

NEREVIDĒTIE  
STARPPERIODU  
SAĪSINĀTIE KONSOLIDĒTIE  
FINANŠU PĀRSKATI

PAR 3 MĒNEŠU PERIODU,  
KAS BEIDZAS 2013. GADA 31. MARTĀ



---

Latvenergo koncerns ir vērtīgākais uzņēmums Latvijā un viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. Latvenergo koncerna gada apgrozījums pārsniedz EUR 1 miljardu, un aktīvu vērtība pārsniedz EUR 3,5 miljardus. Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar 34% tirgus daļu.

---

## SATURS

### VADĪBAS ZIŅOJUMS

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

### NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE KONSOLIDĒTIE FINANŠU PĀRSKATI

- 18 Starpperiodu konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 18 Starpperiodu konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats
- 19 Starpperiodu konsolidētais pārskats par finanšu stāvokli
- 20 Starpperiodu konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 21 Starpperiodu konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
- 22 Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

---

*Sagatavots saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem  
Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

---

## FINANŠU KALENDĀRS

### 30. 08. 2013

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

### 29. 11. 2013

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

## KONTAKTI INVESTORIEM

**E-pasts:** [investor.relations@latvenergo.lv](mailto: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

---

- 2013. gada 1. ceturksnī gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā ir saglabājušās zemas elektroenerģijas cenas, savukārt Latvijā – salīdzinoši augsta dabas gāzes cena.
- Turpina uzlaboties Baltijas valstu makroekonomiskie rādītāji (iekšzemes kopprodukts, inflācija u. c.), mazinās bezdarbs. 2014. gada 1. janvārī ir paredzama Latvijas pievienošanās Eiropas Monetārajai savienībai. 2013. gada 1. ceturksnī Latvijā ir bijis lielākais IKP pieaugums Eiropas Savienībā. Makroekonomiskās situācijas uzlabošanās veicina iedzīvotāju pirktspējas pieaugumu, kā arī paredzamu elektroenerģijas patēriņa pieaugumu.
- Latvenergo koncerna 2013. gada 1. ceturkšņa ieņēmumi ir LVL 220,3 miljoni, kas atbilst 2012. gada 1. ceturkšņa ieņēmumu līmenim.
- 2013. gada 1. ceturksnī AS „Latvenergo” kā publiskais tirgotājs no vietējiem ražotājiem Latvijā ir iepircis par 56% vairāk elektroenerģijas obligātā iepirkuma ietvaros nekā 2012. gada 1. ceturksnī. Tas rada negatīvu EBITDA ietekmi LVL 7,9 miljonu apmērā un ir galvenais iemesls, kas nosaka Latvenergo koncerna peļņas rādītāju samazinājumu.
- 2013. gada 1. ceturksnī esam pārdevuši par 2% lielāku elektroenerģijas apjomu nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā, tādējādi palielinot arī elektroenerģijas tirgus daļu Baltijā līdz 34%.
- Līdz ar elektroenerģijas tirgus liberalizāciju Baltijā 2013. gadā turpinām mērķtiecīgas elektroenerģijas pārdošanas aktivitātes, stiprinot savas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas tirgū. 2013. gada 1. ceturksnī mazumtirdzniecības klientu skaits Lietuvā un Igaunijā, salīdzinot ar 2012. gada attiecīgo periodu, ir pieaudzis vairāk nekā 10 reizes.
- 2013. gada 1. ceturksnī veiktas investīcijas LVL 25,4 miljonu apmērā. Tuvojas noslēgumam Rīgas TEC-2 rekonstrukcijas projekts – 2013. gada 1. ceturksnī ir uzsākti stacijas ieregulēšanas darbi. Savukārt pārvades un sadales tīklu aktīvos ir palielināts kapitālieguldījumu apjoms ar mērķi uzlabot pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus.
- 2013. gada 1. ceturksnī turpinām piesaistīt līdzekļus kapitāla tirgos – emitētas obligācijas EUR 50 miljonu apmērā, kopumā emitēto obligāciju vērtībai sasniedzot EUR 70 miljonus.
- Pēc pārskata perioda beigām, ņemot vērā augsto investoru interesi, esam par LVL 35 miljoniem palielinājuši obligāciju piedāvājuma kopējo apjomu līdz LVL 85 miljoniem vai ekvivalentam apmēram eiro valūtā.
- 2013. gada maijā emitētas obligācijas EUR 20 miljonu apmērā. Neskatoties uz salīdzinoši garo obligāciju dzēšanas termiņu – 7 gadi, investoru pieprasījums pēc AS „Latvenergo” izlaistajām obligācijām vairāk nekā divas reizes pārsniedza piedāvājumu, kas nodrošināja ienesīgumu 2,89%.

## Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir lielākais energoapgādes komersants Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un pārdošanu, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu pārvaldību.

Latvenergo koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS „Latvenergo” un kurā ietilpst sešas meitassabiedrības. Visas AS „Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

AS „Latvenergo” ir līdzdalība arī divās asociētājās sabiedrībās – *Nordic Energy Link, AS* (25%) un AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” (46,3%; Latvenergo koncerns – 48,15%). Tāpat AS „Latvenergo” ir finanšu ieguldījums AS „Rīgas siltums” (0,005%).

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs pamatdarbības segmentos: *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 tā darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.

**Ražošanas un pārdošanas segments** aptver 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 Eesti, OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas pārdošana	100%
SIA „Elektrum Latvija”	Latvija	Elektroenerģijas pārdošana	100%
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas pārdošana	100%
SIA „Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un pārdošana Liepājā, elektroenerģijas ražošana	51%

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

**Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta** darbību nodrošina AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, veic to uzturēšanu un izbūvi un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”. Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

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

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

# Galvenie darbības rādītāji

## DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

		I cet. 2013	I cet. 2012
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 402	2 355
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 385	1 387
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 225	1 232
Darbinieku skaits		4 466	4 440
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

## FINANŠU RĀDĪTĀJI

		I cet. 2013	I cet. 2012
Ieņēmumi	milj. LVL	220,3	219,8
EBITDA <sup>1)</sup>	milj. LVL	42,5	55,3
Neto peļņa	milj. LVL	5,0	19,0
Aktīvi	milj. LVL	2 467,4	2 342,6
Pašu kapitāls	milj. LVL	1 417,3	1 392,7
Neto aizņēmumi <sup>2)</sup>	milj. LVL	450,3	399,7
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	25,4	64,7

## FINANŠU KOEFICIENTI

	I cet. 2013	I cet. 2012
Neto aizņēmumi/EBITDA <sup>3)</sup>	2,8	2,2
EBITDA rentabilitāte <sup>4)</sup>	21%	26%
Kapitāla attiecības rādītājs <sup>5)</sup>	57%	59%

1) EBITDA – peļņa 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 12 mēnešu periodā

4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi (12 mēnešu periodā)

5) Kapitāla attiecības rādītājs – pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

## Darbības vides raksturojums

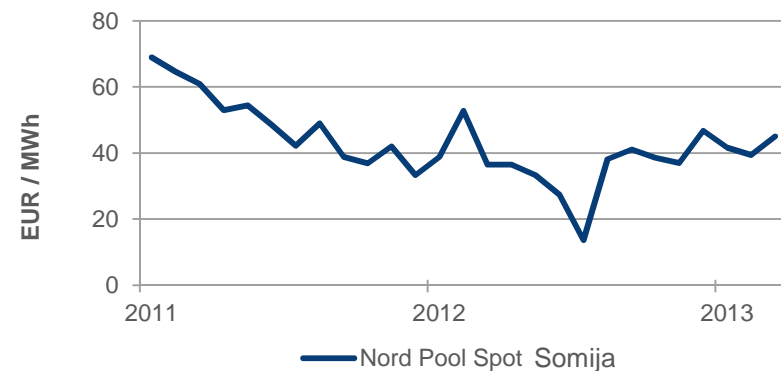
### ELEKTROENERĢIJAS CENA REĢIONĀ SAGLABĀJAS ZEMA

Vidējā *Nord Pool Spot* tirgus cena 2013. gada 1. ceturksnī Somijā bija 42 EUR/MWh, kas ir par 2% zemāka nekā 2012. gada 1. ceturksnī (42,7 EUR/MWh). Savukārt Lietuvas tirdzniecības apgabalā *Nord Pool Spot* tirgus cena 2013. gada 1. ceturksnī bija 44,4 EUR/MWh, kas ir par 5% zemāka nekā 2012. gada 1. ceturksnī. Elektroenerģijas cenas samazinājumu Ziemeļvalstīs un Baltijā 2013. gada 1. ceturksnī galvenokārt noteica zemākas ogļu cenas un zemākas CO<sub>2</sub> emisijas kvotu tirgus cenas.

