

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

par 9 mēnešu periodu,
kas beidzas 2014. gada 30. septembrī



Latvenergo koncerns ir vērtīgākais uzņēmums Latvijā un viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. Latvenergo koncerna 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
- 10 Finanšu rezultāti
- 19 Paziņojums par vadības atbildību

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati*

- 20 Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 20 Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats
- 21 Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli
- 22 Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 23 Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
- 24 Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

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

FINANŠU KALENDĀRS

27. 02. 2015.

Latvenergo konsolidētie 2014. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

15. 04. 2015.

Latvenergo konsolidētais 2014. gada pārskats

29. 05. 2015.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2015. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

31. 08. 2015.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2015. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

30. 11. 2015.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2015. 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

Kopsavilkums

- 2014. gada 9 mēnešos Ziemeļvalstīs joprojām vērojams elektroenerģijas *spot* cenas kritums, to nosaka mazāks elektroenerģijas patēriņš siltāku laika apstākļu ietekmē un ogļu cenu kritums pasaules tirgū.
- Nepietiekama pieejamā pārvades jauda uz Igaunijas–Latvijas robežas nosaka augstākas elektroenerģijas cenas *Nord Pool Spot* Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalā salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm – 2014. gada 9 mēnešos tās ir vidēji par 39% augstākas. Salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, Latvijā un Lietuvā elektroenerģijas cenas pieaugušas par 2%.
- 2014. gadā, salīdzinot ar iepriekšējā gada 9 mēnešiem, par 2% samazinājies gan Baltijas kopējais patēriņš, gan arī Latvijā sadalītās elektroenerģijas apjoms. Galvenais patēriņa samazinājuma iemesls ir siltāki laika apstākļi gada sākumā.
- Latvenergo koncerna tirgus daļa pārsniedz trešo daļu no kopējā Baltijas elektroenerģijas patēriņa. Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms 2014. gada 9 mēnešos ir palielināts par 7%, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu. No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma 80% pārdoti atvērtā elektroenerģijas tirgū. Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas 2014. gada 9 mēnešos veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma.
- 2014. gada 20. martā pieņemtie grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz atlikt elektroenerģijas tirgus atvēršanu mājāsaimniecībām Latvijā, kas sākotnēji tika plānota 2014. gada 1. aprīlī, vienlaikus uzliekot par pienākumu AS „Latvenergo” līdz 2015. gada 1. janvārim nodrošināt saistīto lietotāju apgādi atbilstoši spēkā esošajiem tarifiem. 2014. gada 9 mēnešos negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu ir EUR 37,6 miljoni (2013. gadā – EUR 44,2 miljoni).
- 2014. gadā novērota mazākā ūdens pietece Daugavā pēdējo 10 gadu laikā. Līdz ar to šajā gadā izstrāde Daugavas HES ir 1 597 GWh, kas ir par 33% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā.
- 2013. gadā mainīts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražošanai koģenerācijas stacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW. Līdz ar atbalsta shēmas maiņu Rīgas TEC netiek kompensētas dabasgāzes un citas ražošanas mainīgās izmaksas. Rīgas TEC saņem tikai jaudas maksājumus, pielāgojot staciju darbības režīmus tirgus apstākļiem. Tāpat 2014. gadā atbalsts samazināts, ieviešot subsidētās elektroenerģijas nodokli (SEN).
- No 2014. gada vidus Latvenergo koncerns visu saražoto elektroenerģiju piedāvā *Nord Pool Spot* biržā, tādējādi vairākas reizes palielinot piedāvājumu Latvijas tirdzniecības apgabalā un nodrošinot lielāku likviditāti.
- Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gada 9 mēnešos, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir samazinājušies par 9% – līdz EUR 748,9 miljoniem, ko galvenokārt noteica obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņas no 2014. gada 1. aprīļa, kā arī siltāku laika apstākļu iespaidā samazinājies siltumenerģijas pieprasījums un sadalītās elektroenerģijas apjoms.
- Latvenergo rentabilitāti un EBITDA līmeni 2014. gada 9 mēnešos negatīvi ietekmēja gan mazāka ūdens pietece Daugavā, gan arī elektroenerģijas piegāde Latvijas mājāsaimniecībām par regulētu tarifu. Salīdzinot ar iepriekšējo gada attiecīgo periodu, koncerna EBITDA ir samazinājusies par 12% un ir EUR 178,6 miljoni.
- 2014. gada augustā nodota ekspluatācijā projekta *Kurzemes loks* posma *Grobiņa–Ventspils* jaunā 330 kV elektropārvades līnija, kas ievērojami paaugstina energoapgādes drošumu Kurzēmē un Latvijā, sniedzot iespēju nākotnē izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību un piekļuvi Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgum.
- 2014. gada 9 mēnešos veiktas investīcijas EUR 114,6 miljonu apmērā. Investīciju apjoms tiklu aktīvos sasniedz 75% no kopējām investīcijām.
- 2014. gada sākumā jaundibinātā AS „Latvenergo” meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” no 2014. gada 1. aprīļa pārņēma obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”.

Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs 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 septiņas meitassabiedrības. Lai pilnveidotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanas caurskatāmību, 2014. gada 25. februārī ir nodibināta jauna meitassabiedrība – AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas 2014. gada 1. aprīlī pārņēma obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”. Visas AS „Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

AS „Latvenergo” ir līdzdalība arī divās asociētajās sabiedrībās – AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” (46,3%; Latvenergo koncerns – 48,15%) un *Nordic Energy Link, AS* (25%). 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.

	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%
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	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%

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”, AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*.

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

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

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

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

Galvenie darbības rādītāji

Darbības rādītāji

		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 477	6 026
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 688	3 775
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 575	1 772
Darbinieku skaits		4 560	4 518
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Finanšu rādītāji

		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013
Ieņēmumi	milj. EUR	748,9	819,1
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	178,6	203,0
Neto peļņa	milj. EUR	30,0	32,9
Aktīvi	milj. EUR	3 522,3	3 475,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 020,2	2 006,5
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	713,7	675,4
Investīcijas	milj. EUR	114,6	159,9

Finanšu koeficienti

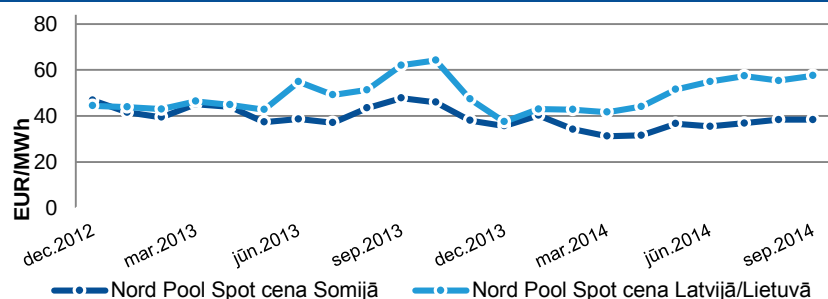
	9 mēn. 2014	9 mēn. 2013
Neto aizņēmumi / EBITDA ³⁾	3,2	2,6
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	22%	23%
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	57%	58%

- 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

Darbības vides raksturojums

Pārvades ierobežojumu dēļ *Nord Pool Spot* cenu samazinājums Ziemeļvalstīs nerada cenu samazinājumu Latvijā

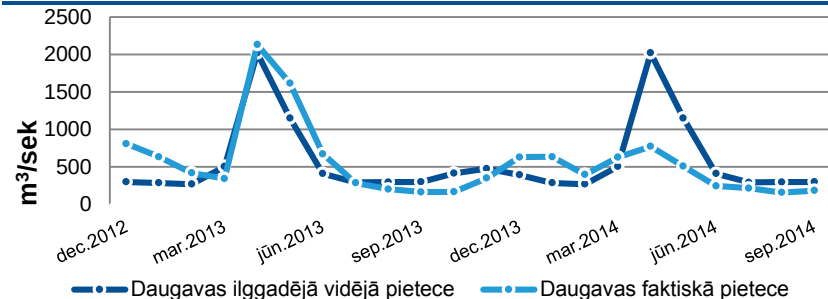
Elektroenerģijas *spot* cena *Nord Pool Spot* biržā 2014. gada 9 mēnešos Somijas tirdzniecības apgabalā, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, samazinājās par 14% – līdz 35,9 EUR/MWh. Savukārt elektroenerģijas *spot* cenas Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalā¹ šajā periodā pieauga par 2% un sasniedza 49,8 EUR/MWh.



