

NEREVIDĒTIE
STARPPERIODU
SAĪSINĀTIE KONSOLIDĒTIE
FINANŠU PĀRSKATI

PAR 9 MĒNEŠU PERIODU,
KAS BEIDZAS 2013. GADA 30. SEPTEMBRĪ



Latvenergo koncerns ir vērtīgākais uzņēmums Latvijā un viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. Latvenergo koncerna gada apgrozījums pārsniedz EUR 1 miljardu un aktīvu vērtība sasniedz EUR 3,5 miljardus. 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
- 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

21. 02. 2014.

Latvenergo konsolidētie 2013. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

16. 04. 2014.

Latvenergo konsolidētais 2013. gada pārskats

30. 05. 2014.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2014. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

29. 08. 2014.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2014. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

28. 11. 2014.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2014. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

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.

2013. gada 9. jūlijā ES ECOFIN sanāksmē apstiprināts lēmums par Latvijas pievienošanos Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS) 2014. gada 1. janvārī un fiksēts latu pārejas kurss uz eiro: **1 EUR = 0,702804 LVL**

Kopsavilkums

- Ziemeļvalstīs un Baltijas valstīs joprojām vērojams elektroenerģijas *spot* cenas pieaugums, ko nosaka mazāks ūdens apjoms Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros un ierobežojumi Baltijas pārvades tīklā.
- 2013. gada 3. jūnijā tika atvērta *Nord Pool Spot* Latvijas tirdzniecības apgabals, līdz ar to visas Baltijas valstis ir pievienojušās elektroenerģijas biržai *Nord Pool Spot*, nodrošinot integrāciju vienotā Ziemeļvalstu–Baltijas elektroenerģijas tirgus struktūrā, kā arī caurskatāmāku elektroenerģijas cenu veidošanās procesu.
- Nepietiekama pieejamā pārvades jauda uz Igaunijas–Latvijas robežas nosaka augstākas elektroenerģijas cenas *Nord Pool Spot* Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalā salīdzinoši ar Ziemeļvalstīm.
- Turpina uzlaboties Baltijas valstu makroekonomiskie rādītāji. 2013. gada 9 mēnešos Latvijā ir bijis lielākais IKP pieaugums Baltijas valstīs. IKP pieaugumu galvenokārt nosaka iedzīvotāju patēriņa un eksporta pieaugums. 2014. gada 1. janvārī Latvija pievienosies Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai.
- Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz elektroenerģijas tirgus atvēršanu arī mājsaimniecībām Latvijā no 2014. gada 1. aprīļa.
- Latvenergo koncerna ieņēmumi un EBITDA 2013. gada 9 mēnešos ir pieauguši par 6% un sasniedz attiecīgi LVL 576,7 miljonus un LVL 142,6 miljonus. Ieņēmumu un EBITDA pieaugums ir visos darbības segmentos.
- Pozitīvi koncerna rezultātus ietekmēja ieņēmumu pieaugums no obligātā iepirkuma komponentes izmaiņām 2013. gada 1. aprīlī un obligātā iepirkuma ieņēmumu atzīšana. Savukārt negatīvi rezultātus ietekmēja tādi apstākļi kā: 1) elektroenerģijas iepirkuma cenas pieaugums mazumtirdzniecības klientu apgādei līdz ar zemāku ūdens aizpildījumu Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros un pastāvošiem pārvades ierobežojumiem; 2) mazāka Daugavas HES izstrāde; 3) elektroenerģijas patēriņa samazinājums rūpniecības sektorā Latvijā.
- Latvenergo koncerna elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā ir 33%. Mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā, stiprinot savas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas tirgū, mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms Lietuvā un Igaunijā 2013. gada 9 mēnešos ir palielināts par 35%, salīdzinot ar 2012. gada attiecīgo periodu. Mazumtirdzniecības klientu skaitu kaimiņvalstīs kopš gada sākuma esam palielinājuši vairāk nekā 10 reizes.
- 2013. gada 9 mēnešos veiktas investīcijas LVL 112,9 miljonu apmērā. Nodots ekspluatācijā Rīgas TEC-2 otrais energobloks, kas aizvieto vairāk nekā 30 gadus ekspluatācijā bijušus energoblokus, tādējādi, palielinot energoapgādes drošumu, uzlabojot enerģijas izstrādes efektivitātes rādītājus un izpildot vides prasības.
- Palielinām investīcijas tīklu aktīvos, to apjoms ir pieaudzis par 41% un sasniedz 68% no kopējām investīcijām.
- Veicot obligāciju emisiju esam diversificējuši finansējuma piesaistes avotus – kopējais emitēto obligāciju apmērs pārsniedz 10% no kopējā aizņēmumu apjoma.

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 asociētajās 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 darbības segmentos: *ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu pārvaldība*. Darījums 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 tūkstoši). 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

		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 026	6 147
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 775	3 662
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 772	1 765
Darbinieku skaits		4 518	4 455
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

FINANŠU RĀDĪTĀJI

		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012
Ieņēmumi	milj. LVL	576,7	546,7
EBITDA ¹⁾	milj. LVL	142,6	134,8
Neto peļņa	milj. LVL	23,1	36,7
Aktīvi	milj. LVL	2 442,3	2 408,1
Pašu kapitāls	milj. LVL	1 410,2	1 421,1
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. LVL	473,5	413,1
Investīcijas	milj. LVL	112,9	142,8

FINANŠU KOEFICIENTI

	9 mēn. 2013	9 mēn. 2012
Neto aizņēmumi/EBITDA ³⁾	2,6	2,4
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	23%	23%
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	58%	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) Neto aizņēmumi/ EBITDA – neto aizņēmumi / EBITDA (12 mēnešu periodā)
- 4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi (12 mēnešu periodā)
- 5) Kapitāla attiecības rādītājs – pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

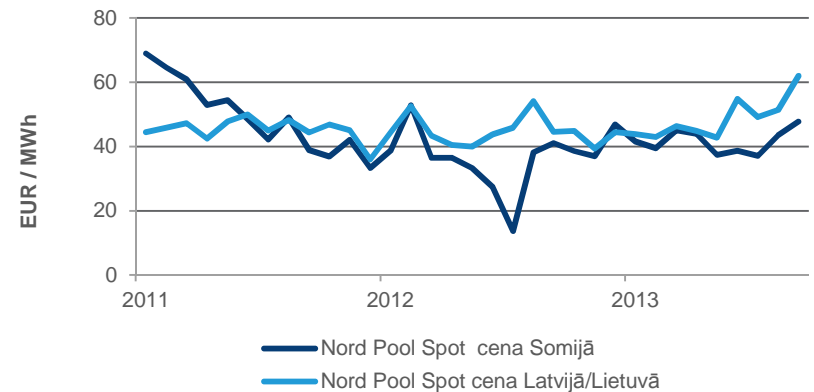
PIEAUG NORD POOL SPOT ELEKTROENERĢIJAS CENAS BALTIJĀ UN ZIEMEĻVALSTĪS

2013. gada 3. jūnijā tika atvērts *Nord Pool Spot* Latvijas tirdzniecības apgabals, līdz ar to visas Baltijas valstis ir pievienojušās elektroenerģijas biržai *Nord Pool Spot*, nodrošinot integrāciju vienotā Ziemeļvalstu–Baltijas enerģijas tirgus struktūrā, kā arī caurskatāmāku elektroenerģijas cenu veidošanās procesu. Kopš Latvijas pievienošanās *Nord Pool Spot* elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos ir bijušas vienādas – starp tirdzniecības apgabaliem nepastāv elektroenerģijas pārvades ierobežojumi.