Ūdens līmenis Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju baseinos 2013. gada pirmajos mēnešos turpināja samazināties. 2013. gada sākumā Ziemeļvalstu baseinu aizpildījums sasniedz 60,9%, kas ir par 6,6 procentu punktiem mazāk par normu šajā periodā. Savukārt 2013. gada martā Ziemeļvalstu baseinu aizpildījums ir 38%, kas ir par 9,1 procentu punktu mazāk par normu.

Baltijā 2013. gada 1. ceturksnī bija novērojamas krasas elektroenerģijas patēriņa svārstības. Neparasti auksta marta dēļ elektroenerģijas patēriņš Baltijā šajā mēnesī sasniedz 2 365 GWh, kas ir par 9% lielāks nekā februārī. Pieprasījuma kāpums ietekmēja arī elektroenerģijas cenu svārstības *Nord Pool Spot* tirgū – martā vidējā *Nord Pool Spot* cena *ELE* zonā (Igaunijas – Latvijas robeža) sasniedza 46,2 EUR/MWh, kas ir par 11% augstāka nekā februārī.

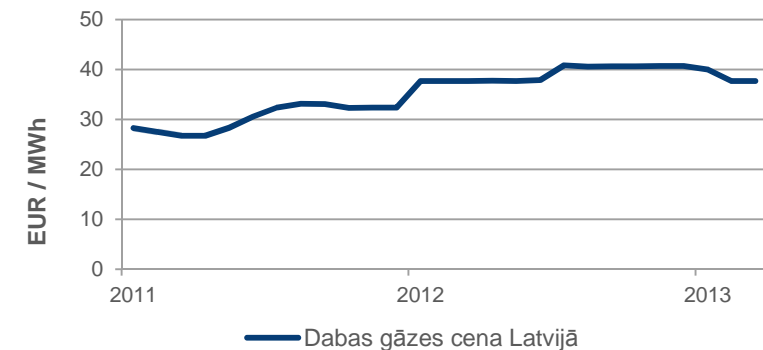
2013. gada 1. ceturksnī Baltijā elektrostacijas saražoja 6 011 GWh elektroenerģijas, kas ir 85% no Baltijā patērētās elektroenerģijas, savukārt pārējā elektroenerģija tika importēta no Ziemeļvalstīm un Krievijas. Elektroenerģijas iztrūkums veidojas, gāzes elektrostacijām samazinot elektroenerģijas izstrādi lētāka importa iespēju dēļ.



### DABAS GĀZES CENA LATVIJĀ JOPROJĀM SAGLABĀJAS AUGSTA

Dabas gāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenai (iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam). Tā kā *Brent* naftas cena pēdējo 12 mēnešu laikā noturējusies vidēji 110 \$/bbl līmenī, Latvijā dabas gāzes cena 2013. gada sākumā nav būtiski mainījusies. Salīdzinot ar 2012. gada 1. ceturksni, dabas gāzes cena, ietverot akcīzes nodokli, lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm<sup>3</sup> ir pieaugusi par 2% un sasniedz 38,5 EUR/MWh (2012. gada 1. ceturksnī - 37,7 EUR/MWh).

Augstā dabas gāzes cena un salīdzinoši zemā elektrības cena samazina koģenerācijas elektrostaciju konkurētspēju un veicina elektroenerģijas izstrādes aizstāšanu ar elektroenerģijas importu.



## Darbības vides raksturojums

---

### TURPINĀS BALTIJAS VALSTU EKONOMISKĀ IZAUGSME

---

Lai arī Eiropas Savienībā turpinās recesija (-0,7%), Eiropas Savienības Statistikas biroja (*Eurostat*) dati liecina, ka Baltijas valstis 2013. gada pirmajā ceturksnī uzrāda stabilu IKP pieaugumu. Vislielākais IKP pieaugums no visām Eiropas Savienības (ES) valstīm 2013. gada pirmajā ceturksnī ir Latvijas ekonomikā (+5,6%), Lietuvas ekonomikā ir otrā lielākā IKP izaugsme ES (+4,1%), savukārt Igaunijā IKP pieaugums 2013. gada 1. ceturksnī ir 1,2%.

2013. gada sākumā visās trīs Baltijas valstīs vērojams arī gada vidējās inflācijas kritums. Pēc *Eurostat* datiem martā inflācija Latvijā ir 1,6% (viens no zemākajiem rādītājiem ES), Lietuvā 2,8%, bet Igaunijā 4%.

Lai gan bezdarba līmenis 2012. gada pēdējā ceturksnī Latvijā (14,3%), Lietuvā (13,2%) un Igaunijā (9,8%) joprojām ir salīdzinoši augsts, tomēr pēc *Eurostat* datiem gada nogalē un 2013. gada sākumā tieši Baltijas valstīs vērojams lielākais tā samazinājums. Vidējais bezdarba līmenis ES 2012. gada pēdējā ceturksnī ir 10,7%.

### BALTIJAS ELEKTROENERĢIJAS TIRGUS LIBERALIZĀCIJA

---

Atbilstoši Baltijas enerģijas tirgus stapsavienojumu plānā (*BEMIP*) noteiktajam 2013. gadā turpinās Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršana. No 2013. gada 1. janvāra Igaunijā elektroenerģijas tirgus ir deregulēts visiem klientiem, savukārt Lietuvā – visiem juridiskajiem klientiem.

2013. gada 1. ceturksņa beigās atvārtā elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā ir aptuveni 90% no elektroenerģijas patēriņa. Latvijā no 2012. gada 1. novembra elektroenerģiju par regulētiem tarifiem pārdod tikai māsaimniecībām, kas veido aptuveni 25% no Latvijas kopējā elektroenerģijas patēriņa. Paredzams, ka turpmākajos gados turpināsies Baltijas elektroenerģijas tirgus regulētās daļas samazināšanās.

Paredzams, ka Baltijā 2013. gadā turpināsies pozitīva makroekonomikas rādītāju un ar eksportu saistītu ekonomikas sektoru izaugsme. Lai gan izaugsmes temps būs lēnāks, tomēr visticamāk tas apsteigs lielākās daļas Eiropas Savienības valstu IKP pieaugumu. Makroekonomiskās situācijas uzlabošanās veicina iedzīvotāju pirktpējas pieaugumu, kā arī paredzamu elektroenerģijas patēriņa pieaugumu.

2013. gada martā Starptautiskā reitingu aģentūra *Moody's* paaugstinājusi Latvijas kredītreitingu par vienu pakāpi no *Baa3* uz *Baa2*, nosakot pozitīvu nākotnes prognozi. Iepriekš reitingu paaugstinājuši *Fitch* (*BBB+*) un *Standard&Poor's*, kas Latvijai piešķirusi *BBB* ar pozitīvu nākotnes perspektīvu.

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

## Darbības vides raksturojums

---

### PĀRVADES SISTĒMAS OPERATORA SERTIFICĒŠANA

---

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) padome 2013. gada 30. janvārī pieņēma lēmumu par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora (PSO) sertificēšanu, kas ir priekšnoteikums *Nord Pool Spot* Latvijas cenu apgabala izveidei, kas ir plānota 2013. gada jūnijā.

SPRK lēmums par PSO sertificēšanu paredz arī, ka AS „Augstsprieguma tīkls” līdz 2015. gada 30. janvārim no AS „Latvijas elektriskie tīkli” ir jāpārņem pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkcijas, kas ietver arī darbinieku pāreju. Funkciju pārņemšanas rezultātā netiks mainīts pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks. Atbilstoši SPRK padomes lēmumam sešu mēnešu laikā AS „Augstsprieguma tīkls” izstrādās un saskaņos ar AS „Latvijas elektriskie tīkli” funkciju nodošanas plānu.

AS „Latvijas elektriskie tīkli” kā pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks turpinās veikt pārvades aktīvu pārvaldības funkcijas, kas ietver pārvades aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”. Minētās izmaiņas neatstās negatīvu ietekmi uz pārvades segmenta atdeves rādītājiem.



## Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2013. gada 1. ceturksnī ir LVL 220,3 miljoni, un tie, salīdzinot ar attiecīgo periodu 2012. gadā, ir stabili un segmentu griezumā uzrāda ārējo ieņēmumu pieaugumu. Līdz ar to negatīvās elektrības cenas un dabas gāzes cenas tendences nav būtiski ietekmējušas Latvenergo koncerna ieņēmumus.

