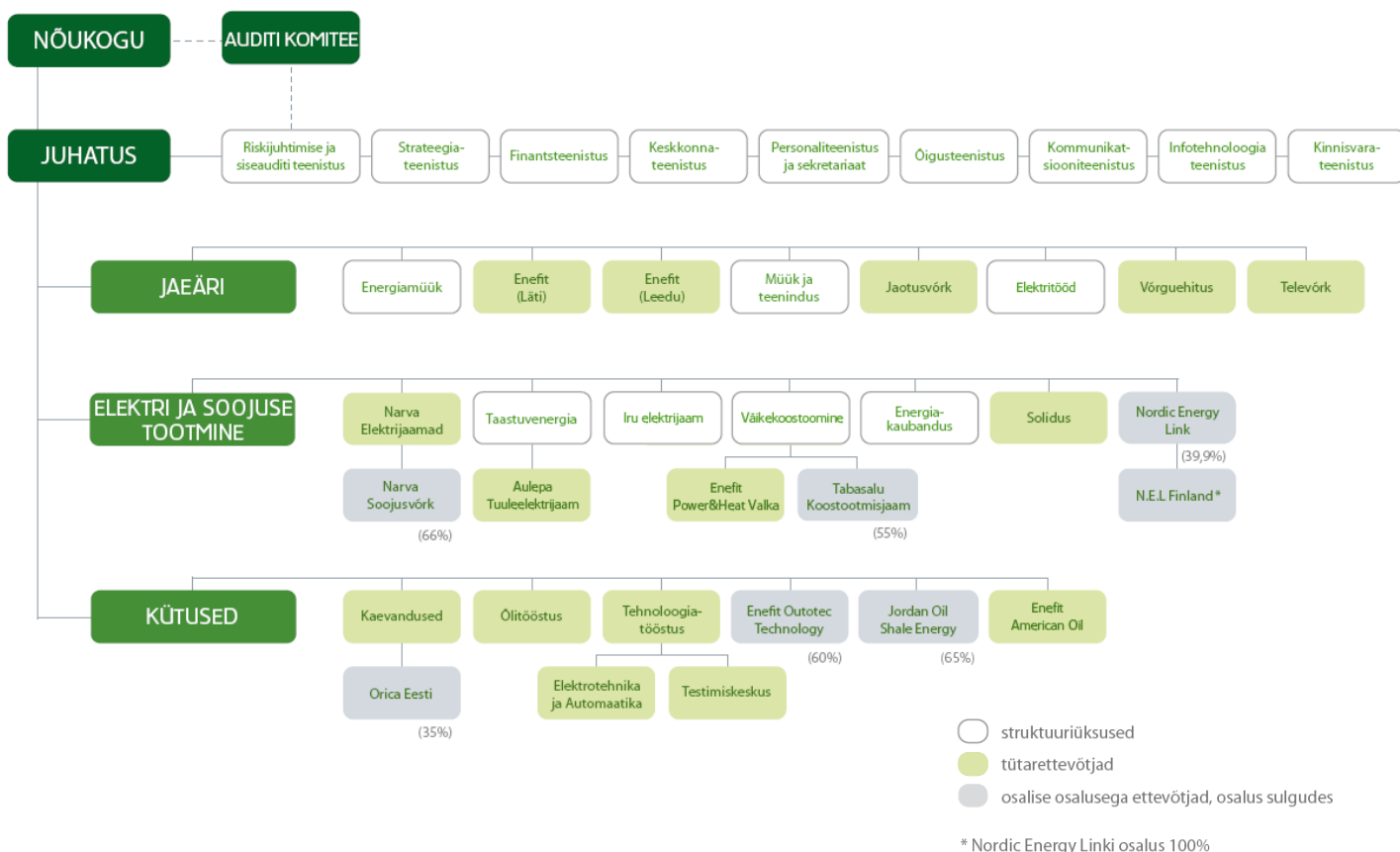
---

# Eesti Energia lühiiseloostus

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõte, mis tegutseb Baltimaade elektriturul. Kogu maailmas on hinnas meie põlevkivi töötlemise unikaalsed teadmised, oskused ja tehnoloogia.

Ühtselt juhitud äri teeb Eesti Energiast kliendile asjatundliku ja kindla partneri kõigis energiaküsimustes. Eesti Energia on ainus Eesti energiaettevõte, kes tegeleb nii põlevkivi kaevandamise, elektri ja soojuse tootmise, ainulaadse õlitööstuse kui ka kliendile teenuste ja toodete pakkumisega. Väljaspool Eestit tegutseme Enefit kaubamärgi all. Müüme elektrit Läti ja Leedu klientidele ning tutvustame maailmale ainulaadset, keskkonnasõbralikku ja tõhusat põlevkivi töötlemise terviklahendust.

Eesti Energia krediitireitingud on Moody'se kinnitatud stabiilse väljavaatega A3 (kinnitatud 14. Juuli 2010) ja Standard & Poor'si kinnitatud stabiilse väljavaatega BBB+ (kinnitatud 8. Juuli 2010).



# Tegevuskeskkond

## Globaalne tegevuskeskkond

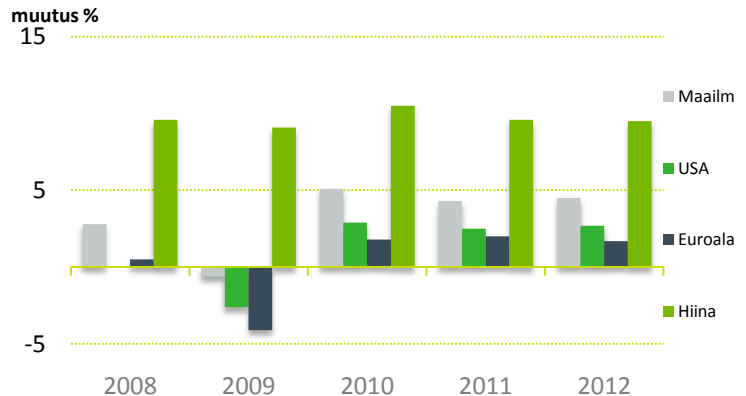
Maailma majanduse taastumise aeglustumise 2011. aasta II kvartalis põhjustas nõrk USA majandus. IMF langetas maailma 2011. aasta sisemajanduse koguprodukti kasvu prognoosi 4,5%-lt—4,4%-le. Uues prognoosis on arvestatud arenenud riikide 2,2% (-0,2 protsendipunkti) ja arenevate riikide 6,6% (+0,1 protsendipunkti) kasvuga.<sup>1</sup>

Arenevate riikide majanduskonjunktuuri mõjutas tarbijate reaalse ostujõu langus, mis on peamiselt tingitud kõrge inflatsiooni tasemest nendes riikides. Samuti on tõusnud globaalse inflatsiooni 2011. aasta prognoos, mis II kvartali seisuga oli 4% ehk 0,25 protsendipunkti kõrgem kui IMF-i 2011. aasta aprilli prognoosis. Prognoosi muutusele avaldas suurimat mõju toorainete hindade tõus.

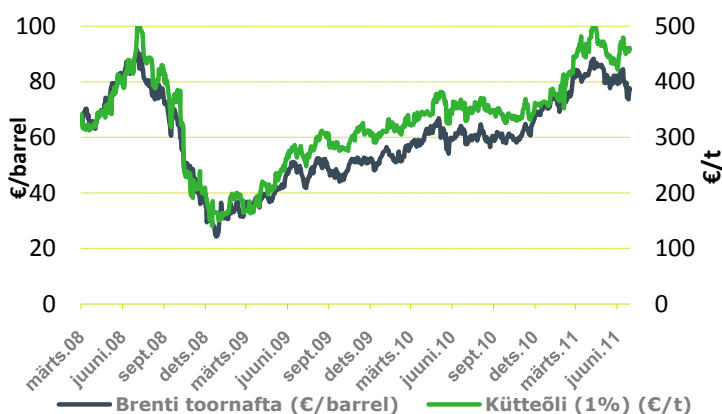
USA probleemid võla haldusega ning vajadus tõsta augustis riigivõla maksimumlimiiti on pälvinud ka krediitireitingu agentuuride tähelepanu. Juuli teisel nädalal lisasid nii Standard and Poor's kui ka Moody's USA krediitireitingule vaatlusmärke, mis võib probleemide püsimisel või eskaleerumisel viia viimase alandamiseni.

Lisaks USA-le avaldavad majanduskasvule jätkuvat mõju ka Eurotsooni äärealade (Portugal, Iirimaa ja Kreeka) maksejõulisuse probleemid ning võimalik investorite usaldamatuse laiendamine Hispaania ja Itaalia võlakirjadele. Standard & Poor's alandas 13. juunil Kreeka võlakirjade reitingut tasemele CCC, kuna usub, et riik ei suuda tõenäoliselt võlakirju lunastada.

Euroala kasvu toetavad peamiselt Saksamaa ja Prantsusmaa tänu suurenenud investeeringute ja tööstustoodangu mahtudele.



Sisemajanduse koguprodukti muutus maailmas ja suuremates piirkondades  
Allikas:IMF \*IMF Prognoos



Vedelkütuste hinnad\*

\*Päevalõpu sulgemishinnad

Allikas: Reuters

kõrgem kui 2010. aasta II kvartalis. Kuue kuu keskmine raske kütteõli hind oli 439,2 €/t (616,2 \$/t), kasvades 28,9% (36,1%).

Tugevneva euro ja kasvavate aktsiaturgude mõjul jätkus maailma vedelkütuste turul hinnatõus ka aprillis 2011. Mais ja juunis langes hind turul kuna euro odavnes dollari suhtes, tarbimine vähenes, Rahvusvaheline Energiaagentuur (IEA) tõi reservidest turule 60 miljonit barreelit naftat ning IMF vähendas arenenud riikide kasvuprognoose. Brenti toornafta keskmiseks hinnaks oli 2011. aasta II kvartalis 82,0€/barrel (118,1\$/barrel), mis on 33,1% (50,6%) kõrgem võrreldes 2010. aasta II kvartaliga. Kuue kuu keskmine Brenti toornafta hind oli 79,6 €/barrel (111,7 \$/barrel), kasvades 36,0% (43,7%).