Elektroenerģijas *spot* cenas gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā 2013. gada 9 mēnešos ir bijušas augstākas nekā 2012. gada attiecīgajā periodā. Elektroenerģijas cena *Nord Pool Spot* Somijas tirdzniecības apgabalā ir pieaugusi par 18% līdz 41,6 EUR/MWh, savukārt Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos – par 7%, sasniedzot 48,7 EUR/MWh.

Elektroenerģijas cenas pieaugumu Somijā un Baltijā galvenokārt noteica mazāks ūdens apjoms Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros. 2013. gada pirmajos deviņos mēnešos rezervuāru aizpildījums bija vidēji 55%, kas ir par 10% mazāks nekā 2012. gada attiecīgajā periodā un par 5% mazāks nekā ilggadēji vidējais rezervuāru aizpildījums.

Ņemot vērā, ka Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions, pieejamā pārvades jauda ir būtisks tirgus cenu ietekmējošais faktors. Visizteiktāko ietekmi uz elektroenerģijas cenu pārvades jaudas deficīts atstāj ārpus apkures un palu perioda, kad elektroenerģijas deficīts Latvijā/Lietuvā ir vislielākais, savukārt pārējā periodā elektroenerģijas cenas ir salīdzinoši līdzīgas. 2013. gadā periodā no jūnija līdz septembrim elektroenerģijas cena Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos bija vidēji par 12,6 EUR/MWh lielāka nekā Somijas tirdzniecības apgabalā.



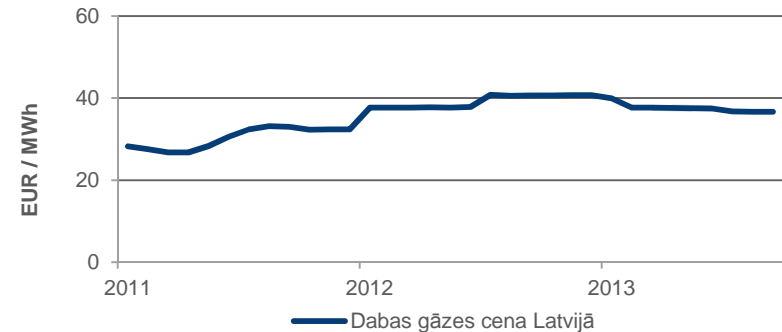
2013. gada pirmajos deviņos mēnešos Baltijā tika saražotas 15 976 GWh elektroenerģijas, kas ir par 12% vairāk nekā 2012. gada attiecīgajā periodā (14 248 GWh), tādējādi elektrostacijas Baltijā saražoja 86% no patērētās elektroenerģijas (2012. gadā – 78%). Lielākais ražošanas apjoma pieaugums bija Igaunijas degakmens stacijās, ko veicināja gan augstāka elektroenerģijas cena, gan zemāka siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu (EUA) cena. 2013. gada 9 mēnešos EUA cena bija 4,5 EUR/t., kas ir par 40% zemāka nekā 2012. gada 9 mēnešos (7,5 EUR/t.). Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir samazinājušās ogļu cenas.

Darbības vides raksturojums

DABAS GĀZES CENA LATVIJĀ SAGLABĀJAS IEPRIEKŠĒJĀ GADA LĪMENĪ

Dabas gāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam, to izmaiņas, salīdzinot ar 2012. gada 9 mēnešiem, nav bijušas būtiskas, līdz ar to arī dabas gāzes cena Latvijā nav būtiski mainījusies. Vidējā dabas gāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm^3 2013. gada 9 mēnešos bija 37,6 EUR/MWh, kas ir par 3% zemāka nekā 2012. gada attiecīgajā periodā (38,7 EUR/MWh).

Lai gan naftas produktu cenām 2013. gada sākumā bija tendence samazināties (*Brent* naftas vidējā cena 2013. gada jūnijā bija 102,9 \$/bbl, kas ir par 9% mazāk nekā 2013. gada sākumā – 113,0 \$/bbl), 2013. gada 3. ceturksnī bija vērojams *Brent* naftas cena pieaugums, līdz ar to septembra vidējā cena tuvojās šī gada sākuma cenas līmenim un bija 111,6 \$/bbl. Tas varētu liecināt, ka nav sagaidāmas būtiskas dabas gāzes cenas izmaiņas turpmākajos mēnešos.



TURPINĀS BALTIJAS VALSTU EKONOMISKĀ IZAUGSME

Eiropas Savienības (ES) Statistikas biroja (*Eurostat*) dati liecina, ka Baltijas valstis 2013. gada pirmajos trīs ceturkšņos uzrāda stabilu IKP pieaugumu, salīdzinot ar attiecīgo periodu iepriekšējā gadā. 2013. gada 3. ceturksnī IKP pieaugums Latvijā ir 3,9%, Lietuvā – 2,2% un Igaunijā – 0,6%, salīdzinot ar 2012. gada 3. ceturksni. IKP pieaugumu Latvijā galvenokārt veicina privātā patēriņa un eksporta pieaugums.

Eiropas Komisija 2013. gadā prognozē IKP izaugsmi Latvijā 4,0%, Lietuvā 3,4% un Igaunijā 1,3%. Paredzams, ka Baltijā arī vidējā termiņā turpināsies ekonomiskā izaugsme un, lai gan tās temps ir samazinājies, pieaugums apsteigs lielāko daļu Eiropas Savienības valstu IKP pieaugumu. Līdz ar to paredzams arī pirktpējas un elektroenerģijas patēriņa pieaugums.

2013. gadā aktīvu darbību ir pārtraucis viens no lielākajiem elektroenerģijas patērētājiem Latvijā – AS „Liepājas metalurģis”, kā rezultātā Latvijas elektroenerģijas patēriņš ir samazinājies par 3%. Ņemot vērā AS „Liepājas metalurģis” patēriņu, elektroenerģijas patēriņš Latvijā 2013. gada 9 mēnešos ir palielinājies par 2%. Savukārt lielāks elektroenerģijas patēriņš Lietuvā un

Igaunijā nodrošināja, ka kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš 2013. gada pirmajos deviņos mēnešos ir pieaudzis par 2% un sasniedz 18 500 GWh.

Pēc *Eurostat* datiem gada vidējā inflācija Latvijā 2013. gada septembrī ir 0,5%, kas ir viens no zemākajiem rādītājiem Eiropā, Lietuvā – 1,8%, bet Igaunijā – 3,7%. Ņemot vērā pozitīvās tendences, Eiropas Komisija ir noteikusi 2013. gada vidējās inflācijas prognozi eiro zonā 1,5%, ES – 1,7%. Savukārt Latvijā gada vidējās inflācijas prognoze ir 0,3%, Lietuvā – 1,4%, bet Igaunijā – 3,4%.

2013. gada 9. jūlijā Eiropas Savienības Ekonomisko un finanšu jautājumu padomes (ECOFIN) sanāksmē tika apstiprināts galīgais lēmums par Latvijas pievienošanu Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS) 2014. gada 1. janvārī. Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī.