Elektroenerģijas cenas kritumu Ziemeļvalstīs 2014. gada 9 mēnešos, salīdzinot ar attiecīgo laika periodu iepriekšējā gadā, galvenokārt noteica elektroenerģijas patēriņa samazinājums par 2% Ziemeļvalstīs siltāku laika apstākļu ietekmē, kā arī ogļu cenas kritums pasaules tirgū par 7%, sasniedzot vidēji 76,1 USD/t (2013. gada 9 mēnešos – vidēji 81,5 USD/t).

Līdz ar *EstLink-2* elektroenerģijas pārvades starpsavienojuma darbības uzsākšanu 2014. gada sākumā, palielinot pārrobežu starpsavienojuma jaudu starp Igauniju un Somiju par 650 MW līdz 1 000 MW, ir mazinājušās cenu atšķirības starp Somijas un Igaunijas elektroenerģijas tirdzniecības apgabaliem. Tā rezultātā elektroenerģijas cena Igaunijā 2014. gada 9 mēnešos ir par 14% zemāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā un ir 37,5 EUR/MWh. Savukārt ņemot vērā, ka Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions, pastāvošie pārvades jaudas ierobežojumi ir būtisks tirgus cenu ietekmējošais faktors un nosaka augstākas elektroenerģijas cenas salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm. 2014. gada 9 mēnešos vidējā elektroenerģijas cena Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalā ir par 39% augstāka nekā Somijas

tirdzniecības apgabalā. Tāpat līdz ar elektroenerģijas cenu līmeņu starpības mazināšanos starp Igaunijas un Somijas tirdzniecības apgabaliem 2014. gada 9 mēnešos pieauga cenu atšķirības starp Latvijas/Lietuvas un Igaunijas tirdzniecības apgabaliem, sasniedzot vidēji 12,2 EUR/MWh (2013. gada 9 mēnešos – 5,1 EUR/MWh).



Zemākas elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstu tirgū, siltāki laikapstākļi gada sākumā un mazāka ūdens pietece Daugavā noteica arī mazāku saražotās elektroenerģijas apjomu Baltijas valstīs. 2014. gada 9 mēnešos Baltijas valstu elektrostacijās saražotas 13 640 GWh elektroenerģijas, kas ir par 15% mazāk nekā gadu iepriekš (2013. gada 9 mēnešos – 15 976 GWh). Tāpat saražotās elektroenerģijas apjoma samazināšanos Baltijas valstīs veicināja arī *EstLink-2* nodošana ekspluatācijā, kas nodrošināja iespēju lielākā apmērā importēt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm. Saglabājoties būtiskām cenu atšķirībām starp elektroenerģijas cenām Ziemeļvalstīs un Baltijā, 2014. gada 9 mēnešos elektroenerģijas importa apjoms no Ziemeļvalstīm Baltijā, salīdzinot ar 2013. gada attiecīgo periodu, pieauga par vairāk nekā 70%, sasniedzot 4 341 GWh.

No 2014. gada vidus Latvenergo koncerns visu saražoto elektroenerģiju piedāvā *Nord Pool Spot* biržā, tādējādi vairākas reizes palielinot elektroenerģijas piedāvājumu Latvijas tirdzniecības apgabalā un nodrošinot lielāku likviditāti.

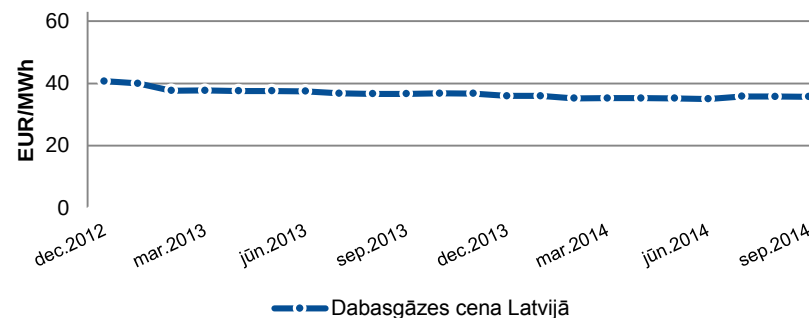
¹Nord Pool Spot Latvijas tirdzniecības apgabals darbību uzsāka 2013. gada 3. jūnijā. Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2014. gada 9 mēnešos bija vienādas 99,9% stundu.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena Latvijā joprojām ir augsta

Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. To izmaiņu rezultātā 2014. gada 9 mēnešos vidējā dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm^3 bija 35,5 EUR/MWh, kas ir par 6% zemāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā (37,6 EUR/MWh). Brent naftas vidējā cena, salīdzinot ar cenu 2013. gada attiecīgajā periodā, nav būtiski mainījies – 2014. gada 9 mēnešos tā ir 106,6 \$/bbl, bet 2013. gadā – 108,4 \$/bbl.

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



Mainīta regulācijas vide koģenerācijas staciju atbalstam

No 2013. gada 16. augusta Latvijā ir mainīts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražošanai koģenerācijas stacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW. Koģenerācijas stacijām vairs netiek kompensēts elektrostacijās saražotās elektroenerģijas dabasgāzes un citu ražošanas mainīgo izmaksu pārsniegums virs elektroenerģijas tirgus cenas un koriģētā apmērā ir saglabāts atbalsts par uzstādīto jaudu.

Rīgas TEC elektroenerģijas izstrāde tiek plānota tā, lai veiktās izmaiņas atbalsta mehānismā neatstātu negatīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna rezultātiem.

Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, no 2014. gada 1. janvāra uz turpmākajiem četriem gadiem ir ieviests Subsidētās elektroenerģijas nodoklis (SEN), ar kuru tiek aplikts valsts sniegtais atbalsts subsidētās elektroenerģijas ražotājiem. Ar SEN apliek gan ienākumus no obligātā iepirkuma (OI) ietvaros pārdotās elektroenerģijas, gan OI jaudas maksājumus, gan garantētos jaudas maksājumus koģenerācijas stacijās. Nodoklis ir diferencēts atkarībā no izmantojamā energoresursa veida un dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta Līdz ar ieviesto nodokli samazināsies turpmāko gadu Latvenergo koncerna ienākumi.

Darbības vides raksturojums

Palēninās ekonomiskās izaugsmes temps Baltijā

2014. gada pirmajos trīs ceturkšņos Baltijā kopumā turpinājās ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica privātā patēriņa pieaugums. Atbilstoši Eiropas Savienības (ES) Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2014. gada 3. ceturksnī, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, IKP izaugsmes temps Latvijā ir 2,2% (2013. gadā – 4,1%), Lietuvā – 2,6% (3,3%), savukārt Igaunijā – 2,3% (0,8%). IKP izaugsmes tempa samazināšanos Baltijas valstīs galvenokārt ietekmēja lēnāka, nekā gaidīts, izaugsme ES valstīs un ekonomiskās situācijas pavājināšanās Krievijā. Arī turpmāk ekonomikas izaugsmi nelabvēlīgi var ietekmēt nenoteiktība saistībā ar ģeopolitiskās situācijas attīstību un ar to saistīto ekonomisko sankciju ietekmi uz ekonomiku. Eiropas Komisija 2014. gadā prognozē IKP izaugsmi Latvijā 2,6%, Lietuvā 2,7% un Igaunijā 1,9%.