Kütteõli (1%) keskmine hind oli II kvartalis 461,3 €/t (664,1 \$/t) ehk 29,5% (46,4%)

<sup>1</sup> IMF, 2011 June WEO Update

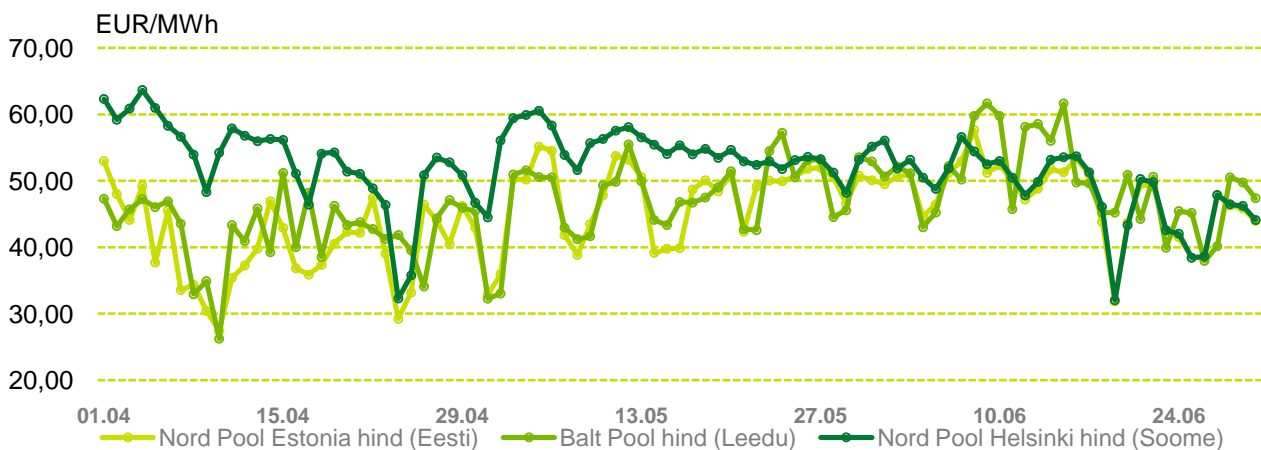
### Heitmekaubandus

2011. aasta detsembri CO<sub>2</sub> heitmekvootide tulevikutehingute keskmiseks hinnaks kujunes II kvartalis 16,4 €/t ja hind liikus 12,3-17,4 €/t vahel. Sulgemishind kvartali lõpus oli 13,5 €/t, peamiselt toimus heitmekvoodi hinna vähenemine juunis. CO<sub>2</sub> hinnale avaldas survet Euroopa Komisjoni otsus kinnitada uued CO<sub>2</sub> registri reeglid, mis annavad Euroopa Investeeringuspangale õiguse müüa 300 miljonit EUA-d (European Union Allowance for CO<sub>2</sub> emissions, Euroopa Liidu CO<sub>2</sub> saastekvoodid). EUA-de müük algab peale Euroopa Komisjoni otsust, mis on esialgselt planeeritud 2011. aasta IV kvartali lõpuks. Lisaks sellele mõjutas kvoodi hinda ka Euroopa Komisjoni energia efektiivsuse direktiivi eelnõu, mille kohaselt pööratakse tulevikus suuremat rõhku energiatõhususele. 2011. aasta kuue kuu keskmiseks CO<sub>2</sub> heitmekvootide hinnaks kujunes 15,9 €/t. 2012. aasta detsembri CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind liikus esimese kuue kuuga 12,7-18,3 €/t vahel ja sulgemishind kvartali lõpus oli 14,2 €/t. (-17,9%, -3,1€/t võrreldes 2011. aasta I kvartaliga). 2011. aasta algusega seisuga oli 2012. aasta CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind 14,8 €/t ning II kvartali lõpus oli hinnaks 14,2 €/t (-4,3%, -0,6 €/t).

### Regionaalne tegevuskeskkond

Elektrienergia reguleeritud hind Eestis on 30,7 €/MWh, mis kooskõlastati Konkurentsiametiga 2010. aasta 1. juunil.

Nord Pool Eesti hinnapiirkonnas liikus II kvartali päeva keskmine hind vahemikus 27,4-57,63€/MWh, kvartali keskmiseks hinnaks kujunes 45,1 €/MWh (+24,1% võrreldes eelmise aastaga). Aprilli hind oli madal Läti suurvee mõjul, kuid järgnevatel kuudel suurenes nõudlus Läti-Leedu suunal, tõstes hinnad Soome tasemele. Kuue kuu keskmine hind oli 45,6 €/MWh (+25,5%).

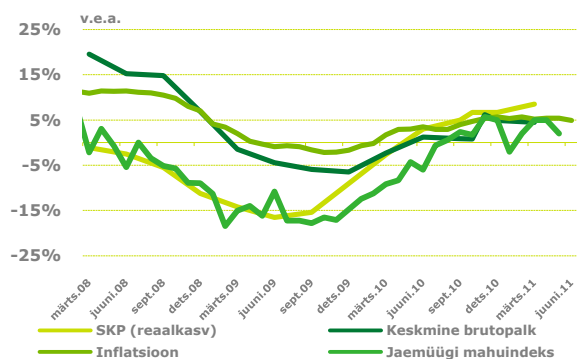


Nord Pool Soome hinnapiirkonnas kujunes II kvartali keskmiseks hinnaks 52 €/MWh (+24,7%) ja päeva keskmine hind liikus vahemikus 32-63,7€/MWh. Hüdroreservuaaride tase Põhjamaades oli II kvartalis kõrge<sup>2</sup>, millega kaasnenud suurenenud elektrienergia pakkumine alandas hinda. Viimase 3 aasta kõrgeim hüdroreservuaaride tase II kvartalis ning väiksem suvine tarbimine avaldub ka kvartali lõpu hinnas, mis oli sulgemisel 44,1 €/MWh. Kuue kuu keskmine hind oli 58,4 €/MWh (+3,9%).

Keskmiseks hinnaks Leedu elektribörsil Balt Pool kujunes II kvartalis 46,7 €/MWh (+12,3%) ning päeva hind liikus 26,2-61,6 €/MWh vahel. Kuue kuu keskmine hind oli 46,3 €/MWh (+12,2%).

### Eesti tegevuskeskkond

Eesti majandusele prognoosib Rahandusministeerium 2011. aastaks 4% majanduskasvu, mis on IMF-i Euro- tsooni majanduste prognoosist 2 protsendipunkti kõrgem. 2011. aasta I kvartali majanduskasv oli 8,5%.<sup>3</sup> Ekspordimahtude suurenemine 57,4% võrra toetab majanduskasvu II kvartalis.



<sup>2</sup> Nord Pool Spot Mediaanväärtus perioodi 1990-2006 kohta

<sup>3</sup> Eesti Statistikaamet

Eesti tööjõuturul on langenud tööpuudus 8,8% tasemele, mis on võrreldes eelmise aasta II kvartaliga langenud 4,5 protsendipunkti. Esimese kuue kuu keskmine tööpuudus on 9,5%, mis on 4,4 protsendipunkti madalam kui 2010. aasta samal perioodil.<sup>4</sup>

Eesti Statistikaameti andmetel on II kvartali keskmine inflatsioon 5,2%, mis on Rahandusministeeriumi 2011. aasta kevadisest prognoosist 0,7 protsendipunkti kõrgem, kuid I kvartalist 0,2 protsendipunkti madalam. Kõige enam kallines II kvartalis toit, 12,0%, aga oluline oli ka eluaseme kulu suurenemine 4,2% võrra<sup>5</sup>.

### Temperatuur

Keskmine välistemperatuur oli Eesti Meteoroloogia ja Hüdroloogia Instituudi andmetel 2011. II kvartalis 10,9 kraadi, mis on 0,6 kraadi soojem võrreldes eelmise aasta II kvartaliga. Suurim muutus oli selle aasta juunis, kui keskmine temperatuur oli 17,1 kraadi, mis on eelmise aastaga võrreldes 2,9 kraadi soojem. Majandusaasta kuue kuu keskmiseks välistemperatuuriks kujunes 3,1 kraadi, mis on 1,4 kraadi kõrgem eelmise aasta esimest poolaastast. Temperatuur mõjutab elektritarbimist riigis ja seeläbi ka elektri- ja võrguteenuste müügimahte.

---

<sup>4</sup> Töötukassa

<sup>5</sup> Statistikaameti tarbijahinnaindeks 2010,2011 andmebaas

---

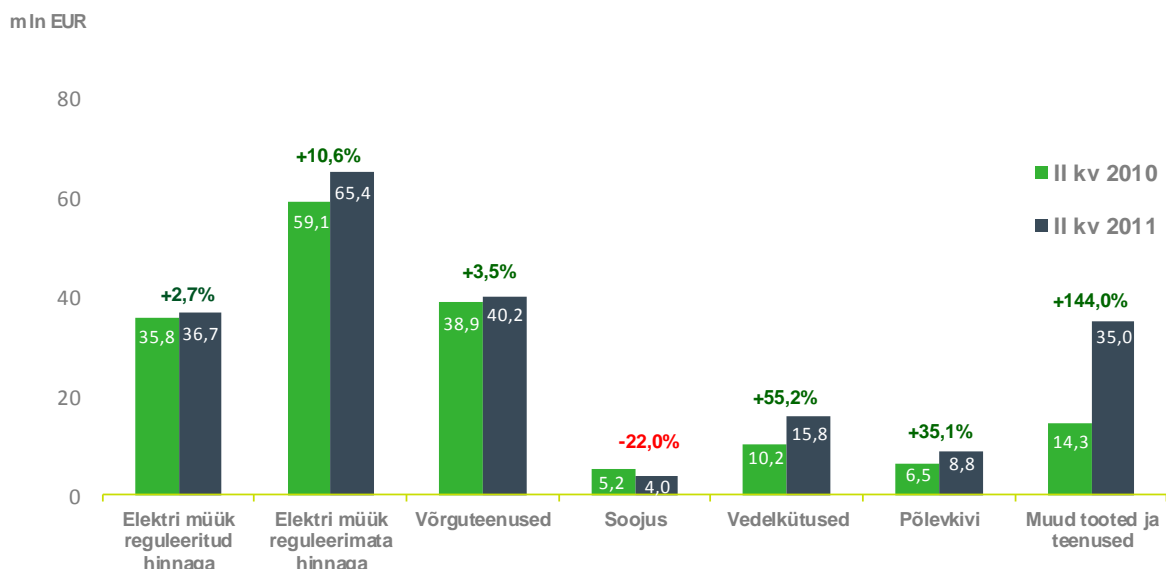


## Majandustulemused

Eesti Energia 2011. majandusaasta II kvartali äritulud olid 206,0 mln eurot (kasv 21,2% võrreldes eelmise aasta II kvartaliga, +36 mln eurot), ärikasum 37,3 mln eurot (-1,4%, -0,5 mln eurot) ja puhaskasum 21,2 mln eurot (+45,3%, 6,6 mln eurot). Suurimat positiivset mõju kontserni ärituludele ja ärikasumile avaldasid elektrienergia müük avatud turul, vedelkütuste müüginõud ja hinna kasv ning erakorraline tulu Jordaania tütaretevõtte osaluse müügist, mis suurendas puhaskasumit. Negatiivset mõju tulemustele avaldasid reguleeritud elektrimüügi ja jaotamise muutuvkasumi vähenemine, keskkonna eraldiste suurendamine, biokütustelt saadava toetuse vähenemine ning tavapärasest suuremad kapitaalremondi kulud. Kuue kuu äritulud kokku olid 443,0 mln eurot (+10,5%, 41,9 mln eurot), ärikasum 81,4 mln eurot (-17,1%, -16,8 mln eurot) ja puhaskasum 63,6 mln eurot (-37,4%, 37,9 mln eurot).

### Äritulud

Kontserni äritulud ulatusid 2011. majandusaasta II kvartalis 206,0 mln euroni, kasvades võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 21,2%. Suurima osakaalu müügituludes moodustasid elektrienergia müük reguleerimata hinnaga 65,4 mln eurot (+10,6%, +6,3 mln eurot), elektrienergia müük reguleeritud hinnaga 36,7 mln eurot (+2,7%, +0,9 mln eurot), võrguteenuste müük 40,2 mln eurot (+3,5%, +1,3 mln eurot) ja vedelkütuste müük 15,8 mln eurot (+55,2%, +5,6 mln eurot). Olulist ühekordset mõju avaldasid ka muud äritulud 17,6 mln eurot (+14,7%, +16,4 mln eurot). Elektrienergia müügitulud reguleerimata turgudel, mis käesoleva majandusaasta II kvartalis moodustasid 64,0% elektri müügituludest (eelmise aasta II kvartalis 62,3%) on kasvanud tänu kõrgematele elektrihindadele ja suurenenud müügi kogusele võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Vaadates äritulusid tervikuna, teenis kontsern 2011 II kvartalis 61% ärituludest avatud turgudel ning 39% suletud turult.