2013. gada vasarā starptautiskās kredītreitingu aģentūras *Standard & Poor's* un *Fitch* ir paaugstinājušas Latvijas kredītreitingu, nosakot to *BBB+* ar stabilu nākotnes prognozi, savukārt *Moody's* Latvijas kredītreitingu par vienu pakāpi paaugstināja 2013. gada martā uz *Baa2* ar pozitīvu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

NĀKOTNES NOTIKUMI

- 2013. gada 6. novembrī Saeima galīgajā lasījumā pieņēma grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā, paredzot Latvijas elektroenerģijas tirgus atvēršanu arī māsaimniecībām no 2014. gada 1. aprīļa. Pilnīga Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršana paredzama 2015. gadā, kad plānota elektroenerģijas tirgus atvēršana māsaimniecībām Lietuvā.
- Atbilstoši Latvijas Republikas Ministru Kabineta (MK) 2013. gada 30. jūlijā pieņemtajiem grozījumiem MK noteikumos Nr. 221 tika mainīts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražošanai koģenerācijas stacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW. Koģenerācijas stacijām vairs netiek kompensēts elektrostacijās saražotās elektroenerģijas mainīgo izmaksu pārsniegums virs elektroenerģijas tirgus cenas un koriģētā apmērā ir saglabāts atbalsts par jaudas komponenti.

AS „Latvenergo” plāno pielāgot savu koģenerācijas staciju darbības režīmus, t. i., nelabvēlīgos elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apstākļos darbinot koģenerācijas stacijas mazākā apjomā, lai veiktās izmaiņas atbalsta mehānismā neatstātu būtisku negatīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna finanšu rezultātiem.

- Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, no 2014. gada 1. janvāra uz turpmākajiem četriem gadiem ir ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas dabas gāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta. Līdz ar ieviesto nodokli samazināsies turpmāko gadu Latvenergo koncerna ienākumi. 2013. gada 9 mēnešos ir atzīts vienreizējs aktīvu vērtības samazinājums.
- Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz, ka, sākot ar 2014. gada 1. aprīli, publiskā tirgotāja funkcijas veiks nevis

AS „Latvenergo”, bet jaunizveidojama AS „Latvenergo” meitas-sabiedrība, kurai noteikts pienākums kompensēt iepriekšējam publiskajam tirgotājam starpību starp obligātā iepirkuma izmaksām virs tirgus cenas un saņemtajiem obligātā iepirkuma ieņēmumiem par laika periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam. Veiktās izmaiņas ļauj izlīdzināt obligātā iepirkuma darbības ietekmi uz Latvenergo koncerna rezultātiem.

- Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) padome 2013. gada 30. janvārī pieņēma lēmumu par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora (PSO) sertificēšanu, kas bija priekšnoteikums *Nord Pool Spot* Latvijas cenu apgabala izveidei. Papildus SPRK lēmums par PSO sertificēšanu paredz, ka AS „Augstsprieguma tīkls” līdz 2015. gada 30. janvārim no AS „Latvijas elektriskie tīkli” ir jāpārņem pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkcijas (ietver arī darbinieku pāreju), savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” turpina veikt pārvades aktīvu pārvaldības funkcijas – pārvades aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”. Minētās izmaiņas neatstās negatīvu ietekmi uz finanšu rezultātiem.
- Izpildot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas 2009/72/EK prasības, līdz 2013. gada 31. decembrim Igaunijas un Somijas pārvades sistēmas operatoriem tiks pārdoti *Nordic Energy Link*, AS piederošie pārvades aktīvi. Pēc aktīvu pārdošanas tiks izbeigta arī AS „Latvenergo” līdzdalība uzņēmumā. Tādā veidā tiks nodrošināts, ka AS „Latvenergo” kā elektroenerģijas ražotājs un tirgotājs nav īpašnieks *Nordic Energy Link*, AS īpašumā esošajam 350 megavatu (MW) jaudas kabelim, kas savieno Igauniju un Somiju. Minētās izmaiņas neatstās negatīvu ietekmi uz finanšu rezultātiem.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi un EBITDA 2013. gada 9 mēnešos ir pieauguši par 6% un sasniedz attiecīgi LVL 576,7 miljonus un LVL 142,6 miljonus. Ieņēmumu un EBITDA pieaugums ir visos koncerna darbības segmentos.

Latvenergo koncerna ieņēmumi un EBITDA pieaug par 6%

Pozitīvi koncerna rezultātus ietekmēja ieņēmumu pieaugums no obligātā iepirkuma komponentes izmaiņām 2013. gada 1. aprīlī un obligātā iepirkuma ieņēmumu atzīšana.

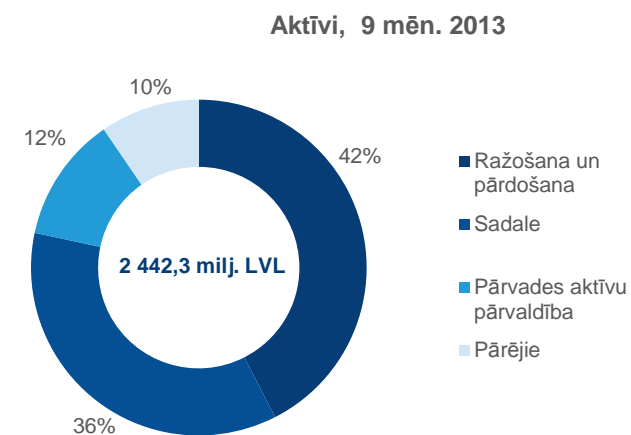
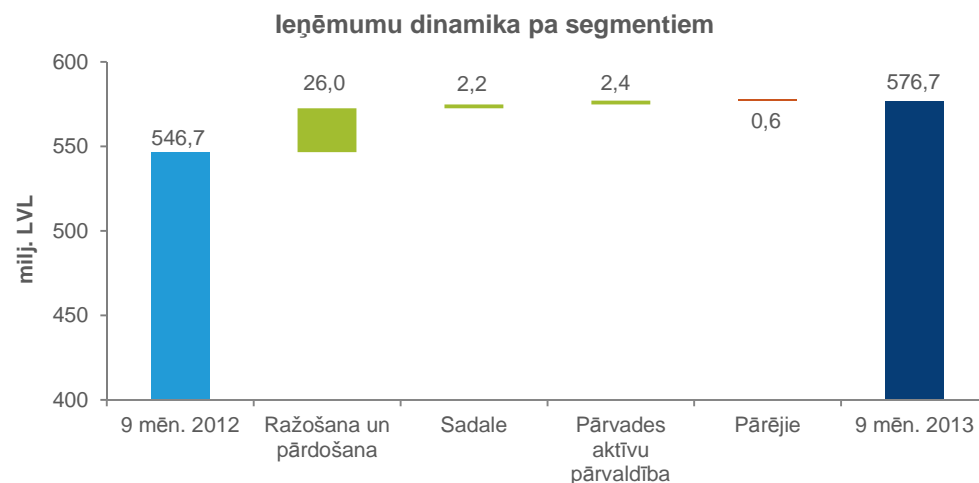
Savukārt koncerna rezultātus negatīvi ietekmēja tādi apstākļi kā: 1) elektroenerģijas iepirkuma

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	576,7	546,7	30,0	6%
EBITDA	milj. LVL	142,6	134,8	7,8	6%
Neto peļņa	milj. LVL	23,1	36,7	-13,6	-37%
Aktīvi	milj. LVL	2442,3	2408,1	34,2	1%

cenās pieaugums mazumtirdzniecības klientu apgādei līdz ar zemāku ūdens aizpildījumu Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros un pastāvošiem pārvades ierobežojumiem; 2) par 7% mazāka Daugavas HES izstrāde; 3) elektroenerģijas patēriņa samazinājums rūpniecības sektorā Latvijā.

