

KONSOLIDĒTIE
2013. GADA
NEREVIDĒTIE SAĪSINĀTIE
FINANŠU PĀRSKATI



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.

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

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.

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai, latu pārejas kurss uz eiro: **1 EUR = 0,702804 LVL**

Kopsavilkums

- 2013. gadā Ziemeļvalstīs un Baltijā pieaug elektroenerģijas *spot* cenas, to nosaka gan mazāks ūdens apjoms Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros, gan nepietiekama pieejamā elektroenerģijas pārvades jauda uz Igaunijas–Latvijas robežas. Tā kā Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions, tad pastāvošie ierobežojumiem pārvades tīklā noteica augstākas elektroenerģijas cenas *Nord Pool Spot* Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalā nekā Ziemeļvalstīs.
- 2013. gada 3. jūnijā tiek 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 elektroenerģijas tirgus struktūrā, kā arī caurskatāmāku elektroenerģijas cenu veidošanās procesu.
- Turpinās Baltijas valstu ekonomiskā izaugsme. 2013. gadā Latvijas IKP izaugsme ir viena no straujākajām Eiropas Savienībā.
- Latvenergo koncerna ieņēmumi 2013. gadā ir pieauguši par 3% un sasniedz EUR 1 100,0 miljonus. Ieņēmumu pieaugums ir visos darbības segmentos. Koncerna EBITDA ir pieaugusi par 2% un sasniedz EUR 248,9 miljonus.
- Pozitīvi koncerna rezultātus ietekmē ieņēmumu pieaugums no obligātā iepirkuma komponentes izmaiņām 2013. gada 1. aprīlī un saskaņotu obligātā iepirkuma ieņēmumu un izmaksu atzīšana. Savukārt negatīvi rezultātus ietekmē tādi apstākļi kā: 1) zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā; 2) mazāka ūdens pietece Daugavā; 3) augstākas elektroenerģijas iepirkuma izmaksas; 4) elektroenerģijas patēriņa samazinājums rūpniecības sektorā Latvijā.
- Mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā, stiprinot savas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas tirgū, pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas 2013. gadā ir palielināts par 32% un pārsniedz vienu ceturtdaļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma, savukārt mazumtirdzniecības klientu skaits kaimiņvalstīs pārsniedz 20 tūkstošus.
- 2013. gadā veiktas investīcijas EUR 225,5 miljonu apmērā. Būtiski palielinām investīciju apjomu tīklu aktīvos, tās sasniedz 70% no kopējām investīcijām.
- 2013. gada nogalē līdz ar otrā energobloka nodošanu ekspluatācijā noslēdzies Rīgas TEC-2 rekonstrukcijas projekts. Šobrīd Rīgas TEC-2 ir modernākā un efektīvākā kombinētā cikla termoelektrostacija Baltijā. Līdz ar to koncerna rīcībā ir pietiekama elektroenerģijas bāzes jauda, kas spēj pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu, tādējādi ļaujot ierobežot elektroenerģijas importa izmaksas.
- Veicot obligāciju emisiju, esam diversificējuši finansējuma piesaistes avotus – kopējais emitēto obligāciju apmērs sasniedz EUR 105 miljonus.

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*. 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 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

		2013	2012
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	7 954	8 287
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 854	5 077
Pārdotā siltumenerģija	GWh	2 520	2 669
Darbinieku skaits		4 512	4 457
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

FINANŠU RĀDĪTĀJI

		2013	2012
Ieņēmumi	milj. EUR	1 100,0	1 063,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	248,9	244,1
Neto peļņa	milj. EUR	42,3	50,9
Aktīvi	milj. EUR	3 570,3	3 517,8
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 017,9	2 007,0
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	689,2	604,5
Investīcijas	milj. EUR	225,5	264,3

FINANŠU KOEFICIENTI

	2013	2012
Neto aizņēmumi/EBITDA ³⁾	2,8	2,5
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	23%	23%
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	57%	57%

- 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
- 4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi
- 5) Kapitāla attiecības rādītājs – pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

Darbības vides raksturojums

PIEAUG *NORD POOL SPOT* ELEKTROENERĢIJAS CENAS BALTIJĀ UN ZIEMEĻVALSTĪS

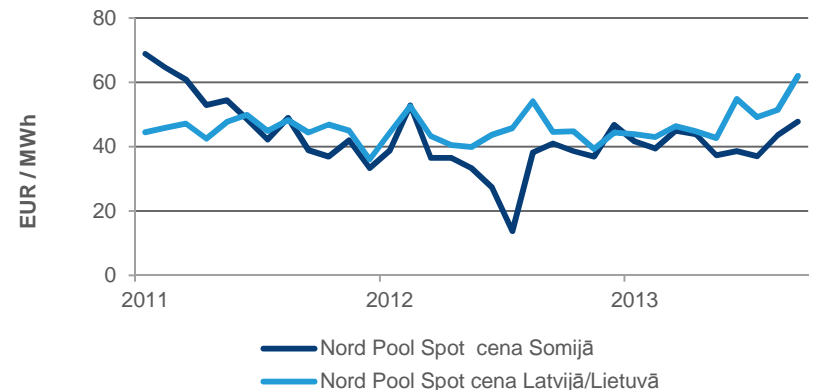
Elektroenerģijas *spot* cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā 2013. gadā ir bijušas augstākas nekā gadu iepriekš. Vidējā elektroenerģijas cena *Nord Pool Spot* Somijas tirdzniecības apgabalā ir pieaugusi par 12% līdz 41,2 EUR/MWh, savukārt Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos – par 9%, sasniedzot 48,9 EUR/MWh.

2013. gadā elektroenerģijas cenas pieaugumu Ziemeļvalstīs un līdz ar to Baltijā galvenokārt noteica zemāks Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāru aizpildījums, kas ir par 10% mazāks nekā 2012. gadā un par 6% mazāks nekā ilggadēji vidējais rezervuāru aizpildījums.

Tā kā Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions, tad vēl viens būtisks elektroenerģijas cenu ietekmējošs faktors Lietuvas/Latvijas tirdzniecības apgabalos ir nepietiekamā starpsavienojumu jauda starp Igaunijas un Latvijas energosistēmām. Pārvades jaudas ierobežojumi visizteiktāk elektroenerģijas cenu ietekmē ārpus apkures un palu perioda, kad pieprasījums pēc importētas enerģijas ir vislielākais un kad pārvades iespējas tiek samazinātas pārvades līniju remontu dēļ. Savukārt pārējā periodā elektroenerģijas cenas ir salīdzinoši līdzīgas. Periodā no jūnija līdz oktobrim elektroenerģijas cena Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos bija vidēji par 10,0 EUR/MWh augstāka nekā Igaunijas tirdzniecības apgabalā. Šajā periodā Igaunijas–Latvijas pārvades kapacitāte maksimāli noslogota bija 19% no visām stundām, savukārt pārējā periodā – tikai vidēji 3%.