Pēc *Eurostat* datiem, gada vidējā inflācija Latvijā 2014. gada septembrī ir 0,5%, Lietuvā – 0,3%, bet Igaunijā – 1,0%. Savukārt gada vidējā inflācija eirozonā

2014. gada septembrī ir 0,6%, ES – 0,7%. Eiropas Komisija ir noteikusi gada vidējās inflācijas prognozi Latvijā – 0,8%, Lietuvā – 0,3%, bet Igaunijā – 0,7%.

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS). Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī, savukārt Lietuvas pievienosies EMS 2015. gada 1. janvārī.

Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas starptautiskās kredītreitingu aģentūras, tajā skaitā *Standard & Poor's*, kas šogad paaugstinājusi Latvijas un Lietuvas kredītreitingus, nosakot tos A- ar stabilu nākotnes prognozi. Savukārt Igaunijas kredītreitings saglabājies nemainīgs – AA- ar stabilu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

Nākotnes notikumi

- 2009. gadā Eiropas Komisija un Baltijas jūras reģiona valstu vadītāji apstiprināja Baltijas enerģētikas tirgus starpsavienojumu plānu (*Baltic Energy Market Interconnection Plan – BEMIP*), kura pamatnolūks ir panākt Baltijas valstu integrāciju Eiropas Savienības enerģētikas tirgū. Atbilstoši *BEMIP* Baltijas valstīs notiek pakāpeniska elektroenerģijas tirgus atvēršana un pievienošanās Ziemeļvalstu reģiona elektroenerģijas tirgum, tajā skaitā *Nord Pool* tirdzniecības biržas izveide Baltijas tirdzniecības apgabalos un starpsavienojumu izbūve. 2014. gadā darbību uzsāka starpsavienojums starp Igauniju un Somiju *EstLink-2*, un 2016. gadā plānots nodot ekspluatācijā starpsavienojumu starp Lietuvu un Zviedriju. Tā rezultātā elektroenerģijas cenas Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalā noteiks elektroenerģijas pieprasījums un piedāvājums Ziemeļvalstīs. Minēto starpsavienojumu efektīvai darbībai papildus ir nepieciešams attīstīt arī iekšējo Baltijas energoapgādes infrastruktūru, kas nodrošinātu lielāku elektroenerģijas kapacitāti Baltijas pārvades tīklā. Līdz ar to, lai stiprinātu elektroenerģijas pārvades drošumu Kurzemes reģionā, tiek īstenots projekts *Kurzemes loks*.
- 2014. gada 20. martā pieņemtie grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz atlikt elektroenerģijas tirgus atvēršanu mājtsaimniecībām Latvijā, kas sākotnēji tika plānota 2014. gada 1. aprīlī, vienlaikus uzliekot par pienākumu AS „Latvenergo” līdz 2015. gada 1. janvārim nodrošināt saistīto lietotāju apgādi atbilstoši spēkā esošajiem tarifiem. Ja elektroenerģijas tirgus atvēršana mājtsaimniecībām būtu notikusi 2014. gada 1. aprīlī, tas būtu atstājis pozitīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna 2014. gada finanšu rezultātiem. 2014. gada 9. mēnešos negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu ir EUR 37,6 miljoni (2013. gadā – EUR 44,2 miljoni).
- 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.
- Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) padome 2013. gada 30. janvārī pieņēma lēmumu par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora sertifikāciju. Papildus šis lēmums 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.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gada 9 mēnešos ir samazinājušies par 9% – līdz EUR 748,9 miljoniem. Ieņēmumu samazinājumu galvenokārt ietekmēja obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņas no 2014. gada 1. aprīļa (sk. sadaļu “Obligātais iepirkums”). Tāpat 2014. gada 9 mēnešos siltāku laika apstākļu rezultātā samazinājies siltumenerģijas pieprasījums un sadalītās elektroenerģijas apjoms, salīdzinot ar 2013. gada attiecīgo periodu.

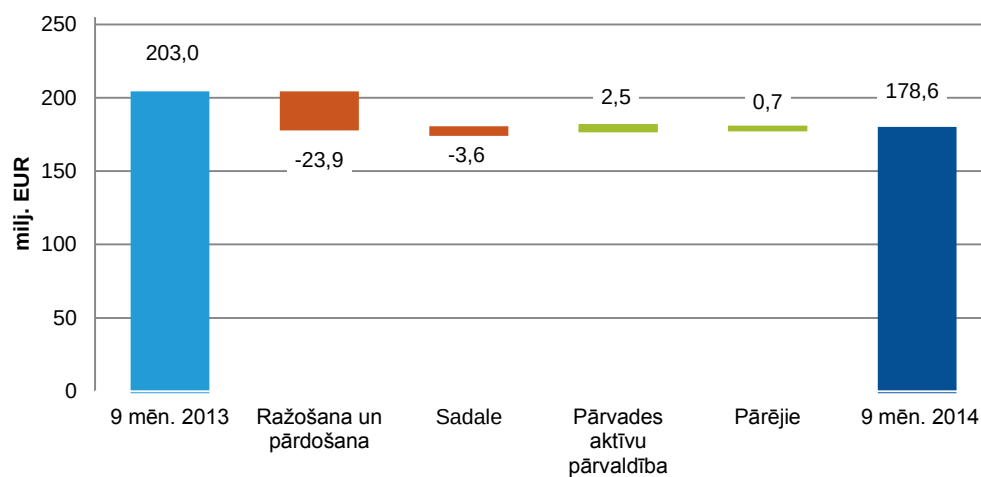
Latvenergo koncerna EBITDA, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir samazinājusies par 12% – līdz EUR 178,6 miljoniem. 2014. gada 9 mēnešos Latvenergo koncerna neto peļņa ir EUR 30,0 miljoni.

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	748,9	819,1	-70,2	-9%
EBITDA	milj. EUR	178,6	203,0	-24,3	-12%
Neto peļņa	milj. EUR	30,0	32,9	-2,9	-9%
Aktīvi	milj. EUR	3 522,3	3 475,7	46,6	1%

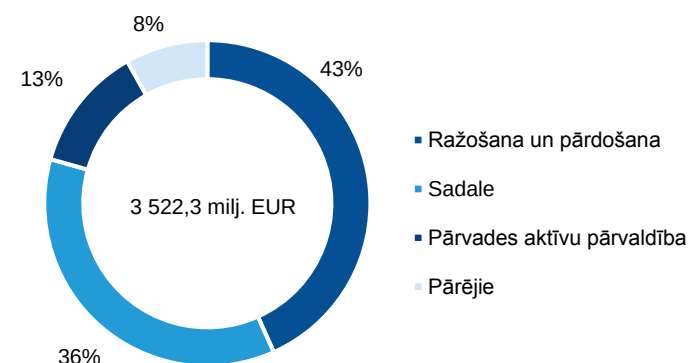
2014. gadā Daugavas ūdens pietece ir zemākā, kāda novērota pēdējo 10 gadu laikā. Līdz ar to šajā gadā izstrāde Daugavas HES ir 1 597 GWh, kas ir par 33% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā.

Tāpat koncerna rezultātus negatīvi ietekmēja negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā, kas 2014. gada 9 mēnešos ir novērtēti EUR 37,6 miljonu apmērā.

EBITDA dinamika pa segmentiem



Aktīvi, 9 mēn. 2014





Ražošana un pārdošana

Ieņēmumi	63%
EBITDA	37%
Aktīvi	43%
Darbinieki	22%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 86% veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi un 14% – siltumenerģijas ieņēmumi.

Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā

Līdz ar Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanos 2013. gada nogalē investīciju apjoms ražošanas un pārdošanas segmenta aktīvos 2014. gada 9 mēnešos ir samazinājies.

Pārdošana

Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā. 2014. gada 9 mēnešos mazumtirdzniecības klientiem Baltijā esam pārdevuši 6 477 GWh elektroenerģijas, kas veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā Baltijas tirgus.