**Latvenergo koncerna ieņēmumi saglabājas stabili, un segmentu griezumā vērojams ārējo ieņēmumu pieaugums**

No kopējiem ieņēmumiem 65% veido regulēto pakalpojumu ieņēmumi, kuru īpatsvars līdz ar elektroenerģijas tirgus pakāpenisku atvēršanu Latvijā 2012. gada 1. aprīlī un 1. novembrī ir

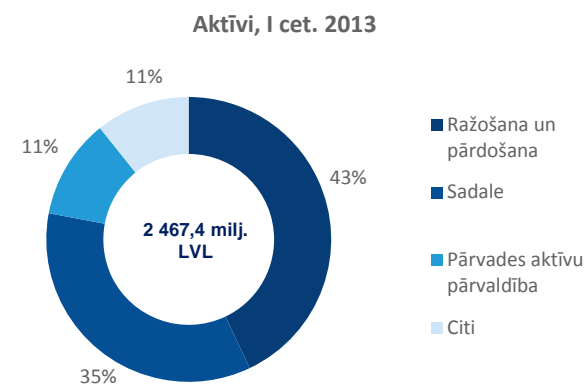
		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	220,3	219,8	0,5	0%
EBITDA	milj. LVL	42,5	55,3	-12,8	-23%
Neto peļņa	milj. LVL	5,0	19,0	-14,0	-74%
Aktīvi	milj. LVL	2 467,4	2 342,6	124,8	5%

samazinājies par 7%. Savukārt neregulēto pakalpojumu ieņēmumi veido aptuveni 35% no kopējiem Latvenergo koncerna ieņēmumiem, no tiem lielāko daļu veido elektroenerģijas realizācija tirgus klientiem visās trīs Baltijas valstīs.

2013. gada 1. ceturksnī AS „Latvenergo” kā publiskais tirgotājs no vietējiem ražotājiem Latvijā ir iepircis par 56% vairāk elektroenerģijas obligātā iepirkuma ietvaros nekā 2012. gada 1. ceturksnī. Tas rada negatīvu ietekmi uz EBITDA LVL 7,9 miljonu apmērā un ir galvenais iemesls,

kas negatīvi ietekmēja Latvenergo koncerna peļņas rādītājus. Tāpat koncerna rezultātus negatīvi ietekmēja zemāka elektroenerģijas tirgus cena, kas, piemēram, *Nord Pool Spot* Lietuvas tirdzniecības apgabalā bija par 5% zemāka.

Latvenergo koncerna 2013. gada 1. ceturkšņa EBITDA ir LVL 42,5 miljoni un neto peļņa – LVL 5,0 miljoni.



## Ražošana un pārdošana



ieņēmumi	68%
EBITDA	34%
Aktīvi	43%
Darbinieki	21%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošana un pārdošana pēc ieņēmumiem ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumi (t.sk. starpsegmentu ieņēmumi) 2013. gada 1. ceturksnī ir LVL 160,1 miljons, bet EBITDA – LVL 14,4 miljoni (2012. gada 1. ceturksnī – 27,2 miljoni). No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 75% veido elektroenerģijas un to pakalpojumu ieņēmumi un 25% – siltumenerģijas ieņēmumi.

**Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar tirgus daļu 34%**

Darbības rādītāji		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 402	2 355	47	2%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 385	1 387	-2	0%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 242	1 247	-5	0%
Finanšu rādītāji		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	160,1	161,5	-1,4	-1%
EBITDA	milj. LVL	14,4	27,2	-12,8	-47%
Aktīvi	milj. LVL	1059,4	1 001,6	57,8	6%
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	10,5	53,9	-43,4	-81%

Segmenta rezultātus negatīvi ietekmēja obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas izmaksas, un līdz ar *Nord Pool Spot* elektroenerģijas tirgus cenas kritumu ir

samazinājusies arī elektroenerģijas cena mazumtirdzniecības klientiem.

## PĀRDOŠANA

Latvenergo koncerns 2013. gada 1. ceturksnī Baltijā mazumtirdzniecības klientiem pārdevis 2 402 GWh elektroenerģijas, kas nodrošināja 34% Baltijas tirgus daļu. Aptuveni 75% no pārdotās elektroenerģijas ir pārdota Latvijas klientiem, savukārt 25% – Lietuvas un Igaunijas mazumtirdzniecības klientiem.

Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir par 2% jeb 47 GWh lielāks nekā 2012. gada 1. ceturksnī, ko nodrošināja pārdošanas apjoma pieaugums Lietuvā un Igaunijā. Mazumtirdzniecības klientu skaits 2013. gada 1. ceturksnī Lietuvā un Igaunijā ir pieaudzis vairāk nekā 10 reizes, salīdzinot ar 2012. gada 1. ceturksni.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1 802 GWh (tirgus daļa – 86%); Lietuvā – 344 GWh (13%) un Igaunijā – 256 GWh (11%).

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir 600 GWh, kas ir vairāk nekā divas reizes lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā (289 GWh).

2013. gada 1. ceturksnī 1 335 GWh jeb 74% no kopējā Latvenergo koncerna mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir pārdots atvērtā elektroenerģijas tirgū, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu (Latvijā) ir pārdotas

467 GWh jeb 26% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

**Klientu skaits Lietuvā un Igaunijā ir pieaudzis vairāk nekā 10 reizes**

Paredzams, ka elektroenerģijas tirgus atvēršana Latvijā turpināsies, 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 2013. gada 1. ceturksnī saražotas 1 385 GWh. Lai gan Rīgas TEC izstrāde nelabvēlīgu tirgus apstākļu dēļ bijusi mazāka, kopējais saražotais elektroenerģijas apjoms ir saglabājies iepriekšējā gada attiecīgā perioda līmenī – to nodrošināja palielināta ūdens pietece Daugavas HES (izstrādes pieaugums par 4%), un tam ir pozitīva ietekme uz rezultātiem.

Rīgas TEC 2013. gada 1. ceturksnī saražoja 731 GWh, kas ir par 4% mazāk nekā 2012. gada 1. ceturksnī (762 GWh). Lielāku elektroenerģijas izstrādi ierobežoja salīdzinoši augsta dabas gāzes cena un salīdzinoši zema elektroenerģijas tirgus cena.

Rīgas TEC elektroenerģijas un siltumenerģijas jaudu sastāvs ļauj elastīgi izvēlēties ražošanas darbības režīmu, nodrošinot gan Rīgas siltumapgādei nepieciešamo siltumenerģijas apjomu, gan iespēju veikt elektroenerģijas izstrādi ekonomiski pamatotos apstākļos, tādējādi mazinot tirgus apstākļu negatīvo ietekmi uz obligātā iepirkuma izmaksām.

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

Kopumā aptuveni puse jeb 641 GWh no Latvenergo koncerna saražotās elektroenerģijas (jeb 27% no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma) ir saražota, izmantojot

		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 402	2 355	47	2%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 385	1 387	-2	0%
<i>Daugavas HES izstrāde</i>	GWh	641	615	26	4%
<i>Rīgas TEC izstrāde</i>	GWh	731	762	-31	-4%
<i>Mazo staciju izstrāde</i>	GWh	13	10	3	34%

atjaunīgos energoresursus. Savukārt Latvenergo koncerna stacijās saražotās elektroenerģijas īpatsvars pret kopējo mazumtirdzniecībā pārdoto elektroenerģijas apjomu veido 58% un, salīdzinot ar attiecīgo periodu 2012. gadā, nav būtiski mainījies (2012. gada 1. ceturksnī – 59%).

Neskatoties uz Rīgas TEC izstrādes samazinājumu, obligātā iepirkuma ietvaros no vietējiem ražotājiem iepirktais elektroenerģijas apjoms salīdzinājumā ar 2012. gada 1. ceturksni ir pieaudzis par 56% un tas sasniedz 371 GWh. Galvenokārt obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas apjoma pieaugumu noteicis biomasas un biogāzes staciju izstrādes pieaugums, kā arī koģenerācijas staciju izstrādes pieaugums.

Siltumenerģijas izstrāde		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Rīgas TEC	GWh	1 114	1 121	-7	-1%
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	128	126	2	2%
<b>Kopā</b>	<b>GWh</b>	<b>1 242</b>	<b>1 247</b>	<b>-5</b>	<b>0%</b>

Kopumā 2013. gada 1. ceturksnī koncerns iepirka 1 467 GWh (2012. gada 1. ceturksnī – 1 401 GWh) elektroenerģijas.

Latvenergo koncernā 2013. gada 1. ceturksnī saražots 1 242 GWh siltumenerģijas (2012. gada 1. ceturksnī – 1 247 GWh).

## OBLIGĀTAIS IEPIRKUMS

Atbilstoši publiskā tirgotāja licences nosacījumiem 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.