Paredzams, ka cenu atšķirības mazināsies līdz ar Zviedrijas–Lietuvas starpsavienojuma darbības uzsākšanu 2016. gadā un Latvijas–Igaunijas trešā elektroapgādes starpsavienojuma izbūvi, kura plānota līdz 2020. gada beigām.

2013. gada laikā Baltijas elektrostacijās tika izstrādātas 21 113 GWh elektroenerģijas, kas ir par 7% vairāk nekā gadu iepriekš (19 817 GWh). Elektrostacijas Baltijā nodrošināja 84% no reģionā patērētās elektroenerģijas (2012. gadā – 79%). Lielākais ražošanas apjoma pieaugums bija Igaunijas



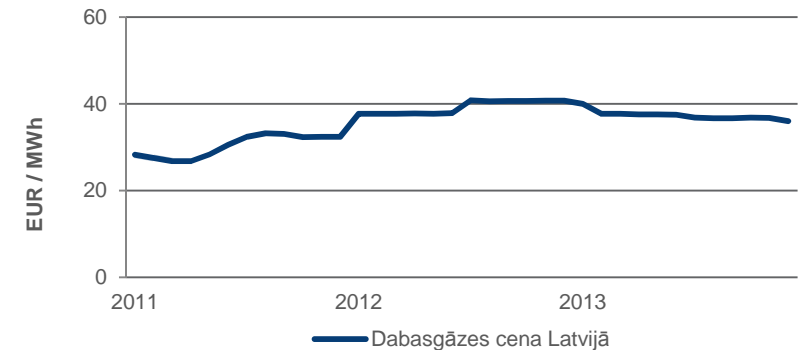
degakmens stacijās. 2013. gadā CO₂ emisijas kvotu cenas joprojām saglabājās zemas, kas veicināja degakmens un ogļu elektrostaciju konkurētspēju, bet mazināja gāzes elektrostaciju konkurētspēju. 2013. gadā EUA kvotu cena vidēji bija 4,6 EUR/t, kas ir par 39% zemāka nekā 2012. gadā (7,5 EUR/t). Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, par 14% ir samazinājušās ogļu cenas, sasniedzot 82,8 USD/t (2012. gadā – 95,8 USD/t).

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.

Darbības vides raksturojums

DABASGĀZES CENA LATVIJĀ SAGLABĀJAS AUGSTĀ LĪMENĪ

Dabaszgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam, to izmaiņas, salīdzinot ar 2012. gadu, nav bijušas būtiskas, līdz ar to arī dabaszgāzes cena Latvijā nav būtiski mainījies un joprojām saglabājas augstā līmenī. Vidējā dabaszgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm³ 2013. gadā bija 37,3 EUR/MWh, kas ir par 5% zemāka nekā gadu iepriekš (39,2 EUR/MWh).



TURPINĀS BALTIJAS VALSTU EKONOMISKĀ IZAUGSME

2013. gadā Baltijas valstīs turpinās ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica privātā patēriņa pieaugums. Atbilstoši Eiropas Komisijas prognozēm 2013. gadā IKP izaugsme Latvijā ir 4,0%, Lietuvā 3,4% un Igaunijā 1,3%. IKP izaugsmes rādītājs Latvijā ir viens no straujākajiem Eiropas Savienībā (ES). Paredzams, ka Baltijā vidējā termiņā saglabāsies ekonomiskā izaugsme un tās temps apsteigs lielāko daļu ES valstu IKP pieaugumu. Līdz ar to paredzams arī pirktspējas un elektroenerģijas patēriņa pieaugums Baltijas valstīs.

2013. gadā aktīvu darbību pārtrauca viens no lielākajiem elektroenerģijas patērētājiem Latvijā – AS „Liepājas metalurģis”. Tā rezultātā elektroenerģijas patēriņš Latvijā samazinājies par 5%. Arī kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš 2013. gadā ir samazinājies par 2% un ir novērtēts aptuveni 25 TWh apmērā.

Pēc *Eurostat* datiem Latvijā 2013. gadā vidējais patēriņa cenu līmenis ir saglabājies nemainīgs, Lietuvā 2013. gada vidējā inflācija ir 1,2%, bet Igaunijā – 3,2%. Savukārt gada vidējā inflācija eiro zonā ir 1,4%, ES – 1,5%.

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS). Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī.

2013. gadā Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas kredītreitīgu aģentūras, tajā skaitā *Standard & Poor's* ir paaugstinājuši Latvijas kredītreitīgu, nosakot to BBB+ ar pozitīvu nākotnes prognozi, savukārt Lietuvai – BBB ar pozitīvu nākotnes prognozi, Igaunijas saglabāts kredītreitings AA- ar stabili nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

NĀKOTNES NOTIKUMI

- 2013. gada 6. novembrī Saeima galīgajā lasījumā pieņēma grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā, paredzot elektroenerģijas tirgus atvēršanu, līdz ar to no 2014. gada 1. aprīļa arī mājsaimniecības Latvijā par elektroenerģiju norēķināsies par tirgus cenu. 2014. gada sākumā līdzās AS „Latvenergo” gatavību tirgot elektroenerģiju mājsaimniecībām ir apstiprinājuši – SIA „Baltcom TV” un SIA „BCG Rīga”. Lai veicinātu pēc iespējas plašāku klientu piesaisti AS „Latvenergo” ir izstrādājusi produktu līniju *Elektrum*, dodot klientiem iespēju izvēlēties izdevīgāko piedāvājumu. 2013. gadā Latvenergo koncerna ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu veido 17% no koncerna kopējiem ieņēmumiem.

Pilnīga Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršana paredzama 2015. gadā, kad plānota elektroenerģijas tirgus atvēršana mājsaimniecībām Lietuvā.

- Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, no 2014. gada 1. janvāra uz turpmākajiem četriem gadiem ir ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta. Līdz ar ieviesto nodokli samazināsies turpmāko gadu Latvenergo koncerna ienākumi. 2013. gada rezultātos ir atzīts vienreizējs aktīvu vērtības samazinājums EUR 17,7 miljonu apmērā.
- Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz, ka, sākot ar 2014. gada 1. aprīli, no AS „Latvenergo” publiskā tirgotāja funkcijas pārņems jaunizveidota meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, 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. Ņemot vērā veiktos grozījumus obligātā iepirkuma administrēšanā, 2013. gada rezultātos atzīti uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi EUR 45,0 miljonu apmērā, tādējādi saskaņojot obligātā iepirkuma ieņēmumus un izmaksas.

- 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 tirdzniecības 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, 2013. gada nogalē Igaunijas un Somijas pārvades sistēmas operatoriem pārdoti *Nordic Energy Link*, AS piederošie pārvades aktīvi. 2014. gadā 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. Minētajām izmaiņām nav negatīvas ietekmes uz finanšu rezultātiem.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2013. gadā ir pieauguši par 3% un sasniedz EUR 1 100,0 miljonus. Ieņēmumu pieaugums ir visos koncerna darbības segmentos. Koncerna EBITDA pieaugusi par 2% un ir EUR 248,9 miljoni.