Latvenergo koncerna neto peļņa 2013. gada 9 mēnešos ir samazinājusies, salīdzinot ar 2012. gada 9 mēnešiem, un ir LVL 23,1 miljons. Neto peļņu negatīvi ietekmēja vienreizējie izveidotie uzkrājumi Rīgas TEC aktīvu vērtības

samazinājumam LVL 21,7 miljonu apmērā. Uzkrājumu izveidošanas nepieciešamību nosaka ar 2014. gada 1. janvāri ieviestais subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas par 15% samazina obligātā iepirkuma ietvaros saņemto atbalsta apmēru par Rīgas TEC uzstādīto elektrisko jaudu.



Ražošana un pārdošana



ieņēmumi	65%
EBITDA	44%
Aktīvi	42%
Darbinieki	22%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 85% veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi un 15% – siltumenerģijas ieņēmumi.

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

Papildus iepriekš minētajiem Latvenergo koncerna rezultātus ietekmējošiem faktoriem negatīvu ietekmi uz segmenta rezultātiem atstāj arī zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu, kas kopumā 2013. gada 9 mēnešos ir novērtēti LVL 22,5 miljonu apmērā.

PĀRDOŠANA

Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar 33% tirgus daļu un 2013. gada 9 mēnešos Baltijā mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 6 026 GWh elektroenerģijas. Kopumā Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms, samazinoties elektroenerģijas patēriņam rūpniecības sektorā Latvijā, ir sarucis par 2%.

Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms Lietuvā un Igaunijā mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā 2013. gada 9 mēnešos ir palielināts par 35%.

Darbības rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 026	6 147	-121	-2%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 775	3 662	113	3%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 806	1 795	11	1%
Finanšu rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	402,0	378,0	24,0	6%
EBITDA	milj. LVL	63,0	60,0	3,0	5%
Aktīvi	milj. LVL	1 037,5	1 049,0	-11,4	-1%
Investīcijas	milj. LVL	29,8	83,0	-53,2	-64%

Investīciju samazinājumu 2013. gada 9 mēnešos nosaka mazākas investīcijas Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijā. Energobloks ekspluatācijā tika nodots 2013. gada 3. ceturksnī.

salīdzinot ar 2012. gada attiecīgo periodu, savukārt mazumtirdzniecības klientu skaitu ir palielināts vairāk nekā 10 reizes.

Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir palielināts par 35%

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 1 609 GWh, kas ir par

640 GWh lielāks apjoms nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 4 417 GWh (tirgus daļa – 82%); Lietuvā – 940 GWh (13%) un Igaunijā – 669 GWh (11%). No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma lielākā daļa jeb 78% ir pārdots atvērta elektroenerģijas tirgū, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu Latvijā – 22%.



RAŽOŠANA

Latvenergo koncerna elektrostacijās 2013. gada 9 mēnešos saražotās elektroenerģijas apjoms ir palielināts par 3% un sasniedz 3 775 GWh.

Elektroenerģijas izstrādes pieaugumu nodrošināja par 26% lielāka izstrāde Rīgas TEC (+279 GWh). Izstrādes pieaugums ir saistīts gan ar TEC-2 otrā energobloka testēšanu, gan ar labvēlīgākiem elektroenerģijas tirgus apstākļiem.

Kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms veido 63% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. Savukārt 40% no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir saražots, izmantojot atjaunīgos energoresursus.

Latvenergo koncernā 2013. gada 9 mēnešos saražots 1 806 GWh siltumenerģijas, no tā aptuveni puse ir izstrādāta koģenerācijā, bet pārējais apjoms ūdenssildāmajos katlos.

Darbības rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 026	6 147	-121	-2%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 775	3 662	113	3%
<i>Daugavas HES</i>	GWh	2 384	2 553	-170	-7%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 359	1 081	279	26%
<i>Mazā stacijas</i>	GWh	32	28	4	15%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 806	1 795	11	1%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 621	1 618	3	0%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	185	177	9	5%

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 pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros par normatīvajos aktos noteiktiem elektroenerģijas iepirkuma tarifiem.

Latvenergo īpatsvars OI kompensējamās izmaksās samazinās līdz 38%

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

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējai 2013. gada 9 mēnešu OI ieņēmumu pieaugumu ir noteicis OI komponentes pieaugums

		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
OI ieņēmumi	milj. LVL	83,2	62,6	20,6	33%
Kompensējamie OI ieņēmumi	milj. LVL	21,1	0,0	21,1	-
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. LVL	-104,3	-94,1	-10,2	11%
<i>t.sk. AS „Latvenergo”</i>	milj. LVL	-39,5	-41,2	1,7	-4%
<i>t.sk. pārējie ražotāji</i>	milj. LVL	-64,8	-52,9	-11,9	23%
Starpība	milj. LVL	0,0	-31,5	31,5	-100%

2013. gada 1. aprīlī no 12,3 LVL/MWh uz 18,9 LVL/MWh. Tāpat, ņemot vērā veiktos grozījumus obligātā iepirkuma administrēšanā, 2013. gada 9 mēnešu rezultātos atzīti kompensējamie obligātā iepirkuma ieņēmumi LVL 21,1 miliona apmērā, kas ļauj izlīdzināt obligātā iepirkuma darbības ietekmi uz Latvenergo koncerna rezultātiem.

Salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, no pārējiem ražotājiem iepirtās elektroenerģijas apjoms ir palielinājies par 194 GWh, sasniedzot 913 GWh un tādējādi ietekmējot OI izmaksu virs

tirgus cenas pieaugumu. Būtiskāko ietekmi veido iepirkums gan no biogāzes un biomasas, gan dabasgāzes koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu zem 4 MW.

AS „Latvenergo” ražotņu īpatsvars OI izmaksās 2013. gada 9 mēnešos ir samazinājies līdz 38% (2012. gada 9 mēnešos – 44%).

ieņēmumi	25%
EBITDA	36%
Aktīvi	36%
Darbinieki	55%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pieaudzis sadalītās elektroenerģijas apjoms un samazinās zudumi

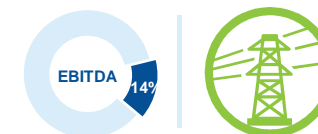
Sadales segments pēc apgrozījuma un EBITDA ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2013. gada 9 mēnešos ir LVL 153,9 miljoni, savukārt segmenta EBITDA pieaugusi par 10% un sasniedz LVL 50,6 miljonus. Sadales aktīvu vērtība ir LVL 875,3 miljoni, un, salīdzinot ar 2012. gada 30. septembri, tā nav būtiski mainījusies.

Segmenta rezultātus galvenokārt pozitīvi ietekmēja par 1% lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms un mazāki sadales zudumi. Sadalītās elektroenerģijas apjoma pieaugumu veicina ekonomiskā izaugsme Latvijā, savukārt mērķtiecīga darba rezultātā 2013. gadā turpina samazināties sadales zudumi.

Negatīvu iespaidu uz segmenta rezultātiem atstāja pārvades pakalpojuma izmaksu pieaugums par LVL 1,3 miljoniem.

Darbības rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	4 802	4 759	43	1%
Sadales zudumi	GWh	223	264	-41	-16%
Finanšu rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
ieņēmumi	milj. LVL	153,9	151,6	2,3	2%
EBITDA	milj. LVL	50,6	46,0	4,6	10%
Aktīvi	milj. LVL	875,3	865,7	9,6	1%
Investīcijas	milj. LVL	40,0	39,7	0,3	1%

Pārvades aktīvu pārvaldība



Ieņēmumi	5%
EBITDA	14%
Aktīvi	12%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanu

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 5% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2013. gada 9 mēnešos ir pieauguši līdz LVL 31,4 miljoniem, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 6% un sasniedz LVL 20,0 miljonus.

