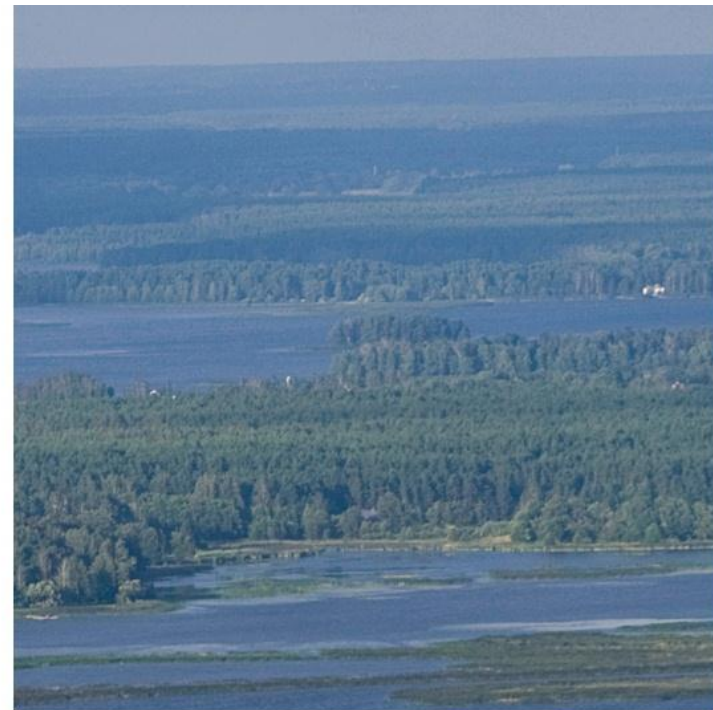




Latvenergo koncerna 2012. gada nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

SAGATAVOTI SASKAŅĀ AR
EIROPAS SAVIENĪBĀ APSTIPRINĀTAJIEM
STARPTAUTISKAJIEM FINANŠU
PĀRSKATU STANDARTIEM



Latvenergo koncerns ceturto gadu atzīts par vērtīgāko uzņēmumu Latvijā un ir viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. Latvenergo koncerna apgrozījums 2012.gada pārsniedz 1 miljardu eiro un ir pieaudzis par 10%. Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar 33% tirgus daļu

SATURS

VADĪBAS ZIŅOJUMS

- 3 Kopsavilkums
- 4 Īsi par Latvenergo koncernu
- 5 Galvenie darbības rādītāji
- 6 Darbības vides raksturojums
- 9 Finanšu rezultāti
- 18 Paziņojums par vadības atbildību

SAĪSINĀTIE KONSOLIDĒTIE FINANŠU PĀRSKATI

- 21 Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 22 Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats
- 23 Konsolidētais pārskats par finanšu stāvokli
- 24 Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 25 Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
- 26 Saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

FINANŠU KALENDĀRS

24. 04. 2013

2012. gada konsolidētais finanšu pārskats

31. 05. 2013

2013. gada 3 mēnešu konsolidētie starpperiodu finanšu pārskati (nerevidēti)

30. 08. 2013

2013. gada 6 mēnešu konsolidētie starpperiodu finanšu pārskati (nerevidēti)

29. 11. 2013

2013. gada 9 mēnešu konsolidētie starpperiodu finanšu pārskati (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājas lapa: <http://www.latvenergo.lv/investors>

ATRUNA

Finanšu pārskatā ir ietvertas arī nākotnes prognozes. Šādas prognozes ietver riskus, nenoteiktības un citus svarīgus faktorus, ko Latvenergo koncerns nekontrolē un tādēļ faktiskie rezultāti nākotnē var atšķirties no rezultātiem, kādi izteikti vai netieši norādīti nākotnes prognozēs.

1 EUR = 0,702804 LVL

Kopsavilkums

- Neraksturīgi augstā ūdens pietece Ziemeļvalstīs un krītošās ogļu un CO2 kvotu cenas 2012. gadā ir būtiski samazinājušas elektroenerģijas tirgus cenu gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā. Savukārt naftas produktu cenu kāpums ir noteicis dabas gāzes cenas pieaugumu 2012. gadā Latvijā par turpat 30%.
- Pieaugot ekonomiskajai aktivitātei, 2012. gadā ir uzlabojušies Latvijas makroekonomiskie rādītāji (iekšzemes kopprodukts, inflācija, bezdarbs u. c.), veicinot Latvijas elektroenerģijas patēriņa pieaugumu par 8%. Ar 2014. gadu ir paredzama Latvijas pievienošanās Eiropas Monetārajai savienībai.
- Latvenergo koncerna 2012. gada ieņēmumi pārsniedz EUR 1 miljardu un salīdzinājumā ar 2011. gadu ir pieauguši par 10%. Latvenergo koncernā ieņēmumu pieaugums bijis gan ražošanas un pārdošanas, gan sadales, gan pārvades aktīvu pārvaldības segmentos.
- Par spīti nelabvēlīgajai elektroenerģijas tirgus situācijai Latvenergo koncerns 2012. gadā peļņu ir saglabājis pagājušā gada līmeni. Pozitīvi finanšu rezultātus galvenokārt ietekmējis lielāks izstrādātās elektroenerģijas apjoms Daugavas hidroelektrostacijās (HES), bet negatīvi – lielākas obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas izmaksas.
- Latvenergo koncerna elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā 2012. gadā ir 33%. Līdz ar tālāku Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršanos 2012. gadā Latvenergo koncerns ir pārskatījis savu pārdošanas stratēģiju, lielāku uzmanību pievēršot mazajiem un vidējiem uzņēmumiem un mājtsaimniecībām. Mazumtirdzniecības klientu skaits 2012. gadā Lietuvā un Igaunijā ir pieaudzis gandrīz divas reizes. 2012. gadā ir izstrādāts un ieviests daudzveidīgs elektroenerģijas produktu klāsts, ko Igaunijā un Lietuvā piedāvā jaunais Latvenergo koncerna tirdzniecības zīmols *Elektrum*.
- Līdz ar elektroenerģijas tirgus liberalizāciju Baltijā 2013. gada laikā Latvenergo koncerns turpinās mērķtiecīgas elektroenerģijas pārdošanas aktivitātes, stiprinot savas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas tirgū.
- 2012. gadā veiktas investīcijas LVL 185,7 miljonu apmērā. Joprojām turpinās Rīgas termoelektrostācijas TEC-2 rekonstrukcijas projekts, to pabeigt plānots 2013. gadā. Tāpat ir veiktas nozīmīgas investīcijas pārvades un sadales tīklu attīstībā ar mērķi uzlabot pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus.
- Diversificējot savus aizņemšanās avotus, AS „Latvenergo” LVL 50 miljonu obligāciju piedāvājuma programmas ietvaros realizēja divas veiksmīgas obligāciju emisijas kopumā par EUR 50 miljoniem. Latvenergo koncerns uztur stabilu kapitāla struktūru un labus likviditātes rādītājus.
- 2012. gada beigās apstiprināta Latvenergo koncerna stratēģija periodam līdz 2016. gadam, liekot īpašu uzsvāru uz Baltijas tirgus pozīciju nostiprināšanu, ražošanas avotu diversifikāciju un tīklu balansētu attīstību.

Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir Baltijas mēroga energokomersants, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un pārdošanu, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu pārvaldību.

Latvenergo koncernā ietilpst mātessabiedrība AS „Latvenergo” un sešas meitassabiedrības. Visas AS „Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

AS „Latvenergo” ir līdzdalība divās asociētajās sabiedrībās – AS „Nordic Energy Link” (25%) un AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” (Latvenergo koncerns – 48,15%) un finanšu ieguldījums AS „Rīgas siltums” (0,005%).

Latvenergo koncerns ir izdalījis tā pamatdarbības segmentus – ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu pārvaldība. Dalījums veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu darbības rezultātu regulārai uzraudzīšanai, pieņemot lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem un novērtējot to darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.

Ražošanas un pārdošanas darbības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, kā arī elektroenerģijas pārdošanu (t. sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti*, *OÜ* un *Elektrum Lietuva*, *UAB*.

	DARBĪBAS VALSTS	DARBĪBAS VEIDS	LĪDZDALĪBAS DAĻA
AS „Latvenergo”	Latvija	Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana un pārdošana	
AS „Sadales tīkls”	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100%
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	Latvija	Pārvades aktīvu pārvaldība	100%
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas pārdošana	100%
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas pārdošana	100%
SIA „Elektrum Latvija”	Latvija	Elektroenerģijas pārdošana	100%
SIA „Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un pārdošana Liepājā, elektroenerģijas ražošana	51%

Sadales darbības segments nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā (aptuveni 99% Latvijas teritorijas), ko realizē AS „Sadales tīkls”, kas ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā (klientu skaits - aptuveni 900 tūkstošu). Sadales pakalpojumu tarifu apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta darbību raksturo pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) izbūve, uzturēšana un iznomāšana pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”. Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

2012. gada beigās apstiprinātā Latvenergo koncerna stratēģija līdz 2016. gadam veido pārskatāmu un racionālu Baltijas mēroga izaugsmes vīziju apstākļos, kad atveras Baltijas valstu elektroenerģijas tirgus un attīstās jauni elektroenerģijas starpsavienojumi. Latvenergo koncernam ir izvirzīti šādi stratēģiskie mērķi:

- Baltijas tirgus pozīcijas nostiprināšana;
- elektroenerģijas ģenerācijas avotu diversifikācija;
- līdzsvarota tīklu attīstība.