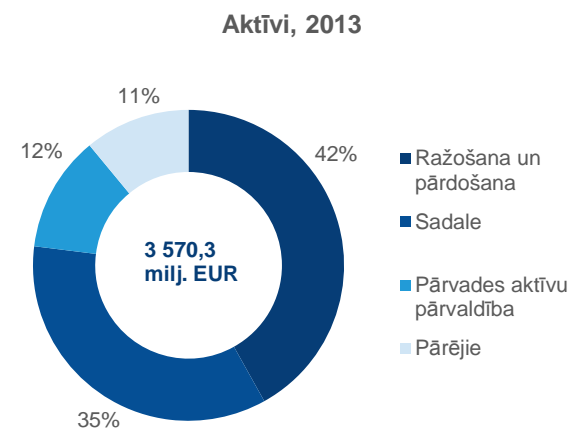
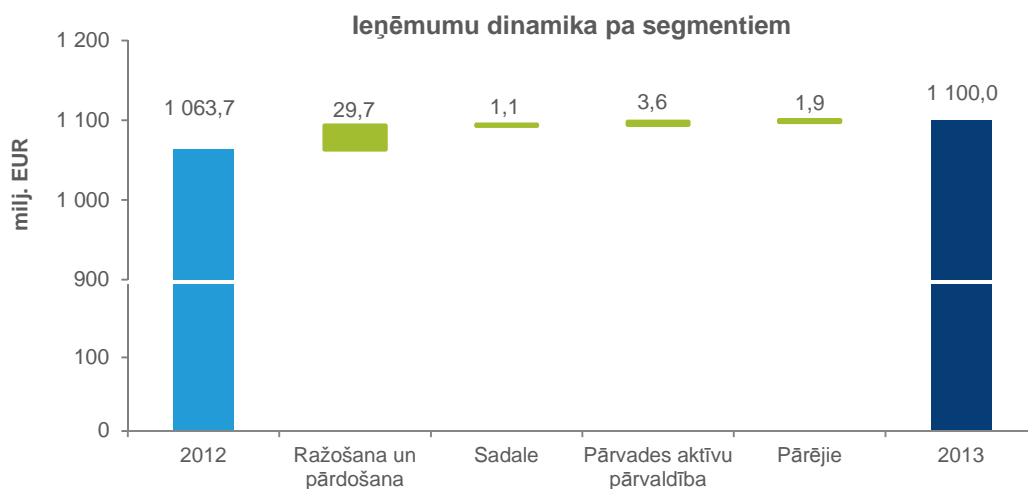
Latvenergo koncerna ieņēmumi pieaug visos darbības segmentos

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

Finanšu rādītāji		2013	2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 100,0	1 063,7	36,3	3%
EBITDA	milj. EUR	248,9	244,1	4,8	2%
Neto peļņa	milj. EUR	42,3	50,9	-8,6	-17%
Aktīvi	milj. EUR	3 570,3	3 517,8	52,5	1%

Negatīvi koncerna rezultātus ietekmēja: 1) zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā; 2) mazāka ūdens pietece Daugavā; 3) augstākas elektroenerģijas iepirkuma izmaksas mazumtirdzniecības klientu apgādei līdz ar zemāku ūdens aizpildījumu Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros un pastāvošiem pārvades ierobežojumiem; 4) elektroenerģijas patēriņa samazinājums rūpniecības sektorā Latvijā.

Salīdzinot ar iepriekšējo gadu, Latvenergo koncerna neto peļņa ir samazinājusies un ir EUR 42,3 miljoni. Neto peļņu negatīvi ietekmēja vienreizējie izveidotie uzkrājumi Rīgas TEC aktīvu vērtības samazinājumam EUR 17,7 miljonu apmērā. Uzkrājumu izveides nepieciešamību nosaka no 2014. gada 1. janvāra ieviestais subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas par 15% samazina obligātā iepirkuma ietvaros saņemto atbalsta apmēru par Rīgas TEC uzstādīto elektrisko jaudu.



Ražošana un pārdošana



ieņēmumi	66%
EBITDA	42%
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

Ražošanas un pārdošanas segmenta rezultātus ietekmēja iepriekš minētie Latvenergo koncerna rezultātus ietekmējošie faktori.

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

PĀRDOŠANA

Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā. 2013. gadā Baltijā mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 7 954 GWh elektroenerģijas. Kopumā Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms, salīdzinot ar 2012. gadu, samazinoties elektroenerģijas patēriņam rūpniecības sektorā Latvijā, ir sarucis par 4%.

2013. gadā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā ir palielināts par 32% un pārsniedz ceturtdaļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma,

Darbības rādītāji	2013	2012	Δ	Δ, %	
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	7 954	8 287	-333	-4%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 854	5 077	-223	-4%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 566	2 712	-146	-5%

Finanšu rādītāji	2013	2012	Δ	Δ, %	
Ieņēmumi	milj. EUR	773,8	744,0	29,8	4%
EBITDA	milj. EUR	103,5	105,0	1,5	-1%
Aktīvi	milj. EUR	1495,3	1518,5	-23,2	-2%
Investīcijas	milj. EUR	53,4	135,3	-81,9	-61%

savukārt klientu skaits kaimiņvalstīs pārsniedz 20 tūkstošus.

Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms pārsniedz ¼ no kopējā pārdotā apjoma

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 2 081 GWh, kas ir par 674 GWh lielāks nekā konkurējošo

elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 5 873 GWh (tirgus daļa – 81%); Lietuvā – 1 187 GWh (12%) un Igaunijā – 894 GWh (11%). Latvenergo koncerna kopējā tirgus daļa Baltijā ir 32%.

No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma lielākā daļa jeb 70% ir pārdots atvērtā elektroenerģijas tirgū, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu Latvijā – 30%.

RAŽOŠANA

2013. gadā Latvenergo koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms ir 4 854 GWh. Salīdzinot ar 2012. gadu, par 548 GWh jeb 39% palielināts Rīgas TEC saražotās elektroenerģijas daudzums, ko ietekmēja gan Rīgas TEC-2 otrā energobloka nodošana ekspluatācijā, gan augstākas elektroenerģijas cenas. Savukārt mazāka ūdens pietece Daugavā noteica elektroenerģijas izstrādes samazinājumu Daugavas HES par 775 GWh jeb 21%.

Saražotās elektroenerģijas apjoms veido 61% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. Izmantojot atjaunīgos energoresursus, saražoti 36% no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

Latvenergo koncernā 2013. gadā saražotas 2 566 GWh siltumenerģijas, kas ir par 5% mazāk nekā gadu iepriekš, ko noteica augstāka vidējā gaisa temperatūra Rīgā apkures periodā (oktobris – aprīlis): atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem 2013. gadā tā bija +1,7 °C (2012. gadā +1,2 °C).