**Neskatoties uz Rīgas TEC izstrādes samazinājumu, obligātā iepirkuma apjoms pieaug**

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 2013. gada 1. ceturksņa ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes ir LVL 23,5 miljoni (2012. gada 1. ceturksnī – LVL 22,3 miljoni). Ieņēmumu pieaugumu noteicis obligātā iepirkuma komponentes pieaugums 2012. gada 1. aprīlī no 11,7 LVL/MWh uz 12,3 LVL/MWh.

		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
OI ieņēmumi	milj. LVL	23,5	22,3	1,2	5%
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. LVL	-41,0	-31,9	-9,1	29%
<i>t.sk. AS „Latvenergo”</i>	milj. LVL	-16,0	-14,5	-1,5	11%
<i>t.sk. pārējie ražotāji</i>	milj. LVL	-25,0	-17,4	-7,6	43%
<b>Starpība</b>	<b>milj. LVL</b>	<b>-17,5</b>	<b>-9,6</b>	<b>-7,9</b>	<b>82%</b>

Kopumā obligātā iepirkuma ietvaros 2013. gada 1. ceturksnī iepirkta 1 082 GWh (2012. gada 1. ceturksnī – 974 GWh).

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējam 2013. gada 1. ceturksnī obligātā iepirkuma izmaksas virs tirgus cenas ir LVL 41,0 miljoni (2012. gada 1. ceturksnī – LVL 31,9 miljoni). Būtiskāko obligātā iepirkuma izmaksu virs tirgus cenas pieaugumu noteica par 136 GWh jeb 56% lielāks no pārējiem ražotājiem iepirktais elektroenerģijas apjoms, no kā būtiskāko ietekmi veido iepirkums no biogāzes un biomasas stacijām. Tāpat izmaksu pieaugumu noteica par 2% augstāka dabas gāzes cena.

Savukārt AS „Latvenergo” ražotņu īpatsvars kompensējamās izmaksās turpina samazināties un 2013. gada 1. ceturksnī veido 39% (2012. gada 1. ceturksnī – 45%). Rīkojoties atbildīgi un pielāgojot ražotņu darbību elektroenerģijas tirgus situācijai, brīžos, kad elektroenerģijas imports bija lētāks, tika operatīvi samazināti TEC ražošanas apjomi.

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicēja obligātā iepirkuma izmaksas virs tirgus cenas ir iekļaujamas obligātā iepirkuma komponentē. No 2013. gada 1. aprīļa obligātā iepirkuma komponente ir noteikta 18,9 LVL/MWh apmērā.



ieņēmumi	24%
EBITDA	44%
Aktīvi	35%
Darbinieki	56%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

## Turpina pieaugt sadalītās elektroenerģijas apjoms un samazinās zudumi

Sadales segments pēc apgrozījuma ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2013. gada 1. ceturksnī ir LVL 55,8 miljoni (2012. gada 1. ceturksnī – LVL 55,7 miljoni), savukārt segmenta EBITDA pieaugusi par 4% un sasniedz LVL 18,6 miljonus (2012. gada 1. ceturksnī – LVL 17,9 miljoni). Sadales aktīvu vērtība ir LVL 864,1 miljons, un, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, tā nav būtiski mainījiesies.

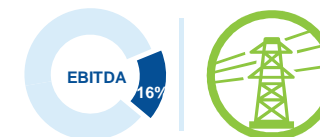
Segmenta rezultātus pozitīvi ietekmēja gan zemāka elektroenerģijas iepirkuma cena un zudumu apjoms (+LVL 1,2 miljoni), gan zemākas darbības izmaksas (+LVL 0,5 miljoni), savukārt negatīvu iespaidu atstāja pārvades pakalpojuma izmaksu pieaugums (-LVL 1,4 miljoni).

Sadalītās elektroenerģijas apjoms 2013. gada pirmajā ceturksnī ir pieaudzis par 1% un sasniedz 1 782 GWh (2012. gada 1. ceturksnī – 1 763 GWh). Turpretim vidējais sadales pakalpojuma tarifs Latvijā 2013. gada 1. ceturksnī ir 29,8 LVL/MWh (-1%).

Mērķtiecīga darba rezultātā 2013. gadā turpina samazināties sadales zudumi, kas 2013. gada 1. ceturksnī samazinājās līdz 152 GWh, kas ir par 25 GWh mazāk nekā gadu iepriekš. Sadales zudumu īpatsvars no sadalītās elektroenerģijas apjoma ir samazinājies līdz 7,3% (2012. gada 1. ceturksnī – 8,6%).

Darbības rādītāji		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 782	1 763	19	1%
Sadales zudumi	GWh	152	176	-24	-14%
Sadales zudumi	%	7,3	8,6		
Finanšu rādītāji		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	55,8	55,7	0,1	0%
EBITDA	milj. LVL	18,6	17,9	0,7	4%
Aktīvi	milj. LVL	864,1	859,0	5,1	1%
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	9,1	8,1	1,1	13%

## Pārvades aktīvu pārvaldība



ieņēmumi	4%
EBITDA	16%
Aktīvi	11%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

### Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 4% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2013. gada 1. ceturksnī ir pieauguši līdz LVL 10,3 miljoniem, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi līdz LVL 6,9 miljoniem.

Ieņēmumu un EBITDA pieaugumu nosaka pakāpeniska pārvērtēšanas rezultāta aktīvu vērtības pieauguma iekļaušana nomas maksā atbilstoši SPRK apstiprinātajai „Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikai”.

		I cet. 2013	I cet. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	10,3	9,6	0,7	7%
EBITDA	milj. LVL	6,9	6,1	0,8	14%
Aktīvi	milj. LVL	279,3	262,9	16,4	6%
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	4,3	1,7	2,6	152%

Tāpat, salīdzinot ar 2012. gada 1. ceturksni, investīciju rezultātā ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniegusi LVL 279,3 miljonus.

Atdeve uz pārvades sistēmas aktīviem 2013. gada 1. ceturksnī ir pieaugusi līdz 3,1%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

# Investīcijas

2013. gada 1. ceturksnī veiktas investīcijas LVL 25,4 miljonu apmērā (2012. gada 1. ceturksnī – LVL 64,7 miljoni), no tām ražošanas aktīvos – LVL 10,5 miljoni, sadales aktīvos – LVL 9,1 miljons, pārvades aktīvos – LVL 4,3 miljoni.

Salīdzinot ar 2012. gada 1. ceturksni, investīciju apjoma samazināšanos galvenokārt nosaka mazāki kapitālieguldījumi Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcijā: tās realizācijā 2013. gada 1. ceturksnī ir veiktas investīcijas LVL 6,4 miljonu apmērā (2012. gada 1. ceturksnī – LVL 44,4 miljoni). Turpretim pārvades un sadales tīklu aktīvos veikto kapitālieguldījumu apjoms, salīdzinot ar 2012. gada 1. ceturksni, ir pieaudzis. Investīcijas tīklu aktīvos tiek veiktas ar mērķi uzlabot tīkla pakalpojuma kvalitāti un tā tehniskos rādītājus.

## Palielinām kapitālieguldījumus pārvades un sadales aktīvos

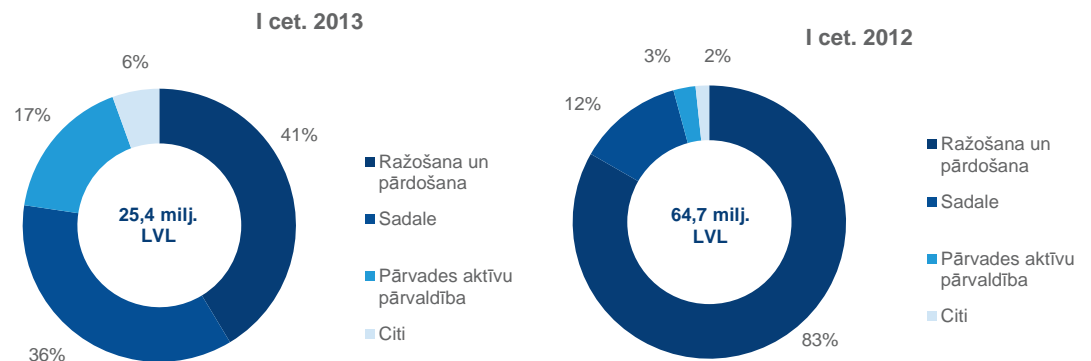
### Lielākie 2013. gada investīciju projekti:

- 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. gada 3. ceturksnī. Kopējā energobloka izbūves līguma summa ir LVL 226 miljoni, no tās līdz 2013. gada 31. martam veikti darbi LVL 222,8 miljonu

apmērā. 2013. gada 1. ceturksnī ir veikta energobloka palīgiekārtu galīgā montāža, kā arī turpināti darbi pie iekārtu ieregulēšanas un pārbaudēm. Līdz energobloka pieņemšanai ekspluatācijā ģenerāluzņēmējs veiks energobloka kopējo ieregulēšanu, kā arī garantētās veiktspējas testu un nepārtrauktās darbības pārbaudes.

- 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. 2013. gada 1. ceturksnī ir veiktas investīcijas LVL 3,3 miljonu apmērā. Kopumā līdz 2013. gada 31. martam projektā investēts LVL 26,1 miljons;

- biomasas katlumājas izbūve Liepājā:** projekts paredz divu mūsdienīgu, ar šķeldu kurināmu ūdens apkures katlu izbūvi ar kopējo jaudu 30 MW, tādējādi diversificējot kurināmā avotus. Projekts tiek īstenots ar ES Kohēzijas fonda līdzfinansējumu, un to plānots pabeigt 2013. gada oktobrī. Kopējās izmaksas prognozētas LVL 9,0 miljonu apmērā.
- 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. Līdz 2013. gada 31. martam izpildītais investīciju apjoms sasniedz LVL 4,2 miljonus.



## Finansēšana un likviditāte

Turpinot 2012. gadā uzsākto obligāciju emisijas programmu, AS „Latvenego” 2013. gada pirmajā ceturksnī emitēja obligācijas EUR 50 miljonu apmērā, kopumā emitēto obligāciju vērtībai sasniedzot EUR 70 miljonus.

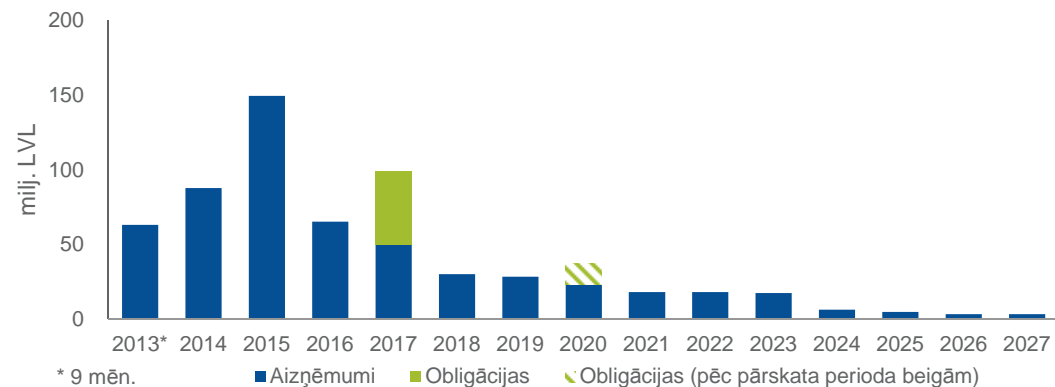
Pēc pārskata perioda beigām, ņemot vērā veiksmīgi īstenoto obligāciju emisiju un augsto investoru interesi, tika palielināts obligāciju piedāvājuma programmas kopējais apjoms par LVL 35 miljoniem – līdz LVL 85 miljoniem (vai ekvivalentam apmēram eiro valūtā). 2013. gada maijā emitētas obligācijas EUR 20 miljonu apmērā. Neskatoties uz salīdzinoši garo obligāciju dzēšanas termiņu – 7 gadi, investoru pieprasījums pēc AS „Latvenego” izlaistajām obligācijām vairāk nekā divas reizes pārsniedza piedāvājumu, kas nodrošināja ienesīgumu 2,89%.

### Latvenego koncerns turpina obligāciju emisijas programmu

Lai realizētu kapitālieguldījumu programmu un pildītu uzņemtās saistības, Latvenego koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus. 2013. gada 31. martā Latvenego koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz LVL 169,2 miljonus (2012. gada 31. martā – LVL 108,6 miljonus), savukārt likviditātes koeficients<sup>1</sup> ir 1,5 (1,2).

<sup>1</sup> Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori

Latvenego koncerna aizņēmumu atmaksas grafiks



2013. gada 1. ceturksņa beigās Latvenego koncerna aizņēmumi ir LVL 619,6 miljoni (LVL 508,3 miljoni). Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksāšanas periods nav mainījies un ir 4,3 gadi.

Līdz ar Latvijas pievienošanos Eiropas Monetārajai savienībai 2014. gada 1. janvārī Latvenego koncerna darbība nebūs pakļauta eiro valūtas riskam. Līdz šim visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Faktiski visiem aizņēmumiem no 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, 2013. gada 31. martā 46% no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gads.

2013. gada 1. ceturksnī aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,6% (3,1%), kas nodrošina labus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients<sup>2</sup> – 13,6). Latvenego koncerna neto aizņēmumi 2013. gada 31. martā ir LVL 450,3 miljoni (LVL 399,7 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,8 (2,2). Latvenego koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2013. gada 1. ceturksnī ir ievēroti.

2013. gada 1. ceturksnī starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir pārapstiprinājusi AS „Latvenego” noteikto kredītreitingu *Baa3* ar stabilas attīstības prognozi.

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

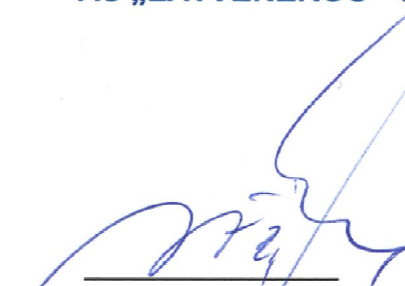


## Ziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, Latvenergo nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā 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.

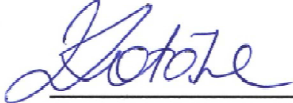
Latvenergo nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus latos par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2013. gada 28. maijā.

### AS „LATVENERGO” VALDE:



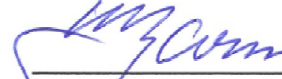
---

Āris Žīgurs  
valdes priekšsēdētājs



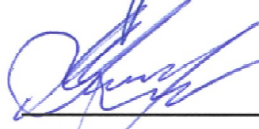
---

Zane Kotāne  
valdes locekle



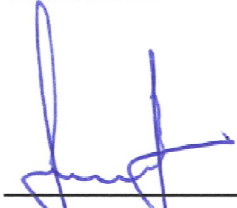
---

Uldis Bariss  
valdes loceklis



---

Māris Kuņickis  
valdes loceklis



---

Arnis Kurgs  
valdes loceklis

## Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

### STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PEĻŅAS VAI ZAUDĒJUMU APRĒĶINS

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	220 279	219 782	313 429	312 722
Pārējie ieņēmumi		1 241	1 168	1 766	1 662
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(151 982)	(141 340)	(216 251)	(201 109)
Personāla izmaksas		(15 983)	(15 358)	(22 742)	(21 852)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(32 551)	(29 044)	(46 316)	(41 326)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(11 028)	(8 935)	(15 692)	(12 714)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>9 976</b>	<b>26 273</b>	<b>14 194</b>	<b>37 383</b>
Finanšu ieņēmumi		768	651	1 093	926
Finanšu izmaksas		(2 939)	(3 036)	(4 182)	(4 320)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa		99	58	141	83
<b>Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa</b>		<b>7 904</b>	<b>23 946</b>	<b>11 246</b>	<b>34 072</b>
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(2 904)	(4 959)	(4 132)	(7 056)
<b>Pārskata perioda peļņa</b>		<b>5 000</b>	<b>18 987</b>	<b>7 114</b>	<b>27 016</b>

### STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS VISPĀRĒJO IEŅĒMUMU PĀRSKATS

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā

1 EUR = 0,702804 LVL

	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda peļņa</b>	<b>5 000</b>	<b>18 987</b>	<b>7 114</b>	<b>27 016</b>
<i>Vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi):</i>				
Zaudējumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	(1 912)	-	(2 721)
Zaudējumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	(1)	(21)	(1)	(30)
Ieņēmumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	1 811	233	2 577	332
<b>Kopā vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi) pārskata gadā</b>	<b>1 810</b>	<b>(1 700)</b>	<b>2 576</b>	<b>(2 419)</b>
<b>Kopā pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi</b>	<b>6 810</b>	<b>17 287</b>	<b>9 690</b>	<b>24 597</b>

**STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR FINANSIĀLO STĀVOKLI 2013. GADA 31.MARTĀ**

1 EUR = 0,702804 LVL

Pielikums	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>AKTĪVI</b>				
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>				
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	2 146 095	2 153 881	3 053 618
ieguldījuma īpašumi		1 112	1 116	1 582
ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		5 046	4 948	7 180
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		20 124	20 134	28 634
Citi ilgtermiņa aktīvi		56	32	80
<b>Ilgtermiņa aktīvi kopā</b>		<b>2 172 433</b>	<b>2 180 111</b>	<b>3 091 094</b>
<i>Aprozāmie līdzekļi</i>				
Krājumi	9	15 303	15 604	21 774
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	108 268	101 913	154 052
Finanšu aktīvi		2 140	4 237	3 045
Nauda un naudas ekvivalenti	11	169 220	170 425	240 778
<b>Aprozāmie līdzekļi kopā</b>		<b>294 931</b>	<b>292 179</b>	<b>419 649</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>2 467 364</b>	<b>2 472 290</b>	<b>3 510 743</b>
<b>PAŠU KAPITĀLS</b>				
Akciju kapitāls		904 605	904 605	1 287 137
Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve		465 738	465 738	662 685
Risku ierobežošanas rezerve		(11 319)	(13 130)	(16 105)
Citas rezerves		77	77	110
<b>Rezerves kopā</b>		<b>454 496</b>	<b>452 685</b>	<b>646 690</b>
Nesadalītā peļņa		54 235	49 761	77 169
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		3 984	3 459	5 669
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>1 417 320</b>	<b>1 410 510</b>	<b>2 016 665</b>
<b>KREDITORI</b>				
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>				
Aizņēmumi	12	538 558	520 830	766 299
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		187 797	187 822	267 211
Uzkrājumi	13	10 641	10 508	15 141
Atvasinātie finanšu instrumenti		9 594	12 555	13 651
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		108 534	105 425	154 430
<b>Ilgtermiņa kreditori kopā:</b>		<b>855 124</b>	<b>837 140</b>	<b>1 216 732</b>
<i>Īstermiņa kreditori</i>				
Aizņēmumi	12	80 996	74 405	115 247
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 275	12 344	11 774
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		105 649	137 891	150 325
<b>Īstermiņa kreditori kopā</b>		<b>194 920</b>	<b>224 640</b>	<b>277 346</b>
<b>Kreditori kopā</b>		<b>1 050 044</b>	<b>1 061 780</b>	<b>1 494 078</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>2 467 364</b>	<b>2 472 290</b>	<b>3 510 743</b>

## STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31.martā

1 EUR = 0,702804 LVL

	Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem						Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem					
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	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
<b>Atlikums 2011. gada 31. decembrī</b>	<b>325 862</b>	<b>976 921</b>	<b>45 773</b>	<b>1 348 556</b>	<b>3 020</b>	<b>1 351 576</b>	<b>463 660</b>	<b>1 390 033</b>	<b>65 129</b>	<b>1 918 822</b>	<b>4 297</b>	<b>1 923 119</b>
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 samazinājums	-	(10 257)	10 257	-	-	-	-	(14 594)	14 594	-	-	-
Pārskata gada peļņa	-	-	33 696	33 696	439	34 135	-	-	47 946	47 946	625	48 571
Pārskata gada vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi)	-	64 011	(65)	63 946	-	63 946	-	91 080	(93)	90 987	-	90 987
<b>Kopā pārskata gada vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>64 011</b>	<b>33 631</b>	<b>97 642</b>	<b>439</b>	<b>98 081</b>	<b>-</b>	<b>91 080</b>	<b>47 853</b>	<b>138 933</b>	<b>625</b>	<b>139 558</b>
<b>Atlikums 2012. gada 31. decembrī</b>	<b>904 605</b>	<b>452 685</b>	<b>49 761</b>	<b>1 407 051</b>	<b>3 459</b>	<b>1 410 510</b>	<b>1 287 137</b>	<b>644 113</b>	<b>70 803</b>	<b>2 002 053</b>	<b>4 922</b>	<b>2 006 975</b>
<b>Atlikums 2011. gada 31. decembrī</b>	<b>325 862</b>	<b>976 921</b>	<b>45 773</b>	<b>1 348 556</b>	<b>3 020</b>	<b>1 351 576</b>	<b>463 660</b>	<b>1 390 033</b>	<b>65 129</b>	<b>1 918 822</b>	<b>4 297</b>	<b>1 923 119</b>
Pārvērtēšanas rezerve	-	23 327	522	23 849	-	23 849	-	33 191	743	33 934	-	33 934
Pārskata perioda peļņa	-	-	18 397	18 397	590	18 987	-	-	26 177	26 177	839	27 016
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi)	-	212	(1 912)	(1 700)	-	(1 700)	-	302	(2 721)	(2 419)	-	(2 419)
<b>Kopā pārskata perioda vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>212</b>	<b>16 485</b>	<b>16 697</b>	<b>590</b>	<b>17 287</b>	<b>-</b>	<b>302</b>	<b>23 456</b>	<b>23 758</b>	<b>839</b>	<b>24 597</b>
<b>Atlikums 2012. gada 31. martā</b>	<b>325 862</b>	<b>1 000 460</b>	<b>62 780</b>	<b>1 389 102</b>	<b>3 610</b>	<b>1 392 712</b>	<b>463 660</b>	<b>1 423 526</b>	<b>89 328</b>	<b>1 976 514</b>	<b>5 136</b>	<b>1 981 650</b>
<b>Atlikums 2012. gada 31. decembrī</b>	<b>904 605</b>	<b>452 685</b>	<b>49 761</b>	<b>1 407 051</b>	<b>3 459</b>	<b>1 410 510</b>	<b>1 287 137</b>	<b>644 113</b>	<b>70 803</b>	<b>2 002 053</b>	<b>4 922</b>	<b>2 006 975</b>
Pārskata perioda peļņa	-	-	4 475	4 475	525	5 000	-	-	6 367	6 367	747	7 114
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi)	-	1 811	(1)	1 810	-	1 810	-	2 577	(1)	2 576	-	2 576
<b>Kopā pārskata perioda vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>1 811</b>	<b>4 474</b>	<b>6 285</b>	<b>525</b>	<b>6 810</b>	<b>-</b>	<b>2 577</b>	<b>6 366</b>	<b>8 943</b>	<b>747</b>	<b>9 690</b>
<b>Atlikums 2013. gada 31. martā</b>	<b>904 605</b>	<b>454 496</b>	<b>54 235</b>	<b>1 413 336</b>	<b>3 984</b>	<b>1 417 320</b>	<b>1 287 137</b>	<b>646 690</b>	<b>77 169</b>	<b>2 010 996</b>	<b>5 669</b>	<b>2 016 665</b>

## STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR NAUDAS PLŪSMĀM

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31.martā

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Naudas plūsma no saimnieciskās darbības</b>					
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		7 904	23 946	11 246	34 072
<b>Korekcijas par:</b>					
- amortizāciju un nolietojumu, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājumu		32 551	29 044	46 316	41 326
- finanšu korekcijas, neto		(1 737)	2 675	(2 472)	3 806
- citas korekcijas		162	(256)	231	(364)
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums		(5 405)	(7 659)	(7 691)	(10 898)
Kreditoru parādu, uzkrāto saistību, nākamo periodu ieņēmumu un pārējo kreditoru (samazinājums) / palielinājums		(19 018)	12 587	(27 060)	17 910
<b>Naudas plūsma no saimnieciskās darbības</b>		<b>14 457</b>	<b>60 337</b>	<b>20 570</b>	<b>85 852</b>
Samaksāti procenti		(322)	(2 418)	(458)	(3 441)
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(3 830)	(3 428)	(5 450)	(4 878)
<b>Neto nauda no saimnieciskās darbības</b>		<b>10 305</b>	<b>54 491</b>	<b>14 662</b>	<b>77 533</b>
<b>Naudas plūsma no darbības ar ieguldījumiem</b>					
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(34 322)	(61 751)	(48 836)	(87 864)
Neto ieguldījumi līdz termiņa beigām turētos finanšu aktīvos		10	14 135	14	20 112
<b>Neto nauda no darbības ar ieguldījumiem</b>		<b>(34 312)</b>	<b>(47 616)</b>	<b>(48 822)</b>	<b>(67 752)</b>
<b>Naudas plūsma no finansēšanas darbības</b>					
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		35 424	-	50 404	-
Atmaksātie aizņēmumi	12	(12 622)	(7 169)	(17 959)	(10 201)
<b>Ienākošā/(izejošā) neto nauda no finansēšanas darbības</b>		<b>22 802</b>	<b>(7 169)</b>	<b>32 445</b>	<b>(10 201)</b>
<b>Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums</b>		<b>(1 205)</b>	<b>(294)</b>	<b>(1 715)</b>	<b>(420)</b>
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	170 425	108 877	242 493	154 918
<b>Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās</b>	<b>11</b>	<b>169 220</b>	<b>108 583</b>	<b>240 778</b>	<b>154 498</b>

# Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

## 1. 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. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS „Latvenergo” ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu un nav privatizējama.

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 kapitālsabiedrībām Latvijā.

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

- AS „Sadales tīkls” (18.09.2006);
- Elektrum Eesti, OÜ (27.06.2007) un tās 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:

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

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām (turpmāk tekstā – Koncerns) par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2012. gada 31. martā. Pārskata posteņos par finanšu stāvokli salīdzinošie rādītāji iekļauj informāciju par finanšu stāvokli uz 2012. gada 31. decembri.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā, ir sagatavoti tūkstošos Latvijas latu (LVL), un tos 2013. gada 28. maijā ir apstiprinājusi AS „Latvenergo” valde.

## 2. GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie nerevidētie starpperiodu 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 atsevišķos gadījumos nav noteikts citādāk. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Nerevidētie starpperiodu 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 2012. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

„Latvenergo Konsolidētais 2012. gada pārskats” apstiprināts 2013. gada 15. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt [www.latvenergo.lv](http://www.latvenergo.lv) sadaļu „Investoriem”).

Visi rādītāji nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos Latvijas latu (LVL) un pārrēķināti euro (EUR), pielietojot Latvijas Bankas oficiālo valūtas kursu 1 EUR = 0,702804 LVL.

## 3. FINANŠU RISKU VADĪBA

### 3.1. 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 izvietojšanai.

## **a) Tirgus risks**

### **1) 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. 2013. gada 31. martā Koncernam nav aizņēmumu nekādās citās valūtās, izņemot euro.

Mātesabiedrības 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% aizņēmumu 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 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, mātesabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas mijmaiņas darījumus.

### **b) 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.

### **c) 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.

### **3.2. 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.

### **3.3. 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 gadījumus, 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, pamatojoties uz to kotētām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz Koncerna finanšu aktīviem, ir to pārdošanas cenas.

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) līdztīgiem 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.

CO<sub>2</sub> emisijas kvotu iegādes nākotnes darījumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo CO<sub>2</sub> 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 līdztīgu finanšu instrumentu tirgus procentu likmēm.



## 4. 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.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un pārdošana, sadale 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, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS „Latvenergo”, Elektrum Eesti, OÜ un Elektrum Lietuva, UAB Baltijas reģionā.

Sadales segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS „Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, un AS „Latvenergo” kā ar sadales sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks.

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta darbību raksturo pārvades sistēmas aktīvu izbūve, uzturēšana un iznomāšana pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”. Latvijas Republika ir piemērojusi otro nodalīšanas modeli saskaņā ar Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām, kas paredz, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvi paliek vertikāli integrēti, bet pārvades sistēmas operatora darbība ir neatkarīga. Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta rezultātus veido gan meitassabiedrība AS „Latvijas elektriskie tīkli”, gan AS „Latvenergo” kā ar pārvades sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks.

Koncerna segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un segmentu aktīvi ir atklāti šajās tabulās:

LVL	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
<b>Periods 01.01.-31.03.2013.</b>	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	153 966	55 467	9 823	999	220 255	24	220 279
Starpsegmentu	6 112	361	439	7 778	14 690	(14 690)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>160 078</b>	<b>55 828</b>	<b>10 262</b>	<b>8 777</b>	<b>234 945</b>	<b>(14 666)</b>	<b>220 279</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>1 720</b>	<b>5 354</b>	<b>2 479</b>	<b>432</b>	<b>9 985</b>	<b>(2 081)</b>	<b>7 904</b>
Kapitālieguldījumi	10 492	9 138	4 328	1 413	25 371	-	25 371
<b>Periods 01.01.-31.03.2012.</b>							
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	153 881	55 316	9 246	1 322	219 765	17	219 782
Starpsegmentu	7 581	353	372	8 594	16 900	(16 900)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>161 462</b>	<b>55 669</b>	<b>9 618</b>	<b>9 916</b>	<b>236 665</b>	<b>(16 883)</b>	<b>219 782</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>18 167</b>	<b>4 189</b>	<b>2 215</b>	<b>1 295</b>	<b>25 866</b>	<b>(1 920)</b>	<b>23 946</b>
Kapitālieguldījumi	53 910	8 056	1 717	1 039	64 722	-	64 722
<b>EUR</b>							
<b>Periods 01.01.-31.03.2013.</b>	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	219 074	78 922	13 977	1 422	313 395	34	313 429
Starpsegmentu	8 697	513	625	11 067	20 902	(20 902)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>227 771</b>	<b>79 435</b>	<b>14 602</b>	<b>12 489</b>	<b>334 297</b>	<b>(20 868)</b>	<b>313 429</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>2 447</b>	<b>7 618</b>	<b>3 527</b>	<b>615</b>	<b>14 207</b>	<b>(2 961)</b>	<b>11 246</b>
Kapitālieguldījumi	14 929	13 002	6 158	2 011	36 100	-	36 100
<b>Periods 01.01.-31.03.2012.</b>							
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	218 953	78 708	13 156	1 881	312 698	24	312 722
Starpsegmentu	10 787	502	529	12 228	24 046	(24 046)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>229 740</b>	<b>79 210</b>	<b>13 685</b>	<b>14 109</b>	<b>336 744</b>	<b>(24 022)</b>	<b>312 722</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>25 849</b>	<b>5 960</b>	<b>3 152</b>	<b>1 843</b>	<b>36 804</b>	<b>(2 732)</b>	<b>34 072</b>
Kapitālieguldījumi	76 707	11 463	2 443	1 478	92 091	-	92 091

## Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
2013. gada 31. martā LVL'000	1 059 416	864 050	279 349	59 313	2 262 128	205 236	2 467 364
2012. gada 31. decembrī LVL'000	1 067 218	872 491	269 691	59 192	2 268 592	203 698	2 472 290
2013. gada 31. martā EUR'000	1 507 413	1 229 432	397 478	84 395	3 218 718	292 025	3 510 743
2012. gada 31. decembrī EUR'000	1 518 514	1 241 443	383 736	84 223	3 227 916	289 836	3 517 752

## 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.

Starpsegmentu ieņēmumi tiek izklauti pie konsolidēšanas.

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

## Peļņas saskaņošana

	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Segmenta darbības peļņa</b>	<b>9 985</b>	<b>25 866</b>	<b>14 207</b>	<b>36 804</b>
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turētiem finanšu aktīviem	(9)	407	(13)	579
Finanšu ieņēmumi	768	651	1 093	926
Finanšu izmaksas	(2 939)	(3 036)	(4 182)	(4 320)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa	99	58	141	83
<b>Koncerna peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa</b>	<b>7 904</b>	<b>23 946</b>	<b>11 246</b>	<b>34 072</b>

## Aktīvu saskaņošana

	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Segmentu aktīvi</b>	<b>2 262 128</b>	<b>2 268 592</b>	<b>3 218 718</b>	<b>3 227 916</b>
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās	5 046	4 948	7 180	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	20 124	20 134	28 634	28 649
Īstermiņa finanšu aktīvi	-	42	-	59
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	10 846	8 149	15 433	11 595
Nauda un naudas ekvivalenti	169 220	170 425	240 778	242 493
<b>Koncerna aktīvi</b>	<b>2 467 364</b>	<b>2 472 290</b>	<b>3 510 743</b>	<b>3 517 752</b>

## 5. IEŅĒMUMI

	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi	165 344	165 009	235 263	234 787
Siltumenerģijas realizācija	39 990	40 029	56 901	56 956
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	9 706	9 067	13 810	12 901
Pārējie ieņēmumi	5 239	5 677	7 455	8 078
<b>Ieņēmumi kopā</b>	<b>220 279</b>	<b>219 782</b>	<b>313 429</b>	<b>312 722</b>

## 6. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Elektroenerģija</b>				
Iepirkta elektroenerģija	73 822	61 522	105 039	87 538
Ieņēmumi no elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(2 701)	(1 370)	(3 843)	(1 949)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	13 944	12 587	19 841	17 910
	<b>85 065</b>	<b>72 739</b>	<b>121 037</b>	<b>103 499</b>
Kurināmā izmaksas	61 432	61 903	87 410	88 080
Zaudējumi no CO <sub>2</sub> emisijas kvotu nākotnes tirdzniecības darījumu patiesās vērtības izmaiņām	-	15	-	21
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	5 485	6 683	7 804	9 509
<b>Izlietotās izejvielas un materiāli kopā</b>	<b>151 982</b>	<b>141 340</b>	<b>216 251</b>	<b>201 109</b>

## 7. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	2 929	4 942	4 168	7 032
Atliktais nodoklis	(25)	17	(36)	24
<b>Uzņēmumu ienākuma nodoklis kopā</b>	<b>2 904</b>	<b>4 959</b>	<b>4 132</b>	<b>7 056</b>

## 8. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	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
<b>2013. gada 31. martā</b>												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	22 484	2 945 606	1 225 269	101 287	311 197	<b>4 605 843</b>	31 992	4 191 220	1 743 401	144 118	442 793	<b>6 553 524</b>
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(16 966)	(1 642 123)	(719 043)	(76 734)	(4 882)	<b>(2 459 748)</b>	(24 140)	(2 336 531)	(1 023 106)	(109 183)	(6 946)	<b>(3 499 906)</b>
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>5 518</b>	<b>1 303 483</b>	<b>506 226</b>	<b>24 553</b>	<b>306 315</b>	<b>2 146 095</b>	<b>7 852</b>	<b>1 854 689</b>	<b>720 295</b>	<b>34 935</b>	<b>435 847</b>	<b>3 053 618</b>
<b>2012. gada 31. decembrī</b>												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	23 499	2 944 041	1 224 864	99 713	296 705	<b>4 588 822</b>	33 436	4 188 993	1 742 824	141 880	422 173	<b>6 529 306</b>
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums:	(17 695)	(1 629 214)	(708 346)	(74 815)	(4 871)	<b>(2 434 941)</b>	(25 178)	(2 318 163)	(1 007 885)	(106 452)	(6 931)	<b>(3 464 609)</b>
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>5 804</b>	<b>1 314 827</b>	<b>516 518</b>	<b>24 898</b>	<b>291 834</b>	<b>2 153 881</b>	<b>8 258</b>	<b>1 870 830</b>	<b>734 939</b>	<b>35 428</b>	<b>415 242</b>	<b>3 064 697</b>

## 9. KRĀJUMI

	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	13 327	14 196	18 963	20 199
Pārējie krājumi	4 794	4 192	6 821	5 965
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(2 818)	(2 784)	(4 010)	(3 961)
<b>Krājumi kopā</b>	<b>15 303</b>	<b>15 604</b>	<b>21 774</b>	<b>22 203</b>

## 10. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI UN PĀRĒJIE DEBITORI

### *Pircēju un pasūtītāju parādi:*

	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Debitori:</b>				
- par elektroenerģiju	68 579	64 637	97 579	91 971
- par siltumenerģiju	17 121	19 140	24 361	27 234
- citi pircēji un pasūtītāji	18 171	14 450	25 855	20 560
	<b>103 871</b>	<b>98 227</b>	<b>147 795</b>	<b>139 765</b>
<b>Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:</b>				
- par elektroenerģiju	(22 183)	(18 894)	(31 564)	(26 884)
- par siltumenerģiju	(291)	(295)	(414)	(420)
- citi pircēji un pasūtītāji	(1 340)	(1 217)	(1 907)	(1 732)
	<b>(23 814)</b>	<b>(20 406)</b>	<b>(33 885)</b>	<b>(29 036)</b>
<b>Neto debitori:</b>				
- par elektroenerģiju	46 396	45 743	66 015	65 087
- par siltumenerģiju	16 830	18 845	23 947	26 814
- citi pircēji un pasūtītāji	16 831	13 233	23 948	18 828
	<b>80 057</b>	<b>77 821</b>	<b>113 910</b>	<b>110 729</b>
Citi īstermiņa debitori	28 211	24 092	40 142	34 279
<b>Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori kopā</b>	<b>108 268</b>	<b>101 913</b>	<b>154 052</b>	<b>145 008</b>

### *Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam ir šāda:*

	01.01.- 31.03.2013.	01.01.- 31.03.2012.	2012.	01.01.- 31.03.2013.	01.01.- 31.03.2012.	2012.
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>20 406</b>	<b>9 717</b>	<b>9 717</b>	<b>29 036</b>	<b>13 825</b>	<b>13 825</b>
Perioda laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(268)	(15)	(203)	(381)	(21)	(289)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	3 676	550	10 892	5 230	783	15 500
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>23 814</b>	<b>10 252</b>	<b>20 406</b>	<b>33 885</b>	<b>14 587</b>	<b>29 036</b>

## 11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	30 795	25 316	43 817	36 021
Īstermiņa noguldījumi bankā	138 425	145 109	196 961	206 472
<b>Nauda un naudas ekvivalenti kopā</b>	<b>169 220</b>	<b>170 425</b>	<b>240 778</b>	<b>242 493</b>

## 12. AIZŅĒMUMI

	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi bez īstermiņa daļas	489 101	506 797	695 928	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	49 457	14 033	70 371	19 967
<b>Ilgtermiņa aizņēmumi kopā</b>	<b>538 558</b>	<b>520 830</b>	<b>766 299</b>	<b>741 074</b>
Ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa	78 281	73 208	111 384	104 165
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	2 715	1 197	3 863	1 704
<b>Īstermiņa aizņēmumi kopā</b>	<b>80 996</b>	<b>74 405</b>	<b>115 247</b>	<b>105 869</b>
<b>Aizņēmumi kopā</b>	<b>619 554</b>	<b>595 235</b>	<b>881 546</b>	<b>846 943</b>

### Izmaiņas aizņēmumos:

	01.01.-31.03.2013.	2012.	01.01.-31.03.2013.	2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>595 235</b>	<b>513 334</b>	<b>846 943</b>	<b>730 408</b>
Saņemtie aizņēmumi	-	116 947	-	166 401
Atmaksātie aizņēmumi	(12 622)	(48 056)	(17 959)	(68 378)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	1 518	(1 023)	2 160	(1 455)
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	35 423	14 033	50 402	19 967
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>619 554</b>	<b>595 235</b>	<b>881 546</b>	<b>846 943</b>

## Saīsinātie Konsolidētie finanšu pārskati

### 13. 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:

	01.01.- 31.03.2013.	01.01.- 31.03.2012.	2012.	01.01.- 31.03.2013.	01.01.- 31.03.2012.	2012.
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>7 760</b>	<b>7 734</b>	<b>7 734</b>	<b>11 042</b>	<b>11 004</b>	<b>11 004</b>
iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	137	(28)	26	195	(40)	38
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>7 897</b>	<b>7 706</b>	<b>7 760</b>	<b>11 237</b>	<b>10 964</b>	<b>11 042</b>

#### *Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai*

	01.01.- 31.03.2013.	01.01.- 31.03.2012.	2012.	01.01.- 31.03.2013.	01.01.- 31.03.2012.	2012.
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>2 748</b>	<b>1 783</b>	<b>1 783</b>	<b>3 910</b>	<b>2 537</b>	<b>2 537</b>
iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(4)	-	965	(6)	-	1 373
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>2 744</b>	<b>1 783</b>	<b>2 748</b>	<b>3 904</b>	<b>2 537</b>	<b>3 910</b>

### 14. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Mātesabiedrība un netieši arī citas Koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Saistītās puses, neskaitot meitassabiedrības, 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:*

	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.	01.01.-31.03.2013.	01.01.-31.03.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi	49 112	51 551	69 880	73 351
Iepirktais preces un saņemtie pakalpojumi	20 687	17 733	29 435	25 232



**Pārskata perioda atlikumi, kas izriet no pārdotām/iepirktām precēm un sniegtajiem/saņemtajiem pakalpojumiem:**

	31.03.2013.	31.12.2012.	31.03.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Saistīto pušu parādi	27 065	21 354	38 510	30 384
Parādi saistītām pusēm	1 439	8 871	2 047	12 622

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

Debitoru un kreditoru parādi pret saistītajām pusēm ietver atlikumus par sniegtajiem vai saņemtajiem pakalpojumiem un precēm. Pārskata

perioda beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Atlīdzība Koncerna sabiedrību valdes locekļiem, uzraudzības institūcijai par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā ir LVL 240,8

tūkst. vai EUR 342,7 tūkst. (01.01.-31.03.2012.: LVL 220,2 tūkst. vai EUR 313,3 tūkst.) un tā ir iekļauta konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

## 15. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

AS „Latvenergo” akcionāru sapulce 2013. gada 19. aprīlī nolēma palielināt obligāciju piedāvājuma programmas ietvaros emitējamo obligāciju kopējo apjomu nominālvērtībā no LVL 50 miljoniem vai ekvivalentu apmēru euro valūtā līdz LVL 85 miljoniem vai ekvivalentu apmēru euro valūtā ar vērtspapīru iegrāmatošanu Latvijas Centrālajā depozitārijā un kotāciju „NASDAQ OMX Riga”.

Tādējādi AS „Latvenergo” ir veikusi attiecīgos grozījumus AS „Latvenergo” valdes 2012. gada 23. novembrī apstiprinātajā un Finanšu un kapitāla tirgus komisijā 2012. gada 28. novembrī reģistrētajā AS „Latvenergo” obligāciju piedāvājuma programmas pamatprospektā.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā.

\*\*\*