Vairāk nekā 1/3 daļa no kopējā pārdotā elektroenerģijas apjoma pārdota Lietuvā un Igaunijā

Kopumā Latvenergo koncerna mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms Baltijā mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu

Darbības rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 477	6 026	451	7%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 688	3 775	-1 088	-29%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 610	1 806	-196	-11%

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	502,2	571,9	-69,7	-12%
EBITDA	milj. EUR	65,7	89,6	-23,9	-27%
Aktīvi	milj. EUR	1 526,0	1 476,9	49,1	3%
Investīcijas	milj. EUR	22,3	42,4	-20,1	-47%

rezultātā 2014. gada 9 mēnešos ir palielināts par 7%, lai arī kopējais elektroenerģijas patēriņš Baltijā siltāku laika apstākļu ietekmē ir samazinājies par aptuveni 2%.

Visbūtiskākais pārdotās elektroenerģijas apjoma pieaugums ir ārpus Latvijas – mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms Lietuvā un Igaunijā 2014. gada 9 mēnešos ir palielināts par 47% un šobrīd veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Savukārt klientu skaits kaimiņvalstīs sasniedz gandrīz 34 tūkstošus.

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 2 368 GWh, kas ir par 1 399 GWh lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 4 109 GWh; Lietuvā – 1 393 GWh (tirgus daļa – 20%) un Igaunijā – 975 GWh (17%).

No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma 80% ir pārdoti atvērtā elektroenerģijas tirgū Baltijā, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu Latvijā – 20%.

Ražošana un pārdošana

Ražošana

2014. gada 9 mēnešos kopumā Latvenergo koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms ir 2 688 GWh, kas ir par 29% mazāk nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu galvenokārt noteica mazāka ūdens pietece un līdz ar to mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES. Kopumā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES salīdzinoši ar iepriekšējo gadu ir par 787 GWh jeb par 33% mazāks.

Tāpat par 307 GWh jeb 23% mazāka ir elektroenerģijas izstrāde Rīgas termoelektrostacijās (Rīgas TEC). Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu Rīgas TEC, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, galvenokārt noteica siltāku laika apstākļu ietekmē mazāks siltumenerģijas pieprasījums, kā arī 2013. gadā veiktie Rīgas TEC-2 otrā energobloka ieregulēšanas darbi.

2013. gadā veiktās izmaiņas atbalsta mehānismā nosaka, ka koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu virs 4 MW vairs netiek kompensēts elektrostacijās saražotās elektroenerģijas dabasgāzes un citu ražošanas mainīgo izmaksu pārsniegums virs tirgus cenas.

AS "Latvenergo" Rīgas TEC darbības režīmi tiek pielāgoti tirgus apstākļiem, tādējādi tiek novērsta negatīva ietekme uz Latvenergo koncerna finanšu rezultātiem. Koģenerācijas stacijas darbojas efektīvi un elastīgi, t.i., nelabvēlīgos elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apstākļos stacijas tiek darbinātas mazākā apjomā, izmantojot iespēju iepirkt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm. Tāpat Rīgas TEC nodrošina iespēju

Darbības rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 477	6 026	451	7%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 688	3 775	-1 088	-29%
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 597	2 384	-787	-33%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 052	1 359	-307	-23%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	38	32	6	18%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 610	1 806	-196	-11%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 442	1 621	-179	-11%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	169	185	-17	-9%

stabilizēt elektroenerģijas cenu reģionā un ļaut ierobežot elektroenerģijas cenas pieauguma risku.

2014. gada 9 mēnešos Latvenergo koncerna saražotās elektroenerģijas apjoms veido 41% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

Latvenergo koncernā saražotās siltumenerģijas apjoms 2014. gada 9 mēnešos ir 1 610 GWh, kas ir par 11% mazāk nekā 2014. gada attiecīgajā periodā. Samazinājumu noteica siltāki laika apstākļi apkures sezonā. Vidējā gaisa temperatūra atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem Rīgā apkures periodā (janvāris – aprīlis) 2014. gadā bija 2,3 °C (2013. gadā – mīnus 1,3 °C).

Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, no 2014. gada 1. janvāra uz turpmākajiem četriem gadiem ir ieviests subsidētās elektroenerģijas

nodoklis (SEN), kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta. 2014. gada 9 mēnešos AS "Latvenergo" ir veikusi SEN nomaksu EUR 11,3 miljonu apmērā (Latvenergo koncerns – EUR 11,5 miljoni).

2013. gada nogalē ir noslēgta Rīgas TEC-2 rekonstrukcija, kā rezultātā par 199 MW jeb 26% ir palielinājusies Rīgas TEC uzstādītā elektriskā jauda. Kaut gan līdz ar uzstādītās jaudas pieaugumu par EUR 11,2 miljoniem ir pieauguši AS "Latvenergo" saņemtie jaudas maksājumi, saņemtie jaudas maksājumi uz vienu uzstādīto jaudas vienību ir samazinājušies par aptuveni vienu desmito daļu.

AS "Latvenergo" ražotņu īpatsvars obligātā iepirkuma izdevumos (sk. sadaļu "Obligātais iepirkums"), atskaitot SEN izmaksas, 2014. gada 9 mēnešos ir 40%.

Ražošana un pārdošana



Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam, sākot no 2014. gada 1. aprīļa, publiskā tirgotāja funkcijas veic AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (līdz 2014. gada 31. martam – AS „Latvenergo”). Publiskā tirgotāja funkcijas ietver pienākumu iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem, kuriem ir piešķirtas tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros par normatīvajos aktos noteiktiem elektroenerģijas iepirkuma tarifiem, kā arī veikt garantētos maksājumus par koģenerācijas stacijā uzstādīto jaudu.

OI izdevumi² publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, 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.

		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
OI komponentes ienākumi	milj. EUR	131,8	118,4	13,3	11%
Uzkrāto kompensējamo OI komponentes saistību izmaiņas	milj. EUR	-12,5	30,0	-42,5	-142%
OI izdevumi ² :	milj. EUR	-180,5	-148,5	-32,1	22%
<i>Koģenerācija pēc SEN</i>	milj. EUR	-100,2	-96,8	-3,5	4%
<i>Atjaunīgie energoresursi pēc SEN</i>	milj. EUR	-57,9	-51,7	-6,2	12%
<i>SEN</i>	milj. EUR	-22,4	0,0	-22,4	–
Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	61,3	0,0	61,3	–

Obligātais iepirkums neietekmē Latvenergo koncerna finanšu rezultātus

2014. gada 9 mēnešos OI komponentes ienākumi pieauguši par 11%, ko noteicis OI komponentes pieaugums 2013. gada 1. aprīlī no 17,5 MWh/EUR uz 26,9 MWh/EUR, savukārt no 2014. gada 1. aprīļa OI komponente nav būtiski mainījies un ir 26,8 EUR/MWh.

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka, sākot ar 2014. gada 1. aprīli, AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” kompensē iepriekšējam publiskajam tirgotājam (AS „Latvenergo”) 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.

²OI izdevumi – obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas izmaksas un garantētas jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirtās elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool Spot biržā



Ražošana un pārdošana

2014. gada 9 mēnešos no klientiem saņemtā OI komponentes ienākumu summa nesedz faktiskos atbalstāmās elektroenerģijas iepirkuma izdevumus. Atbilstoši SPRK esošajam regulējumam šis ienākumu iztrūkums tiks kompensēts no nākamo gadu OI komponentes ienākumiem. 2014. gada 9 mēnešos kompensējamā summa veido EUR 61,3 miljonus, un tā ir iekļauta Latvenergo koncerna bilances debitoru sastāvā. Līdz ar obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņām no 2014. gada 1. aprīļa obligātais iepirkums neietekmē Latvenergo koncerna finanšu rezultātus.

Sākot no 2014. gada 1. janvāra, OI ietvaros ražotājiem veiktajiem atbalsta maksājumiem tiek piemērots subsidētās elektroenerģijas nodoklis (SEN), kura likmes ir diferencētas dažādiem elektrostaciju veidiem. Līdz ar ieviesto SEN 2014. gada 9 mēnešos EUR 22,4 miljoni tiek ieturēti no OI ietvaros ražotājiem veiktajiem atbalsta maksājumiem un ieskaitīti valsts budžetā.

Valsts budžetā pārskaitītie SEN līdzekļi tiks izmantoti kā finansējuma avots valsts budžeta programmai „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts”. Programmas ietvaros obligātā iepirkuma komponentu pieauguma ierobežošanai 2014. gadā ir paredzēta dotācija EUR 29,3 miljonu apmērā.

Kopumā OI izdevumi 2014. gada 9 mēnešos, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir pieauguši par EUR 32,1 miljonu un sasniedz EUR 180,5 miljonus. Izmaksu pieauguma lielāko daļu jeb EUR 6,2 miljonus veido maksājumi ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanā izmanto atjaunīgos energoresursus (galvenokārt biomasas un biogāzes elektrostacijas).

Sadale

Ieņēmumi	27%
EBITDA	38%
Aktīvi	36%
Darbinieki	56%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Segmenta aktīvu vērtība pārsniedz 1/3 no koncerna aktīviem

Sadales segments pēc apgrozījuma ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2014. gada 9 mēnešos samazinājās par 2%, savukārt EBITDA – par 6%, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, un ir attiecīgi EUR 216,4 miljoni un EUR 68,4 miljoni.

Segmenta rezultātus 2014. gada 9 mēnešos pozitīvi ietekmēja par 13 GWh mazāki sadales zudumi, savukārt negatīvi – sadalītās elektroenerģijas apjoma samazinājums par 2%, ko noteica elektroenerģijas patēriņa samazinājums

Darbības rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	4 729	4 802	-73	-2%
Sadales zudumi	GWh	210	223	-13	-6%
Finanšu rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	216,4	217,5	-1,0	0%
EBITDA	milj. EUR	68,4	72,1	-3,6	-5%
Aktīvi	milj. EUR	1 269,5	1 245,5	24,0	2%
Investīcijas	milj. EUR	60,1	56,9	3,3	6%

Latvijā, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu. Elektroenerģijas patēriņa samazinājums Latvijā ir skaidrojams gan ar siltākiem laika apstākļiem apkures sezonā, gan ar elektroenerģijas patēriņa samazinājumu rūpniecības sektorā.

Pārvades aktīvu pārvaldība

Ieņēmumi	6%
EBITDA	17%
Aktīvi	13%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 6% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2014. gada 9 mēnešos ir pieauguši par 3% un sasniedz EUR 45,6 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 9% un sasniedz EUR 30,9 miljonus.

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

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2014	9 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	45,6	44,5	1,2	3%
EBITDA	milj. EUR	30,9	28,5	2,5	9%
Aktīvi	milj. EUR	439,1	420,2	18,9	5%
Investīcijas	milj. EUR	25,4	51,7	-26,3	-51%

Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, investīciju rezultātā par 5% ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniedz EUR 439,1 miljonu. Paredzams, ka arī turpmāk, investīcijām pārsniedzot nolietojumu projekta *Kurzemes loks* realizācijas rezultātā, segmenta aktīvu vērtība turpinās pieaugt.

Atdeve uz pārvades aktīviem³ 2014. gada 9 mēnešos ir 3,8% (2013. gada 9 mēnešos – 3,1%). Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

³Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa/vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata gada sākumā + segmenta aktīvi pārskata gada beigās)/2)

Investīcijas

2014. gada 9 mēnešos veiktas investīcijas EUR 114,6 miljonu apmērā, no tām ražošanas aktīvos – EUR 22,3 miljoni, sadales aktīvos – EUR 60,1 miljons, pārvades aktīvos – EUR 25,4 miljoni. Kopējais investīciju apjoms, salīdzinot ar 2013. gada 9 mēnešiem, samazinājies par 28%, to galvenokārt nosaka Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanās 2013. gada nogalē, kā arī mazākas investīcijas projekta *Kurzemes loks* pārvades līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūves noslēguma etapā.

Noslēgusies pārvades līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūve

Lai uzlabotu tīkla pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus, turpinām veikt investīcijas tīklu aktīvos – 2014. gada 9 mēnešos investīciju apjoms

tīklu aktīvos veido 75% no kopējām investīcijām. Būtisks investīciju apjoms tiek veikts videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos investīciju projektos – gandrīz EUR 10 miljoni 2014. gada 9 mēnešos ir ieguldīti Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā.

Investīciju projekti:

Projekts *Kurzemes loks*

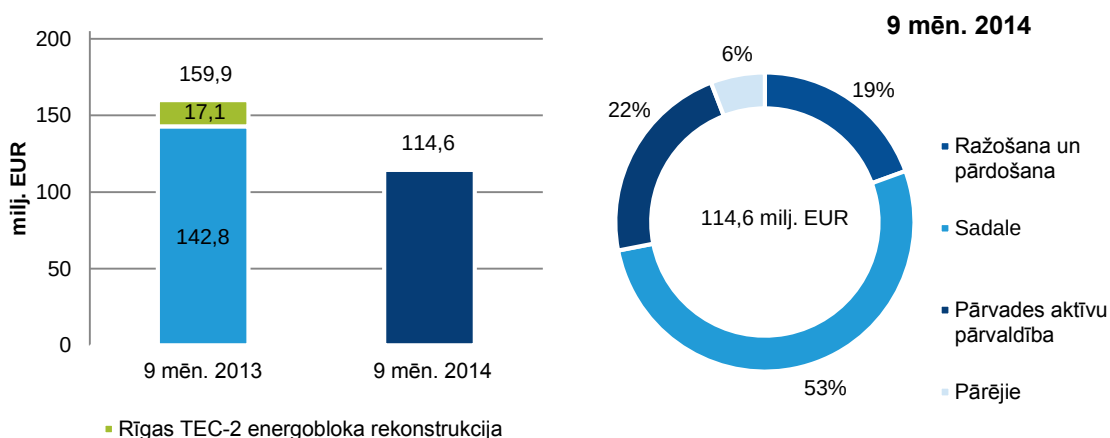
2014. gada augustā nodota ekspluatācijā projekta *Kurzemes loks* posma Grobiņa–Ventspils jaunā 330 kV elektropārvades līnija, kas ievērojami paaugstina energoapgādes drošumu Kurzemē un Latvijā, sniedzot iespēju nākotnē izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību un piekļuvi Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgum.

Projekts *Kurzemes loks* ir daļa no starptautiskā energoinfrastruktūras attīstības projekta *NordBalt*. Tas paredz veikt Latvijas rietumu reģiona pārvades

tīkla stiprināšanu. Projekta *Kurzemes loks* kopējās izbūves izmaksas plānotas aptuveni EUR 220 miljonu apmērā, un projektu plānots pabeigt 2019. gadā. Projekta izbūvē 2014. gada 9 mēnešos veiktas investīcijas EUR 11,4 miljonu apmērā, bet kopumā līdz 2014. gada 30. septembrim projektā investēti EUR 94,8 miljoni. Projekta noslēdzotajam posmam Ventspils–Tume–Rīga ir pabeigta ietekmes uz vidi novērtēšana un tiek veikti plānošanas priekšdarbi turpmākajai projekta realizācijai. Projekta *Kurzemes loks* līniju posms Ventspils–Tume–Rīga ir iekļauts Eiropas Komisijas indikatīvajā sarakstā līdzfinansējuma piešķiršanai.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Rūpējoties par videi drošu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu, Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas 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 2014. gada 30. septembrim līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 18,3 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. 2014. gada sākumā tika noslēgts līgums par Ķeguma HES-2 trīs hidroagregātu rekonstrukciju, kam kopējās izmaksas ir plānotas līdz EUR 49,9 miljoniem. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.