2013. gada 16. augustā 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. Līdz ar veiktajiem grozījumiem AS „Latvenergo” pielāgo savu koģenerācijas staciju darbības režīmus, t.i., nelabvēlīgos

Darbības rādītāji		2013	2012	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	7 954	8 287	-333	-4%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 854	5 077	-223	-4%
<i>Daugavas HES</i>	GWh	2 852	3 627	-775	-21%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 957	1 409	548	39%
<i>Mazās stacijas</i>	GWh	46	41	5	12%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 566	2 712	-146	-5%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	2 305	2 446	-141	-6%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	262	266	-4	-2%

elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apstākļos darbinā koģenerācijas stacijas mazākā apjomā, lai izmaiņas atbalsta mehānismā neatstātu būtisku negatīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna finanšu rezultātiem.

Papildus augstāk minētajiem grozījumiem, no 2014. gada 1. janvāra uz četriem gadiem, lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, ir ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta. Līdz ar ieviesto nodokli samazināsies turpmāko gadu ražošanas un pārdošanas segmenta ienākumi. 2013. gada rezultātos ir atzīts vienreizējs aktīvu vērtības samazinājums EUR 17,7 miljonu apmērā.

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 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 stājas spēkā nākamā gada 1. aprīlī.

		2013	2012	Δ	Δ, %
OI ieņēmumi	milj. EUR	164,9	121,6	43,3	36%
Uzkrātie OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	45,0	-	45,0	-
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. EUR	-209,9	-189,0	-20,9	11%
<i>t.sk. AS „Latvenergo”</i>	milj. EUR	-79,6	-79,5	-0,1	0%
<i>t.sk. pārējie ražotāji</i>	milj. EUR	-130,3	-109,4	-20,9	19%
Starpība	milj. EUR	0,0	-67,3	67,3	-100%

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējai 2013. gadā OI ieņēmumu pieaugumu ir noteicis OI komponentes pieaugums 2013. gada 1. aprīlī no 17,5 EUR/MWh uz 26,9 EUR/MWh. Tāpat, ņemot vērā veiktos grozījumus obligātā iepirkuma administrēšanā, 2013. gada rezultātos atzīti uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi EUR 45,0 miljonu apmērā, tādējādi saskaņojot obligātā iepirkuma ieņēmumus un izmaksas.

2013. gadā no pārējiem ražotājiem iepirktais elektroenerģijas apjoms ir palielinājies par

231 GWh, sasniedzot 1 286 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. gadā ir samazinājies līdz 38% (2012. gadā – 42%).

ieņēmumi	25%
EBITDA	37%
Aktīvi	35%
Darbinieki	56%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Segmenta aktīvu vērtība pārsniedz EUR 1 250 miljonus

Sadales segments pēc apgrozījuma un EBITDA ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2013. gadā nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un ir EUR 292,6 miljoni, savukārt segmenta EBITDA pieaugusi par 6% un sasniedz EUR 91,0 miljonu.

2013. gada investīcijas sadales aktīvos ir palielinātas par 7% līdz EUR 88,6 miljoniem. Sadales aktīvi 2013. gadā sasniedz EUR 1 252,0 miljonus. Arī turpmākajos gados plānotas apjomīgas investīcijas tīkla modernizācijā un darbības drošības paaugstināšanā atbilstoši klientu vajadzībām.

Sadalītās elektroenerģijas apjoms 2013. gadā ir 6 447 GWh un tas ir saglabājies iepriekšējā gada līmenī.

Segmenta rezultātus 2013. gadā pozitīvi ietekmēja par EUR 3,5 miljoniem mazākas izmaksas, t.sk. mazāku sadales zudumu rezultātā. Savukārt negatīvi segmenta rezultātus ietekmēja pārvades pakalpojuma izmaksu pieaugums par EUR 1,4 miljonu.

Darbības rādītāji		2013	2012	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 447	6 468	-21	0%
Sadales zudumi	GWh	361	432	-71	-16%
Finanšu rādītāji		2013	2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	292,6	291,4	1,2	0%
EBITDA	milj. EUR	91,0	86,3	4,7	5%
Aktīvi	milj. EUR	1 252,0	1 241,4	10,6	1%
Investīcijas	milj. EUR	88,6	83,2	5,4	7%

Pārvades aktīvu pārvaldība

Ieņēmumi	5%
EBITDA	15%
Aktīvi	12%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 5% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2013. gadā ir pieauguši par 7% un sasniedz EUR 58,4 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 8% un sasniedz EUR 37,9 miljonus.

Ieņēmumu pieaugumu nosaka pārvades aktīvu pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska iekļaušana nomas maksā.

Finanšu rādītāji		2013	2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	58,4	54,8	3,6	7%
EBITDA	milj. EUR	37,9	35,0	2,9	8%
Aktīvi	milj. EUR	431,2	383,7	47,5	12%
Investīcijas	milj. EUR	69,6	33,4	36,2	109%

Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, investīciju rezultātā par 12% ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniedz EUR 431,2 miljonus. Paredzams, ka arī turpmāk, investīcijām pārsniedzot nolietojuma un amortizācijas atskaitījumus projekta *Kurzemes loks* realizācijas rezultātā, segmenta aktīvu vērtība turpinās pieaugt.

Atdeve uz pārvades aktīviem¹ 2013. gadā ir 3,5%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

¹Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa/vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata gada sākumā + segmenta aktīvi pārskata gada beigās)/2)

Investīcijas

2013. gadā veiktas investīcijas EUR 225,5 miljonu apmērā, no tām ražošanas aktīvos – EUR 53,4 miljoni, sadales aktīvos – EUR 88,6 miljoni, pārvades aktīvos – EUR 69,6 miljoni. Kopējais investīciju apjoms, salīdzinot ar 2012. gadu, samazinājies par 15%, ko galvenokārt 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. gadā tas palielināts par EUR 41,7 miljoniem un veido 70% no kopējām investīcijām.

Investīciju projekti:

Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcijas projekts

2013. gada nogalē nodots ekspluatācijā Rīgas TEC-2 otrais energobloks (elektriskā jauda 420 MW, siltuma jauda – 270 MW koģenerācijas režīmā), noslēdzot Rīgas TEC-2 rekonstrukcijas projektu. Šobrīd Rīgas TEC-2 ir modernākā un efektīvākā kombinētā cikla termoelektrostacija Baltijā. Tādējādi koncerna rīcībā ir pietiekama elektroenerģijas bāzes jauda, lai situācijā, kad elektroenerģijas importa cena ir augstāka par TEC mainīgajām izmaksām, pilnībā nodrošinātu Latvijas elektroenerģijas patēriņa apjomu.