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

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2013	9 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	31,4	28,9	2,5	9%
EBITDA	milj. LVL	20,0	18,8	1,2	6%
Aktīvi	milj. LVL	295,3	267,6	27,7	10%
Investīcijas	milj. LVL	36,9	14,9	22,0	148%

Tāpat, salīdzinot ar 2012. gada 9 mēnešiem, investīciju rezultātā par 10% ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniegusi LVL 295,3 miljonus. Paredzams, ka arī turpmāk, investīcijām pārsniedzot nolietojuma un amortizācijas atskaitījumus projekta *Kurzemes loks* realizācijas rezultātā, segmenta aktīvu vērtība turpinās pieaugt.

Atdeve uz pārvades sistēmas aktīviem 2013. gada 9 mēnešos ir 3,1%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

Investīcijas

2013. gada 9 mēnešos veiktas investīcijas LVL 112,9 miljonu apmērā, no tām ražošanas aktīvos – LVL 29,8 miljoni, sadales aktīvos – LVL 40,0 miljoni, pārvades aktīvos – LVL 36,9 miljoni. Kopējo investīciju apjoma samazināšanos, salīdzinot ar 2012. gada 9 mēnešiem, nosaka mazākas investīcijas Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijā.

Nodots ekspluatācijā Rīgas TEC-2 otrais energobloks

Ar mērķi uzlabot tīkla pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus turpinām palielināt investīciju apjomu tīklu aktīvos. 2013. gada 9 mēnešos investīciju apjoms tīklu aktīvos ir palielināts par 41% un veido 68% no kopējām investīcijām.

Investīciju projekti:

Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcijas projekts

2013. gada 3. ceturksnī nodots ekspluatācijā Rīgas TEC-2 otrais energobloks, kas aizvieto vairāk nekā 30 gadus ekspluatācijā bijušus energoblokus, tādējādi palielinot energoapgādes drošumu, uzlabojot enerģijas izstrādes efektivitātes rādītājus un izpildot vides prasības.

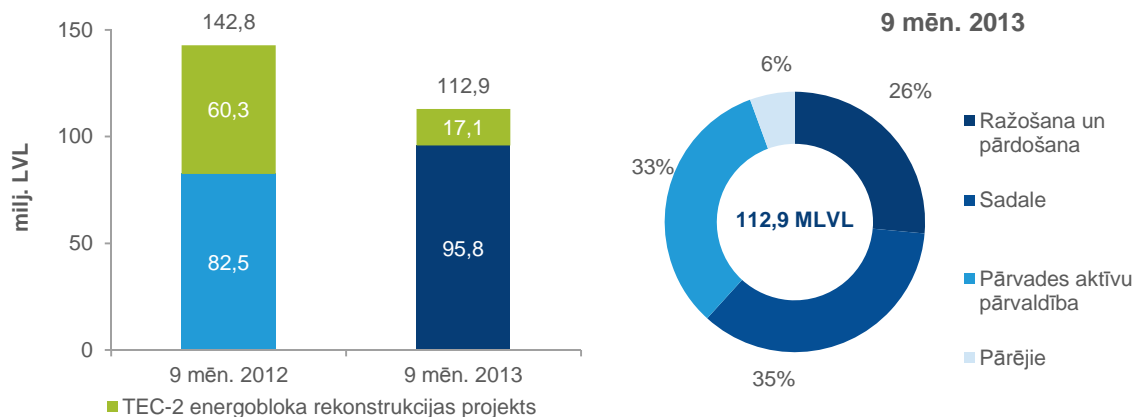
Projekts tika uzsākts 2010. gadā un tā ietvaros ir veikta otra kombinētā cikla energobloka izbūve (elektriskā jauda 420 MW, siltuma jauda – 270 MW koģenerācijas režīmā). Kopējās energobloka rekonstrukcijas projekta izmaksas ir LVL 225 miljoni.

Projekts Kurzemes loks

Projekts *Kurzemes loks* ir daļa no starptautiskā energoinfrastruktūras attīstības projekta *NordBalt*. Tas paredz veikt Latvijas rietumu reģiona pārvades tīkla stiprināšanu. Projekta izmaksas līdz 2014. gadam ir plānotas LVL 66,2 miljonu apmērā. 2013. gada 9 mēnešos ir veiktas investīcijas LVL 27,4 miljonu apmērā. Kopumā līdz 2013. gada 30. septembrim projektā investēts LVL 50,1 miljoni.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Programma paredz veikt 11 vēl nerekonstruēto hidroagregātu rekonstrukciju. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās investīcijas pārsniegs LVL 100 miljonus. Nerekonstruēto hidroagregātu rekonstrukcijas programma ir tās sākotnējā etapā – līdz 2013. gada 30. septembrim izpildītais investīciju apjoms ir LVL 5,7 miljoni.



Finansēšana un likviditāte

Veicot obligāciju emisiju, esam diversificējuši finansējuma piesaistes avotus – kopējais emitēto obligāciju apmērs pārsniedz 10% no kopējā aizņēmumu apjoma.

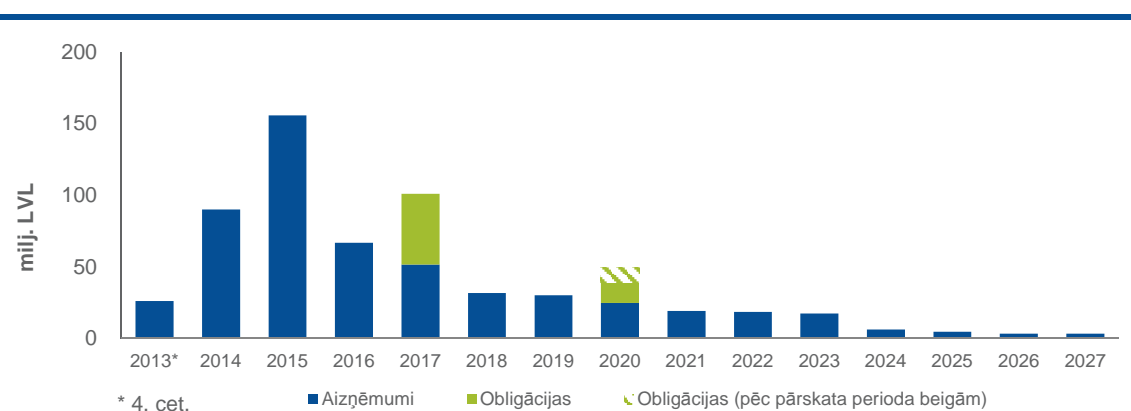
2013. gada 9 mēnešos emitētas obligācijas EUR 50 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 5 gadi un EUR 20 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 7 gadi.

Pēc pārskata perioda beigām 2013. gada 2. oktobrī ir emitētas obligācijas vēl EUR 15 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 7 gadi. Līdz ar to kopējais emitēto obligāciju apmērs sasniedz EUR 105 miljonus.

Emitēto obligāciju apmērs pārsniedz 10% no aizņēmumu apjoma

Lai realizētu kapitālieguldījumu programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam, Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus. 2013. gada 30. septembrī Latvenergo koncerna likviditātes aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz LVL 140,9 miljonus (2012. gada 30. septembrī – LVL 137,8 miljonus), savukārt likviditātes koeficients¹ ir 1,4 (1,2).