Kuue kuu äritulud kasvasid 443,0 mln euroni (+10,5%, +41,9 mln eurot). Kuue kuu elektrienergia müük reguleerimata hinnaga oli kokku 135,1 mln eurot (+30,3%, +31,4 mln eurot), elektrienergia müük reguleeritud hinnaga 88,8 mln eurot (-14,5%, -15,0 mln eurot), võrguteenuste müük 92,6 mln eurot (+3,5%, +3,1 mln eurot) ning vedelkütuste müük 29,6 mln eurot (+21,0%, +5,1 mln eurot).

**Jaeäri** valdkonna äritulud kasvasid võrreldes eelmise aasta II kvartaliga 107,0 mln euroni (+7,2%, +7,1 mln eurot). Elektrienergia müügitulu ulatus 59,9 mln euroni (+13,1%, +6,9 mln eurot), võrguteenuste müügitulu 41,0 mln euroni (+4,7%, +1,8 mln eurot) ja muude teenuste müügitulu oli 5,2 mln eurot (-24,4%, -1,7 mln eurot). Elektri reguleerimata turu müügitulud kasvasid 25,9 mln euroni (+39,4%, +7,3 mln eurot). Samas langesid elektri

reguleeritud turu tulud 34,0 mln euronit (-1,1%, -0,4 mln eurot). Reguleerimata turu müüginahud kasvasid 572 GWh-ni (+18,9%, +91 GWh) ja reguleeritud turu müüginahud kasvasid 1 103 GWh-ni (+3,3%, +36 GWh). Kuue kuu äritulud moodustasid 242,1 mln eurot (+2,8%, +6,7 mln eurot).

GWh	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	GWh	%	2011	2010	
Elektri müük reguleeritud hinnaga, sh	1 103	1 067	36	3,3	2 688	3 222	-16,6
kontserniväline müük	1 099	1 065	35	3,3	2 680	3 155	-15,1
Elektri müük reguleerimata hinnaga, sh	572	481	91	18,9	1 170	762	53,7
Eesti avatud turul	285	355	-70	-19,8	585	402	45,6
kontserniväline müük	271	322	-50	-15,7	550	326	68,7
Läti avatud turul	101	89	12	13	189	172	10
Leedu avatud turul	186	36	149	409	397	188	110,8
Elektri müük kokku	1674	1548	126	8	3859	3984	-3

Eesti Energia II kvartali keskmine turuosa Eesti reguleerimata turul oli hinnanguliselt 75,1%. Lätis oli meil II kvartali lõpu seisuga 235 klienti (+114 klienti) ning kvartali keskmine turuosa reguleerimata turul 13,9%. Leedu reguleerimata turul on meie klientide arv jõudsalt kasvanud. II kvartali lõpuks oli meil Leedu jaeturul 118 klienti (+103 klienti) ning kvartali keskmine turuosa reguleerimata turul ca 7,5%.

GWh	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	GWh	%	2011	2010	
Jaotusvõrgus edastatud elektrienergia	1445	1427	18	1,3	3381	3402	-0,6

Madalpingel edastatud võrguteenuse maht oli II kvartalis 943 GWh, müüginahud kasvuks võrreldes 2010. aasta sama perioodiga kujunes +1,1% (+10 GWh). Keskpingel edastatud võrguteenuse mahu tõus jätkus, II kvartalil edastatud võrguteenuse maht oli 502 GWh ehk võrdluses 2010. aastaga kasv +1,5% (+8 GWh). Keskmine võrguteenuse hind oli II kvartalis 29,2 €/MWh (+2,6%).

Jaotusvõrgu kaod<sup>6</sup> olid II kvartalis 65 GWh, vähenedes võrreldes eelmise majandusaasta sama perioodiga 3 GWh. 2011. aasta II kvartali kaod olid 4,3%, (-0,2 protsendipunkti võrreldes eelmise aastaga).

**Elektri ja soojustootmise** valdkonna ärituludeks kujunes II kvartalis 110,1 mln eurot (+4,4%, +4,7 mln eurot). Elektrienergia müügist teenisime tulu 103,2 mln eurot (+5,0%, +4,9 mln eurot) ja soojusenergia müügist 4,3 mln eurot (-21,4%, -1,2 mln eurot). Nord Pool Eesti hinnapiirkonna käivitamine 2010. aasta 1. aprillil soodustas tootmisvõimsuste täielikumat kasutamist ning müüginahude liikumist reguleeritud ja reguleerimata turgude vahel. Kuue kuu tootmise äritulud moodustasid 269,2 mln eurot (+3,3%, +8,5 mln eurot). Tootmise valdkonna tulemused on esitatud saldeeritult elektribörsi ostude ja müükide osas.

GWh	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	GWh	%	2011	2010	
Elektri müük reguleeritud hinnaga, sh	1 260	1 228	33	2,7	3 101	3 726	-16,8
kontserniväline müük	112	103	9	8,8	256	260	-1,5
Elektri müük reguleerimata hinnaga	1 267	1 170	97	8,3	2 706	1 921	40,9
Elektri müük kokku	2 527	2 398	129	5,4	5 807	5 647	2,8

Taastuvatest allikatest elektri tootmise eest saime II kvartalis toetust 5,5 mln eurot (-35,5%, -3,0 mln eurot). Vaatamata uute võimsuste lisandumisele (Aulepa tuulepargi laiendus) oli toetuse maht väiksem kui 2010. aasta II kvartalis kuna alates juulist 2010 hakkasid kehtima uued nõuded biomassist toodetud elektrienergia suhtes.

<sup>6</sup> Võrgukaod protsent saadakse võrgukaod jagamisel elektrivõrku sisenenud elektrienergia mahuga. Jaotusvõrgu kadu naturaallühikutes on jaotusvõrku sisenenud ja jaotusvõrgus tarbitud elektrienergia vahe.

Vastavalt 28.01.2010.a. vastu võetud elektrituruseaduse muudatusetele on tootjal õigus saada toetust alates 2010. aasta 1. juulist elektrienergia eest, kui ta on selle tootnud biomassist koostootmise režiimil. Enne seda maksti toetust ka siis kui biomassist toodeti elektrienergiat kondensatsioonirežiimis.

GWh	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	GWh	%	2011	2010	
Soojusenergia müük	132	171	-39	-22,8	807	925	-12,7
sh kontserniväline müük	112	148	-36	-24,3	747	860	-13,1

Soojusenergia müügitulud oli II kvartalis 4,3 mln eurot (-21,4%, -1,2 mln eurot). Soojusenergia vähenemise põhjuseks oli auru müügi lõpetamine Kreenholmile (-10,5 GWh, -0,3mln eurot tuludes) ning Kohtla-Järve Soojuse müük märtsis 2011. (-36,6 GWh ning tulu -0,9 mln eurot).

Lätis müüsi soojust teises kvartalis 2 GWh, müügitulu oli 0,1 mln eurot. Eesti Energia omandas 2011. jaanuaris enamusosaluse Läti soojusettevõttes, mis rajab aastaks 2012 Valka linna uue biokütusel koostootmisjaama. Enefit Heat & Power Valka toodab täna soojust kahes biokütust ja kütteõli kasutavas katlamajas.

Keskmine soojusenergia kontserniväline müügihind oli II kvartalis 36,1 €/MWh (+3,0%, +1,1 €/MWh). Kuue kuu keskmine müügihind oli 34,5 €/MWh (+10,1%, +3,2 €/MWh). Kõrgem müügihind tulenes peamiselt tootmissisendite hinna kasvust.

**Kütuste** valdkonna äritulud olid II kvartalis 92,3 mln eurot (+61,6%, 35,2 mln eurot), sh põlevkivi müügitulu 41,2 mln eurot (+11,7%, +4,3 mln eurot), tulu vedelkütuste müügist 16,3 mln eurot (+48,2%, +5,3 mln eurot), remondi ja ehitusteenuste müük 6,6 (+10x, +6,0 mln eurot) ning energeetikaseadmete müük 6,1 mln eurot (+26,0%, +1,3 mln eurot). Olulist ühekordset mõju avaldasid II kvartali tulemustele muud äritulud 16,6 mln eurot (+32x, 16,1 mln eurot), sh. Jordaania tütarettevõtte osaluse müük 16,2 mln eurot. Suurem põlevkivi müügihaht, vedelkütuste kõrgem müügihind ja suuremad toodete ning teenuste müügitulud olid peamised tulused mõjutanud tegurid. Toodete tulud kasvasid kodumaise müügi kasvust ja teenuste müügitulud kasvasid soodsate allhanketööde arvelt.

tuh t	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	tuh t	%	2011	2010	
Põlevkivi kontsernisine müük (elekter tootmiseks)	3 094	2 877	217	7,6	7 275	6 909	5,3
Põlevkivi kontsernisine müük (õli tootmiseks)	444	391	53	13,4	948	871	8,8
Põlevkivi kontserniväline müük	561	435	127	29,2	1 153	871	32,4
Põlevkivi müük kokku	4 099	3 703	397	10,7	9 377	8 652	8,4

Elektrienergia ja vedelkütuste toodangu kasv tõi kaasa nõudluse suurenemise põlevkivi järele. Suurem kontsernisine müük suurendas ka kontsernivälise müüki kuna see võimaldas toota ja müüa suuremas koguses põlevkivikontsentrati.

tuh t	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	tuh t	%	2011	2010	
Vedelkütuste müük	43,6	38,9	4,7	12,0	87,1	96,0	-9,2
sh kontserniväline müük	42,3	36,0	6,3	17,5	82,6	88,9	-7,1

Vedelkütuste keskmine müügihind järgib raske kütteõli maailmaturu hindu ning on koos sellega kasvanud - II kvartalis oli raske kütteõli hind eurodes keskmiselt 461,3 €/t, mis on 29,5% kõrgem kui eelmise aasta samal perioodil. II kvartali keskmine vedelkütuste grupiväline müügihind oli 374,9 €/t (arvestamata tuletistehingute mõjuga 423,2 €/t).

Tehnoloogiatööstuse müügi käive oli II kvartalis 17,2 mln eurot. Võrreldes eelmise aasta sama perioodiga oli kasv 9,4 mln eurot (+123%). Kodumaine müük on oluliselt kasvanud (+207,8%), eksporditulu aga vähenenud 1,4

mln euro võrra (-58,5%). Kodumaise müügi kasv tulenedes peamiselt uue õlitehase seadmete ehitusest (6,1 mln eurot).

## Ärikasum

Kontserni ärikasum ulatus II kvartalis 37,3 mln euroni (-1,4%, -0,5 mln eurot võrreldes eelmise aasta sama perioodiga). Kulumieelseks ärikasumiks (EBITDA) kujunes 60,7 mln eurot (+0,1%, +0,1 mln eurot). Kuue kuu ärikasum oli 81,4 mln eurot (-17,1%, -16,8 mln eurot) ja kulumieelne ärikasum 127,2 mln eurot (-12,6%, -18,3 mln eurot).

**Jaeäri** valdkonna ärikasum oli II kvartalis 7,3 mln eurot (-46,3%, -6,3 mln eurot) ja kuue kuu ärikasum 6,4 mln eurot (-73,7%, -18,0 mln eurot).

Jaeäri II kvartali kasumlikkust mõjutas elektrienergia müügmarginaalide vähenemine (-0,9 mln eurot) ja Jaotusvõrgu tulemus.

Jaotusvõrgu kasumlikkus langes võrreldes eelmise aasta II kvartaliga 6,5 mln euroni (-44,8%, -5,2 mln eurot). Kasumlikkust mõjutas võrguteenuste müügmahu kasv (+0,3 mln eurot), liitumiste tulu pikem periodiseerimine<sup>7</sup> (-1,6 mln eurot), põhivõrgu ülekandeteenuse kulu kasv (-2,0 mln eurot), kulumi kasv (-1,0 mln eurot) ja remondikulu (-0,7 mln eurot).

**Tootmise** valdkonna ärikasum oli II kvartalis 1,5 mln eurot (-91,9%, -17,5 mln eurot) ja kuue kuu ärikasum 32,9 mln eurot (-43,8%, -25,6 mln eurot).

II kvartali kasumlikkust mõjutanud tegurid olid Narva elektrijaamade keskkonnaeraldiste suurendamine (-8,7 mln eurot) ja kapitaalremondiga seotud kulud (-4,8 mln eurot) ning taastuvenergia toetuste vähenemine (-3,0 mln eurot). Positiivselt mõjutas ärikasumit kulumi ja püsikulude vähenemine (-2,3 mln eurot).

**Kütuste** valdkonna ärikasum kasvas II kvartalis oli 27,3 mln euroni (+306,7%, +20,6 mln eurot) ja kuue kuu ärikasum 42,4 mln eurot (+120,1%, +23,1 mln eurot).

Kütuste valdkonna ärikasumi kasvule aitasid kaasa kõrgem vedelkütuste hind ning müügimahtude kasv (+5,6 mln eurot). Ärikasumit vähendas püsikulude ja kulumi suurenemine (kokku -3,5 mln eurot). Ühekordset positiivset mõju ärikasumile avaldas osaluse müük Jordaania põlevkivi projektis ja alles jäänud osaluse ümberhindamine (+16,2 mln eurot).

Kaevanduste ärikasumiks kujunes II kvartalis 1,6 mln eurot (-37,2%; -0,9 mln eurot). Ärikasumit vähendas tööjõukulude suurenemine (+2,3 mln eurot), tingituna palgatõusust ja kütuse etteande funktsiooni ülevõtmisest Narva Elektrijaamadelt. Positiivset mõju avaldas põlevkivi müügimahtude suurenemine 10,7% (+396 tuhat tonni).

## Majanduslik lisandväärtus

Majandusaasta II kvartal lõi kontsernile majandusliku lisandväärtust 14,4 mln eurot (+57,6%, +5,2 mln eurot). Alates 2011. majandusaasta algusest muutus kontserni arvestuslik kaalutud keskmine kapitali hind 2010. aasta II kvartali võrreldes 10,0%-lt 9,4%-le. Kuue kuuga lisandus kontsernile 27,3 mln eurot (-34,2%, -14,2 mln eurot) majandusliku lisandväärtust.

mln eur	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	mln eur	%	2011	2010	mln eur
Kontserni majanduslik lisandväärtus, sh	14,4	9,1	5,2	57,6	27,3	41,5	-14,2
jaeäri valdkond	-3,9	2,2	-6,2	-278,4	-16,2	1,3	-17,5
elektri ja soojuse tootmine valdkond	-3,2	7,2	-10,4	-143,7	13,6	35,9	-22,3
kütuste valdkond	19,9	2,1	17,9	869,5	29,4	10,1	19,3

<sup>7</sup> Liitumistulude periodiseerimise muutus, tulude kasuliku eluea muutmine 20 aastalt 32 aastale.

Kütuste valdkonna majandusliku lisandväärtuse kasvu toetasid põlevkivi toodangu kasv, vedelkütuste hinnatõus ja Jordaania tütaretevõtte osaluse müük. Elektri ja soojuste tootmise kasumlikkuse vähenemine tulenes peamiselt reservide moodustamisest. Jaeäri majandusliku lisandväärtuse languse põhjuseks oli peamiselt Jaotusvõrgu kasumlikkuse vähenemine koos Eleringi võrguteenuse hinnatõusuga, mida ei kantud jaotusteenuse hinda edasi.

## Investeeringud

Kontserni investeeringute maht oli II kvartalis 132,4 mln eurot (+207,9%, +89,4 mln eurot). Investeeringud suunasime elektrivõrgu töökindluse ja kvaliteedi parandamiseks, uue Enefit-tehnoloogial põhineva õlitehase rajamiseks, jäämeenergia ploki ehitamiseks, uue keevkihttehnoloogial elektrijaama I ploki ehitustöödeks, väävlipuhastusseadmete paigaldamiseks, Narva ja Paldiski tuulepargi rajamiseks ja kaevanduste moderniseerimiseks.

mln eur	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	mln eur	%	2011	2010	%
Kontserni investeeringud, sh	132,4	43,0	89,4	207,9	227,8	85,6	169,3
jaeäri valdkond	17,6	11,9	5,7	47,9	29,1	26,8	8,6
elektri ja soojuste tootmine valdkond	63,7	20,4	165	107,6	91,8	31,3	193,3
kütuste valdkond	47,1	9,8	40	408,2	99,8	24,4	320,1
muud	4,0	0,9	3,1	344,4	7,1	3,1	129,0

**Jaeäri** ärivaldkonnas investeerisime 17,3 mln eurot nii uute liitumiste väljaehitamiseks kui ka võrgu töökindluse suurendamiseks. **Tootmise** ärivaldkonnas investeerisime uue energiaploki ehituseks 28,9 mln eurot, Iru elektrijaamas kütusena jäämeid kasutava energiaploki rajamiseks 12,3 mln eurot, Narva tuulepargi rajamiseks 10,6 mln eurot, väävlipuhastusseadmete paigaldamiseks Narva Elektrijaamades 3,9 mln eurot ja Aulepa tuulepargis uute tuulikute paigaldamiseks 2,4 mln eurot. **Kütuste** ärivaldkonnas investeerisime uue õlitehase rajamiseks II kvartalis 36,6 mln eurot ning kütuste etteande kompleksi 4,2 mln eurot. Põlevkivi kaevandamise seadmete ja rajatiste rekonstrueerimiseks ning uute ehitamiseks kasutati II kvartalis 5,7 mln eurot.

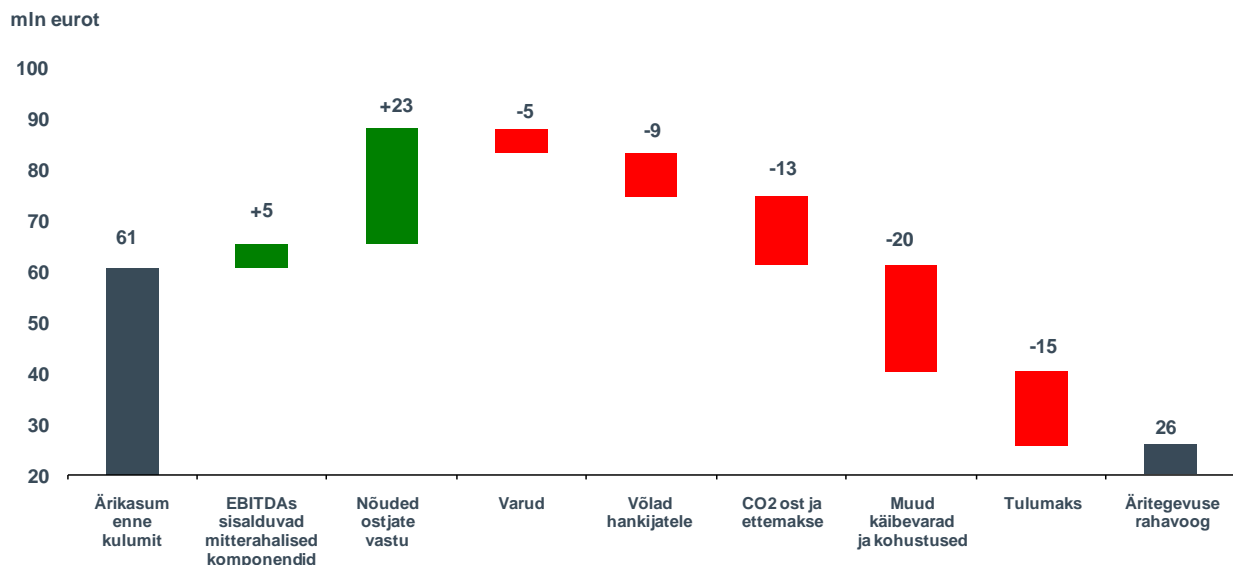
Suuremate investeerimisprojektide seis juuni lõpus:

- Uue kahe 300MW energiaplokiga keevkihttehnoloogial (CFB) elektrijaama esimese ploki ehitus käivitati juunis 2011. Hetkel on käimas viimased ehitusplatsi ettevalmistustööd. Reaalsete ehitustöödega alustatakse käesoleva aasta novembris-detsembris. Esimese ploki kogumaksumuseks on planeeritud 640 mln eurot, juuni lõpuks on sellest investeeritud 30 mln eurot
- Enefit280 õlitehase rajamine Auveres – juuni lõpuks oleme projekti kokku investeerinud 96 mln eurot. Ehitusplatsil on retordihooone betoonitööd lõppenud, hetkel on käimas metallkonstruktsioonide püstitamise ja suuremate põhiseadmete paigaldamine. Turbiinihoone ehituse käigus on jõutud turbiinialuse valamiseni. Alanud on kaevetööd kütuse etteandesüsteemide vundamentide ja jahutusvee kanalite rajamiseks. Mahutipargis on kaks uut 10 000 kuupmeetrist valmistoodete mahutit ning autode laadimissõlm saanud kasutusloa ja algab uue raudteelaadimissõlme ehitus. Tehase ehitus kulgeb lepingujärgses graafikus. Planeerime projekti investeerida kokku 207 mln eurot ning tehase testperiood algab 2012. aasta kevadel.
- Põlevkivitööstuse infrastruktuuri arendamine Auveres- Põlevkivikompleksi tuleviku investeeringud ja olemasoleva Enefiti tugiinvesteeringud on juuni lõpu seisuga 4,5 mln eurot. Projekti plaanime kokku investeerida 20,7 mln eurot.
- USA õlitootmise eelarendus - praeguseks on investeeritud 30 mln eurot, sellest 29 mln eurot põlevkivivarude omandamiseks. Eelarendus kestab kuni 2016. aastani ja selleks ajaks on planeeritud investeerida veel 47 mln eurot.

- Jordaania õli - ja elektritootmise eelarendus- praeguseks on investeeritud 3 mln, kavas on investeerida veel 23 mln eurot kuni eelarendusetapi lõpuni aastal 2016.
- Narva tuulepark - valminud on 12 torni 82 meetrine betoonosa. Ehitatud on oluline osa alajaamast ja 110 kV kaablist. Kvartali lõpuks on projekti kokku investeeritud 17,1 mln eurot. Projekti kogumaksumuseks on planeeritud 58,9 mln eurot. Park peaks valmima 2012 maiks.
- Paldiski tuulepark - väljastatud on ehitusload, hetkel käib infrastruktuuri projekteerimine. Sügisel alustatakse ehitusega ning 2012 kevadel püstitatakse tuulikud. Täna on investeeritud 5,6 mln eurot, projekti kogumaksumuseks on plaanitud 33 mln eurot. Park peaks valmima 2012 juuniks.
- Iru prügiploki rajamine - juuni lõpu seisuga on projekti investeeritud kokku 27,6 miljonit eurot. Kvartali lõpuks on valminud jäätmete ja tuha punkrid ning katla ja kolde vundamendid. Käsil on katla, restkolde ja generaatori tootmine erinevates Euroopa tehastes ning puhastusseadmete vundamentide rajamine ehitusobjektil. Kokku on planeeritud jäätmeenergia plokki investeerida 104,6 mln eurot.

## Rahavood

2011 II kvartalis ulatus Eesti Energia kontserni äritegevuse rahavoog 25,9 mln euron. Võrreldes kontserni kulumieelse ärikasumiga (60,7 mln eurot), mõjutasid äritegevuse rahavoogu peamiselt sesonaalne klientide nõuete vähenemine (mõju +23 mln eurot), CO<sub>2</sub> kvoodi ost ja ettemaksed (mõju -EUR 13 mln), suures osas kõrgete investeeringutega kaasneva käibemaksu ettemaksul põhinev muude käibevarade ja kohustuste muutus (mõju -20 mln eurot) ning kvartalis tasutud dividendide tulumaks (mõju -EUR 15 mln).



Äritegevuse rahavoog vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 62,2% (-42,6 mln eurot). Rahavoogu kahandas dividendidest tingitud ettevõtte tulumaksu väljamakse (mõju -15 mln eurot), CO<sub>2</sub> kvootide ostu ja ettemaksete kasv (mõju -13 mln eurot) ja investeeringutest tingitud käibemaksu ettemaksete suurenemine (mõju -9 mln eurot). Kontserni kuue kuu äritegevuse rahavoog oli 130,8 mln eurot, vähenedes 2010. aasta esimese poolaastaga võrreldes 30,5 miljonit eurot (-18,9%).

Majandusaasta II kvartalis oli kontserni puhas rahavoog 13,0 mln eurot (-89,7%,-112,7 mln eurot võrreldes eelmise aasta II kvartaliga) ja kuue kuu kontserni puhas rahavoog 33,2 mln eurot (-79,5%, 128,4 mln eurot). Lisaks äritegevuse rahavoo mõjuritele mõjutas kontserni puhast rahavoogu oluliselt suur investeeringute maht, mis kasvas võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 207,9% ning makstud dividendid summas 56,1 mln eurot (2010. aastal maksti dividendid III kvartalis).

mln eur	II kv		Muutus		6 kuud		Muutus
	2011	2010	mln eur	%	2011	2010	%
<b>Äritegevuse rahavood kokku</b>	<b>25,9</b>	<b>68,5</b>	<b>-42,6</b>	<b>-62,2</b>	<b>130,8</b>	<b>161,3</b>	<b>-18,9</b>
<b>Rahavood investeerimisest</b>	<b>43,0</b>	<b>57,9</b>	<b>-14,9</b>	<b>-25,7</b>	<b>-41,7</b>	<b>-5,5</b>	<b>-658,2</b>
s.h. Tasutud põhivara soetamisel	-117,3	-47,0	-70,3	149,6	-189,2	-85,6	121,0
s.h. Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	143,0	106,1	36,9	34,8	126,4	-269,7	-146,9
s.h. Piiratud kasutusega raha netomuutus	18,1	-4,4	22,5	-511,4	41,1	-6,3	-752,4
s.h. Tasutud tütarettevõtjate soetamisel (miinus omandatud raha ja raha ekvivalendid)	-1,4	0,0	-1,4	-	-30,2	0,0	-
s.h. Laekunud lõpetatud äritegevuse müügist						166,0	
s.h. Lõpetatud tegevusvaldkonnale antud arvelduskrediidi muutus						187,6	
<b>Rahavood finantseerimisest</b>	<b>-55,8</b>	<b>-0,7</b>	<b>-55,2</b>		<b>-55,9</b>	<b>5,8</b>	
s.h. Dividendimaksed	-56,1	0,0	-56,1	-	-56,1	0,0	-
<b>Puhas rahavoog</b>	<b>13,0</b>	<b>125,7</b>	<b>-112,7</b>	<b>-89,7</b>	<b>33,2</b>	<b>161,6</b>	<b>-79,5</b>

## Kontserni likviidsus ja finantseerimine

Eesti Energia mahukas investeerimiskava toob kaasa ka suureneva fookuse kontserni likviidsusele ning investeringute rahastamisel. 2011. aasta juuni lõpu seisuga oli kontserni likviidsete varade tase 161,5 miljonit eurot (koos üle 3-kuuliste deposiitide ja erinevate finantsvaradega).

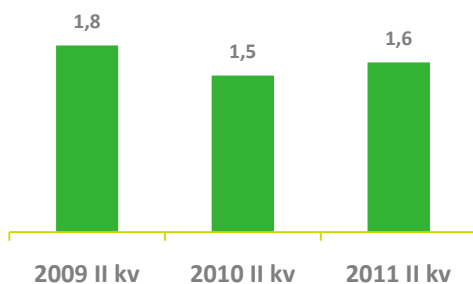
Kontserni likviidsustaseme tõstmiseks on Eesti Energia alustanud läbirääkimisi regionaalsete ja rahvusvaheliste pankadega kaasamaks ligikaudu 300 miljoni euro mahus täiendavaid arvelduslaenusid. Lisaks jätkuvad kõnelused Euroopa Investeerimispannaga täiendava investeerimislaenulepingu sõlmimiseks ning ainuaktsionäri täiendava omakapitali lisamiseks 2012. aastal.

Eesti Energia bilansistruktuur on püsinud konservatiivsenä. 2011. aasta juuni lõpu seisuga oli võlakohustused / (võlakohustused + omakapital) näitaja 23,9% (+0,73 protsendipunkti võrreldes 30. juuni 2010).

Võlakohustuste / kulumieelne ärikasum (jooksev 12 kuud) näitaja 2011. aasta II kvartalis on kasvanud võrreldes 2011. aasta I kvartaliga 1,54lt—1,60le tingituna mõnevõrra madalamast kulumieelsest ärikasumist.

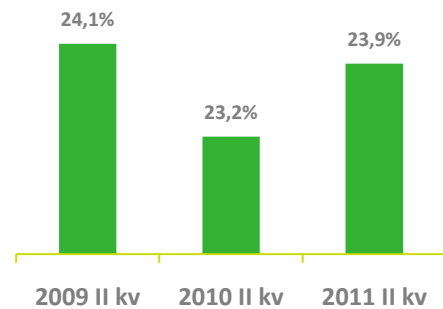
Kontserni likviidsuskordaja on II kvartali lõpus seisuga 1,4. Käibekapital oli 2011. aasta juuni lõpu seisuga 107,0 mln eurot (-56,5%, -138,8 mln eurot võrreldes 31. märts 2011). Kontserni netovõlg oli 30. juuni 2011 seisuga 225,1 mln eurot (+136,7%, +130,0 mln eurot võrreldes 31. märts 2011), kui arvestada ka kontserni deposiite tähtajaga üle 3 kuu. Võlakohustused on vähenenud võrreldes 2011. aasta märtsi lõpuga seisuga (-0,2%).

### Laenu/EBITDA



\*-30.06.2011

### Finantsvõimendus



\*-30.06.2011

30. juuni 2011 seisuga oli Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär 4,3%, kasvades 0,2% võrreldes eelmise aasta juuni lõpuga. Eesti Energia võlakohustuste alusvaluutaks on euro.

Eesti Energia pikaajaliste võlakohustuste hulgas on mahukaim osa 300 mln euro mahuga 4,5% fikseeritud intressimääraga eurovõlakirjad, mille

---

lunastamistähtaeg on 2020. aastal. Samuti on võlaportfellis Põhjamaade Investeerimispanka laenud, mille laenujääk oli juuni lõpu seisuga 56,4 mln eurot, Euroopa Investeerimispanka laen laenujäägiga 10,9 mln eurot. Laenuportfelliga 82% on fikseeritud intressimääraga ning 18% ujuva intressimääraga. Väljavõtmata laenude maht on 2011. aasta juuni lõpu seisuga 136 mln eurot, 20. juulil 2011 võttis Eesti Energia antud laenu kasutusele.

---



## Konsolideeritud kasumi- ja koondkasumi aruanne

Lisa

	3 kuud		6 kuud		12 kuud		
	1. aprill - 30. juuni		1. jaanuar - 30. juuni		1. juuli - 30. juuni		
	2011	2010	2011	2010	2010/11	2009/10	
<b>JÄTKUVAD TEGEVUSVALDKONNAD</b>							
Müügitulu	188,3	168,8	421,7	387,1	818,8	706,3	2
Muud äritulud	17,6	1,2	21,1	13,9	19,0	18,3	
Sihtfinantseerimine	0,1	-	0,1	-	0,4	0,1	
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	3,8	1,8	2,7	-1,9	-4,7	8,0	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-93,3	-66,3	-213,4	-160,3	-401,2	-292,1	
Tööjõukulud	-31,9	-30,7	-64,2	-62,8	-131,9	-125,6	
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-23,3	-22,8	-45,8	-47,3	-91,9	-106,7	
Muud tegevuskulud	-23,9	-14,2	-40,7	-30,5	-76,4	-69,1	
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>37,4</b>	<b>37,8</b>	<b>81,5</b>	<b>98,2</b>	<b>132,1</b>	<b>139,2</b>	<b>2</b>
Finantstulud	0,8	2,2	1,8	4,1	5,1	10,7	
Finantskulud	-2,5	-3,3	-5,2	-6,7	-11,2	-13,9	
<b>Neto finantstulud (-kulud)</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,1</b>	<b>-3,4</b>	<b>-2,6</b>	<b>-6,1</b>	<b>-3,2</b>	
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-	-	-	0,7	1,5	1,4	5
Muu kasum investeringutelt sidusettevõtjatesse	0,1	-	0,1	-	0,1	-	
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>35,8</b>	<b>36,7</b>	<b>78,2</b>	<b>96,3</b>	<b>127,6</b>	<b>137,4</b>	
<b>TULUMAKSUKULU</b>	<b>-14,6</b>	<b>-22,1</b>	<b>-14,6</b>	<b>-22,2</b>	<b>-21,2</b>	<b>-31,4</b>	
<b>KASUM JÄTKUVATEST TEGEVUSVALDKONDADEST</b>	<b>21,2</b>	<b>14,6</b>	<b>63,6</b>	<b>74,1</b>	<b>106,4</b>	<b>106,0</b>	
<b>KASUM/KAHJUM LÕPETATUD TEGEVUSVALDKONNAST</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27,4</b>	<b>-</b>	<b>30,7</b>	<b>14</b>
<b>ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>21,2</b>	<b>14,6</b>	<b>63,6</b>	<b>101,5</b>	<b>106,4</b>	<b>136,7</b>	
sh emaeettevõtja omaniku osa kasumist	21,3	14,9	63,5	101,1	106,7	136,5	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	-0,1	-0,3	0,1	0,4	-0,3	0,2	
Tava puhaskasum aksia kohta (eurodes)	0,05	0,03	0,13	0,21	0,23	0,29	8
Lahustunud puhaskasum aksia kohta (eurodes)	0,05	0,03	0,13	0,21	0,23	0,29	8

### KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE miljonites eurodes

	3 kuud		6 kuud		12 kuud		
	1. aprill - 30. juuni		1. jaanuar - 30. juuni		1. juuli - 30. juuni		
	2011	2010	2011	2010	2010/11	2009/10	
<b>ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>21,2</b>	<b>14,6</b>	<b>63,6</b>	<b>101,5</b>	<b>106,4</b>	<b>136,7</b>	
<b>Muu koondkasum</b>							
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	13,5	-5,6	24,9	-4,3	-2,3	-13,6	
Välismaiste tütaretevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	0,3	-	0,2	-	0,2	-	
<b>Majandusaasta muu koondkasum</b>	<b>13,8</b>	<b>-5,6</b>	<b>25,1</b>	<b>-4,3</b>	<b>-2,1</b>	<b>-13,6</b>	
<b>MAJANDUSAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>35,0</b>	<b>9,0</b>	<b>88,7</b>	<b>97,2</b>	<b>104,3</b>	<b>123,1</b>	
sh emaeettevõtja omaniku osa kasumist	35,1	9,3	88,6	96,8	104,6	122,9	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	-0,1	-0,3	0,1	0,4	-0,3	0,2	

## Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

VARAD	30. juuni		31. detsember	Lisa
	2011	2010	2010	
<b>Põhivara</b>				
Materiaalne põhivara	1 469,5	1 222,1	1 293,6	4
Immateriaalne põhivara	24,2	19,2	23,3	
Investeeringud sidusettevõttesse	25,0	11,6	11,8	5
Tuletisinstrumendid	1,9	1,0	0,3	6
Pikaajalised nõuded	5,2	2,4	0,4	
<b>Kokku põhivara</b>	<b>1 525,8</b>	<b>1 256,3</b>	<b>1 329,4</b>	
<b>Käibevara</b>				
Varud	34,7	37,2	29,1	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud	-	-	45,2	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	99,8	92,0	169,9	
Tuletisinstrumendid	0,4	1,3	0,4	6
Müügiootel finantsvarad	10,1	-	10,0	
Finantsvarad õiglasest väärtusest muutustega läbi kasumiaruande	9,1	1,3	3,2	
Üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades	55,0	274,8	181,4	
Raha ja raha ekvivalendid	87,3	197,8	54,8	
<b>Kokku käibevara</b>	<b>296,4</b>	<b>604,4</b>	<b>494,0</b>	
<b>Müügiks hoitavad varad</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20,7</b>	
<b>Kokku varad</b>	<b>1 822,2</b>	<b>1 860,7</b>	<b>1 844,1</b>	
<b>OMAKAPITAL</b>				
<b>Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>				
Aktsiakapital	471,6	471,6	471,6	7
Ülekurss	259,8	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	47,2	47,2	47,2	
Riskimaandamise reserv	-9,7	-7,4	-34,6	
Realiseerimata kursivahed	0,2	-	-	
Jaotamata kasum	367,7	426,3	360,3	
<b>Kokku emettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>	<b>1 136,8</b>	<b>1 197,5</b>	<b>1 104,3</b>	
<b>Mittekontrolliv osalus</b>	<b>1,1</b>	<b>3,1</b>	<b>2,8</b>	
<b>Kokku omakapital</b>	<b>1 137,9</b>	<b>1 200,6</b>	<b>1 107,1</b>	
<b>KOHUSTUSED</b>				
<b>Pikaajalised kohustused</b>				
Võlakohustused	330,6	358,6	331,9	9
Muud võlad	0,3	0,2	0,3	
Tuletisinstrumendid	4,9	6,5	4,9	6
Tulevaste perioodide tulud	121,1	117,3	118,6	
Eraldised	38,0	28,6	28,6	10
<b>Kokku pikaajalised kohustused</b>	<b>494,9</b>	<b>511,2</b>	<b>484,3</b>	
<b>Lühiajalised kohustused</b>				
Võlakohustused	26,8	3,6	26,8	9
Võlad hankijatele ja muud võlad	125,5	121,1	132,7	
Tuletisinstrumendid	7,5	3,4	31,8	6
Tulevaste perioodide tulud	0,5	0,2	0,5	
Eraldised	29,1	20,6	49,9	10
<b>Kokku lühiajalised kohustused</b>	<b>189,4</b>	<b>148,9</b>	<b>241,7</b>	
<b>Müügiks hoitavate varadega seotud kohustused</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11,0</b>	
<b>Kokku kohustused</b>	<b>684,3</b>	<b>660,1</b>	<b>737,0</b>	
<b>Kokku kohustused ja omakapital</b>	<b>1 822,2</b>	<b>1 860,7</b>	<b>1 844,1</b>	

## Konsolideeritud rahavoogude aruanne

	3 kuud		6 kuud		12 kuud		Lisa
	1. aprill - 30. juuni		1. jaanuar - 30. juuni		1. juuli - 30. juuni		
	2011	2010	2011	2010	2010/11	2009/10	
<b>Rahavood äritegevusest</b>							
<b>Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood äritegevusest</b>							
Äritegevusest saadud raha	40,2	68,5	142,2	156,8	175,2	255,6	
Makstud intressid ja laenukulud	-0,9	-0,9	-1,0	-1,0	-15,4	-15,7	
Saadud intressid	1,2	0,9	4,2	2,1	7,3	9,1	
Makstud tulumaks	-14,6	-	-14,6	-	-43,4	-14,8	
<b>Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood äritegevusest</b>	<b>25,9</b>	<b>68,5</b>	<b>130,8</b>	<b>157,9</b>	<b>123,7</b>	<b>234,2</b>	
<b>Lõpetatud tegevusvaldkonna rahavood äritegevusest</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,4</b>	<b>-</b>	<b>0,8</b>	
<b>Kokku rahavood äritegevusest</b>	<b>25,9</b>	<b>68,5</b>	<b>130,8</b>	<b>161,3</b>	<b>123,7</b>	<b>235,0</b>	
<b>Rahavood investeerimisest</b>							
<b>Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood investeerimisest</b>							
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-117,3	-47,0	-189,2	-85,6	-308,4	-193,7	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	2,6	2,8	4,8	4,4	9,8	10,5	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,1	0,6	1,0	1,1	1,2	6,6	
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	143,0	106,1	126,4	-269,7	219,8	-178,4	
Piiratud kasutusega raha netomuutus	18,0	-4,4	41,0	-6,3	47,4	-1,4	
Tasutud lühiajaliste finantsvarade soetamisel	-4,1	-5,0	-9,8	-11,4	-35,8	-20,7	
Antud laenud	-2,4	-	-2,5	-	-2,5	-	
Tagasi laekunud laenud	-	-	5,2	-	5,2	-	
Pikaajalistelt finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	1,3	-	1,3	1,2	1,3	1,2	
Lõpetatud tegevusvaldkonnale antud arvelduskrediidi muutus	-	-	-	187,6	-	135,1	
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel (miinus omandatud raha ja raha ekvivalendid)	-1,4	-	-30,2	-	-30,2	-	
Laekunud tütarettevõtja müügist	2,2	-	6,3	-	6,3	-	5,13
Laekunud lühiajaliste finantsvarade müügist ja lunastamisest	1,0	4,8	4,0	10,5	18,1	21,7	
<b>Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood investeerimisest</b>	<b>43,0</b>	<b>57,9</b>	<b>-41,7</b>	<b>-168,2</b>	<b>-67,8</b>	<b>-219,1</b>	
<b>Lõpetatud tegevusvaldkonna rahavood investeerimisest</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-3,3</b>	<b>-</b>	<b>-22,5</b>	
<b>Lõpetatud tegevusvaldkonnalt saadud dividendid</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30,7</b>	
<b>Laekunud lõpetatud äritegevuse müügist</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>166,0</b>	<b>-</b>	<b>166,0</b>	14
<b>Kokku rahavood investeerimisest</b>	<b>43,0</b>	<b>57,9</b>	<b>-41,7</b>	<b>-5,5</b>	<b>-67,8</b>	<b>-44,9</b>	
<b>Rahavood finantseerimisest</b>							
<b>Jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood finantseerimisest</b>							
Saadud pikaajalised pangalaenud	1,3	0,4	1,5	1,0	2,8	2,0	
Saadud muud laenud	-	-	-	-	0,2	-	
Tagasi makstud pangalaenud	-1,1	-1,1	-1,9	-1,7	-3,7	-4,7	
Mittekontrolliva osaluse poolt tehtud sissemaksed	-	-	0,6	-	0,6	-	
Makstud dividendid	-56,1	-	-56,1	-	-165,3	-86,9	
<b>Kokku jätkuvate tegevusvaldkondade rahavood finantseerimisest</b>	<b>-55,9</b>	<b>-0,7</b>	<b>-55,9</b>	<b>-0,7</b>	<b>-165,4</b>	<b>-89,6</b>	
<b>Lõpetatud tegevusvaldkonna rahavood finantseerimisest</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,5</b>	<b>-</b>	<b>28,4</b>	
<b>Kokku rahavood finantseerimisest</b>	<b>-55,9</b>	<b>-0,7</b>	<b>-55,9</b>	<b>5,8</b>	<b>-165,4</b>	<b>-61,2</b>	
<b>Puhas rahavoog</b>	<b>13,0</b>	<b>125,7</b>	<b>33,2</b>	<b>161,6</b>	<b>-109,5</b>	<b>128,9</b>	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	75,3	72,1	54,8	36,2	197,8	68,9	
<i>Müügioteel varaks klassifitseeritud raha ja raha ekvivalendid</i>	-	-	0,3	-	-	-	
<i>Sidusettevõtjateks ümberklassifitseeritud tütarettevõtjate raha ja raha ekvivalendid</i>	-1,0	-	-1,0	-	-1,0	-	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	87,3	197,8	87,3	197,8	87,3	197,8	
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>	<b>13,0</b>	<b>125,7</b>	<b>33,2</b>	<b>161,6</b>	<b>-109,5</b>	<b>128,9</b>	

## Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

### KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE miljonites eurodes

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital						Mitte- kontrolliv osalus	Kokku
	Aksia- kapital (lisa 6)	Üle- kurss	Kohus- tuslik reserv- kapital	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku		
<b>Omakapital seisuga 31. detsember 2009</b>	<b>471,6</b>	<b>259,8</b>	<b>47,2</b>	<b>-3,1</b>	<b>325,2</b>	<b>1 100,7</b>	<b>2,7</b>	<b>1 103,4</b>
<b>Koondkasum</b>								
Majandusaasta koondkasum	-	-	-	-4,3	101,1	96,8	0,4	97,2
<b>Kokku tehingud omanikega</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-4,3</b>	<b>101,1</b>	<b>96,8</b>	<b>0,4</b>	<b>97,2</b>
<b>Omakapital seisuga 30. juuni 2010</b>	<b>471,6</b>	<b>259,8</b>	<b>47,2</b>	<b>-7,4</b>	<b>426,3</b>	<b>1 197,5</b>	<b>3,1</b>	<b>1 200,6</b>
<b>Omakapital seisuga 31. detsember 2010</b>	<b>471,6</b>	<b>259,8</b>	<b>47,2</b>	<b>-34,6</b>	<b>360,3</b>	<b>1 104,3</b>	<b>2,8</b>	<b>1 107,1</b>
<b>Koondkasum</b>								
Majandusaasta koondkasum	-	-	-	25,1	63,5	88,6	0,1	88,7
Makstud dividendid	-	-	-	-	-56,1	-56,1	-	-56,1
Mittekontrolliva osaluse vähenemine seoses tütarettevõtjate müügi ja ümberklassifitseerimisega (lisa 2)	-	-	-	-	-	-	-2,5	-2,5
Mittekontrolliva osaluse suurenemine seoses tütarettevõtja soetamisega	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1
Mittekontrolliva osaluse poolt tehtud sissemaksed	-	-	-	-	-	-	0,6	0,6
<b>Kokku tehingud omanikega</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25,1</b>	<b>7,4</b>	<b>32,5</b>	<b>-1,7</b>	<b>30,8</b>
<b>Omakapital seisuga 30. juuni 2011</b>	<b>471,6</b>	<b>259,8</b>	<b>47,2</b>	<b>-9,5</b>	<b>367,7</b>	<b>1 136,8</b>	<b>1,1</b>	<b>1 137,9</b>

# Finantsaruannete lisad

## 1 Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolev konsolideeritud vahearuanne on koostatud kooskõlas **rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS)** ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud. Aruannete koostamisel on lähtutud standardi IAS 34 "Interim Financial Reporting" nõuetest lühendatud vahearuanne kohta (condensed interim financial statements).

Vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembri 2010 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes (v.a alltoodud erinevus).

Alates 1. jaanuarist 2011 kontsernil kohustuslikuks muutunud uued rahvusvahelise finantsaruandluse standardid, avaldatud standardite parandused ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee tõlgendused on avaldatud 31. detsembril 2010 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes. Uued standardid, avaldatud standardite parandused ja tõlgendused ei toonud kaasa muudatusi kontserni arvestuspõhimõtetes ega finantsaruandluses.

Käesolevas vahearuanandes on võrreldes varasemaga muudetud piiratud kasutusega raha netomuutuse kajastamist rahavoogude aruandes, mille tulemusena piiratud kasutusega raha netomuutus on kajastatud rahavoogude aruandes rahavoona investeerimisest (varasemalt rahavoona äritegevusest). Vastavalt on korrigeeritud ka võrdlusandmeid.

Juhatuse hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2011 - 30. juuni 2011 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt kontserni finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi.

Käesolev vahearuanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite poolt.

## 2 Segmendiaruandlus

Kontserni ärisegmendid on määratletud vastavalt kontserni sisemisele juhtimisstruktuurile, mille alusel on üles ehitatud kontserni aruandlussüsteem ning toimub tulemuste hindamine ja vahendite eraldamine kontserni kõrgeima äritegevust puudutavate otsuste langetaja – emaettevõtja juhatuse – poolt.

Kontserni sisemise juhtimisstruktuuri kohaselt on pakutavate toodete ja klientide alusel, kellele nimetatud tooteid pakutakse, eristatud kolm ärivaldkonda:

- jaeäri (hõlmab ettevõtjaid ja äriüksusi Energiamüük, Enefit UAB, Enefit SIA, Müük ja Teenindus, Eesti Energia Jaotusvõrk OÜ, Eesti Energia Elektritööd AS, Eesti Energia Võrguehitus AS, Televõrgu AS);

- elektri ja soojuse tootmine (hõlmab ettevõtjaid ja äriüksusi Eesti Energia Narva Elektriijaamad AS, Taastuenergia, Iru Elektriijaam, Energiakaubandus, Solidus Oy, AS Narva Soojusvõrk, Eesti Energia Aulepa Tuuleelektriijaam OÜ, Eesti Energia Tabasalu Koostootmisjaam OÜ, SIA Enefit Power & Heat Valka);

- kütused (hõlmab ettevõtjaid ja äriüksusi Eesti Energia Kaevandused kontsern, Eesti Energia Õlitööstus AS, Eesti Energia Tehnoloogiatööstus kontsern, Enefit Outotec Technology OÜ, Enefit U.S., LLC, Enefit American Oil kontsern).

Lisaks on eraldi esitatud kesksed teenistused, mis hõlmavad kontserni juhtimist ja muid toetavaid teenuseid, aga ei moodusta omaette ärisegmenti.

Jaeäri tegeleb elektrienergia, võrguteenuste, telekommunikatsiooniteenuste, elektritööde ning muude lisateenuste pakkumisega lõppklientidele. Elektrienergiat müüakse nii Eestis, Lätis kui ka Leedus.

Elektri ja soojuse tootmise ärivaldkonna ülesandeks on elektrienergia ja soojuse tootmine erinevates elektri- ja koostootmisjaamades ning energiakaubandus hulgiturul nii Eestis kui ka väljaspool Eestit.

Kütuste ärivaldkond tegeleb põlevkivi kaevandamisega ja väärtustamisega, põlevkivist vedelkütuste tootmisega ning energeetikaseadmete tootmise ja müügiiga.

8. märtsil 2011 viidi lõpule tehing, millega kontsern võõrandas osaluse ASis Kohtla-Järve Soojus (lisa 13). Kuni müügini kuulus AS Kohtla-Järve Soojus elektri ja soojuse tootmise segmenti.

28. aprillil 2011 viidi lõpule tehing, millega kontsern võõrandas 11% osalusest Enefit Jordan B.V.-s ning mille järel kontsern ei oma enam kontrolli Enefit Jordan B.V. ja tema tütarettevõtjate (Jordan Oil Shale Energy Company ja Attarat Power Company) üle. Selles tulenevalt kajastatakse Enefit Jordan B.V.-d ja tema tütarettevõtjaid edaspidi sidusettevõtjatena (lisa 5).

Käesolevas vahearuanandes on elektri ülekande valdkond loetud lõpetatud tegevusvaldkonnaks, kuna kontsern müüs jaanuaris 2010 100% osaluse Elering OÜs, mis moodustas elektri ülekande valdkonna, Vabariigi Valitsusele (lisa 14). Seetõttu ei ole elektri ülekannet segmendiaruandes eraldi ärivaldkonnana kajastatud.

Äritulud ja -kulud on jaotatud segmentidele eri äriüksuste poolt koostatud sisearvete alusel.

Kasutatud sisehinnad on kinnitanud Konkurentsiamet või lepatakse kokku vastavalt turutingimustele.

Elektrituru seaduse kohaselt kuuluvad Konkurentsiameti poolt kooskõlastamisele

- Narva Elektriijaamadele soojus- ja elektrienergia tootmiseks müüdava põlevkivi piirhind;
- Narva Elektriijaamadele suletud turuosale müüdava elektrienergia hinna piirmäär;
- müügi kohustuse täitmiseks müüdava elektrienergia kaalutud keskmise hinna piirmäär;
- võrgutasud.

Hindade kooskõlastamiseks on Konkurentsiamet kehtestanud hindade arutamise meetodid.

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

Segmenti kuuluvate ettevõtjate ja äriüksuste vahelistest tehingutest tulenevad sisekäibed, realiseerimata kasumid/kahjumid ning omavahelised nõuded ja kohustused on elimineeritud.

Ärisegmente ei ole segmendiaruandluse tarbeks summeeritud.

## Segmendiaruandlus, järg

Andmed ärisegmentide perioodi 1. jaanuar 2011 - 30. juuni 2011 kohta  
miljonites eurodes

	Jaeäri Kokku	sh Jaotusvõrk	Elektri ja soojuse tootmine	Kütused Kokku	sh Kaevandused	Kesksed teenistused	Eliminee- rimised	Kokku
Müügitulu kokku	240,8	97,1	266,0	157,6	111,4	9,0	-251,7	421,7
Segmentidevaheline müük	-6,9	-2,0	-113,8	-91,0	-92,7	-8,7	220,4	-
Müügitulu kontserniväliselt klientidelt	233,9	95,1	152,2	66,6	18,7	0,3	-31,3	421,7
Ärikasum	6,4	10,6	32,9	42,4	10,0	-1,0	0,8	81,5

Andmed ärisegmentide perioodi 1. jaanuar 2010 - 30. juuni 2010 kohta  
miljonites eurodes

	Jaeäri Kokku	sh Jaotusvõrk	Elektri ja soojuse tootmine	Kütused Kokku	sh Kaevandused	Kesksed teenistused	Eliminee- rimised	Kokku
Müügitulu kokku	234,2	95,2	248,9	129,7	99,6	7,4	-233,1	387,1
Segmentidevaheline müük	-14,0	-1,9	-119,3	-80,6	-85,5	-6,9	220,8	-
Müügitulu kontserniväliselt klientidelt	220,2	93,3	129,6	49,1	14,1	0,5	-12,3	387,1
Ärikasum	24,3	20,6	58,5	19,3	9,8	33,9	-37,8	98,2

Ärisegmentide ärikasumite summa võrdlus konsolideeritud ärikasumi summaga  
miljonites eurodes

	6 kuud 1. jaanuar - 30. juuni	
	2011	2010
Segmentide ärikasumite summa kokku	81,7	102,1
Kesksete teenistuste ärikasumi summa	-1,0	33,9
<b>Elimineerimised:</b>		
Kesksete teenistuste kasum Eleringi osaluse müügist	-	-38,3
Varude hinnavahe muutus	1,1	0,5
Muud elimineerimised	-0,3	-
<b>Kokku ärikasumi summa konsolideeritud kasumiaruandes</b>	<b>81,5</b>	<b>98,2</b>

### 3 Ärikasumi sesoonsus

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

## 4 Materiaalne põhivara

miljonites eurodes

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Kokku
<b>Materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2010</b>						
Soetusmaksumus	41,2	149,1	719,5	1 201,0	4,9	2 115,7
Kogunenud kulum	-	-84,8	-297,0	-600,4	-4,3	-986,5
Jääkmaksumus	41,2	64,3	422,5	600,6	0,6	1 129,2
Lõpetamata ehitus	-	0,7	21,8	98,8	-	121,3
Ettemaksed	-	-	0,3	42,8	-	43,1
<b>Kokku materiaalne põhivara seisuga 31. detsember 2010</b>	<b>41,2</b>	<b>65,0</b>	<b>444,6</b>	<b>742,2</b>	<b>0,6</b>	<b>1 293,6</b>
<b>Perioodil 1. jaanuar 2011 - 30. juuni 2011 toimunud liikumised</b>						
Investeeringud põhivara soetusse	-	1,2	17,9	173,4	0,1	192,6
Saadud tütarettevõtjate soetamisel (lisa 15)	29,4	-	0,3	0,2	-	29,9
Arvestatud kulum	-	-2,2	-10,8	-31,4	-0,1	-44,5
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-0,4	-0,1	-	-0,2	-	-0,7
Klassifitseeritud sidusettevõtjate materiaalseks põhivaraks (lisa 5)	-	-	-0,2	-	-	-0,2
Klassifitseeritud müügiks hoitavateks varadeks	-	-	2,3	-3,2	-	-0,9
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,3	-	-	-	-	-0,3
<b>Kokku perioodil 1. jaanuar 2011 - 30. juuni 2011 toimunud liikumised</b>	<b>28,7</b>	<b>-1,1</b>	<b>9,5</b>	<b>138,8</b>	<b>-</b>	<b>175,9</b>
<b>Materiaalne põhivara seisuga 30. juuni 2011</b>						
Soetusmaksumus	69,9	149,5	732,2	1 225,6	4,9	2 182,1
Kogunenud kulum	-	-86,7	-305,5	-619,7	-4,3	-1 016,2
Jääkmaksumus	69,9	62,8	426,7	605,9	0,6	1 165,9
Lõpetamata ehitus	-	1,1	27,4	185,8	-	214,3
Ettemaksed	-	-	-	89,3	-	89,3
<b>Kokku materiaalne põhivara seisuga 30. juuni 2011</b>	<b>69,9</b>	<b>63,9</b>	<b>454,1</b>	<b>881,0</b>	<b>0,6</b>	<b>1 469,5</b>

## 5 Investeeringud sidusettevõtjatesse

Ümberklassifitseeritud varad ja kohustused

miljonites eurodes

28. aprill  
2011

Raha ja raha ekvivalendid	1,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	3,2
Materiaalne põhivara (lisa 4)	0,2
Immateriaalne põhivara	2,7
Võlad hankijatele ja muud võlad	-7,6
Mittekontrolliv osalus	-0,6
Realiseerimata kursivahed	0,2
<b>Kokku ümberklassifitseeritud varad ja kohustused</b>	<b>-0,9</b>
Sidusettevõtjate õiglane väärtus	13,2
Müügist laekunud tulu	2,2
Kasum müügist ja ümberklassifitseerimisest	16,3

Muutused investeeringutes sidusettevõtjatesse

miljonites eurodes

6 kuud  
1. jaanuar - 30. juuni  
2011 2010

<b>Raamatupidamisväärtus perioodi algul</b>	<b>11,8</b>	<b>12,1</b>
Sidusettevõtjateks ümberklassifitseeritud tütarettevõtjate õiglane väärtus	13,2	-
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil	-	0,7
Sidusettevõtja poolt välja kuulutatud dividendid	-	-1,2
<b>Raamatupidamisväärtus perioodi lõpul</b>	<b>25,0</b>	<b>11,6</b>



## 6 Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes

	30. juuni 2011		30. juuni 2010	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	1,7	-	1,0	-
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja optsoonilepingud - kauplemisderivatiivid	0,1	-	-	1,2
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi optsoonilepingud - kauplemisderivatiivid	0,3	-	1,2	-
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> - ja <i>futuurl</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	0,2	12,4	0,1	8,7
<b>Kokku tuletisinstrumendid</b>	<b>2,3</b>	<b>12,4</b>	<b>2,3</b>	<b>9,9</b>
<b>sealhulgas pikaajaline osa</b>				
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	1,1	-	0,3	-
Elektrienergia ostu ja müügi <i>forward</i> - ja optsoonilepingud - kauplemisderivatiivid	0,3	-	-	0,8
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi optsoonilepingud - kauplemisderivatiivid	0,3	-	0,7	-
Vedelkütuste müügi <i>swap</i> - ja <i>futuurl</i> lepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	0,2	4,9	-	5,7
<b>Kokku pikaajaline osa</b>	<b>1,9</b>	<b>4,9</b>	<b>1,0</b>	<b>6,5</b>
<b>Kokku lühiajaline osa</b>	<b>0,4</b>	<b>7,5</b>	<b>1,3</b>	<b>3,4</b>

## 7 Aktsiakapital

Seisuga 30. juuni 2011 oli Eesti Energia ASil registreeritud 471 645 750 aktsiat (31. märts 2010: 73 796 524 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Aktsia nimiväärtus muudeti aktsiakapitali eurodesse konverteerimisel detsembris 2010, kuni selle ajani oli aktsia nimiväärtus 100 kr. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile.

## 8 Tava ja lahustatud puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arutamiseks aktsia kohta on puhaskasum jagatud kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalseid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga. Seoses aktsia nimiväärtuse muutumisega (lisa 7) on varasematel perioodidel käibel olnud lihtaktsiate arvu korrigeeritud vastavalt käibel olevate aktsiate arvu proportsionaalsele muutusele.

	3 kuud		6 kuud		12 kuud	
	1. aprill - 30. juuni		1. jaanuar - 30. juuni		1. juuli - 30. juuni	
	2011	2010	2011	2010	2010	2009
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	21,3	14,9	63,5	101,1	106,7	136,5
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	471,6	471,6	471,6	471,6	471,6	471,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,05	0,03	0,13	0,21	0,23	0,29
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,05	0,03	0,13	0,21	0,23	0,29

## 9 Võlakohustuste nominaalväärtus ja korrigeeritud soetusmaksumus

miljonites eurodes

	30. juuni 2011		30. juuni 2010	
	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus	Nominaal- väärtus	Korrigeeritud soetus- maksumus
<b>Lühiajalised võlakohustused</b>				
Pikaajaliste pangalaenu tagasimaksud järgmisel perioodil	26,8	26,8	3,6	3,6
<b>Kokku lühiajalised võlakohustused</b>	<b>26,8</b>	<b>26,8</b>	<b>3,6</b>	<b>3,6</b>
<b>Pikaajalised võlakohustused</b>				
Pangalaenu	40,6	40,3	69,4	69,1
Emiteeritud võlakirjad	300,0	290,3	300,0	289,5
<b>Kokku pikaajalised võlakohustused</b>	<b>340,6</b>	<b>330,6</b>	<b>369,4</b>	<b>358,6</b>
<b>Kokku võlakohustused</b>	<b>367,4</b>	<b>357,4</b>	<b>373,0</b>	<b>362,2</b>

## 10 Eraldised

miljonites eurodes

	Algjäak 31. detsember 2010	Moodus- tamine ja ümbri- hindamine	Arvestatud intressi- kulu	Kasu- tamine	Lõppjäak 30. juuni 2011	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised	15,0	8,9	0,4	-0,4	1,8	22,1
Mäetööde lõpetamise eraldised	9,9	-	0,3	-	-	10,2
Töötajatega seotud eraldised	3,9	-0,5	0,1	-0,2	0,2	3,1
Varade demonteerimise kulude eraldis	2,6	-	-	-	-	2,6
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	47,1	29,1	-	-49,1	27,1	-
<b>Kokku eraldised</b>	<b>78,5</b>	<b>37,5</b>	<b>0,8</b>	<b>-49,7</b>	<b>29,1</b>	<b>38,0</b>

Aruandeperioodil moodustati täiendav keskkonnakaitseline eraldis Narva Elektriijaamade tuhavälja järelhoolduse osas ning korrigeeriti tuhaväljade sulgemise eraldise realiseerumise perioodi, mille mõju kokku oli 8,7 mln eurot. Lisaks suurendati Iru Elektriijaama reostuse likvideerimise eraldist summas 0,2 mln eurot.

## 11 Tingimuslikud kohustused

### Tagatised, garantiid ja kohtuvaidlused

Kontserni poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad kontserni konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud.

29. jaanuaril 2010 langetas Londoni arbitraaž otsuse Foster Wheeler Energia Oy ja Eesti Energia Narva Elektriijaamad ASi vahelise kommerts vaidluse kohta. Arbitraaži otsusega määrati kindlaks Foster Wheeler Energia Oyle makstav summa, aga ei lahendanud rahalistelt nõuetelt makstava intressi arvutust ning kohtukulude hüvitamist. Kohtuotsusega välja mõistetud summa maksti välja aprillis 2010 koos alates 29. jaanuarist 2010 tasumisele kuulunud intressiga.

## 12 Tehingud seotud osapooltega

miljonites eurodes

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile. Kontserni aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

### Jätkuvad tegevusvaldkonnad

1. jaanuar – 30. juuni  
2011 2010

#### Tehingud sidusettevõtjatega

Kaupade ja teenuste ost	14,6	12,8
Tulu kaupade ja teenuste müügist	1,1	2,0
Finantstulud	0,1	-

Aruandeperioodil ega võrreldaval perioodil ei ole hinnatud alla nõudeid seotud osapoolte vastu.

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine.

Elektrienergia ostul-müügil suletud turul kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehindu.

## 13 Tütarettevõtja müük

8. märtsil 2011 viidi lõpule tehing, millega kontsern võõrandas osaluse ASis Kohtla-Järve Soojus. Kuni müügini kuulus AS Kohtla-Järve Soojus elektri ja soojuse tootmise segmenti.

### Müüdud tütarettevõtja netovara

miljonites eurodes

8. märts  
2011

Raha ja raha ekvivalendid	1,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	4,8
Varud	0,2
Materiaalne põhivara	16,0
Võlakohustused	-3,4
Võlad hankijatele ja muud võlad	-7,7
Tulevaste perioodide tulud	-0,1
Eraldised	-5,8
<b>Kokku müüdud tütarettevõtja netovara</b>	<b>5,0</b>
Mittekontrolliva osaluse osa netovaradest	-2,0
Müügihind	5,6
Kasum müügist	2,6
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	5,6
Tütarettevõtja raha pangakontodel	-1,5
<b>Kokku raha sissetulek osaluse müügist</b>	<b>4,1</b>

## 14 Lõpetatud tegevusvaldkond

Augustis 2009 kiitis Eesti Vabariigi Valitsus heaks plaani osta kontsernilt 100% osalus Elering OÜs. Tehing viidi lõpule 27. jaanuaril 2010. Kuni müügini moodustas Elering OÜ äritegevus elektri ülekande segmenti ning on seetõttu võrdlusandmetes kajastatud lõpetatud tegevusvaldkonnana.

### Lõpetatud tegevusvaldkonna tulude ja kulude analüüs miljonites eurodes

1. jaanuar –  
27. jaanuar  
2010

Tulud	10,0
Kulud	-4,0
<b>Lõpetatud tegevusvaldkonna kasum enne tulumaksustamist</b>	<b>6,0</b>
Kasum müügist	21,4
<b>Kasum lõpetatud tegevusvaldkonnast</b>	<b>27,4</b>

### Lõpetatud tegevusvaldkonna varad ja kohustused miljonites eurodes

27 January  
2010

Raha ja raha ekvivalendid	6,6
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	20,3
Materiaalne ja immateriaalne põhivara	351,5
<b>Kokku lõpetatud tegevusvaldkonna varad</b>	<b>378,4</b>
Võlakohustused	-192,3
Võlad hankijatele ja muud võlad	-21,9
Tulevaste perioodide tulud	-13,0
<b>Kokku lõpetatud tegevusvaldkonna kohustused</b>	<b>-227,2</b>
<b>Netovara</b>	<b>151,2</b>
Müügihind	172,6
Kasum müügist	21,4
Raha sissetulek osade müügist:	
Laekunud müügist	172,6
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-6,6
<b>Kokku raha sissetulek osade müügist</b>	<b>166,0</b>

## 15 Äriühendused ja tütarettevõtjate omandamine

### (a) Äriühendused

17. jaanuaril 2011 omandas kontsern 75%-lise osaluse Läti äriühingus SIA "Valkas Bioenergo Kompanija" (uus ärinimi - SIA Enefit Power&Heat Valka) 0,8 mln euro eest ning suurendas omandamise järgselt aktsiakapitali, misjärel kuulub kontsernile 90% äriühingust. Omandatud ettevõtte toodab soojust kahes biokütust ja kütteõli kasutavas katlamajas ning on arendanud uue biokütuse elektri ja soojuste koostootmisjaama projekti. Uus koostootmisjaam valmib 2012. aastal.

### (b) Muud tehingud

14. jaanuaril 2011 sõlmis kontsern lepingu Oil Shale Exploration Company (uus ärinimi - Enefit American Oil) 100% aktsiate omandamiseks USAs 42 mln USDi eest. Tehing viidi lõpule 30. märtsil 2011. Juhatuse hinnangul ei kujutanud antud tehing äriühendust, kuna omandati varad, mis ei moodusta äri.

## 16 Aruandeperioodi lõpu järgsed sündmused

20. juulil 2011 võttis kontsern välja Euroopa Investeeringispanga laenu summas 136 mln eurot.