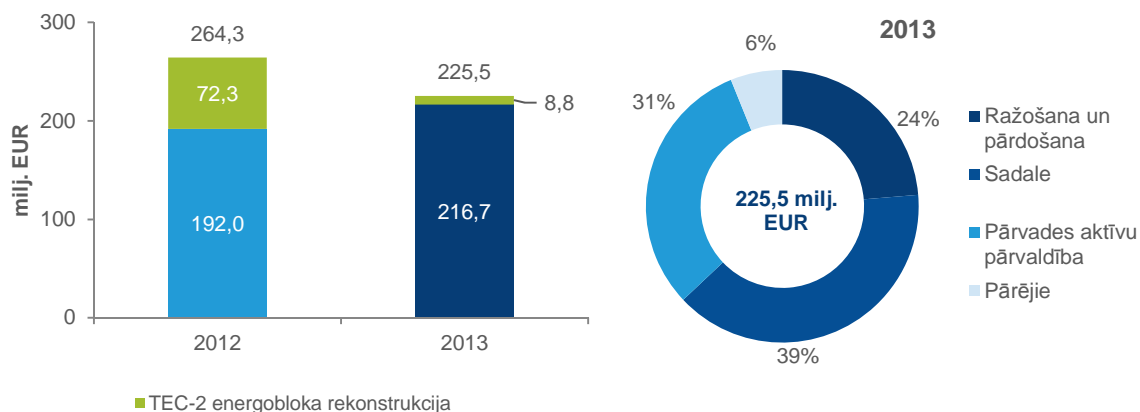
Tāpat rekonstrukcijas rezultātā palielināts energoapgādes drošums, uzlaboti enerģijas izstrādes efektivitātes rādītāji un izpildītas vides prasības. Kopējā energobloka izbūves summa ir EUR 320 miljoni.

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. gada vidum ir plānotas EUR 94,2 miljonu apmērā. 2013. gadā ir veiktas investīcijas EUR 50,9 miljonu apmērā. Kopumā līdz 2013. gada 31. decembrim projektā investēti EUR 83,4 miljoni.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs EUR 200 miljonus. Hidroagregātu rekonstrukcijas programma ir tās sākotnējā etapā – līdz 2013. gada 31. decembrim līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 8,9 miljoni. Rekonstrukcijas ietvaros 2013. gada nogalē ir noslēgts līgums par Pļaviņu HES hidroagregātu Nr.1 un Nr. 3 nomaiņu, kuru kopējās izmaksas ir plānotas līdz EUR 28,1 miljonam. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.



Finansēšana un likviditāte

Veicot obligāciju emisiju, esam diversificējuši finansējuma piesaistes avotus – kopējais emitēto obligāciju apmērs sasniedz EUR 105 miljonus.

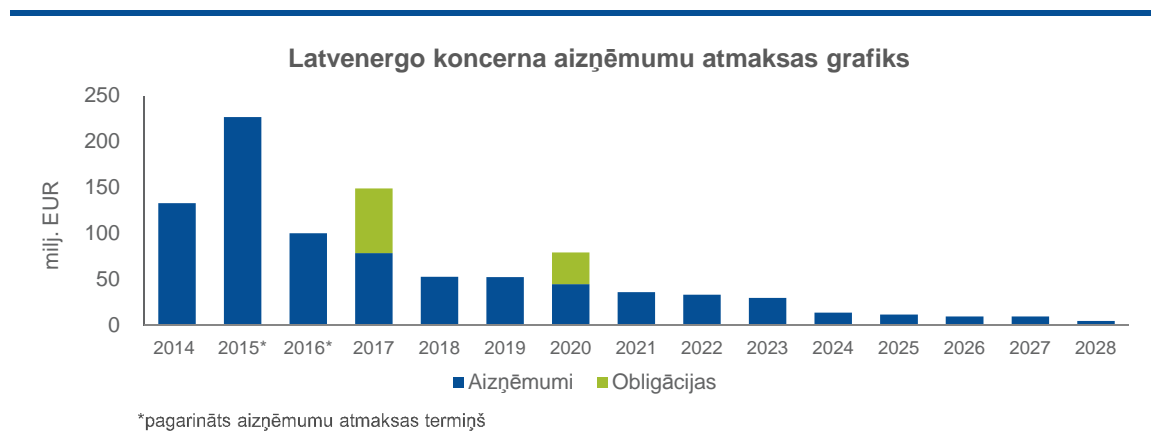
2013. gadā ir emitētas obligācijas EUR 50 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 5 gadi un EUR 35 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 7 gadi.

**Emitēto obligāciju apmērs
sasniedz EUR 105 miljonus**

Lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam, Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus. 2013. gada 31. decembrī Latvenergo koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 255,4 miljonus (2012. gada 31. decembrī – EUR 242,5 miljoni), savukārt likviditātes koeficients² ir 1,5 (1,3).

2013. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir EUR 944,7 miljoni (EUR 847,0 miljoni). Visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods ir saglabājies 2012. gada līmenī – 4,4 gadi. AS „Latvenergo” 2013. gada decembrī ir uzsācis finansējuma piesaisti no kredītiestādēm ar kopējo apjomu līdz EUR 150 miljoniem. Finansējums paredzēts

² Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori



2014. – 2016. gada investīciju programmas finansēšanai un refinansēšanas vajadzībām.

Faktiski visiem aizņēmumiem ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3 un 6 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņas noslēgto darījumu efektu, 2013. gada 31. decembrī 43% no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gads. 2013. gadā aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,5% (2,9%), kas nodrošina pietiekamus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients³ – 4,9).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2013. gada 31. decembrī līdz ar investīcijām TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijā ir pieauguši līdz EUR 689,2 miljoniem (EUR 604,5 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības

³ Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības - izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas) / procentu izmaksas

rādītājs ir 2,8 (2,5). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2013. gadā ir ievēroti.

Pēc pārskata perioda beigām ir pagarināti aizņēmumu atmaksas termiņi – 2015. gadā pamatsummas maksājumam EUR 36,7 miljonu apmērā un 2016. gadā – EUR 13,3 miljonu apmērā – termiņš pagarināts līdz 2018. gadam, tādējādi samazinot aizņēmumu refinansēšanas risku 2015. gadā.

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

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, „Latvenergo konsolidētie 2013. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati”, 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 konsolidētos 2013. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 18. februārī.

AS „LATVENERGO” VALDE:

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Zane Kotāne
valdes locekle

Uldis Bariss
valdes loceklis

Māris Kuņickis
valdes loceklis

Arnis Kurgs
valdes loceklis

Nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

KONSOLIDĒTAIS PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU APRĒĶINS

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	2013		2012	
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	773 112	747 566	1 100 039	1 063 691
Pārējie ieņēmumi		9 957	2 271	14 168	3 231
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(499 707)	(472 031)	(711 019)	(671 640)
Personāla izmaksas		(67 053)	(64 152)	(95 408)	(91 280)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(131 848)	(122 196)	(187 603)	(173 869)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(41 416)	(42 097)	(58 930)	(59 899)
Saimnieciskās darbības peļņa		43 045	49 361	61 247	70 234
Finanšu ieņēmumi		3 173	3 705	4 515	5 272
Finanšu izmaksas		(12 515)	(11 250)	(17 807)	(16 007)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa		680	253	968	360
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		34 383	42 069	48 923	59 859
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(4 647)	(6 328)	(6 612)	(9 003)
Pārskata gada peļņa		29 736	35 741	42 311	50 856