¹ Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori



2013. gada 30. septembrī koncerna aizņēmumi ir LVL 614,3 miljoni (LVL 551,0 miljoni). Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods ir saglabājies līdzīgs – 4,0 gadi (4,1 gads).

Līdz ar Latvijas pievienošanos Eiropas Ekonomikas un 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 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 30. septembrī 47% no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,0 gadi. 2013. gada 9 mēnešos aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,6% (2,9%), kas

nodrošina pietiekamus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients² – 4,7).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2013. gada 30. septembrī līdz ar investīcijām TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijā ir pieauguši līdz LVL 473,5 miljoniem (LVL 413,1 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,6 (2,4). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2013. gada 9 mēnešos ir ievēroti.

2013. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir pārāpstiprinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu *Baa3* ar stabilas attīstības prognozi.

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

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, „Latvenergo nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī”, kas ietver vadības ziņojumu, 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.

Latvenergo nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2013. gada 25. novembrī.

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 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	576 747	546 663	820 637	777 831
Pārējie ieņēmumi		9 320	2 456	13 261	3 495
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(362 828)	(341 854)	(516 257)	(486 414)
Personāla izmaksas		(49 584)	(47 786)	(70 552)	(67 993)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(110 199)	(86 911)	(156 799)	(123 663)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(31 009)	(24 697)	(44 122)	(35 141)
Saimnieciskās darbības peļņa		32 447	47 871	46 168	68 114
Finanšu ieņēmumi		2 439	3 298	3 470	4 693
Finanšu izmaksas		(8 774)	(8 645)	(12 484)	(12 301)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa		248	267	353	380
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		26 360	42 791	37 507	60 886
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(3 254)	(6 089)	(4 631)	(8 664)
Pārskata perioda peļņa		23 106	36 702	32 876	52 222

STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS VISPĀRĒJO IEŅĒMUMU PĀRSKATS

par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī

1 EUR = 0,702804 LVL

	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda peļņa	23 106	36 702	32 876	52 222
<i>Vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi):</i>				
Ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	9	53 333	13	75 886
Ieņēmumi / (zaudējumi) no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	1	(40)	2	(57)
Ieņēmumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	5 306	(4 403)	7 550	(6 265)
Kopā vispārējie ieņēmumi pārskata periodā	5 316	48 890	7 565	69 564
Kopā pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	28 422	85 592	40 441	121 786

STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR FINANSIĀLO STĀVOKLI 2013. GADA 30. SEPTEMBRĪ 1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
AKTĪVI					
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	2 154 118	2 153 881	3 065 034	3 064 697
Ieguldījuma īpašumi		1 092	1 116	1 554	1 588
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		28	4 948	40	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		20 103	20 134	28 604	28 649
Citi ilgtermiņa aktīvi		38	32	54	45
Ilgtermiņa aktīvi kopā		2 175 379	2 180 111	3 095 286	3 102 019
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>					
Krājumi	9	17 601	15 604	25 044	22 203
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	102 922	101 913	146 445	145 008
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		5 167	-	7 352	-
Finanšu aktīvi		360	4 237	512	6 029
Nauda un naudas ekvivalenti	11	140 879	170 425	200 453	242 493
Apgrozāmie līdzekļi kopā		266 929	292 179	379 806	415 733
AKTĪVU KOPSUMMA		2 442 308	2 472 290	3 475 092	3 517 752
PASŪ KAPITĀLS					
Akciju kapitāls		904 605	904 605	1 287 137	1 287 137
Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve		465 685	465 738	662 610	662 685
Risku ierobežošanas rezerve		(7 824)	(13 130)	(11 132)	(18 682)
Citas rezerves		80	77	114	110
Rezerves kopā		457 941	452 685	651 592	644 113
Nesadalītā peļņa		43 628	49 761	62 077	70 803
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		3 991	3 459	5 678	4 922
Pašu kapitāls kopā		1 410 165	1 410 510	2 006 484	2 006 975
KREDITORI					
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	12	467 910	506 797	665 776	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		63 411	14 033	90 226	19 967
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		187 243	187 822	266 423	267 246
Uzkrājumi	13	10 469	10 508	14 896	14 952
Atvasinātie finanšu instrumenti		5 508	12 555	7 837	17 864
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		108 928	105 425	154 991	150 007
Ilgtermiņa kreditori kopā:		843 469	837 140	1 200 149	1 191 143
<i>Īstermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	12	83 011	74 405	118 114	105 869
Atvasinātie finanšu instrumenti		6 838	12 144	9 729	17 279
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		96 648	135 999	137 518	193 509
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		2 047	1 892	2 913	2 692
Izsniegtās garantijas		130	200	185	285
Īstermiņa kreditori kopā		188 674	224 640	268 459	319 634
Kreditori kopā		1 032 143	1 061 780	1 468 608	1 510 777
PASĪVU KOPSUMMA		2 442 308	2 472 290	3 475 092	3 517 752

STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī

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
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 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
Kopā pārskata gada vispārējie ieņēmumi	-	64 011	33 631	97 642	439	98 081	-	91 080	47 853	138 933	625	139 558
Atlikums 2012. gada 31. decembrī	904 605	452 685	49 761	1 407 051	3 459	1 410 510	1 287 137	644 113	70 803	2 002 053	4 922	2 006 975
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	577 990	(577 990)	-	-	-	-	822 406	(822 406)	-	-	-	-
Dividendes par 2011. gadu	-	-	(39 900)	(39 900)	-	(39 900)	-	-	(56 773)	(56 773)	-	(56 773)
Rezervju palielinājums	-	12 992	(12 992)	-	-	-	-	18 486	(18 486)	-	-	-
Pārvērtēšanas rezerves korekcijas	-	53 114	219	53 333	-	53 333	-	75 574	312	75 886	-	75 886
Pārskata perioda peļņa	-	-	36 372	36 372	330	36 702	-	-	51 753	51 753	469	52 222
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	-	(4 436)	(7)	(4 443)	-	(4 443)	-	(6 312)	(10)	(6 322)	-	(6 322)
Kopā pārskata perioda vispārējie ieņēmumi	-	48 678	36 584	85 262	330	85 592	-	69 262	52 055	121 317	469	121 786
Atlikums 2012. gada 30. septembrī	903 852	460 601	29 465	1 393 918	3 350	1 397 268	1 286 066	655 375	41 925	1 983 366	4 766	1 988 132
Atlikums 2012. gada 31. decembrī	904 605	452 685	49 761	1 407 051	3 459	1 410 510	1 287 137	644 113	70 803	2 002 053	4 922	2 006 975
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(28 547)	(28 547)	(220)	(28 767)	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
Pārskata perioda peļņa	-	-	22 354	22 354	752	23 106	-	-	31 807	31 807	1 069	32 876
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi	-	5 256	60	5 316	-	5 316	-	7 479	86	7 565	-	7 565
Kopā pārskata perioda vispārējie ieņēmumi	-	5 256	22 414	27 670	752	28 422	-	7 479	31 893	39 372	1 069	40 441
Atlikums 2013. gada 30. septembrī	904 605	457 941	43 628	1 406 174	3 991	1 410 165	1 287 137	651 592	62 077	2 000 806	5 678	2 006 484

STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR NAUDAS PLŪSMĀM

par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī

1 EUR = 0,702804 LVL

Pielikums	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Naudas plūsma no saimnieciskās darbības				
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	26 360	42 791	37 507	60 886
Korekcijas par:				
- amortizāciju un nolietojumu, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājumu	111 922	88 803	159 251	126 355
- finanšu korekcijas, neto	6 607	7 413	9 401	10 548
- citas korekcijas	(100)	(737)	(143)	(1 048)
Apgrozāmo līdzekļu (palielinājums) / samazinājums	(2 689)	17 048	(3 826)	24 257
Kreditoru parādu, uzkrāto saistību, nākamo periodu ieņēmumu un pārējo kreditoru samazinājums	(43 631)	(28 458)	(62 082)	(40 492)
Naudas plūsma no saimnieciskās darbības	98 469	126 860	140 108	180 506
Samaksāti procenti	(12 316)	(7 051)	(17 524)	(10 033)
Saņemtie procenti	1 716	1 592	2 442	2 265
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	(10 562)	(11 916)	(15 029)	(16 955)
Neto nauda no saimnieciskās darbības	77 307	109 485	109 997	155 783
Naudas plūsma no darbības ar ieguldījumiem				
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(103 419)	(117 556)	(147 152)	(167 267)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums	593	281	844	400
Neto ieguldījumi līdz termiņa beigām turētos finanšu aktīvos	32	40 296	45	57 336
Neto nauda no darbības ar ieguldījumiem	(102 794)	(76 979)	(146 263)	(109 531)
Naudas plūsma no finansēšanas darbības				
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	12	49 378	-	70 259
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	19 447	66 063	93 999
Atmaksātie aizņēmumi	12	(51 127)	(29 731)	(42 303)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(220)	(313)	-
Samaksātās dividendes*		(21 537)	(39 900)	(56 773)
Neto nauda no finansēšanas darbības	(4 059)	(3 568)	(5 774)	(5 077)
Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums	(29 546)	28 938	(42 040)	41 175
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	170 425	242 493	154 918
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās	11	140 879	200 453	196 093

* - par 2012. gadu maksājamās dividendes LVL 7 010 tūkstošu vai EUR 9 974 tūkstošu apmērā ir nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu

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 pārdošanu Latvijā. 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.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatos par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2013. gada 25. novembrī.

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 atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, pielietojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā ilgtermiņa ieguldījumiem 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.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2012. gada 30. septembrī. Pārskata

postējos par finanšu stāvokli salīdzinošie rādītāji iekļauj informāciju par finanšu stāvokli 2012. gada 31. decembrī.

„Latvenergo konsolidētais 2012. gada pārskats” apstiprināts 2013. gada 15. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt www.latvenergo.lv sadaļu „Investoriem”).

Visi rādītāji nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos Latvijas latu (LVL) un pārrēķināti euro (EUR) pēc Latvijas Bankas oficiālā valūtas kursa 1 EUR = 0,702804 LVL, kas atbilst Eiropas Centrālās bankas noteiktajam Latvijas lata pārejas kursam uz euro atbilstoši Eiropas Savienības Padomes 2013. gada 9. jūlija sanāksmē apstiprinātajam lēmumam.

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), kredīriskam, 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. Mātesabiedrības 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.

2013. gada 30. septembrī Koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās ārvalstu valūtās, izņemot euro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

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 aktīvu, 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. Pamatojoties 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 atbilstoši 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, kas 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 atbilstoši 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.

4. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

Darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums ir noteikts atbilstoši Koncerna iekšējās pārvaldes struktūrai, kas, pamatojoties uz galvenā darbības lēmumu pieņēmēja lēmumiem, ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei.

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 atbilstoši 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 LVL'000	Sadale LVL'000	Pārvades aktīvu pārvaldība LVL'000	Korporatīvās funkcijas LVL'000	Segmenti LVL'000	Korekcijas un izslēgšana LVL'000	Koncerns LVL'000
Periods 01.01.-30.09.2013. Ieņēmumi							
Ārējie klienti	390 881	152 952	29 977	2 937	576 747	-	576 747
Starpsegmentu	11 115	934	1 377	23 682	37 108	(37 108)	-
KOPĀ ieņēmumi	401 996	153 886	31 354	26 619	613 855	(37 108)	576 747
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	10 818	11 725	7 336	2 568	32 447	(6 087)	26 360
Kapitālieguldījumi	29 789	39 957	36 874	6 297	112 917	-	112 917
Periods 01.01.-30.09.2012. Ieņēmumi							
Ārējie klienti	364 930	150 704	27 587	3 447	546 668	(5)	546 663
Starpsegmentu	13 115	904	1 263	23 776	39 058	(39 058)	-
KOPĀ ieņēmumi	378 045	151 608	28 850	27 223	585 726	(39 063)	546 663
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	33 237	4 762	6 734	3 080	47 813	(5 022)	42 791
Kapitālieguldījumi	82 970	39 656	14 864	5 333	142 823	-	142 823

EUR	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Periods 01.01.-30.09.2013. ieņēmumi							
Ārējie klienti	556 174	217 631	42 653	4 179	820 637	-	820 637
Starpssegmentu	15 815	1 329	1 959	33 697	52 800	(52 800)	-
KOPĀ ieņēmumi	571 989	218 960	44 612	37 876	873 437	(52 800)	820 637
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	15 393	16 683	10 438	3 654	46 168	(8 661)	37 507
Kapitālieguldījumi	42 386	56 854	52 467	8 960	160 667	-	160 667
Periods 01.01.-30.09.2012. ieņēmumi							
Ārējie klienti	519 248	214 432	39 253	4 905	777 838	(7)	777 831
Starpssegmentu	18 661	1 286	1 797	33 830	55 574	(55 574)	-
KOPĀ ieņēmumi	537 909	215 718	41 050	38 735	833 412	(55 581)	777 831
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	47 292	6 776	9 582	4 382	68 032	(7 146)	60 886
Kapitālieguldījumi	118 056	56 425	21 150	7 588	203 219	-	203 219

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
2013. gada 30. septembrī LVL'000	1 037 545	875 295	295 301	59 452	2 267 593	174 715	2 442 308
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 30. septembrī EUR'000	1 476 294	1 245 433	420 175	84 593	3 226 495	248 597	3 475 092
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.

Kapitālieguldījumus veido iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi,

iekļaujot aktīvus no meitassabiedrības iegādes.

Starpsegmentu ieņēmumi tiek izklauti pie konsolidēšanas.

Peļņas saskaņošana

	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Segmenta darbības peļņa	32 447	47 813	46 168	68 032
Ieņēmumi no norakstītajiem vai pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem	-	58	-	82
Finanšu ieņēmumi	2 439	3 298	3 470	4 693
Finanšu izmaksas	(8 774)	(8 645)	(12 484)	(12 301)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa	248	267	353	380
Koncerna peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	26 360	42 791	37 507	60 886

Aktīvu saskaņošana

	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	2 267 593	2 268 592	3 226 495	3 227 916
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās	28	4 948	40	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	20 103	20 134	28 604	28 649
Īstermiņa finanšu aktīvi	360	42	512	59
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	13 345	8 149	18 988	11 595
Nauda un naudas ekvivalenti	140 879	170 425	200 453	242 493
Koncerna aktīvi	2 442 308	2 472 290	3 475 092	3 517 752

5. IEŅĒMUMI

	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi	471 520	442 634	670 913	629 811
Siltumenerģijas realizācija	59 045	59 329	84 013	84 418
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	29 614	27 112	42 137	38 577
Pārējie ieņēmumi	16 568	17 588	23 574	25 025
Ieņēmumi kopā	576 747	546 663	820 637	777 831

6. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija				
Iepirkta elektroenerģija	199 745	188 160	284 212	267 727
Ieņēmumi / (zaudējumi) no elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(2 092)	28	(2 977)	40
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	39 046	38 511	55 557	54 796
	236 699	226 699	336 792	322 563
Kurināmā izmaksas	107 193	92 998	152 522	132 324
Ieņēmumi no CO ₂ emisijas kvotu nākotnes tirdzniecības darījumu patiesās vērtības izmaiņām	-	(149)	-	(212)
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	18 936	22 306	26 943	31 739
Izlietotās izejvielas un materiāli kopā	362 828	341 854	516 257	486 414

7. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	(3 824)	(9 712)	(5 442)	(13 819)
Atliktais nodoklis	570	3 623	811	5 155
Uzņēmumu ienākuma nodoklis kopā	(3 254)	(6 089)	(4 631)	(8 664)

8. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKLĪ

	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
2013. gada 30. septembrī												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	24 903	3 009 874	1 416 235	104 679	104 617	4 660 308	35 434	4 282 665	2 015 121	148 945	148 857	6 631 022
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(17 678)	(1 663 035)	(742 682)	(77 981)	(4 814)	(2 506 190)	(25 154)	(2 366 286)	(1 056 741)	(110 957)	(6 850)	(3 565 988)
Atlikusī vērtība	7 225	1 346 839	673 553	26 698	99 803	2 154 118	10 280	1 916 379	958 380	37 988	142 007	3 065 034
2012. gada 31. decembrī												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	23 499	2 944 041	1 224 864	99 713	296 705	4 588 822	33 436	4 188 993	1 742 824	141 880	422 173	6 529 306
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums:	(17 695)	(1 629 214)	(708 346)	(74 815)	(4 871)	(2 434 941)	(25 178)	(2 318 163)	(1 007 885)	(106 452)	(6 931)	(3 464 609)
Atlikusī vērtība	5 804	1 314 827	516 518	24 898	291 834	2 153 881	8 258	1 870 830	734 939	35 428	415 242	3 064 697

9. KRĀJUMI

	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	16 415	14 196	23 357	20 199
Pārējie krājumi	4 165	4 192	5 926	5 965
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(2 979)	(2 784)	(4 239)	(3 961)
Krājumi kopā	17 601	15 604	25 044	22 203

10. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI UN PĀRĒJIE DEBITORI

Pircēju un pasūtītāju parādi:

	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Debitori:				
- par elektroenerģiju	62 313	64 637	88 663	91 971
- par siltumenerģiju	3 680	19 140	5 236	27 234
- citi pircēji un pasūtītāji	19 509	14 450	27 759	20 560
	85 502	98 227	121 658	139 765
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:				
- par elektroenerģiju	(26 431)	(18 894)	(37 608)	(26 884)
- par siltumenerģiju	(419)	(295)	(596)	(420)
- citi pircēji un pasūtītāji	(1 403)	(1 217)	(1 996)	(1 732)
	(28 253)	(20 406)	(40 200)	(29 036)
Neto debitori:				
- par elektroenerģiju	35 882	45 743	51 055	65 087
- par siltumenerģiju	3 261	18 845	4 640	26 814
- citi pircēji un pasūtītāji	18 106	13 233	25 763	18 828
	57 249	77 821	81 458	110 729
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	45 673	24 092	64 987	34 279
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori kopā	102 922	101 913	146 445	145 008

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam ir šāda:

	01.01.- 30.09.2013.	01.01.- 30.09.2012.	2012.	01.01.- 30.09.2013.	01.01.- 30.09.2012.	2012.
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	20 406	9 717	9 717	29 035	13 826	13 825
Perioda laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(292)	(104)	(203)	(416)	(148)	(289)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	8 139	2 088	10 892	11 581	2 971	15 500
Pārskata perioda beigās	28 253	11 701	20 406	40 200	16 649	29 036

11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	47 511	25 316	67 602	36 021
Īstermiņa noguldījumi bankā	93 368	145 109	132 851	206 472
Nauda un naudas ekvivalenti kopā	140 879	170 425	200 453	242 493

12. AIZŅĒMUMI

	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi bez īstermiņa daļas	467 910	506 797	665 776	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	63 411	14 033	90 226	19 967
Ilgtermiņa aizņēmumi kopā	531 321	520 830	756 002	741 074
Ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa	80 415	73 208	114 420	104 165
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	2 596	1 197	3 694	1 704
Īstermiņa aizņēmumi kopā	83 011	74 405	118 114	105 869
Aizņēmumi kopā	614 332	595 235	874 116	846 943

Izmaiņas aizņēmumos:

	01.01.-30.09.2013.	2012.	01.01.-30.09.2013.	2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	595 235	513 334	846 943	730 408
Saņemtie aizņēmumi	19 447	116 947	27 671	166 401
Atmaksātie aizņēmumi	(51 127)	(48 056)	(72 747)	(68 378)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	1 399	(1 023)	1 990	(1 455)
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	49 378	14 033	70 259	19 967
Pārskata perioda beigās	614 332	595 235	874 116	846 943

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.- 30.09.2013.	01.01.- 30.09.2012.	2012.	01.01.- 30.09.2013.	01.01.- 30.09.2012.	2012.
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	7 760	7 734	7 734	11 042	11 004	11 004
iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	414	211	26	589	300	38
Pārskata perioda beigās	8 174	7 945	7 760	11 631	11 304	11 042

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai

	01.01.- 30.09.2013.	01.01.- 30.09.2012.	2012.	01.01.- 30.09.2013.	01.01.- 30.09.2012.	2012.
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	2 748	1 783	1 783	3 910	2 537	2 537
iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(453)	(15)	965	(645)	(21)	1 373
Pārskata perioda beigās	2 295	1 768	2 748	3 265	2 516	3 910

14. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM 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.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.	01.01.-30.09.2013.	01.01.-30.09.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi	102 165	100 324	145 368	142 748
Iepirtās preces un saņemtie pakalpojumi	56 906	52 953	80 970	75 345

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

	30.09.2013.	31.12.2012.	30.09.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Saistīto pušu parādi	10 988	21 354	15 635	30 384
Parādi saistītām pusēm	6 829	8 871	9 717	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 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī, ieskaitot darba

samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā ir LVL 729,7 tūkst. vai EUR 1 038,2 tūkst. (01.01.2012 - 30.09.2012: LVL 667,2 tūkst. vai EUR 949,4 tūkst.), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

15. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2013. gada 2. oktobrī AS „Latvenergo” otrās obligāciju sērijas ietvaros emitēja papildu 15 000 obligācijas EUR 15 000 000 apmērā pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2020. gada 22. maijā.

2013. gada oktobrī, pamatojoties uz 2013. gada 24. septembra AS „Latvenergo” valdes lēmumu Nr. 231/46 „Par AS „Latvenergo” pamatkapitāla

palielināšanu, AS „Latvenergo” Statūtu grozījumiem un Statūtu apstiprināšanu jaunā redakcijā”, ir palielināts AS „Latvenergo” reģistrētais akciju kapitāls līdz LVL 905 219 tūkst. vai EUR 1 288 011 tūkst., veicot mantisko ieguldījumu akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu LVL 614 tūkst. vai EUR 873,7 tūkst. apmērā. Akciju kapitāla izmaiņas ir apstiprinātas AS

„Latvenergo” akcionāru pilnsapulcē 2013. gada 26. septembrī un reģistrētas Latvijas Republikas Komercreģistrā 2013. gada 9. oktobrī.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī.