Galvenie darbības rādītāji

DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

		2012	2011
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	8 287	8 980
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 077	5 285
Pārdotā siltumenerģija	GWh	2 669	2 524
Darbinieku skaits		4 457	4 490
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

FINANŠU RĀDĪTĀJI

		2012	2011
Ieņēmumi	milj. LVL	751,0	681,8
EBITDA ¹⁾	milj. LVL	180,8	180,6
Neto peļņa	milj. LVL	44,7	43,8
Aktīvi	milj. LVL	2 480,6	2 288,0
Pašu kapitāls	milj. LVL	1 419,4	1 351,6
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. LVL	424,8	404,5
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	185,7	198,7

FINANŠU KOEFICIENTI

	2012	2011
Neto aizņēmumi/EBITDA	2,3	2,2
EBITDA rentabilitāte ³⁾	24%	26%
Kapitāla attiecības rādītājs ⁴⁾	57%	59%

1) EBITDA - ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma

2) Neto aizņēmumi - aizņēmumi pārskata perioda beigās mīnus nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās

3) EBITDA rentabilitāte - EBITDA / ieņēmumi

4) Kapitāla attiecības rādītājs — pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

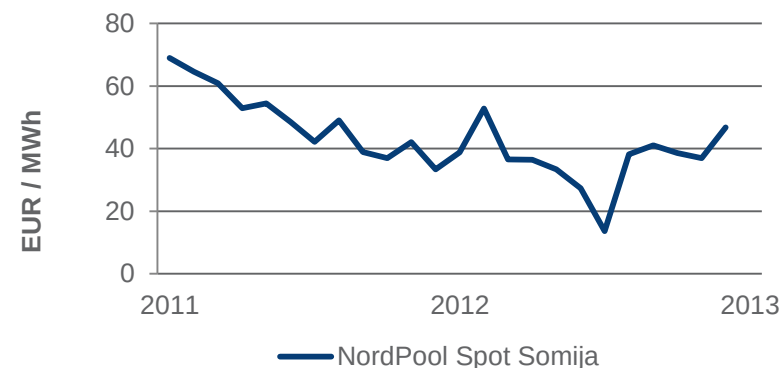
NERAKSTURĪGI AUGSTĀS ŪDENS PIETECES REZULTĀTĀ ZIEMEĻVALSTU ELEKTROENERĢIJAS TIRGUS CENA ZEMĀKĀ KOPŠ 2007. GADA

Augstāka par normālu ūdens pietece Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju baseinos sākās 2011. gada nokrišņiem bagātajā vasarā un turpinās visu 2012. gadu. Vidējais hidroelektrostaciju baseinu aizpildījums 2012. gadā ir 69%, kad normāls aizpildījums ir 64%. Lielā hidroelektrostaciju izstrāde ir izspiedusi no Ziemeļvalstu tirgus dārgākās koģenerācijas elektrostacijas, kas ir veicinājis elektroenerģijas tirgus cenu samazināšanos. Tāpat elektroenerģijas tirgus cenas samazinājumu veicina arī salīdzinoši zemas ogļu un CO2 emisijas kvotu cenas un salīdzinoši stabila atomelektrostaciju izstrāde.

2012. gadā vidējā *Nord Pool Spot* tirgus cena Somijā ir 37 EUR/MWh, kas ir par 26% zemāka nekā 2011. gadā un zemākā kopš 2007. gada.

Zemās elektrības cenas nosaka nemainīgu elektroenerģijas plūsmu no Ziemeļvalstu reģiona uz Eiropas kontinentu un Baltiju. *Nord Pool Spot* Igaunijas apgabalā 2012. gada elektroenerģijas vidējā cena ir 39 EUR/MWh, kas ir par 10% mazāka nekā gadu iepriekš. Līdz ar to 2012. gadā Baltijas energouzņēmumi izmanto iespēju importēt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm, izmantojot *Estlink* savienojumu starp Igauniju un Somiju. Baltijas reģiona elektroenerģijas imports no Ziemeļvalstīs sasniedz nepieredzētu

apjomu – 1,6 TWh, kas ir trīs reizes vairāk nekā gadu iepriekš. Savukārt elektroenerģijas eksports no Baltijas reģiona uz Ziemeļvalstīm ir samazinājies četras reizes.



PĀRVADES IEROBEŽOJUMI IEROBEŽO ELEKTROENERĢIJAS IMPORTU

Elektroenerģijas pārvades ierobežojumi starp Latviju un Igauniju atsevišķos laika periodos ierobežo iespējas importēt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm un Igaunijas un līdz ar to samazina elektroenerģijas tirgus likviditāti Latvijā un Lietuvā. Vidējā *Nord Pool Spot* elektroenerģijas cena Lietuvas apgabalā ir 45 EUR/MWh, – par 22% augstāka nekā *Nord Pool Spot* Somijas apgabalā (37 EUR/MWh) un par 15% augstāka nekā *Nord Pool Spot* Igaunijas apgabalā (39 EUR/MWh).

AUGSTĀS NAFTAS CENAS VEICINA DABAS GĀZES CENAS PIEAUGUMU LATVIJĀ

Dabas gāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenai (iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam). Tāpēc Latvijā dabas gāzes cena kopš 2011. gada sākuma ir bijusi ar augšupejošu tendenci.

Atbilstoši AS „Latvijas Gāze” mājas lapā publicētajai informācijai 2012. gadā vidējā dabas gāzes cena Latvijā, ietverot gāzes akcīzes nodokli, lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm³, ir 39 EUR/MWh, kas ir par 30% augstāka nekā 2011. gadā (30 EUR/MWh), savukārt, salīdzinot 2011. gada janvāra un 2012. gada decembra gāzes cenu, tā ir pieaugusi pat par 44%.

Dabas gāzes cenas pieaugums un elektrības cenas kritums samazina koģenerācijas elektrostaciju konkurētspēju un veicina elektroenerģijas izstrādes aizstāšanu ar elektroenerģijas importu.

BALTIJAS EKONOMIKA ATGŪSTAS NO KRĪZES

Atkopjoties no ekonomiskās krīzes ietekmes, 2012. gadā Baltijas valstīs vērojama makroekonomiskās situācijas uzlabošanās.

Pēc Eiropas Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2012. gada 3. ceturksnī Baltijas valstīs ir aptuveni 4,4% vidējais iekšzemes kopprodukta pieaugums, savukārt Eiropā – vidēji 0,5% recesija. Par ekonomiskās situācijas uzlabošanos liecina arī inflācijas samazināšanās, kas 2012. gadā Latvijā ir 2,3%, Lietuvā 3,2%, bet Igaunijā 4,2%, un bezdarba līmeņa krišanās, kas pēc *Eurostat* datiem Baltijā 2012. gada 3. ceturksnī ir vidēji 12% (2011. gadā – 15%).

BALTIJAS ELEKTROENERĢIJAS TIRGUS LIBERALIZĀCIJA

Atbilstoši Baltijas enerģijas tirgu stapsavienojumu plānā (BEMIP) noteiktajam 2012. gadā turpinās Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršana. 2012. gada beigās atvērtā elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā ir aptuveni 60% no elektroenerģijas patēriņa. Latvijā no 2012. gada 1. novembra elektroenerģiju par regulētiem tarifiem pārdod tikai māsaimniecībām, kas veido aptuveni 20% no Latvijas kopējā elektroenerģijas patēriņa.



Pozitīvie makroekonomiskie rādītāji ļauj Latvijai izpildīt Māstrihtas kritērijus, līdz ar to ir paredzams, ka Latvija ar 2014. gadu pievienosies Eiropas Monetārajai savienībai (EMS). Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī.

Makroekonomiskās situācijas uzlabošanās veicina patēriņa kāpumu, iedzīvotāju pirktspējas uzlabošanos un procentu likmju samazināšanos.

2013. gadā turpināsies Baltijas elektroenerģijas tirgus regulētās daļas samazināšanās. No 2013. gada 1. janvāra Igaunijā elektroenerģijas tirgus ir deregulēts visiem klientiem, savukārt Lietuvā – visiem juridiskajiem klientiem. Latvijā pilnīga elektroenerģijas tirgus atvēršana ir paredzama 2013. gada beigās.

PĀRVADES SISTĒMAS OPERATORA NODALĪŠANA

Izpildot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas 2009/72/EK prasības attiecībā uz pārvades sistēmas operatora nodalīšanu no uzņēmuma, kas veic elektroenerģijas ražošanu, tirdzniecību un sadali, 2012. gada 2. janvārī AS „Augstsprieguma tīkls” kapitāla daļas, kuru īpašnieks iepriekš bija AS „Latvenergo”, ir pārdotas Latvijas Republikas Finanšu ministrijai.

Pēc pārskata gada beigām Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) padome 2013. gada 30. janvārī ir pieņēmusi lēmumu par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora sertificēšanu. Tas ir priekšnoteikums *Nord Pool Spot* Latvijas cenu apgabala izveidei 2013. gadā.

OBLIGĀTAIS IEPIRKUMS

2012. gadā ir pārskatīts obligātā iepirkuma atbalsts gāzes koģenerācijas stacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda ir lielāka par četriem megavatiem (t. sk. Rīgas termoelektrostacijām (TEC)), ierobežojot atbalsta termiņu līdz 15 gadiem (iepriekš – neierobežots) un vienlaikus nosakot kopēju koģenerācijas jaudu noslodzes uzskaiti komersantiem ar vienotu siltumapgādes sistēmas operatora licences zonu. 2012. gadā Rīgas TEC aktīviem ir izveidoti uzkrājumi aktīvu vērtības samazinājumam LVL 3,1 miliona apmērā.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna 2012. gada ieņēmumi pārsniedz EUR 1 miljardu un ir pieauguši par 10%. Latvenergo koncernā ieņēmumu pieaugums ir bijis gan ražošanas un pārdošanas, gan sadales, gan pārvades aktīvu pārvaldības segmentos.

Latvenergo koncerna ieņēmumi pieauguši par 10% un pārsniedz EUR 1 miljardu

Sadales un pārvades aktīvu pārvaldības segmentu ieņēmumi ir pilnībā regulēti, savukārt ražošanas un pārdošanas segmenta regulētos ieņēmumus veido elektroenerģijas ieņēmumi par regulētu tarifu, siltumenerģijas ieņēmumi un obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi. Savukārt neregulētos ieņēmumus galvenokārt veido elektroenerģijas pārdošana atvērtais elektroenerģijas tirgū un elektroenerģijas vairumtirdzniecībā.