KONSOLIDĒTAIS VISPĀRĒJO IEŅĒMUMU PĀRSKATS

1 EUR = 0,702804 LVL

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada peļņa	29 736	35 741	42 311	50 856
<i>Vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi):</i>				
Ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	69	68 829	98	97 935
Ieņēmumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	10	-	14	-
Ieņēmumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	6 215	(4 883)	8 843	(6 948)
Zaudējumi pēcnodarbinātības pabalstu uzkrājumu novērtējuma pieņēmumu izmaiņu rezultātā	(216)	-	(308)	-
Kopā vispārējie ieņēmumi pārskata gadā	6 078	63 946	8 647	90 987
Kopā pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	35 814	99 687	50 958	141 843

KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR FINANSIĀLO STĀVOKLI

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
AKTĪVI					
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	2 177 220	2 153 881	3 097 905	3 064 697
Ieguldījuma īpašumi		1 035	1 116	1 473	1 588
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		29	4 948	41	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		20 092	20 134	28 588	28 649
Citi ilgtermiņa aktīvi		40	32	57	45
Ilgtermiņa aktīvi kopā		2 198 416	2 180 111	3 128 064	3 102 019
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>					
Krājumi	9	15 210	15 604	21 642	22 203
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	110 016	101 913	156 538	145 008
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		5 598	-	7 965	-
Finanšu aktīvi		434	4 237	618	6 029
Nauda un naudas ekvivalenti	11	179 512	170 425	255 423	242 493
Apgrozāmie līdzekļi kopā		310 770	292 179	442 186	415 733
AKTĪVU KOPSUMMA		2 509 186	2 472 290	3 570 250	3 517 752
PAŠU KAPITĀLS					
Akciju kapitāls		905 219	904 605	1 288 011	1 287 137
Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve		465 349	465 738	662 132	662 685
Risku ierobežošanas rezerve		(6 914)	(13 130)	(9 838)	(18 682)
Citas rezerves		88	77	125	110
Rezerves kopā		458 523	452 685	652 419	644 113
Nesadalītā peļņa		49 893	49 761	70 991	70 803
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		4 536	3 459	6 454	4 922
Pašu kapitāls kopā		1 418 171	1 410 510	2 017 875	2 006 975
KREDITORI					
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	12	492 237	506 797	700 390	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	12	73 655	14 033	104 802	19 967
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		189 153	187 822	269 140	267 246
Uzkrājumi	13	10 962	10 508	15 598	14 952
Atvasinātie finanšu instrumenti		4 384	12 555	6 238	17 864
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		119 476	105 425	169 999	150 007
Ilgtermiņa kreditori kopā:		889 867	837 140	1 266 167	1 191 143
<i>Īstermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	12	97 528	74 405	138 770	105 869
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	12	488	13	694	18
Atvasinātie finanšu instrumenti		12 085	12 144	17 196	17 279
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		90 590	135 986	128 898	193 491
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		457	1 892	650	2 692
Izsniegtās garantijas		-	200	-	285
Īstermiņa kreditori kopā		201 148	224 640	286 208	319 634
Kreditori kopā		1 091 015	1 061 780	1 552 375	1 510 777
PAŠĪVU KOPSUMMA		2 509 186	2 472 290	3 570 250	3 517 752

KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

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	-	-	-
Pārvērtēšanas rezerves korekcijas	-	-	(1 606)	(1 606)	-	(1 606)	-	-	(2 285)	(2 285)	-	(2 285)
Pārskata gada peļņa	-	-	35 302	35 302	439	35 741	-	-	50 231	50 231	625	50 856
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
Akciju kapitāla palielinājums	614	-	-	614	-	614	874	-	-	874	-	874
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(28 547)	(28 547)	(220)	(28 767)	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
Pārskata gada peļņa	-	-	28 439	28 439	1 297	29 736	-	-	40 466	40 466	1 845	42 311
Pārskata gada vispārējie ieņēmumi	-	5 838	240	6 078	-	6 078	-	8 306	341	8 647	-	8 647
Kopā pārskata gada vispārējie ieņēmumi	-	5 838	28 679	34 517	1 297	35 814	-	8 306	40 807	49 113	1 845	50 958
Atlikums 2013. gada 31. decembrī	905 219	458 523	49 893	1 413 635	4 536	1 418 171	1 288 011	652 419	70 991	2 011 421	6 454	2 017 875

KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR NAUDAS PLŪSMĀM

1 EUR = 0,702804 LVL

Pielikums	2013		2012	
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Naudas plūsma no saimnieciskās darbības				
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	34 383	42 069	48 923	59 859
Korekcijas par:				
- amortizāciju un nolietojumu, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājumu	134 004	122 885	190 671	174 849
- finanšu korekcijas, neto	14 482	6 383	20 606	9 082
- citas korekcijas	162	150	231	214
Aprogzāmo līdzekļu palielinājums	(6 440)	(5 473)	(9 164)	(7 787)
Kreditoru parādu, uzkrāto saistību, nākamo periodu ieņēmumu un pārējo kreditoru (samazinājums) / palielinājums	(45 660)	18 520	(64 969)	26 352
Naudas plūsma no saimnieciskās darbības	130 931	184 534	186 298	262 569
Samaksāti procenti	(17 113)	(19 141)	(24 350)	(27 235)
Saņemtie procenti	1 659	1 515	2 361	2 156
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	(12 488)	(16 139)	(17 769)	(22 964)
Neto nauda no saimnieciskās darbības	102 989	150 769	146 540	214 526
Naudas plūsma no darbības ar ieguldījumiem				
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(147 456)	(175 996)	(209 811)	(250 420)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums	7 125	2 416	10 138	3 438
Neto ieguldījumi līdz termiņa beigām turētos finanšu aktīvos	42	41 348	60	58 832
Neto nauda no darbības ar ieguldījumiem	(140 289)	(132 232)	(199 613)	(188 150)
Naudas plūsma no finansēšanas darbības				
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	12	59 621	14 020	84 833
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	82 439	116 947	166 401
Atmaksātie aizņēmumi	12	(73 916)	(48 056)	(68 378)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(220)	(313)	-
Samaksātās dividendes*		(21 537)	(39 900)	(56 773)
Neto nauda no finansēšanas darbības	46 387	43 011	66 003	61 199
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums	9 087	61 548	12 930	87 575
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	11	170 425	242 493	154 918
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	11	179 512	255 423	242 493

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

Nerevidēto 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 Baltijas valstīs. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām kapitālsabiedrībām Latvijā.

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

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

AS „Latvenergo” akcionāra sapulce 2013. gada 26. septembrī lēma par AS „Latvenergo” līdzdalības izbeigšanu *Nordic Energy Link, AS*. Saistībā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas (2009/72/EK) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un Direktīvas (2003/54/EK) atcelšanu AS „Latvenergo” ir jāveic darbības, lai kā elektroenerģijas ražotājs un tirgotājs pēc 2013. gada 31. decembra tā neturpinātu būt īpašnieks elektroenerģijas pārvades infrastruktūrai. Konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli ieguldījums *Nordic Energy Link, AS* 2013. gada 31. decembrī uzrādīts pie pārdošanai turētiem aktīviem. 2014. gada 12. februārī Latvijas Republikas Ministru kabinetā pieņemts rīkojums Nr. 67 „Par akciju sabiedrības „Latvenergo” līdzdalības izbeigšanu akciju sabiedrībā *Nordic Energy Link*.”