Finansēšana un likviditāte

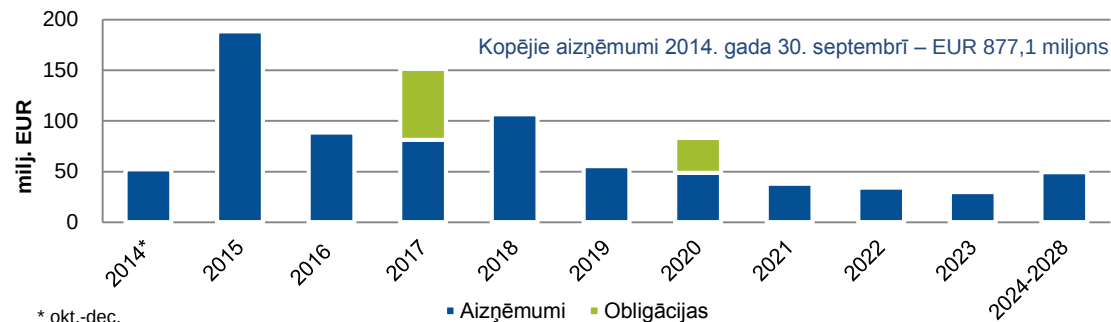
Latvenergo koncerns regulāri veic aizņemtā kapitāla piesaisti, lai savlaicīgi nodrošinātu turpmāko gadu investīciju projektu finansēšanai nepieciešamos līdzekļus. Tāpat savlaicīga papildus finansējuma piesaiste ir būtiska, lai nodrošinātu optimālu aizdevumu refinansēšanās riska vadību un veiktu agrāko aizdevumu pamatsummu atmaksu 2015. gadā. Pēc pārskata perioda beigām noslēdzās aizņēmumu iepirkums banku aizdevumu veidā, kura ietvaros piesaistīts aizņemtais finansējums EUR 150 miljonu apmērā ar 5 un 7 gadu atmaksas termiņiem.

Laicīgi plānojam un veicam finansējuma piesaisti

2014. gada 30. septembrī koncerna aizņēmumi ir EUR 877,1 miljons (2013. gada 30. septembrī – EUR 875,9 miljoni). Veicot obligāciju emisiju 2012. un 2013. gadā, esam diversificējuši finansējuma piesaistes avotus – kopējais emitēto obligāciju apmērs sasniedz EUR 105 miljonus.

Visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods 2014. gada 30. septembrī ir 4,2 gadi (4,0 gadi). 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, 2014. gada 30. septembrī 44% no aizņēmumiem ir

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas termiņi



* okt.-dec.

nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 1,8 gadi. 2014. gada 9 mēnešos aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,5% (2,6%), kas nodrošina pietiekamus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients⁴ – 7,9).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2014. gada 30. septembrī līdz ar investīcijām tīklu aktīvu rekonstrukcijā ir pieauguši līdz EUR 713,7 miljoniem (EUR 675,4 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 3,2 (2,6).

Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus, lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam. 2014. gada 30. septembrī Latvenergo koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 163,5 miljonus

(EUR 200,5 miljoni), savukārt likviditātes koeficients⁵ ir 1,3 (1,4). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2014. gada 9 mēnešos ir ievēroti.

2014. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir pārāpstiprinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu Baa3 ar stabilu attīstības prognozi.

⁴Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības (12 mēnešu periodā) - izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas (12 mēnešu periodā)) / procentu izmaksas (12 mēnešu periodā)

⁵Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori

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 2014. 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 2014. gada 30. septembrī, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. 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

Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī

	Pielikums	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	748 885	819 101
Pārējie ieņēmumi		2 155	1 454
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(454 364)	(505 121)
Personāla izmaksas		(73 323)	(70 347)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(131 843)	(156 799)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(44 712)	(42 120)
Saimnieciskās darbības peļņa		46 798	46 168
Finanšu ieņēmumi		2 227	3 470
Finanšu izmaksas		(15 206)	(12 484)
Asociēto sabiedrību (zaudējumu) / peļņas daļa		(493)	353
Peļņa pirms nodokļa		33 326	37 507
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(3 308)	(4 631)
Pārskata perioda peļņa		30 018	32 876

Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda peļņa	30 018	32 876
<i>Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
- (zaudējumi) / ieņēmumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	(6 740)	7 550
- (zaudējumi) / ieņēmumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	(14)	2
Neto vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	(6 754)	7 552
<i>Vispārējie ieņēmumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
- ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	13
Neto vispārējie ieņēmumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	-	13
KOPĀ vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi pārskata periodā	(6 754)	7 565
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	23 264	40 441

Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	30/09/2014	31/12/2013
		EUR'000	EUR'000
AKTĪVI			
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 078 202	3 097 905
Ieguldījuma īpašumi		1 430	1 473
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		28 543	28 588
Citi ilgtermiņa debitori		21	57
KOPĀ ilgtermiņa aktīvi		3 108 237	3 128 064
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>			
Krājumi	9	25 665	21 634
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	219 647	161 560
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		5 094	8 060
Atvasinātie finanšu instrumenti		211	617
Nauda un naudas ekvivalenti	11	163 459	255 423
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		414 076	447 294
AKTĪVU KOPSUMMA		3 522 313	3 575 358
PAŠU KAPITĀLS			
Akciju kapitāls		1 288 011	1 288 011
Rezerves		645 664	652 418
Nesadalītā peļņa		80 571	74 832
KOPĀ mātes sabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa		2 014 246	2 015 261
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		5 929	6 453
KOPĀ pašu kapitāls		2 020 175	2 021 714
KREDITORI			
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>			
Aizņēmumi	12	719 008	805 192
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		268 998	269 116
Uzkrājumi		16 298	15 597
Atvasinātie finanšu instrumenti		11 823	6 238
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		173 882	170 152
KOPĀ ilgtermiņa kreditori		1 190 009	1 266 295
<i>Īstermiņa kreditori</i>			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		145 476	130 670
Aizņēmumi	12	158 120	139 483
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 533	17 196
KOPĀ īstermiņa kreditori		312 129	287 349
KOPĀ kreditori		1 502 138	1 553 644
PASĪVU KOPSUMMA		3 522 313	3 575 358

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī

	Attiecināms uz mātesabiedrības īpašniekiem			Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa			
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2012. gada 31. decembrī	1 287 137	644 113	70 803	2 002 053	4 922	2 006 975
Akciju kapitāla palielinājums	874	-	-	874	-	874
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale	874	-	(40 619)	(39 745)	(313)	(40 058)
Pārskata gada peļņa	-	-	44 305	44 305	1 844	46 149
Vispārējie ieņēmumi	-	8 305	343	8 648	-	8 648
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	-	8 305	44 648	52 953	1 844	54 797
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
2012. gada 31. decembrī	1 287 137	644 113	70 803	2 002 053	4 922	2 006 975
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
Pārskata perioda peļņa	-	-	31 807	31 807	1 069	32 876
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi	-	7 479	86	7 565	-	7 565
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	-	7 479	31 893	39 372	1 069	40 441
2013. gada 30. septembrī	1 287 137	651 592	62 077	2 000 806	5 678	2 006 484
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
Dividendes par 2013. gadu	-	-	(23 605)	(23 605)	(1 198)	(24 803)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale	-	-	(23 605)	(23 605)	(1 198)	(24 803)
Pārskata perioda peļņa	-	-	29 344	29 344	674	30 018
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	-	(6 754)	-	(6 754)	-	(6 754)
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	-	(6 754)	29 344	22 590	674	23 264
2014. gada 30. septembrī	1 288 011	645 664	80 571	2 014 246	5 929	2 020 175

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī

	Pielikums	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
		EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma			
Pārskata perioda peļņa pirms nodokļiem		33 326	37 507
Korekcijas:			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		133 946	159 251
- finanšu korekcijas, neto		4 649	9 401
- citas korekcijas		732	(143)
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		172 653	206 016
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums		(73 748)	(3 826)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru palielinājums / (samazinājums)		20 588	(62 082)
Nauda pamatdarbības rezultātā		119 493	140 108
Izdevumi procentu maksājumiem		(10 310)	(17 524)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		1 860	2 442
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumiem		(4 604)	(15 029)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		106 439	109 997
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(117 868)	(147 152)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		2 073	844
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		45	45
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(115 750)	(146 263)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	12	-	70 259
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	22 600	27 671
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	12	(93 880)	(72 747)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(1 198)	(313)
Izmaksātās dividendes*		(12 649)	(30 644)
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	2 474	-
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(82 653)	(5 774)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums		(91 964)	(42 040)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	255 423	242 493
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās	11	163 459	200 453

* – par 2013. gadu maksājamās dividendes EUR 23 605 tūkstošu apmērā daļēji nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu EUR 10 956 tūkstošu apmērā (dividendes par 2012. gadu – EUR 40 619 tūkstoši daļēji nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu – EUR 9 975 tūkstoši)

Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija par koncernu

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – mātessabiedrība jeb Sabiedrība) 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 pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, kā arī elektroenerģijas pārdošanu. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām sabiedrībām Baltijā.

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);
- AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 25.02.2014).

AS „Latvenergo” ir akcionārs divās asociētās sabiedrībās:

- AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā;
- *Nordic Energy Link, AS* (likvidējamā sabiedrība – kopš 2014. gada 19. marta) veic elektroenerģijas starpsavienojuma kabeļa starp Igauniju un Somiju operatora funkcijas.

AS „Latvenergo” akcionāru 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 ražotāja un tirgotāja tā pēc 2013. gada 31. decembra neturpinātu būt īpašniece elektroenerģijas pārvades infrastruktūrai. Konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli ieguldījums *Nordic Energy Link, AS* 2014. gada 30. septembrī un 2013. gada 31. decembrī uzrādīts kā pārdošanai turēts īstermiņa finanšu ieguldījums. 2014. gada 12. februārī Latvijas Republikas Ministru kabinetā pieņemts rīkojums Nr. 67 „Par akciju sabiedrības „Latvenergo” līdzdalības izbeigšanu akciju

sabiedrībā *Nordic Energy Link*” un 2014. gada 19. martā *Nordic Energy Link, AS* akcionāru sēdē tika pieņemts lēmums par *Nordic Energy Link, AS* likvidāciju.

„Latvenergo konsolidētais 2013. gada pārskats” apstiprināts 2014. gada 12. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt AS „Latvenergo” mājaslapas sadaļu „Investoriem” – <http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. septembrī. Pārskata posteņos par finanšu stāvokli salīdzinošie rādītāji iekļauj informāciju par finanšu stāvokli 2013. gada 31. decembrī.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 25. novembrī.

2. Nozīmīgākie grāmatvedības uzskaites principi

Šie nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot Starptautisko grāmatvedības standartu Nr. 34 „Starpperiodu finanšu pārskati” un tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot konsolidētos 2013. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādāk. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

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 finanšu 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 koncernā veic mātesabiedrība (koncerna finanšu vadība) atbilstoši Koncerna finanšu risku vadības politikai. Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic koncerna finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar biznesa

Jaunām vai grozītām SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK) interpretācijām, kas stājas spēkā attiecībā uz periodu, kas sākas 2014. gada 1. janvārī, nav ietekmes uz koncerna grāmatvedības uzskaites principiem un konsolidētajiem finanšu pārskatiem.

Nerevidētie starpperiodu 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 2013. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

vienībām/meitassabiedrībām. Mātesabiedrības valde, apstiprinot Koncerna finanšu risku vadības politiku, ir noteikusi principus vispārējai koncerna finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz procentu likmju risku, valūtas risku, likviditātes risku un kredītrisku, vienlaicīgi nosakot procedūras un definējot pieņemamos finanšu instrumentus un principus finanšu resursu izvietojumam.

a) Tirgus risks

1) valūtas risks

Līdz ar eiro ieviešanu Latvijā 2014. gada 1. janvārī eiro valūtas risks ir novērsts. 2014. gada 30. septembrī koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

Grāmatvedības uzskaites politika ir papildināta, un sākot ar 2014. gada 1. aprīli, obligātā iepirkuma ieņēmumi un izmaksas tiek atzīti, piemērojot aģenta uzskaites principu, nesegto starpību jeb nesaņemtos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus 2014. gada 30. septembrī atzīstot pārskata par finansiālo stāvokli aktīvos (skatīt 10. pielikumu).

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās eirozonai, aizvietojot Latvijas latu (LVL) ar eiro (EUR) pēc fiksēta kursa 1 EUR = 0,702804 LVL. Šajā datumā koncerns veica bilances atlikumu konvertāciju eiro, un tā finanšu pārskati par 2014. gadu un turpmākajiem periodiem tiks sagatavoti eiro valūtā. Visi rādītāji nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos EUR.

Mātesabiedrībai ir investīcijas meitassabiedrībā, kuras darbība ir pakļauta valūtas riskam. Tomēr valūtas riska atklātā pozīcija, kas izriet no minētajām mātesabiedrības ārvalstu investīcijām Lietuvā, ir ar ierobežotu valūtas risku, jo meitassabiedrībai ir neliels aktīvu apjoms un Lietuvas lits ir fiksēti piesaistīts eiro.

Mātesabiedrības valdes apstiprinātā Koncerna finanšu risku vadības politika nosaka koncerna valūtas riska vadības principus. Lai ierobežotu valūtas risku, kas rodas no nākotnes transakcijām vai aktīviem un saistībām, koncerns slēdz 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 (eiro).

II) naudas plūsmas un patiesās vērtības procentu likmju risks

Tā kā koncernam ir nozīmīga apjoma aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad koncerna ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir 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 likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu efektu) un uzturēt vidējo fiksētās likmes periodu robežās no 2 līdz 4 gadiem.

Koncernā regulāri tiek analizētas 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. Koncerna aizņēmumi ar fiksētām procentu likmēm nerada patiesās vērtības procentu likmju risku. Vienīgais patiesās vērtības procentu likmju riska avots ir atvasinātie finanšu instrumenti.

III) cenu risks

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

Nozīmīgākais cenu risks ir saistīts ar elektroenerģijas iegādi. Lai ierobežotu elektroenerģijas cenu izmaiņu risku, mātessabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas cenu 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 skaita 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 kredītlīmiti 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, kuras sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.

3.2. Kapitāla riska vadība

Koncerna mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna ilgtspējīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un 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 kapitāla struktūru uzturētu 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.

Atbilstoši koncerna stratēģijai un aizņēmumu līgumiem pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30% līmenī.

4. Darbības segmentu informācija

Darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums pamatojas uz koncerna iekšējās pārvaldes struktūru, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei pēc galvenā darbības lēmumu pieņēmēja.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu pārvaldība. Papildus tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

Ražošanas un pārdošanas segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko

nodrošina koncerna sabiedrības AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, elektroenerģijas pārdošanu, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti*, OÜ un *Elektrum Lietuva*, UAB Baltijas reģionā, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”.

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 nodrošina gan 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”, gan AS „Latvenergo” kā ar pārvades sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks. Latvijas Republika atbilstoši Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām ir piemērojusi otro nodalīšanas modeli, kas paredz, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvi paliek vertikāli integrēti, bet pārvades sistēmas operatora darbība ir neatkarīga.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un segmentu aktīvi. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros.

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
Periods 01/01-30/09/2014	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	486 610	215 091	43 477	3 707	748 885	-	748 885
Starpsegmentu	15 588	1 325	2 149	34 812	53 874	(53 874)	-
KOPĀ ieņēmumi	502 198	216 416	45 626	38 519	802 759	(53 874)	748 885
Rezultāts							
Segmentu peļņa	7 564	21 866	12 877	4 491	46 798	-	46 798
Kapitālieguldījumi	22 299	60 135	25 423	6 725	114 582	-	114 582
Periods 01/01-30/09/2013							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	556 174	216 143	42 641	4 143	819 101	-	819 101
Starpsegmentu	15 728	1 319	1 810	33 685	52 542	-	-
KOPĀ ieņēmumi	571 902	217 462	44 451	37 828	871 643	-	871 643
Rezultāts							
Segmentu peļņa	15 393	16 683	10 438	3 654	46 168	-	46 168
Kapitālieguldījumi	42 386	56 854	51 714	8 960	159 914	-	159 914

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvaldes aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2014. gada 30. septembrī	1 526 036	1 269 480	439 126	85 574	3 320 216	202 097	3 522 313
2013. gada 31. decembrī	1 497 066	1 252 016	431 224	86 458	3 266 764	308 594	3 575 358

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.

Peļņas saskaņošana

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
	EUR'000	EUR'000
Segmentu peļņa	46 798	46 168
Finanšu ieņēmumi	2 227	3 470
Finanšu izmaksas	(15 206)	(12 484)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa	(493)	353
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	33 326	37 507

Aktīvu saskaņošana

	30/09/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	3 320 216	3 266 764
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 543	28 588
Īstermiņa finanšu aktīvi	211	617
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	9 843	23 925
Nauda un naudas ekvivalenti	163 459	255 423
Koncerna aktīvi	3 522 313	3 575 358

5. Ieņēmumi

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi*	617 193	670 913
Siltumenerģijas realizācija	70 518	84 013
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	43 013	42 137
Pārējie ieņēmumi	18 161	22 038
KOPĀ ieņēmumi	748 885	819 101

* - ieņēmumi no klientu maksājumiem par obligātā iepirkuma komponenti par periodu no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2014. gada 30. septembrim tiek atzīti konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija		
Iepirkta elektroenerģija*	266 664	284 211
Ieņēmumi no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(8 786)	(2 976)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	54 830	55 557
	312 708	336 792
Kurināmā izmaksas	115 742	152 522
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	25 914	25 380
Kapitalizētās izlieto izejvielu un materiālu izmaksas (kurināmais)	–	(9 573)
KOPĀ izlietotās izejvielas un materiāli	454 364	505 121

* - elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijas procesā vai izmantojot atjaunīgos resursus, kā arī garantētā maksa par koģenerācijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu (virs 4 MW) par periodu no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2014. gada 30. septembrim tiek atzītas konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	3 426	5 442
Atliktais nodoklis	(118)	(811)
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	3 308	4 631

8. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2014. gada 30. septembrī						
Sākotnējā vērtība	39 854	4 421 240	2 067 477	155 697	81 728	6 765 996
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(27 982)	(2 432 325)	(1 103 165)	(117 630)	(6 692)	(3 687 794)
Atlikusī vērtība	11 872	1 988 915	964 312	38 067	75 036	3 078 202
2013. gada 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība	33 144	4 331 639	2 046 253	153 752	118 868	6 683 656
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(25 819)	(2 383 239)	(1 057 602)	(112 443)	(6 648)	(3 585 751)
Atlikusī vērtība	7 325	1 948 400	988 651	41 309	112 220	3 097 905

9. Krājumi

	30/09/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	19 797	21 160
Pārējie krājumi (kurināmais)	10 468	4 733
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(4 600)	(4 259)
KOPĀ krājumi	25 665	21 634

10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto:

	30/09/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Debitori:		
- par elektroenerģiju	101 958	91 925
- par siltumenerģiju	4 619	17 580
- citi pircēji un pasūtītāji	26 668	23 597
	133 245	133 102
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgajiem debitoru parādiem:		
- par elektroenerģiju	(41 828)	(40 643)
- par siltumenerģiju	(429)	(369)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 636)	(2 482)
	(44 893)	(43 494)
Neto debitori:		
- par elektroenerģiju	60 130	51 282
- par siltumenerģiju	4 190	17 211
- citi pircēji un pasūtītāji	24 032	21 115
	88 352	89 608
Kompensējamie uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	32 411	44 953
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi	61 303	—
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	37 581	26 999
KOPĀ pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	219 647	161 560

* Uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi aprēķināti kā starpība starp tirgus cenu pārsniegušajām obligātā iepirkuma izmaksām un no elektroenerģijas gala patērētājiem saņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes maksājumiem par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam. Atbilstoši Latvijas Republikas Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 37. punkta nosacījumiem, nesaņemtie obligātā iepirkuma starpību par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam – EUR 64 823 tūkstoši, sākot ar 2014. gada 1. aprīli 12 mēnešu laikā no publiskā tirgotāja pienākumu izpildes uzsākšanas kompensē jaunizveidotā meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (uz 2014. gada 30. septembri kompensēta nesaņemtā starpība EUR 32 412 tūkstošu apmērā).

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam:

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013	2013
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	43 494	29 036	29 036
Perioda laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(592)	(416)	(1 409)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	1 991	11 580	15 867
Pārskata perioda beigās	44 893	40 200	43 494

11. Nauda un naudas ekvivalenti

	30/09/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	67 259	88 823
Īstermiņa noguldījumi bankā	96 200	166 600
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	163 459	255 423

12. Aizņēmumi

	30/09/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	614 206	700 390
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	104 802	104 802
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	719 008	805 192
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	151 912	137 008
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	4 278	1 780
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 930	695
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	158 120	139 483
KOPĀ aizņēmumi	877 128	944 675

Izmaiņas aizņēmumos:

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013	2013
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	944 675	846 961	846 961
Saņemtie aizņēmumi	22 600	27 671	117 300
Atmaksātie aizņēmumi	(93 880)	(72 747)	(105 174)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	3 733	3 726	753
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	-	70 259	84 835
Pārskata perioda beigās	877 128	875 870	944 675

13. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Saistītās puses ir asociētās sabiedrības, kā arī mātesabiedrības akcionārs, kurš var kontrolēt

koncernu vai kuram ir būtiska ietekme uz koncernu, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, koncerna sabiedrību augstākās vadības amatpersonas, uzraudzības institūcijas – Revīzijas

komitejas amatpersonas un jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Ar saistītajām pusēm veiktie darījumi:

	01/01-30/09/2014	01/01-30/09/2013
	EUR'000	EUR'000
a) Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi:		
- asociētām sabiedrībām pārdotās preces (elektroenerģija)	-	1 071
- asociētām sabiedrībām sniegtie pakalpojumi	-	-
	-	1 071
b) Iepirktais preces un saņemtie pakalpojumi:		
- no asociētām sabiedrībām iepirktais preces (elektroenerģija)	-	942
- no asociētām sabiedrībām saņemtie pakalpojumi	-	1 753
	-	2 695
c) Finanšu ieņēmumi:		
- no asociētām sabiedrībām saņemtās dividendes	2 474	-
	2 474	-

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

	30/09/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
a) Saistīto pušu parādi:		
- asociētās sabiedrības	-	130
	-	130
b) Parādi saistītām pusēm:		
- asociētās sabiedrības	298	161
	298	161

Koncernā pārskata periodā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem ar 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 pārdotajām vai iepirktajām precēm. Pārskata perioda beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu un uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas

atbildība par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir EUR 1 317,9 tūkstoši (01/01 – 30/09/2013: EUR 1 189,2 tūkstoši), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

14. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2014. gada oktobrī, pamatojoties uz Latvijas Republikas Ministru kabineta 2014. gada 16. septembra rīkojumu Nr. 496 „Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības „Latvenergo” pamatkapitālā”, AS „Latvenergo” pamatkapitāla palielināšanas noteikumiem un Statūtu apstiprināšanu jaunā redakcijā, ir palielināts AS „Latvenergo” reģistrētais akciju

kapitāls līdz EUR 1 288 446 tūkstošiem, veicot mantisko ieguldījumu akciju kapitālā ar valsts nekustamo īpašumu EUR 435,8 tūkstošu apmērā. Akciju kapitāla izmaiņas ir apstiprinātas AS „Latvenergo” akcionāru pilnsapulcē 2014. gada 25. septembrī un reģistrētas Latvijas Republikas Uzņēmumu reģistra Komercreģistrā 2014. gada 30. oktobrī.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. septembrī.