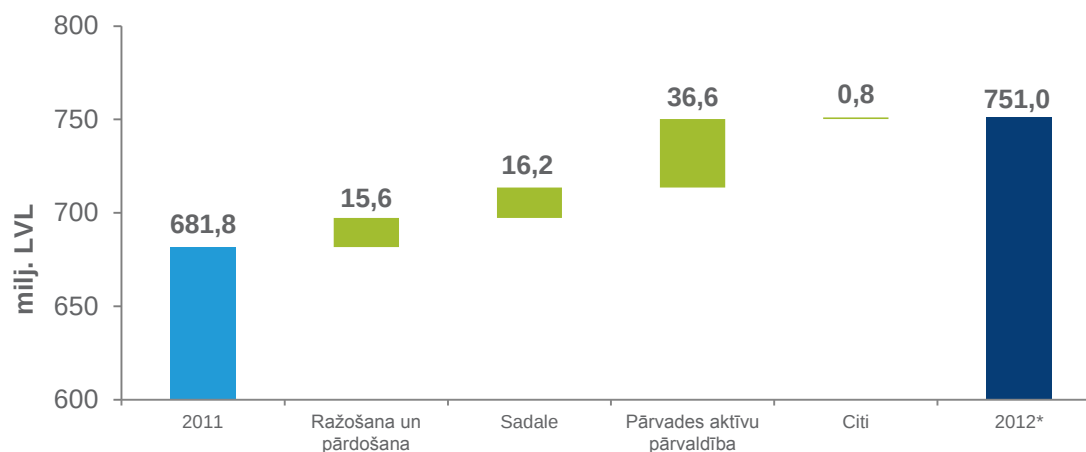
Līdz ar elektroenerģijas tirgus pakāpenisku atvēršanu Latvijā 2012.gada 1.aprīlī un 1. novembrī elektroenerģiju par regulētu tarifu var iegādāties tikai mājāsaimniecības, un tāpēc regulēto ieņēmumu apjoms ir samazinājies. 2012. gadā elektroenerģijas ieņēmumi par regulētu tarifu ir LVL 98,0 miljoni – par 31% mazāk nekā 2011. gadā. Kopumā neregulēto pakalpojumu ieņēmumi 2012. gadā ir aptuveni 40% no kopējiem Latvenergo koncerna ieņēmumiem.

		2012	2011	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	751,0	681,8	69,3	10%
EBITDA	milj. LVL	180,8	180,6	0,2	0%
Neto peļņa	milj. LVL	44,7	43,8	0,9	2%

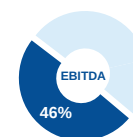
Latvenergo koncerna 2012. gada EBITDA un neto peļņa ir attiecīgi LVL 180,8 miljoni (2011. gadā – LVL 180,6 miljoni) un LVL 44,7 miljoni (2011. gadā – LVL 43,8 miljoni).

Ieņēmumi 2012.gadā pieauga visos Latvenergo koncerna darbības segmentos

Koncerna rezultātus pozitīvi ietekmējis lielāks izstrādātās elektroenerģijas apjoms Daugavas HES, vidējā elektroenerģijas tarifa pieaugums un lielāks elektroenerģijas patēriņš Latvijā. Elektroenerģijas tarifu izmaiņas notika 2011. gada 1. aprīlī. Savukārt negatīvi rezultātus ietekmēja lielākas obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās elektroenerģijas izmaksas, augstāka dabas gāzes cena un pārvades pakalpojuma tarifa pieaugums.



Ražošana un pārdošana



Ieņēmumi	65%
EBITDA	46%
Aktīvi	43%
Darbinieki	21%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošana un pārdošana ir pēc ieņēmumiem un EBITDA lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumi 2012. gadā sasniedz LVL 524,5 miljonus (2011. gadā – LVL 529,9 miljoni), bet EBITDA – LVL 82,8 miljonus (2011. gadā – 90,3 miljoni). No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 82% veido elektroenerģijas un to pakalpojumu ieņēmumi un 17% siltumenerģijas ieņēmumi.

Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar tirgus daļu 33%

PĀRDOŠANA

Latvenergo koncerns 2012. gadā Baltijā mazumtirdzniecības klientiem pārdevis 8 287 GWh elektroenerģijas, kas nodrošināja 33% Baltijas tirgus daļu. Aptuveni 80% no pārdotās elektroenerģijas ir pārdota Latvijas klientiem, savukārt 20% – Lietuvas un Igaunijas mazumtirdzniecības klientiem. Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir par 693 GWh jeb 8% mazāks nekā 2011. gadā; tas skaidrojams ar pārskatīto elektroenerģijas pārdošanas stratēģiju, lielāku uzmanību pievēršot mazajiem un vidējiem uzņēmumiem (MVU) un mājsaimniecībām. Mazumtirdzniecības klientu skaits 2012. gadā Lietuvā un Igaunijā ir pieaudzis gandrīz divas reizes.

Darbības rādītāji		2012	2011	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	8 287	8 980	(693)	-8%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 077	5 285	(208)	-4%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 712	2 568	144	6%
Finanšu rādītāji		2012	2011	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	524,5	529,9	(5,3)	-1%
EBITDA	milj. LVL	82,8	90,3	(7,5)	-8%
Aktīvi	milj. LVL	1 075,6	927,9	147,8	16%

Segmenta rezultātus negatīvi ietekmējuši tādi tirgus faktori kā dabas gāzes cenas kāpums Latvijā, kas palielināja obligātā iepirkuma izmaksas, un elektroenerģijas cenas kritums Baltijā, kas attiecīgi veicināja elektroenerģijas

pārdošanas cenu kritumu atvērtajā elektroenerģijas tirgū. Tajā pašā laikā elektroenerģijas cenas kritums nodrošināja zemākas iepirkās elektroenerģijas izmaksas.

2012. gadā ir izstrādāts un ieviests daudzveidīgs elektroenerģijas produktu klāsts, ko Igaunijā un Lietuvā piedāvā jaunais tirdzniecības zīmols *Elektrum*. *Elektrum* ir dzīvīgs, personisks un atjautīgs tirgotājs, ko sāk atpazīt klienti Baltijā.

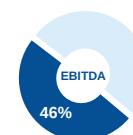
Būtiska daļa no pārdotās elektroenerģijas apjoma ir saražota no atjaunīgajiem energoresursiem

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 6 708 GWh (tirgus daļa –88%; neregulētā tirgus daļa – 81%), Lietuvā – 1 058 GWh (11%; 17%) un Igaunijā – 522 GWh

(6%; 18%). Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir 1 580 GWh, kas ir lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā (920 GWh).

2012. gadā 5 875 GWh jeb 71% no kopējā Latvenergo koncerna mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir pārdots atvērtā elektroenerģijas tirgū, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu (Latvijā) ir pārdotas 2 412 GWh jeb 29% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma (2011. gadā – 3 650 GWh jeb 41%).

Ražošana un pārdošana



Pozitīvi regulētos elektroenerģijas pārdošanas ieņēmumus 2012. gadā ietekmē regulētā elektroenerģijas tarifa izmaiņas 2011. gada 1. aprīlī (+LVL 9,6 miljoni).

Paredzams, ka elektroenerģijas tirgus atvēršana Latvijā turpināsies arī 2013. gadā, līdz ar to segmenta rezultātus arvien vairāk ietekmēs darbība konkurences apstākļos un prasmes

noturēt esošos un piesaistīt jaunus klientus ārpus Latvijas.

RAŽOŠANA

Latvenergo koncerna elektrostacijās kopumā 2012. gadā saražotais elektroenerģijas apjoms ir 5 077 GWh, kas ir par 4% mazāk nekā 2011. gadā. 72% jeb 3 635 GWh no saražotās elektroenerģijas (jeb 44% no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma) ir saražoti, izmantojot atjaunīgos energoresursus, savukārt 28% elektroenerģijas saražoti koģenerācijas stacijās, kā kurināmo izmantojot dabas gāzi.

Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde 2012. gadā bija 3 627 GWh elektroenerģijas, kas ir par 804 GWh jeb 28% vairāk nekā 2011. gadā (+ LVL 25,9 miljoni). Daugavas HES izstrādes pieaugumu nodrošināja palielināta ūdens pietece Daugavā galvenokārt ārpus palu perioda; tā prasīja operatīvi mainīt plānotos hidroagregātu uzturēšanas darbus un elektroenerģijas izstrādes režīmus.

Reaģējot uz elektroenerģijas tirgus cenas kritumu, dabas gāzes cenas kāpumu un lielāku elektroenerģijas izstrādi Daugavas HES, Rīgas TEC 2012. gadā saražo 1 409 GWh elektroenerģijas, kas ir par 42% mazāk nekā 2011. gadā (2 425 GWh). Rīgas TEC elektroenerģijas un siltumenerģijas jaudu sastāvs ļauj elastīgi izvēlēties ražošanas darbības režīmu, un tas nodrošināja gan Rīgas siltumapgādei nepieciešamo siltumenerģijas apjoma pieaugumu

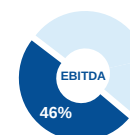
		2012	2011	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	8 287	8 980	(693)	-8%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 077	5 285	(208)	-4%
<i>Daugavas HES izstrāde</i>	GWh	3 627	2 823	804	28%
<i>Rīgas TEC izstrāde</i>	GWh	1 409	2 425	(1 016)	- 42%
<i>Mazo staciju izstrāde</i>	GWh	41	37	4	11%

par 6%, gan iespēju veikt elektroenerģijas izstrādi ekonomiski pamatotos apstākļos, mazinot tirgus apstākļu negatīvo ietekmi uz obligātā iepirkuma izmaksām.

Rīgas TEC ieņēmumi veidojas no enerģijas komponentes, kas atspoguļo mainīgās elektroenerģijas izstrādes izmaksas (galvenokārt dabas gāzes izmaksas), un jaudas komponentes, kas atspoguļo stacijas uzturēšanas un kapitāla izmaksas.

Latvenergo koncerna stacijās saražotās elektroenerģijas īpatsvars veido 61% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma (2011. gadā – 59%). 2012. gadā koncerns iepirka 4 168 GWh (2011. gadā – 4 466 GWh) elektroenerģijas, no tā obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija – 1 019 GWh, kas ir 35% palielinājums salīdzinājumā ar 2011. gadu. Galvenokārt iepirktais elektroenerģijas apjoma pieaugumu noteicis biomasas un biogāzes staciju izstrādes pieaugums.

Siltumenerģijas izstrāde		2012	2011	Δ	Δ, %
Rīgas TEC	GWh	2 446	2 315	131	6%
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	266	253	13	5%
Kopā	GWh	2 712	2 568	144	6%



Kopumā Latvenergo koncernā 2012. gadā saražots 2 712 GWh siltumenerģijas, kas ir par 6% vairāk nekā 2011. gadā (2 568 GWh).

Siltumenerģijas izstrādes pieaugumu galvenokārt noteica zemāka vidējā gaisa temperatūra Rīgā apkures periodā (oktobris – aprīlis), kas atbilstoši

LR Centrālās statistikas pārvaldes datiem 2012. gadā bija +1,2 °C (2011. gadā +2,3 °C).

OBLIGĀTAIS IEPIRKUMS

Atbilstoši publiskā tirgotāja licences nosacījumam AS „Latvenergo” pilda publiskā tirgotāja funkcijas, kas ietver pienākumu iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem (t.sk. no Latvenergo koncerna ražotnēm), kuriem ir piešķirtas tiesības ražot elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros par normatīvajos aktos noteiktiem elektroenerģijas iepirkuma tarifiem.

Obligātā iepirkuma izmaksas virs tirgus cenas publiskajam tirgotājam tiek kompensētas, Latvijas galalietotājiem maksājot obligātā iepirkuma komponenti. Obligātā iepirkuma komponentes apmēru nosaka (apstiprina SPRK), pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, un izmaiņas spēkā stājas ar nākamā gada 1. aprīli.

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējam 2012. gada ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes ir LVL 85,5 miljoni (2011. gadā – LVL 75,8 miljoni). Ieņēmumu pieaugumu noteicis obligātā iepirkuma komponentes pieaugums 2012. gada 1. aprīlī no 11,7 LVL/MWh uz 12,3 LVL/MWh.

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējam 2012. gadā obligātā iepirkuma izmaksas virs tirgus cenas ir LVL 132,8 miljoni (2011. gadā – LVL 80,2 miljoni). Izmaksu pieaugumu noteica gan lielākas obligātā iepirkuma izmaksas no AS „Latvenergo” stacijām dabas gāzes cenas

		2012	2011	Δ	Δ, %
OI ieņēmumi	milj. LVL	85,5	75,8	9,7	13%
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. LVL	132,8	80,2	52,6	66%
<i>t.sk. AS „Latvenergo”</i>	milj. LVL	55,9	39,5	16,4	42%
<i>t.sk. pārējie ražotāji</i>	milj. LVL	76,9	40,7	36,2	89%
Starpība	milj. LVL	(47,3)	(4,5)	(42,9)	962%

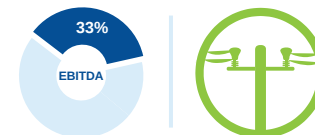
kāpuma rezultātā (+ LVL 16,4 miljoni), gan no pārējiem ražotājiem, kuriem ir piešķirtas tiesības ražot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros (+ LVL 36,2 miljoni). Izmaksu pieaugumu no pārējiem ražotājiem noteica būtiski lielāks iepirtās elektroenerģijas apjoms (pieaugums par 268 GWh jeb 34%), gan par 30% augstāka dabas gāzes cena un attiecīgi lielāka elektroenerģijas iepirkuma cena.

AS „Latvenergo” ražotņu īpatsvars kompensējamās izmaksās veido 42% (2011. gadā – 49%). Rīgas TEC īpatsvaru bija iespējams samazināt, pielāgojot ražotņu darbību elektroenerģijas tirgus situācijai, kas radīja iespēju brīžos, kad elektroenerģijas imports bija lētāks, operatīvi samazināt TEC ražošanas apjomus.

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicēja 2012. gada obligātā iepirkuma izmaksas virs tirgus cenas ir iekļautas obligātā iepirkuma komponentē. Atbilstoši 2013. gada 20. februāra

SPRK lēmumam tā ir noteikta 18,9 LVL/MWh apmērā, sākot ar 2013. gada 1. aprīli.

Sadale



Ieņēmumi	26%
EBITDA	33%
Aktīvi	35%
Darbinieki	56%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc apgrozījuma un EBITDA ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2012. gadā ir LVL 209,6 miljoni (2011. gadā – LVL 190,9 miljoni), savukārt segmenta EBITDA ir LVL 60,7 miljoni (2011. gadā – LVL 54,9 miljoni). Sadales aktīvu vērtība ir LVL 872,5 miljoni, un tā, salīdzinot ar 2011. gadu, nav būtiski mainījusies.

Pieaugot ekonomiskajai aktivitātei, ir pieaudzis sadalītās elektroenerģijas apjoms

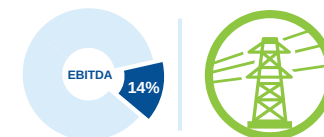
Rezultātus pozitīvi ietekmējis sadalītās elektroenerģijas apjoma pieaugums par 4% (+ LVL 8,1 miljons), vidējā sadales pakalpojuma tarifa pieaugums (+ LVL 6,8 miljoni). Savukārt negatīvi rezultātus ietekmējis pārvades pakalpojuma un darbības izmaksu pieaugums (- LVL 8,5 miljoni). 2012. gadā ievērojami palielināts elektropārvades trašu tīrīšanas darbu apjoms.

Darbības rādītāji		2012	2011	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 468	6 199	269	4%
Sadales zudumi	GWh	432	447	-15	-3%
Sadales zudumi	%	5,9%	6,4%		
Finanšu rādītāji		2012	2011	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	209,6	190,9	18,7	10%
EBITDA	milj. LVL	60,7	54,9	5,8	11%
Aktīvi	milj. LVL	872,5	862,2	10,3	1%
Darbinieki		2 502	2543	(41,0)	-2%

Sadalītās elektroenerģijas apjoms 2012. gadā ir 6 468 GWh (2011. gadā – 6 199 GWh), tā pieaugumu par 4% galvenokārt noteicis elektroenerģijas patēriņa pieaugums sadales rūpniecības klientiem (+ 11%). Vidējais sadales pakalpojuma tarifs Latvijā 2012. gadā ir 30,1 LVL/MWh (+ 4%). Sadales pakalpojuma tarifa izmaiņas notika 2011. gada 1. aprīlī.

Mērķtiecīga darba rezultātā 2012. gadā sadales zudumi ir samazinājušies līdz 432 GWh, kas ir par 15 GWh mazāk nekā gadu iepriekš. Sadales zudumu īpatsvars no sadalītās elektroenerģijas apjoma ir samazinājies līdz 5,9% (2011. gadā – 6,4%), kas ir vēsturiski zemākais rādītājs.

Pārvades aktīvu pārvaldība



Ieņēmumi	5%
EBITDA	14%
Aktīvi	11%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades segmenta atdeves rādītāji tiek uzlaboti pakāpeniski

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 5% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem un 14% no EBITDA. Segmenta ieņēmumi 2012. gadā ir LVL 39,7 miljoni (2011. gadā – LVL 37,7 miljoni), savukārt segmenta EBITDA ir LVL 24,6 miljoni (2011. gadā – LVL 23,3 miljoni). Pārvades aktīvu vērtība ir LVL 269,7 miljoni, un tā, salīdzinot ar 2011. gadu, ir pieaugusi par LVL 9,1 miljonu.

		2012	2011	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	39,7	37,7	2,0	5%
EBITDA	milj. LVL	24,6	23,3	1,2	5%
Aktīvi	milj. LVL	269,7	260,6	9,1	3%
Darbinieki	cilv.	438	493	-55	-11%

Atbilstoši SPRK apstiprinātajai „Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikai” nomas maksā (AS „Augstsprieguma tīkls”) pārvērtēšanas rezultāta aktīvu vērtības pieaugumu iekļauj pakāpeniski. Nomas maksas ieņēmumos 2012. gadā nolietojums ir iekļauts pilnā apmērā,

savukārt atdeve uz pārvērtēšanas rezultāta aktīvu vērtības pieaugumu – daļējā apmērā.

Atdeve uz pārvades sistēmas aktīviem 2012. gadā ir pieaugusi līdz 2,5%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

Investīcijas

2012. gadā veiktas investīcijas LVL 185,7 miljonu apmērā (2011. gadā – LVL 198,7 miljoni), no tām ražošanas aktīvos – LVL 95,1 miljoni, sadales aktīvos – LVL 58,4 miljoni, pārvades aktīvos – LVL 23,5 miljoni.

Pārvades un sadales tīklu attīstībā investīcijas tiek veiktas ar mērķi uzlabot pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus

2012. gadā ir būtiski palielināts pārvades un sadales tīklu aktīvos veikto investīciju apjoms, un tā īpatsvars ir sasniedzis 44% (2011. gadā – 29%). Investīcijas ir veiktas ar mērķi uzlabot tīkla pakalpojuma kvalitāti un tā tehniskos rādītājus, tādus kā atslēgumu biežums un ilgums, sprieguma kvalitāte un citus.

Lielākie 2012. gada investīciju projekti:

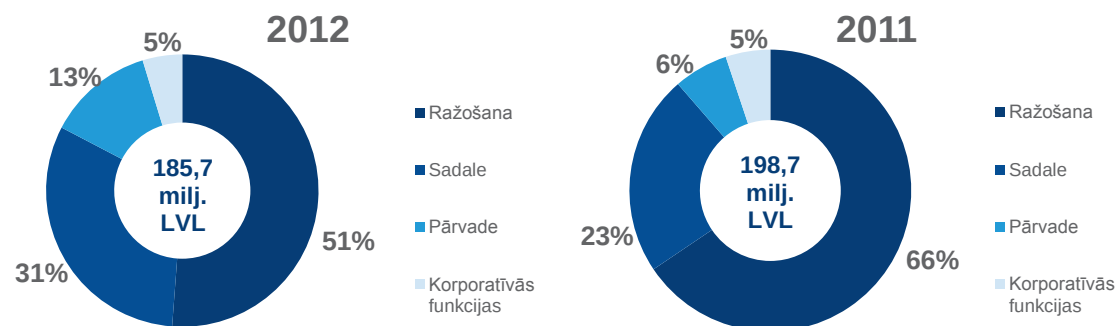
- Rīgas TEC–2 energobloka rekonstrukcijas projekts: projekts paredz otra kombinētā cikla energobloka izbūvi (elektriskā jauda 420 MW, siltuma jauda – 270 MW koģenerācijas režīmā). Projekts uzsākts 2010. gadā, un to plānots pabeigt 2013. gadā. 2012. gadā līguma ar ģenerālizņēmēju ietvaros veiktas investīcijas LVL 50,8 miljonu apjomā. 2012. gadā ir pabeigti visi galvenie energobloka iekārtu izbūves darbi, 2013. gadā ir plānots veikt iekārtu ieregulēšanas darbus.

Energobloka izbūves līguma summa ir LVL 226 miljoni, līdz 2012. gada beigām darbos ieguldītais apjoms – LVL 219,1 miljons;

- projekts „Kurzemes loks”: projekts ir daļa no starptautiskā energoinfrastruktūras attīstības projekta *NordBalt*. Tas paredz veikt Latvijas rietumu reģiona pārvades tīkla stiprināšanu. Projekta kopējās izmaksas līdz 2014. gadam ir plānotas LVL 66 miljonu apmērā. 2012. gadā ir veiktas investīcijas LVL 16,1 miliona apmērā;
- biomasas koģenerācijas stacijas izbūve Liepājā: koģenerācijas stacijas (elektriskā jauda – 2 MW, siltuma jauda – 10 MW) pieņemta ekspluatācijā 2012. gada decembrī. Projekta kopējās izmaksas – LVL 7,5 miljoni;

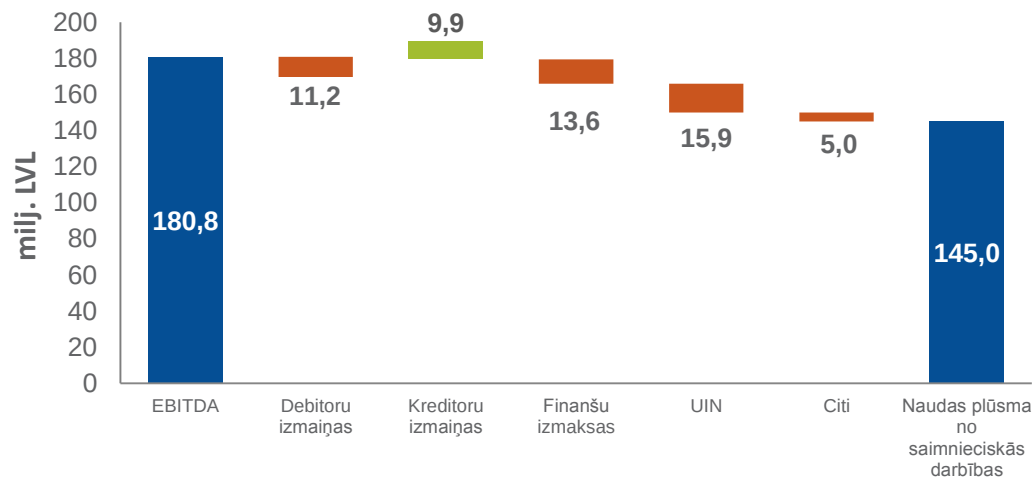
- Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma: tā paredz veikt 11 vēl nerekonstruēto hidroagregātu rekonstrukciju. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās investīcijas varētu pārsniegt LVL 100 miljonus.

Lai arī Latvenergo koncerna kopējais veikto investīciju apjoms ir apjomīgs un pārsniedz Latvenergo koncerna naudas plūsmu no saimnieciskās darbības, tā apjomu turpmākajos gados ir iespējams būtiski samazināt, ja tirgus apstākļu rezultātā ir ierobežotas iespējas aizņēmumu piesaistei.



Naudas plūsma no saimnieciskās darbības

Latvenergo koncerna naudas plūsma no saimnieciskās darbības 2012. gadā ir LVL 145,0 miljoni. Salīdzinot ar EBITDA (LVL 180,8 miljoni), saimnieciskās darbības naudas plūsma ir par LVL 35,8 miljonu mazāka, to negatīvi ietekmēja finanšu izmaksas (- LVL 13,6 miljoni), samaksātais uzņēmuma ienākuma nodoklis (- LVL 15,9 miljoni) un debitoru parādu palielinājums (- LVL 11,2 miljoni), ko galvenokārt noteica siltumenerģijas parādu pieaugums dabas gāzes cenas kāpuma rezultātā. Savukārt pozitīvi saimnieciskās darbības naudas plūsmu ietekmēja kreditoru parādu palielinājums (+ LVL 9,9 miljoni), kas galvenokārt saistīts ar obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas apjoma un izmaksu pieaugumu.



Finansēšana un likviditāte

Aizņēmuma avotu diversifikācijai AS „Latvenergo” 2012. gadā LVL 50 miljonu obligāciju piedāvājuma programmas ietvaros emitē obligācijas EUR 20 miljonu apmērā. Pēc pārskata perioda 2013. gada janvārī pirmās sērijas ietvaros AS „Latvenergo” emitē papildus obligācijas EUR 30 miljonu apjomā.

Lai realizētu kapitālieguldījumu programmu un pildītu uzņemtās saistības, Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus. 2012. gada 31. decembrī Latvenergo koncernam ir likvīdi aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) LVL 170,4 miljonu apmērā (2011. gadā – LVL 108,9 miljoni), savukārt likviditātes koeficients¹ – 1,3 (2011. gadā – 1,4).

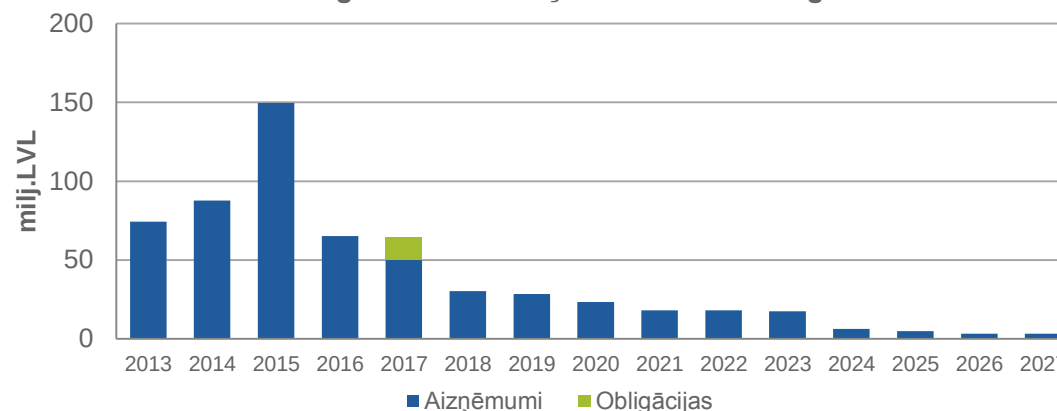
2012. gada beigās Latvenergo koncerna aizņēmumi (galvenokārt no ārvalstu investīciju bankām un LR reģistrētām finanšu institūcijām) ir LVL 595,2 miljoni (2011. gadā – LVL 513,3 miljoni). Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksāšanas periods ir 4,4 gadi (2011. gadā – 4,5 gadi).

Aizņēmuma avotu diversifikācijai 2012. gadā ir emitētas obligācijas

Līdz ar Latvijas pievienošanos Eiropas Monetārajai savienībai 2014. gada 1. janvārī Latvenergo koncerna darbība nebūs pakļauta eiro valūtas riskam. Līdz šim visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Faktiski visiem aizņēmumiem no

¹ Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas grafiks



finanšu institūcijām ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3 un 6 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņās noslēgto darījumu efektu, 2012. gada 31. decembrī 46% no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2 gadi.

2012. gadā aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,9% (2011. gadā – 3,0%), kas nodrošina labus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients² – 10,9).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2012. gada 31. decembrī ir LVL 424,8 miljoni (2011. gadā – LVL 404,5 miljoni), savukārt neto

aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,3 (2011. gadā – 2,2). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2012. gadā ir ievēroti.

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu Baa3 ar stabilu attīstības prognozi 2012. gadā nav mainījusi.

² Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības - izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas) / procentu izmaksas

Ziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, Latvenergo koncerna 2012. gada nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši spēkā esošo normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Latvenergo koncerna aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ir ietverta patiesa informācija.

Latvenergo koncerna 2012.gada nerevidētos saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus latviešu valodā latos AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2013. gada 26. februārī.

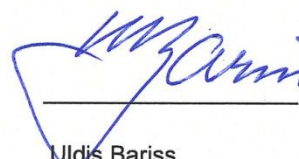
AS „LATVENERGO” VALDE:



Āris Žīgurs
Valdes priekšsēdētājs

Māris Kuņickis
Valdes loceklis

Zane Kotāne
Valdes locekle

Arnis Kurgs
Valdes loceklis

Uldis Bariss
Valdes loceklis

Saīsinātie Konsolidētie finanšu pārskati

KONSOLIDĒTAIS PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU APRĒĶINS

	Pielikums	2012	2011	2012	2011
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	4	751 038	681 767	1 068 631	970 067
Pārējie ieņēmumi		3 939	4 175	5 605	5 940
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(474 916)	(408 192)	(675 745)	(580 805)
Personāla izmaksas		(64 152)	(61 572)	(91 280)	(87 609)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(122 196)	(127 384)	(173 869)	(181 251)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(35 122)	(35 449)	(49 974)	(50 439)
Saimnieciskās darbības peļņa		58 591	53 345	83 368	75 903
Finanšu ieņēmumi		3 478	3 047	4 949	4 336
Finanšu izmaksas		(11 247)	(13 956)	(16 003)	(19 858)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa		253	232	360	330
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		51 075	42 668	72 674	60 711
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	6	(6 423)	564	(9 139)	802
Pārskata gada peļņa no pārtraucamās darbības		-	546	-	777
Pārskata gada peļņa		44 652	43 778	63 535	62 290

KONSOLIDĒTAIS VISPĀRĒJO IEŅĒMUMU PĀRSKATS

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada peļņa	44 652	43 778	63 535	62 290
Vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi):				
Ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	67 225	81	95 653	116
Zaudējumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	(2)	(14)	(3)	(20)
Zaudējumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	(4 883)	(4 335)	(6 948)	(6 168)
Kopā vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi) pārskata gadā	62 340	(4 268)	88 702	(6 072)
Kopā pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	106 992	39 510	152 237	56 218

KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR FINANSIĀLO STĀVOKLI

	Pielikums	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	7	2 153 885	2 006 103	3 064 702	2 854 427
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un citi finanšu ieguldījumi		4 947	4 696	7 039	6 682
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		20 134	15 670	28 648	22 296
Citi ilgtermiņa aktīvi		33	125	47	178
Ilgtermiņa aktīvi kopā		2 178 999	2 026 594	3 100 436	2 883 583
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	8	15 604	13 949	22 203	19 848
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	9	111 361	91 420	158 452	130 079
Finanšu aktīvi		4 237	47 164	6 029	67 108
Nauda un naudas ekvivalenti	10	170 425	108 877	242 493	154 918
Apgrozāmie līdzekļi kopā		301 627	261 410	429 177	371 953
AKTĪVU KOPSUMMA		2 480 626	2 288 004	3 529 613	3 255 536
PAŠU KAPITĀLS					
Akciju kapitāls		904 605	325 862	1 287 137	463 660
Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve		465 738	974 899	662 685	1 387 156
Risku ierobežošanas rezerve		(13 129)	(8 247)	(18 681)	(11 734)
Citas rezerves		77	10 269	110	14 611
Kopā		452 686	976 921	644 114	1 390 033
Nesadalītā peļņa		58 669	45 773	83 478	65 129
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		3 461	3 020	4 925	4 297
Pašu kapitāls kopā		1 419 421	1 351 576	2 019 654	1 923 119
KREDITORI					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	11	520 804	462 888	741 037	658 630
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		187 821	172 425	267 245	245 339
Uzkrājumi	12	10 508	9 517	14 952	13 541
Atvasinātie finanšu instrumenti		12 555	10 629	17 864	15 124
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		105 507	94 815	150 123	134 910
Ilgtermiņa kreditori kopā:		837 195	750 274	1 191 221	1 067 544
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	11	74 429	50 446	105 903	71 778
Atvasinātie finanšu instrumenti		12 344	13 134	17 564	18 688
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		137 237	122 574	195 271	174 407
Īstermiņa kreditori kopā		224 010	186 154	318 738	264 873
Kreditori kopā		1 061 205	936 428	1 509 959	1 332 417
PASĪVU KOPSUMMA		2 480 626	2 288 004	3 529 613	3 255 536

KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

	Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem				Mazākuma daļa	KOPĀ	Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem						Mazākuma daļa	KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā			Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā				
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	
Atlikums 2010. gada 31. decembrī	323 544	972 278	46 356	1 342 178	2 570	1 344 748	460 362	1 383 427	65 958	1 909 747	3 657	1 913 404		
Akciju kapitāla palielinājums	2 318	-	-	2 318	-	2 318	3 298	-	-	3 298	-	3 298		
Dividendes par 2010. gadu	-	-	(35 000)	(35 000)	-	(35 000)	-	-	(49 801)	(49 801)	-	(49 801)		
Rezervju palielinājums	-	10 257	(10 257)	-	-	-	-	14 594	(14 594)	-	-	-		
Pārskata gada peļņa	-	-	43 328	43 328	450	43 778	-	-	61 650	61 650	640	62 290		
Pārskata gada vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi)	-	(5 614)	1 346	(4 268)	-	(4 268)	-	(7 988)	1 916	(6 072)	-	(6 072)		
Kopā pārskata gada vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)	-	(5 614)	44 674	39 060	450	39 510	-	(7 988)	63 566	55 578	640	56 218		
Atlikums 2011. gada 31. decembrī	325 862	976 921	45 773	1 348 556	3 020	1 351 576	463 660	1 390 033	65 129	1 918 822	4 297	1 923 119		
Akciju kapitāla palielinājums	578 743	(577 990)	-	753	-	753	823 477	(822 406)	-	1 071	-	1 071		
Dividendes par 2011. gadu	-	-	(39 900)	(39 900)	-	(39 900)	-	-	(56 773)	(56 773)	-	(56 773)		
Rezervju palielinājums	-	(10 266)	10 266	-	-	-	-	(14 607)	14 607	-	-	-		
Pārskata gada peļņa	-	-	44 211	44 211	441	44 652	-	-	62 907	62 907	628	63 535		
Pārskata gada vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi)	-	64 021	(1 681)	62 340	-	62 340	-	91 094	(2 392)	88 702	-	88 702		
Kopā pārskata gada vispārējie ieņēmumi	-	64 021	42 530	106 551	441	106 992	-	91 094	60 515	151 609	628	152 237		
Atlikums 2012. gada 31. decembrī	904 605	452 686	58 669	1 415 960	3 461	1 419 421	1 287 137	644 114	83 478	2 014 729	4 925	2 019 654		

KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR NAUDAS PLŪSMĀM

Pielikums	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Naudas plūsma no saimnieciskās darbības				
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	51 075	42 668	72 674	60 711
Korekcijas par:				
- amortizāciju un nolietojumu, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājumu	122 196	129 325	173 869	184 013
- pārtraucamo darbību	-	546	-	777
- finanšu korekcijas, neto	1 898	22 599	2 701	32 155
- citas korekcijas	585	103	832	147
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums	(11 187)	(7 666)	(15 918)	(10 908)
Kreditoru parādu, uzkrāto saistību, nākamo periodu ieņēmumu un pārējo kreditoru palielinājums	9 934	22 863	14 135	32 531
Naudas plūsma no saimnieciskās darbības	174 501	210 438	248 293	299 426
Samaksāti procenti, neto	(13 625)	(13 965)	(19 387)	(19 870)
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	(15 866)	(16 074)	(22 575)	(22 871)
Neto nauda no saimnieciskās darbības	145 010	180 399	206 331	256 685
Naudas plūsma no darbības ar ieguldījumiem				
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(170 237)	(182 301)	(242 226)	(259 391)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums	2 416	1 479	3 438	2 104
Neto ieguldījumi līdz termiņa beigām turētajiem finanšu aktīviem	41 348	(57 387)	58 833	(81 654)
Neto nauda no darbības ar ieguldījumiem	(126 473)	(238 209)	(179 955)	(338 941)
Naudas plūsma no finansēšanas darbības				
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	14 020	-	19 949	-
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	11 116 947	4 357	166 401	6 199
Atmaksātie aizņēmumi	11 (48 056)	(36 936)	(67 378)	(52 554)
Samaksātās dividendes	(39 900)	(35 000)	(56 773)	(49 801)
Ienākošā/(izejošā) neto nauda no finansēšanas darbības	43 011	(67 579)	61 199	(96 156)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums/(samazinājums)	61 548	(125 389)	87 575	(178 412)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	10 108 877	234 266	154 918	333 330
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	10 170 425	108 877	242 493	154 918

Saīsināto Konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA PAR KONCERNU

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – mātessabiedrība) akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS „Latvenergo” juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230, Latvija.

Akciju sabiedrība „Latvenergo” ir energoapgādes komersants, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un elektroenerģijas tirdzniecību Latvijā un Eiropas Savienībā. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām kapitāl-sabiedrībām Latvijā.

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī Koncerns) ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS „Sadales tīkls” (18.09.2006);
- „Elektrum Eesti” OÜ (27.06.2007) un tā meitassabiedrība SIA „Elektrum Latvija” (18.09.2012);
- „Elektrum Lietuva” UAB (07.01.2008);
- AS „Latvijas elektriskie tīkli” (10.02.2011);
- SIA „Liepājas enerģija” (06.07.2005).

Mātessabiedrības asociētās sabiedrības:

- AS „Nordic Energy Link” veic elektro-enerģijas starpsavienojuma kabeļa starp Igauniju un Somiju operatora funkcijas;
- AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

Saskaņā ar grozījumiem Elektroenerģijas tirgus likumā, kas paredz ieviest Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas 2009/72/EK prasības nodalīt pārvades sistēmas operatoru no uzņēmuma, kas veic elektroenerģijas ražošanu, tirdzniecību un sadali. 2012. gada 2. janvārī pārvades operatora AS „Augstsprieguma tīkls” akcijas ir pārdotas Finanšu ministrijai.

Saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par periodu, kas beidzies 2012. gada 31. decembrī iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām (turpmāk tekstā – Koncerns) par gadu, kas beidzas 2012. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas beidzas 2011. gada 31. decembrī. Saīsinātajos nerevidētajos konsolidētajos finanšu pārskatos iekļautie rādītāji ir pārrēķināti euro (EUR) pielietojot Latvijas Bankas oficiālo valūtas kursu 1 EUR = 0.702804 LVL.

Saīsinātie nerevidētie Konsolidētie 2012. gada finanšu pārskati par periodu, kas beidzies 2012. gada 31. decembrī ir sagatavoti tūkstošos Latvijas latu (LVL), latviešu valodā, un tos 2013. gada 26. februārī ir apstiprinājusi AS „Latvenergo” valde.

1. GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), un piemērotie grāmatvedības uzskaites principi jeb politikas nav mainījušās. Šīs politikas ir

konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja nav norādīts citādk. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar sākotnējo izmaksu uzskaites principu, kas modificēts pielietojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā zemei un ēkām un finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus) ar pārvērtēšanu konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā un atklāts Koncerna 2011. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Visi rādītāji nerevidētajos saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos Latvijas latu (LVL), ja nav norādīts citādi.

2. FINANŠU RISKU VADĪBA

Finanšu risku faktori

Koncerna darbība pakļauj to dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, patiesās vērtības procentu likmju risku un naudas plūsmas procentu likmju risku), kredītriskam, cenu riskam un likviditātes riskam. Koncerna vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz Koncerna finanšu rezultātiem. Koncerns lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku vadību veic mātessabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (Koncerna

finanšu vadība) saskaņā ar mātessabiedrības valdes apstiprināto „Finanšu risku vadības politiku”. Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar biznesa vienībām /meitassabiedrībām. Mātessabiedrības valde, apstiprinot „Finanšu risku vadības politiku”, ir noteikusi principus vispārējai finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz valūtas risku, procentu likmju risku, likviditātes risku un kredītrisku, kā arī nosaka procedūras, definē pieņemamos finanšu instrumentus un principus finanšu resursu izvietojumam.

Tirgus risks

I) valūtas risks

Koncerns ir pakļauts valūtas riskam, galvenokārt veicot norēķinus ārvalstu valūtās par aktīviem un saistībām (galvenokārt aizņēmumiem), investīcijām pamatlīdzekļos un importēto elektroenerģiju.

Tomēr lata piesaiste euro 2005. gada sākumā samazināja EUR/LVL valūtas risku, jo Koncernam nav bijis būtisku saistību citās ārvalstu valūtās izņemot euro. 2012. gada 31. decembrī Koncernam nav aizņēmumu nekādās citās valūtās, izņemot euro.

Mātessabiedrības vadība ir apstiprinājusi Finanšu Risku Vadības politiku, kas cita starpā nosaka Koncerna valūtas riska vadības principus. Lai ierobežotu valūtas risku, kas rodas no nākotnes transakcijām vai aktīviem un saistībām, Koncerns lieto valūtas nākotnes maiņas darījumus, ko veic Koncerna finanšu vadība. Valūtas risks rodas, ja

nākotnes transakcija vai aktīvi vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā Koncerna funkcionālā valūta vai euro.

II) naudas plūsmas un patiesās vērtības procentu likmju risks

Tā kā Koncernam nav nozīmīga apjoma aktīvi, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad Koncerna ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas nav būtiski atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

Naudas plūsmas procentu likmju risks Koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas Koncernā nozīmīgi pieaug situācijās, kad procentu likme palielinās. Koncerna finanšu riska vadības politika nosaka vairāk nekā 35% aizņēmumiem nodrošināt fiksētās procentu likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu efektu) un uzturēt vidējo fiksētās likmes periodu robežās no 2 līdz 4 gadiem.

Koncerns regulāri analizē tā procentu likmju pozīcijas. Dažādi scenāriji tiek modelēti, ņemot vērā iespējamo aizņēmumu refinansēšanu, esošo pozīciju atjaunošanu un risku ierobežošanas aktivitātes. Balstoties uz šiem scenārijiem, Koncernā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu. Vienādas pieļaujamās procentu likmju izmaiņas tiek modelētas visām saistību valūtām. Scenāriji tiek modelēti tikai tām saistībām, kas ir pakļautas procentu likmju izmaiņām.

III) cenu risks

Cenu risks ir risks, ka nākotnes patiesās vērtības un finanšu instrumentu naudas plūsmas svārstīsies citu iemeslu dēļ nekā procentu likmju riska vai valūtas riska radīto izmaiņu dēļ. Koncernā saražoto preču un sniegto pakalpojumu pirkšanu un pārdošanu brīvā tirgus apstākļos, kā arī ražošanā izmantoto resursu pirkšanu ietekmē cenu risks.

Nozīmīgākais cenu risks ir saistīts ar elektroenerģijas iegādi. Lai ierobežotu elektroenerģijas cenu izmaiņu risku, mātessabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas mijmaiņas darījumus.

Kredītrisks

Kredītrisks tiek vadīts Koncerna līmenī. To, galvenokārt, rada naudas resursi un īstermiņa noguldījumi, pircēju un pasūtītāju parādi, atvasinātie finanšu instrumenti. Kredītrisks saistībā ar pircēju un pasūtītāju parādiem ir ierobežots plašā Koncerna klientu loka dēļ. Koncernam nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu. Debitoru apjoms ir samazināts par to bruto vērtības samazinājuma zaudējumiem.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus saglabātu iespēju izvēlēties izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu iespējamību zaudēt finanšu līdzekļus.

Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un Koncerna uzņēmumu vadība nesagaida zaudējumus kredītriska iestāšanās rezultātā.

Likviditātes risks

Koncerna likviditātes riska ierobežošanas politikas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas saistības saskaņā ar Koncerna stratēģiskajiem plāniem, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē.

Koncerna uzņēmumu vadība uztur nepārtrauktas Koncerna naudas plūsmas un likviditātes rezervju prognozes, kuras sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma

Kapitāla riska vadība

Koncerna mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt Koncerna ilgtspējīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto, ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas.

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, Koncerns izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāru ieguldījumu pamatkapitālā. Arī aktīvu pārvērtēšana tieši iespaido kapitāla struktūru. Lai

jebkurā laika brīdī uzturētu kapitāla struktūru atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, Koncerns veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar kopējo aktīvu un spēkā esošo izsniegto finanšu garantiju nominālo kopsummu.

Saskaņā ar Koncerna stratēģiju un aizņēmumu līgumiem pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30% līmenī.

Patiesās vērtības novērtējums finanšu instrumentiem

Finanšu instrumentu patiesā vērtība ir summa, par kādu finanšu instrumentu iespējams apmainīt starp labi informētām, ieinteresētām pusēm, kuras nav finansiāli saistītas, izņemot gadījumos, kad instrumenti tiek pārdoti piespiedu kārtā vai likvidācijas rezultātā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem.

Tādu finanšu instrumentu patiesās vērtības, kuri tiek kotēti aktīvos finanšu tirgos, tiek aprēķinātas, balstoties uz to kotētām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas pielietotas attiecībā uz Koncerna finanšu aktīviem, ir to pārdošanas cenas, t.i. atbilstoša termiņa un valūtas tirgus procentu likmes.

Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvajā tirgū, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus, kas balstīti uz tirgus apstākļiem un nosacījumiem,

kādi ir spēkā katrā pārskata perioda beigu datumā. Kotētas tirgus cenas (tirgus procentu likmes) līdzīgiem finanšu instrumentiem tiek izmantotas ilgtermiņa aizņēmumu novērtēšanai. Citas metodes, tādas kā diskontētās naudas plūsmas, tiek izmantotas, lai noteiktu finanšu instrumentu patieso vērtību. Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības tiek aprēķinātas kā to nākotnes naudas plūsmu tagadnes vērtības. Aprēķinātās patiesās vērtības tiek salīdzinātas ar attiecīgo banku atsūtītajiem finanšu instrumentu pārvērtēšanas apliecinājumiem.

Elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo elektroenerģijas tirgus cenu un noslēgto mijmaiņas darījumu cenu mijmaiņas līgumos noteiktajam darījumu apjomam.

CO2 emisijas kvotu iegādes nākotnes darījumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo CO2 emisijas kvotu tirgus cenu un noslēgto nākotnes darījumu cenu līgumos noteiktajam kvotu apjomam.

Ilgtermiņa aizņēmumiem ar mainīgajām procentu likmēm, kas ir nofiksētas procentu mijmaiņas darījumu līgumos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas un atklātas finanšu pārskatos, diskontējot to līgumiskās nākotnes naudas plūsmas pēc līdzīgu finanšu instrumentu tirgus procentu likmēm.

3. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

Darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums ir balstīts uz Koncerna iekšējās pārvaldes struktūru, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei pēc galvenā darbības lēmumu pieņēmēja, respektīvi, mātesabiedrības valdes.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un pārdošana, sadales sistēmas pakalpojumi un pārvades aktīvu pārvaldība. Papildus tiek izdalītas Korporatīvās

funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

Ražošanas un pārdošanas segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina Koncerna sabiedrības: AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, kā arī elektroenerģijas pārdošanu, iesk. vairumtirdzniecību, ko veic „Elektrum Eesti” OÜ un „Elektrum Lietuva” UAB Baltijas reģionā.

Sadales sistēmas pakalpojumu segments saistīts ar elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšanu Latvijā un ko pārvalda meitassabiedrība AS „Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā. 2011. gadā

mātesabiedrības īpašumā esošie sadales aktīvi tika ieguldīti AS „Sadales tīkls” pamatkapitālā ar nolūku izveidot ar elektroenerģijas tirgus liberalizāciju uzsākto sadales sistēmas operatora izveidi.

Meitassabiedrība AS „Latvijas elektriskie tīkli” veido segmentu – pārvades aktīvu pārvaldība. Latvijas Republika ir piemērojusi otro nodalīšanas modeli saskaņā ar Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām, kas paredz, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvi paliek ar vertikāli integrēti, bet pārvades sistēmas operatora darbība ir neatkarīga. Šie aktīvi tiek iznomāti pārvades sistēmas operatoram.

Koncerna segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un segmentu aktīvi par 2012. un 2011. gadu tūkstošos LVL un EUR ir norādīti šajās tabulās:

	Ražošana un pārdošana	Sadales sistēmas pakalpojumi	Pārvades sistēmas aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Pārtraucamā darbība	Segmenti KOPĀ	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
2012. gada 31. decembrī	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000
<i>Ieņēmumi</i>								
Ārējie klienti	504 672	204 953	36 962	4 452	-	751 039	(1)	751 038
Starpsegmentu	19 861	4 620	2 712	31 770	-	58 963	(58 963)	-
Kopējie ieņēmumi	524 533	209 573	39 674	36 222	-	810 002	(58 964)	751 038
<i>Rezultāts</i>								
Segmentu darbības peļņa	40 685	5 893	8 086	4 237	-	58 901	(7 826)	51 075
2011. gada 31. decembrī								
<i>Ieņēmumi</i>								
Ārējie klienti	489 070	188 775	312	3 625	3 804	685 586	(3 819)	681 767
Starpsegmentu	40 812	2 078	37 341	34 157	57 798	172 186	(172 186)	-
Kopējie ieņēmumi	529 882	190 853	37 653	37 782	61 602	857 772	(176 005)	681 767
<i>Rezultāts</i>								
Segmentu darbības peļņa	41 011	3 341	6 097	1 422	2 123	53 994	(11 326)	42 668

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadales sistēmas pakalpojumi	Pārvades sistēmas aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Pārtraucamā darbība	Segmenti KOPĀ	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000
2012. gada 31. decembrī	1 075 638	872 491	269 691	59 192	-	2 277 012	203 614	2 480 626
2011. gada 31. decembrī	927 880	862 185	260 600	60 207	2 721	2 113 593	174 411	2 288 004

	Ražošana un pārdošana	Sadales sistēmas pakalpojumi	Pārvades sistēmas aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Pārtraucamā darbība	Segmenti KOPĀ	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000

Ieņēmumi

Ārējie klienti	718 084	291 622	52 592	6 335	-	1 068 633	(1)	1 068 632
Starpsegmentu	28 260	6 574	3 859	45 205	-	83 898	(83 898)	-
Kopējie ieņēmumi	746 344	298 196	56 451	51 540	-	1 152 531	(83 899)	1 068 632

Rezultāts

Segmentu darbības peļņa	57 890	8 385	11 505	6 029	-	83 809	(11 135)	72 674
--------------------------------	---------------	--------------	---------------	--------------	----------	---------------	-----------------	---------------

2011. gada 31. decembrī

Ieņēmumi

Ārējie klienti	695 884	268 603	444	5 158	5 413	975 502	(5 435)	970 067
Starpsegmentu	58 070	2 957	53 131	48 601	82 239	244 998	(244 998)	-
Kopējie ieņēmumi	753 954	271 560	53 575	53 759	87 652	1 220 500	(250 433)	970 067

Rezultāts

Segmentu darbības peļņa	58 353	4 754	8 675	2 023	3 022	76 827	(16 116)	60 711
--------------------------------	---------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------	-----------------	---------------

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadales sistēmas pakalpojumi	Pārvades sistēmas aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Pārtraucamā darbība	Segmenti KOPĀ	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2012. gada 31. decembrī	1 530 495	1 241 443	383 736	84 222	-	3 239 896	289 717	3 529 613
2011. gada 31. decembrī	1 320 254	1 226 779	370 800	85 667	3 872	3 007 372	248 164	3 255 536

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti Koncerna līmenī.

Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības nav iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti Koncerna līmenī.

Kapitāla izdevumus veido iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrības iegādes.

Peļņas saskaņošana

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Segmenta darbības peļņa	58 901	53 994	83 809	76 827
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turētiem finanšu aktīviem	227	1 300	323	1 850
Ieņēmumi no izslēgtajiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem	(537)	(536)	(764)	(763)
Starpsegmentu realizācija (izslēgšana)	-	(596)	-	(848)
Pārtraucamā darbība	-	(817)	-	(1 162)
Finanšu ieņēmumi	3 478	3 047	4 949	4 335
Finanšu izmaksas	(11 247)	(13 956)	(16 003)	(19 858)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa	253	232	360	330
Koncerna peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	51 075	42 668	72 674	60 711

Aktīvu saskaņošana

	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	2 277 012	2 113 593	3 239 896	3 007 372
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās	4 947	4 696	7 039	6 682
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	20 134	15 670	28 648	22 296
Īstermiņa finanšu aktīvi	42	45 105	60	64 178
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	8 066	63	11 477	90
Nauda un naudas ekvivalenti	170 425	108 877	242 493	154 918
Koncerna aktīvi	2 480 626	2 288 004	3 529 613	3 255 536

4. IEŅĒMUMI

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi	600 511	593 092	854 450	843 894
Siltumenerģijas realizācija	90 548	69 233	128 838	98 510
Pārējie ieņēmumi	59 979	19 442	85 343	27 663
Ieņēmumi kopā	751 038	681 767	1 068 631	970 067

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija				
Iepirkta elektroenerģija	257 600	242 293	366 532	344 752
Zaudējumi/(ieņēmumi) no elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(1 525)	7 759	(2 170)	11 040
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums*	52 262	-	74 362	-
	308 337	250 052	438 724	355 792
Kurināmā izmaksas	140 052	127 673	199 276	181 662
Zaudējumi/(ieņēmumi) no CO ₂ emisijas kvotu nākotnes tirdzniecības darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(4 598)	1 155	(6 542)	1 643
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	31 125	29 312	44 287	41 708
Izlietotās izejvielas un materiāli kopā	474 916	408 192	675 745	580 805

* 2012. gada 2. janvārī pēc Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām AS „Augstsprieguma tīkls” tika pārdots Latvijas Republikas Finanšu ministrijai. Līdz AS „Augstsprieguma tīkls” pārdošanai pārvades sistēmas pakalpojumi tika izslēgti konsolidācijas ietvaros kā Koncerna iekšējie darījumi.

6. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	10 251	13 730	14 586	19 537
Atliktais nodoklis	(3 828)	(14 294)	(5 447)	(20 339)
Uzņēmumu ienākuma nodoklis kopā	6 423	(564)	9 139	(802)

7. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKLĪ

	Nemate- riālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženier- būves	Tehno- loģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamat- līdzekļi	Nepa- beigtā celt- niecība	KOPĀ	Nemate- riālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženier- būves	Tehno- loģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamat- līdzekļi	Nepa- beigtā celt- niecība	KOPĀ
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2011. gada 31. decembrī												
iegādes vai pārvērtēšanas vērtība	22 187	2 869 092	1 109 768	96 802	213 475	4 311 324	31 569	4 082 350	1 579 058	137 737	303 748	6 134 462
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(15 586)	(1 560 165)	(651 427)	(73 047)	(4 996)	(2 305 221)	(22 177)	(2 219 915)	(926 897)	(103 937)	(7 109)	(3 280 035)
Atlikusī vērtība	6 601	1 308 927	458 341	23 755	208 479	2 006 103	9 392	1 862 435	652 161	33 800	296 639	2 854 427
2012. gada 31. decembrī												
iegādes vai pārvērtēšanas vērtība	23 497	2 944 041	1 224 864	99 847	296 643	4 588 892	33 433	4 188 993	1 742 824	142 070	422 086	6 529 406
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(17 693)	(1 629 214)	(708 346)	(74 949)	(4 805)	(2 435 007)	(25 175)	(2 318 163)	(1 007 886)	(106 643)	(6 837)	(3 464 704)
Atlikusī vērtība	5 804	1 314 827	516 518	24 898	291 838	2 153 885	8 258	1 870 830	734 938	35 427	415 249	3 064 702

8. KRĀJUMI

	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	14 196	12 532	20 199	17 831
Pārējie krājumi	4 192	4 159	5 965	5 919
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(2 784)	(2 742)	(9 961)	(3 902)
Krājumi kopā	15 604	13 949	22 203	19 848

9. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI UN PĀRĒJIE DEBITORI

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto:

	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Debitori:				
- par elektroenerģiju	64 637	66 101	91 970	94 053
- par siltumenerģiju	19 140	12 324	27 234	17 535
- citi pircēji un pasūtītāji	14 450	5 101	20 560	7 258
	98 227	83 526	139 764	118 846
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:				
- par elektroenerģiju	(10 502)	(8 320)	(14 943)	(11 838)
- par siltumenerģiju	(295)	(292)	(420)	(415)
- citi pircēji un pasūtītāji	(1 217)	(1 105)	(1 732)	(1 572)
	(12 014)	(9 717)	(17 095)	(13 825)
Neto debitori:				
- par elektroenerģiju	54 135	57 781	77 027	82 215
- par siltumenerģiju	18 845	12 032	26 814	17 120
- citi pircēji un pasūtītāji	13 233	3 996	18 828	5 686
	86 213	73 809	122 669	105 021
Citi īstermiņa debitori	25 148	17 611	35 783	25 058
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori kopā	111 361	91 420	158 452	130 079

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam ir šāda:

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	9 717	8 218	13 825	11 692
Gada laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(203)	(575)	(289)	(818)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	2 500	2 074	3 559	2 951
Pārskata gada beigās	12 014	9 717	17 095	13 825

10. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā un kasē	25 316	77 969	36 021	110 940
Īstermiņa noguldījumi bankā	145 109	30 908	206 472	43 978
Nauda un naudas ekvivalenti kopā	170 425	108 877	242 493	154 918

11. AIZŅĒMUMI

	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi bez īstermiņa daļas	506 771	462 888	721 070	658 630
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	14 033	-	19 967	-
Ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa	73 234	48 226	104 203	68 619
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 195	2 220	1 700	3 159
Īstermiņa aizņēmumi kopā	74 429	50 446	105 903	71 778
Aizņēmumi kopā	595 233	513 334	846 940	730 408

Izmaiņas aizņēmumos:

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	513 334	545 607	730 408	776 329
Saņemtie aizņēmumi	116 947	4 357	166 401	6 199
Atmaksātie aizņēmumi	(48 056)	(36 936)	(68 378)	(52 555)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(1 025)	306	(1 458)	435
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	14 033	-	19 967	-
Pārskata gada beigās	595 233	513 334	846 940	730 408

12. UZKRĀJUMI

Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem

Kopējie izveidotie un norakstītie uzkrājumi ir iekļauti konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas” kā valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un citi darba Koplīgumā noteiktie pabalsti:

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	7 734	7 321	11 005	10 417
Iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	26	413	37	588
Pārskata gada beigās	7 760	7 734	11 042	11 005

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	1 783	1 376	2 537	1 958
Iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	965	407	1 373	579
Pārskata gada beigās	2 748	1 783	3 910	2 537

13. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM PUSĒM

Saistītās puses ir asociētās sabiedrības, Koncerna vadība un uzraudzības institūcija - Revīzijas komiteja, kā arī tie uzņēmumi, kuros mātesabiedrībai ir nozīmīga ietekme.

Ar saistītajām pusēm ir veikti šādi darījumi:

	2012	2011	2012	2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi	2 889	3 112	4 111	4 428
Saņemtie pakalpojumi un iepirktās preces	2 972	2 684	4 229	3 819

Gadu beigu bilances atlikumi, kas izriet no pārdotām/iepirktām precēm un sniegtajiem/saņemtajiem pakalpojumiem:

	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Saistīto pušu parādi	273	437	388	622
Parādi saistītām pusēm	493	351	701	499

Atbildība Koncerna sabiedrību valdes locekļiem, uzraudzības institūcijai par 2012. gada pārskata periodu, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā ir LVL 960 tūkst. (2011. gadā: LVL 926 tūkst.) vai EUR 1 366 tūkst. (2011. gadā: EUR 1 318 tūkst.) un tā ir iekļauta konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

Koncernā pārskata gadā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem starp saistītajām pusēm, pamatojoties uz to, ka visi parādi ir atgūstami.