2013. gada nerevidētos saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatos AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 18. februārī.

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 saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izmantojot 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.

2013. gada nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par gadu, kas beidzas 2013. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas beidzas 2012. gada 31. decembrī. Pārskata posteņos 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 saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos Latvijas latu (LVL) un pārrēķināti eiro (EUR) pēc Latvijas Bankas oficiālā valūtas kursa 1 EUR = 0,702804 LVL, kas atbilst Eiropas Centrālās bankas noteiktajam Latvijas lata pārejas kursam uz eiro 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), 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 mātesabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (Koncerna finanšu vadība) atbilstoši mātesabiedrības valdes apstiprinātajai Finanšu risku vadības politikai. 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 izvietojumam.

a) Tirgus risks

1) valūtas risks

Koncerns nav pakļauts būtiskam valūtas riskam, jo pārsvarā norēķini par aktīviem un saistībām (galvenokārt aizņēmumiem), kā arī investīcijām

pamatlīdzekļos un importēto elektroenerģiju notiek eiro valūtā.

2013. gada 31. decembrī Koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās ārvalstu valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

Mātesabiedrības vadība ir apstiprinājusi Finanšu risku vadības politiku, kas cita starpā nosaka Koncerna valūtas risku 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 eiro.

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 risku vadības politika nosaka vairāk nekā 35% aizņēmumu nodrošināt fiksētās procentu likmēs (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 sabiedrību 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 laikā 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 kopsummā.

Atbilstoši noslēgtajiem 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, kuri tiek kotēti aktīvos finanšu tirgos, patiesās vērtības 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	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti kopā	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000
2013. gads							
ieņēmumi							
Ārējie klienti	525 691	204 280	39 290	3 851	773 112	-	773 112
Starpsegmentu	18 107	1 330	1 782	31 739	52 958	(52 958)	-
KOPĀ ieņēmumi	543 798	205 610	41 072	35 590	826 070	(52 958)	773 112
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	16 376	13 406	9 965	3 298	43 045	(8 662)	34 383
Kapitālieguldījumi	37 546	62 264	48 941	9 759	158 510	-	158 510
2012. gads							
ieņēmumi							
Ārējie klienti	503 039	203 548	36 924	4 055	747 566	-	747 566
Starpsegmentu	19 862	1 282	1 624	31 756	54 524	(54 524)	-
KOPĀ ieņēmumi	522 901	204 830	38 548	35 811	802 090	(54 524)	747 566
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	31 683	5 893	8 086	4 236	49 898	(7 829)	42 069
Kapitālieguldījumi	95 072	58 445	23 468	8 738	185 723	-	185 723

EUR	Ražošanas un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti kopā	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2013. gads							
ieņēmumi							
Ārējie klienti	747 991	290 664	55 905	5 479	1 100 039	-	1 100 039
Starpsegmentu	25 764	1 892	2 536	45 160	75 352	(75 352)	-
KOPĀ ieņēmumi	773 755	292 556	58 441	50 639	1 175 391	(75 352)	1 100 039
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	23 300	19 075	14 179	4 693	61 247	(12 324)	48 923
Kapitālieguldījumi	53 423	88 594	69 637	13 886	225 540	-	225 540
2012. gads							
ieņēmumi							
Ārējie klienti	715 760	289 623	52 538	5 770	1 063 691	-	1 063 691
Starpsegmentu	28 261	1 824	2 311	45 185	77 581	(77 581)	-
KOPĀ ieņēmumi	744 021	291 447	54 849	50 955	1 141 272	(77 581)	1 063 691
Rezultāts							
Segmentu darbības peļņa	45 081	8 385	11 505	6 027	70 998	(11 139)	59 859
Kapitālieguldījumi	135 275	83 160	33 392	12 433	264 260	-	264 260

Segmentu aktīvi

	Ražošanas un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti kopā	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
2013. gada 31. decembrī LVL'000	1 050 912	879 915	303 066	60 763	2 294 656	214 530	2 509 186
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. decembrī EUR'000	1 495 313	1 252 006	431 224	86 458	3 265 001	305 249	3 570 250
2012. gada 31. decembrī EUR'000	1 518 515	1 241 443	383 736	84 222	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 izklāsti veicot konsolidēšanu.

Peļņas saskaņošana

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Segmentu darbības peļņa	43 045	49 898	61 247	70 998
Ieņēmumi no pārvērtēto pamatlīdzekļu norakstīšanas	-	(537)	-	(764)
Finanšu ieņēmumi	3 173	3 705	4 515	5 272
Finanšu izmaksas	(12 515)	(11 250)	(17 807)	(16 007)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa	680	253	968	360
Koncerna peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	34 383	42 069	48 923	59 859

Aktīvu saskaņošana

	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	2 294 656	2 268 592	3 265 001	3 227 916
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās	29	4 948	41	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	20 092	20 134	28 588	28 649
Īstermiņa finanšu aktīvi	434	42	618	60
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	14 463	8 149	20 579	11 594
Nauda un naudas ekvivalenti	179 512	170 425	255 423	242 493
Koncerna aktīvi	2 509 186	2 472 290	3 570 250	3 517 752

5. IEŅĒMUMI

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi	631 144	598 879	898 037	852 128
Siltumenerģijas realizācija	82 556	90 548	117 466	128 838
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	38 823	36 323	55 240	51 683
Pārējie ieņēmumi	20 589	21 816	29 296	31 042
Ieņēmumi kopā	773 112	747 566	1 100 039	1 063 691

6. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija				
Iepirkta elektroenerģija	267 870	256 580	381 144	365 081
Zaudējumi / (ieņēmumi) no elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	3 126	(1 525)	4 448	(2 170)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	52 129	52 262	74 173	74 362
	323 125	307 317	459 765	437 273
Kurināmā izmaksas	149 674	140 052	212 967	199 276
Ieņēmumi no CO ₂ emisijas kvotu nākotnes tirdzniecības darījumu patiesās vērtības izmaiņām	-	(4 598)	-	(6 542)
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	26 908	29 260	38 287	41 633
Izlietotās izejvielas un materiāli kopā	499 707	472 031	711 019	671 640

7. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	3 248	10 156	4 621	14 450
Atliktais nodoklis	1 399	(3 828)	1 991	(5 447)
Uzņēmumu ienākuma nodoklis kopā	4 647	6 328	6 612	9 003

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 31. decembrī												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	25 967	3 044 293	1 438 115	108 057	80 867	4 697 299	36 948	4 331 639	2 046 253	153 751	115 063	6 683 654
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(18 145)	(1 674 950)	(743 287)	(79 025)	(4 672)	(2 520 079)	(25 818)	(2 383 239)	(1 057 602)	(112 442)	(6 648)	(3 585 749)
Atlikusi vērtība	7 822	1 369 343	694 828	29 032	76 195	2 177 220	11 130	1 948 400	988 651	41 309	108 415	3 097 905
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)
Atlikusi 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

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	14 871	14 196	21 160	20 199
Pārējie krājumi	3 327	4 192	4 734	5 965
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(2 988)	(2 784)	(4 252)	(3 961)
Krājumi kopā	15 210	15 604	21 642	22 203

10. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI UN PĀRĒJIE DEBITORI

Pircēju un pasūtītāju parādi:

	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Debitori:				
- par elektroenerģiju	64 605	64 637	91 925	91 971
- par siltumenerģiju	12 355	19 140	17 580	27 234
- citi pircēji un pasūtītāji	16 585	14 671	23 598	20 875
	93 545	98 448	133 103	140 080
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:				
- par elektroenerģiju	(28 564)	(18 894)	(40 643)	(26 884)
- par siltumenerģiju	(259)	(295)	(369)	(420)
- citi pircēji un pasūtītāji	(1 744)	(1 217)	(2 482)	(1 732)
	(30 567)	(20 406)	(43 494)	(29 036)
Neto debitori:				
- par elektroenerģiju	36 041	45 743	51 282	65 087
- par siltumenerģiju	12 096	18 845	17 211	26 814
- citi pircēji un pasūtītāji	14 841	13 454	21 116	19 143
	62 978	78 042	89 609	111 044
Uzkrātie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi*	31 593	-	44 953	-
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	15 445	23 871	21 976	33 964
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori kopā	110 016	101 913	156 538	145 008

* Uzkrātie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi aprēķināti kā starpība starp tirgus cenu pārsniegušajām obligātā iepirkuma izmaksām un no elektroenerģijas gala patērētājiem saņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes maksājumiem tikai par 2013. gadu. Nesegto 2013. gada starpību kompensēs jaunizveidotā meitassabiedrība 12 mēnešu laikā no publiskā tirgotāja pienākumu izpildes uzsākšanas 2014. gada 1. aprīlī, kā daļu no kompensācijas izmantojot likumā par valsts budžetu 2014. gadam noteikto valsts budžeta dotāciju obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai.

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam ir šāda:

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	20 406	9 717	29 036	13 825
Gada laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(990)	(203)	(1 409)	(289)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	11 151	10 892	15 867	15 500
Pārskata gada beigās	30 567	20 406	43 494	29 036

11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	62 425	25 316	88 823	36 021
Īstermiņa noguldījumi bankā	117 087	145 109	166 600	206 472
Nauda un naudas ekvivalenti kopā	179 512	170 425	255 423	242 493

12. AIZŅĒMUMI

	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi bez īstermiņa daļas	492 237	506 797	700 390	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	73 655	14 033	104 802	19 967
Ilgtermiņa aizņēmumi kopā	565 892	520 830	805 192	741 074
Ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa	96 289	73 208	137 007	104 165
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 239	1 197	1 763	1 704
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru kupona procentu izmaksām	488	13	694	18
Īstermiņa aizņēmumi kopā	98 016	74 418	139 464	105 887
Aizņēmumi kopā	663 908	595 248	944 656	846 961

Izmaiņas aizņēmumos:

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	595 248	513 334	846 961	730 408
Saņemtie aizņēmumi	82 439	116 947	117 300	166 401
Atmaksātie aizņēmumi	(73 916)	(48 056)	(105 173)	(68 378)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	516	(1 010)	735	(1 437)
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	59 621	14 033	84 833	19 967
Pārskata gada beigās	663 908	595 248	944 656	846 961

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:

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	7 760	7 734	11 042	11 004
Iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	595	26	846	38
Iekļauts konsolidētajā vispārējo ieņēmumu pārskatā	216	-	308	-
Pārskata gada beigās	8 571	7 760	12 196	11 042

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	2 748	1 783	3 910	2 537
Iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(357)	965	(508)	1 373
Pārskata gada beigās	2 391	2 748	3 402	3 910

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:

	2013	2012	2013	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi	146 352	143 818	208 240	204 635
Iepirtās preces un saņemtie pakalpojumi	76 622	73 319	109 023	104 324

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

	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Saistīto pušu parādi	16 710	21 354	23 776	30 384
Parādi saistītām pusēm	7 831	8 871	11 143	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.

Atbildzība Koncerna sabiedrību valdes locekļiem, uzraudzības institūcijai par 2013. gada pārskata periodu, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas

pensiju plānā ir LVL 1 123,2 tūkst. vai EUR 1 598,2 tūkst. (2012. gadā: LVL 960,2 tūkst. vai EUR 1 366,3 tūkst.), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

15. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

2014. gada 1. janvārī Latvija ir pievienojusies eirozonai, aizvietojo Latvijai latu (LVL) ar eiro pēc fiksēta kursa EUR 1 = LVL 0.702804. Šajā datumā Koncerns ir veicis bilances atlikumu konvertāciju eiro un tā finanšu pārskati par 2014. gadu un turpmākajiem periodiem tiks sagatavoti eiro valūtā.

2014. gada 9. janvārī tika noslēgti līguma grozījumi ar „Nordea Bank Finland Plc” Latvijas filiāli, un atbilstoši tiem, diviem aizdevuma līgumiem tika pagarināts aizdevuma atmaksas termiņš no 2015. un 2016. gada uz 2018. gadu. Līdz ar aizdevumu atmaksas perioda pagarināšanu ir samazināts aizdevumu refinansēšanas risks 2015. gadā.

2013. gada 27. novembrī tika izsludināti un ar 2014. gada 1. janvāri stājās spēkā Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas nosaka Latvijas elektroenerģijas tirgus pilnīgu atvēršanu no 2014. gada 1. aprīļa. Atbilstoši šiem Grozījumiem no 2014. gada 1. aprīļa ir paredzēts pilnībā liberalizēt elektroenerģijas tirgu un izbeigt elektroenerģijas cenu regulāciju, kā arī nodibināt jaunu AS „Latvenergo” meitassabiedrību, kura no 2014. gada 1. aprīļa pārņems no AS „Latvenergo” publiskā tirgotāja pienākumus un 12 mēnešu laikā kompensēs AS „Latvenergo” tirgus cenu pārsniegušo obligātā iepirkuma izmaksu un saņemto obligātā iepirkuma komponentes maksājumu starpību par laikposmu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2013. gada 31. decembrim. No 2014. gada 1. aprīļa tiks veiktas izmaiņas

Koncerna grāmatvedības uzskaites politikā attiecībā uz obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumu un izmaksu uzskaiti, un publiskais tirgotājs tos atzīs pēc aģenta uzskaites principa aktīvos vai saistībās.

2014. gada 12. februārī Latvijas Republikas Ministru kabinetā pieņemts rīkojums Nr. 68 „Par akciju sabiedrības „Latvenergo” izšķirošo ietekmi jaundibināmā akciju sabiedrībā „Enerģijas publiskais tirgotājs”.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu 2013. gada nerevidētos saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus.