

Konsolidētie 2014. gada
nerevidētie saīsinātie
finanšu pārskati

 Latvenergo



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
- 9 Finanšu rezultāti
- 17 Paziņojums par vadības atbildību

Nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati*

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

** Sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

FINANŠU KALENDĀRS

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 faktoros, ko *Latvenergo* koncerns nekontrolē, un tādēļ faktiskie rezultāti nākotnē var atšķirties no rezultātiem, kādi izteikti vai netieši norādīti nākotnes prognozēs

Kopsavilkums

- Nepietiekamās pieejamās pārvades jaudas uz Igaunijas–Latvijas robežas dēļ elektroenerģijas cenas samazinājums Ziemeļvalstīs neveicina elektroenerģijas cenu samazinājumu Latvijā un Lietuvā. 2014. gadā *Nord Pool Spot* Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalā vidējās elektroenerģijas cenas pieaugušas par 2 %, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, un tās ir vidēji par 39 % augstākas nekā Somijā.
- *Latvenergo* koncerns ir veiksmīgi saglabājis elektroenerģijas pārdošanas līdera pozīciju Baltijā un nodrošinājis 35 % tirgus daļu. Pārdotās elektroenerģijas apjoms ir palielināts par 9 % – visbūtiskākais pieaugums ir kaimiņvalstīs, kur tas palielināts gandrīz uz pusi. Būtiski pieaudzis arī klientu skaits ārpus Latvijas, 2014. gada beigās tas sasniedz aptuveni 34 tūkstošus.
- No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus arī mājāsaimniecībām Latvijā. Līdz tam AS „Latvenergo” nodrošināja mājāsaimniecību apgādi atbilstoši noteiktajiem tarifiem, kas ir zemāki par tirgus cenu – 2014. gadā negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas ir EUR 48,2 miljoni.
- 2014. gadā novērota neraksturīgi maza ūdens pietece Daugavā – iepriekš tik zema ūdens pietece Daugavā pēdējo reizi ir bijusi tikai 1976. gadā. Līdz ar to izstrāde Daugavas HES ir par 32 % mazāka nekā gadu iepriekš, radot iepirktais elektroenerģijas apjoma pieaugumu, lai nodrošinātu pieaugošo klientu skaitu.
- Līdz ar izmaiņām atbalsta mehānismā koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu virs 4 MW Rīgas TEC vairs netiek kompensētas dabasgāzes un citas ražošanas mainīgās izmaksas. Rīgas TEC saņem tikai jaudas maksājumus, un šis atbalsts samazināts, no 2014. gada 1. janvāra ieviešot subsidētās elektroenerģijas nodokli.
- No 2014. gada vidus *Latvenergo* koncerns visu saražoto elektroenerģiju piedāvā *Nord Pool Spot* biržā, tādējādi vairākkārt palielinot piedāvājumu Latvijas tirdzniecības apgabalā un nodrošinot tā lielāku likviditāti.
- *Latvenergo* koncerna ieņēmumi 2014. gadā ir par 8 % mazāki nekā gadu iepriekš un ir EUR 1010,8 miljoni, ko galvenokārt noteica obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņas no 2014. gada 1. aprīļa. Savukārt *Latvenergo* koncerna EBITDA samazinājusies par 3 % līdz EUR 240,3 miljoniem. Rezultātus negatīvi ietekmēja neraksturīgi maza ūdens pietece Daugavā, kā arī elektroenerģijas piegāde Latvijas mājāsaimniecībām par regulētu tarifu.
- Kopējais investīciju apjoms 2014. gadā ir EUR 177,6 miljoni, no tā 74 % ir veikti tīklu aktīvos. 2014. gada augustā noslēdzies projekta *Kurzemes loks* otrais posms – nodota ekspluatācijā projekta *Kurzemes loks* posma Grobiņa–Ventspils jaunā 330 kV elektropārvades līnija. Projekta noslēdzošā posma izbūvi Eiropas Komisija ir iekļāvusi atbalstāmo infrastruktūras objektu sarakstā.
- 2014. gada sākumā jaundibinātā AS „Latvenergo” meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” no 2014. gada 1. aprīļa pārņēma obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”.
- Nodrošinot savlaicīgu aizņemtā kapitāla piesaisti turpmāko gadu investīciju finansēšanai un agrāko aizdevumu refinansēšanai, 2014. gada nogalē piesaistīts finansējums EUR 250 miljonu apmērā.
- 2015. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir paaugstinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu, nosakot to Baa2 ar stabilu attīstības prognozi.

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 tika 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 asociētajā sabiedrībā – AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” (46,3 %; *Latvenergo* koncerns – 48,15 %), kā arī finanšu ieguldījums AS „Rīgas siltums” (0,005 %). Izpildot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas 2009/72/EK prasības, *Nordic Energy Link*, AS aktīvi 2013. gada nogalē tika pārdoti un līdz ar to AS „Latvenergo” līdzdalība sabiedrībā (25 %) tika izbeigta 2014. gada nogalē.

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”, un elektroenerģijas pārdošanu (t. sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*. AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” veic obligātā iepirkuma administrēšanu.

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 840 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 pārvaldību 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

		2014	2013	2012
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	8 688	7 954	8 287
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 625	4 854	5 077
Pārdotā siltumenerģija	GWh	2 441	2 517	2 669
Darbinieku skaits		4 563	4 512	4 457
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils) ¹	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Finanšu rādītāji

		2014	2013	2012
Ieņēmumi	milj. EUR	1 010,8	1 099,9	1 063,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	240,3	248,7	244,1
Peļņa	milj. EUR	29,7	46,1	50,9
Aktīvi	milj. EUR	3 502,0	3 575,4	3 517,8
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 020,8	2 021,7	2 007,0
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	706,2	689,3	604,5
Investīcijas	milj. EUR	177,6	224,9	264,3

Finanšu koeficienti

	2014	2013	2012
Neto aizņēmumi / EBITDA ³⁾	2,9	2,8	2,5
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	24 %	23 %	23 %
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	58 %	57 %	57 %

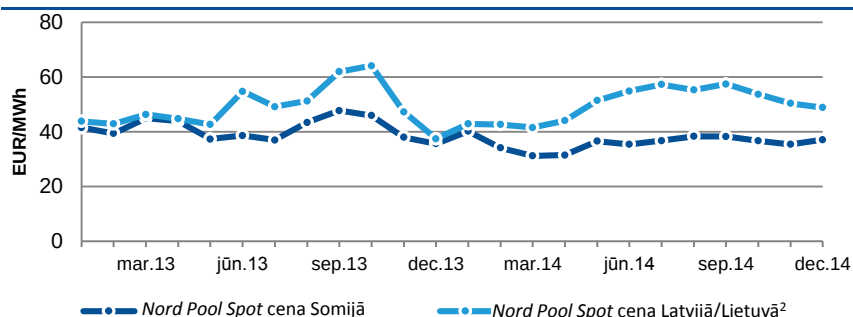
- 1) EBITDA – ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
2) Neto aizņēmumi – aizņēmumi pārskata perioda beigās minus nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās
3) Neto aizņēmumi / EBITDA – neto aizņēmumi / EBITDA
4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi
5) Kapitāla attiecības rādītājs — pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

¹ Kredītreitings paaugstināts 2015. gada 16. februārī

Darbības vides raksturojums

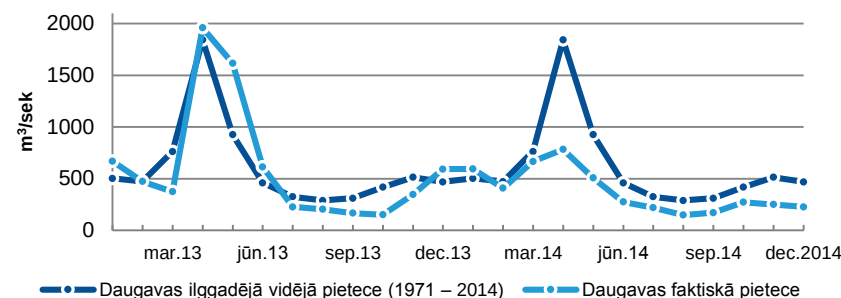
Pārrobežu pārvades ierobežojumu dēļ Nord Pool Spot cenu samazinājums Ziemeļvalstīs neatspoguļojas Latvijā

Siltāku laika apstākļu ietekmē mazāks elektroenerģijas patēriņš Ziemeļvalstīs, augstāks Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāru aizpildījums un ogļu cenas kritums pasaules tirgū 2014. gadā noteica elektroenerģijas spot cenas samazinājumu Ziemeļvalstīs un Igaunijā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu. Vidējā elektroenerģijas spot cena Nord Pool Spot biržā Somijas un Igaunijas tirdzniecības apgabalos 2014. gadā bija par 13 % zemāka nekā 2013. gadā, sasniedzot attiecīgi 36,0 EUR/MWh un 37,6 EUR/MWh. Savukārt Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos² elektroenerģijas cenas 2014. gadā salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu ir pieaugušas par 2 % -- līdz 50,1 EUR/MWh.



Cenu atšķirības starp Igaunijas un Somijas tirdzniecības apgabaliem mazinājās līdz ar EstLink-2 elektroenerģijas pārvades starpsavienojuma darbības uzsākšanu 2014. gada sākumā, kad būtiski pieauga pārrobežu starpsavienojuma jauda starp Igauniju un Somiju. Tomēr Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos nepietiekamā pieejamā pārvades jauda uz Igaunijas -- Latvijas robežas joprojām ir būtisks tirgus cenu ietekmējošs faktors, kas nosaka kopumā augstākas elektroenerģijas cenas, jo Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions. Līdz ar to vidējās elektroenerģijas cenas Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2014. gadā ir par 12,5 EUR/MWh jeb 33 % augstākas nekā Igaunijas tirdzniecības apgabalā. Elektroenerģijas cenas pieaugumu Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos,

² Nord Pool Spot Latvijas tirdzniecības apgabals darbību uzsāka 2013. gada 3. jūnijā. Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2014. gadā bija vienādas 99,9 % stundu.



salīdzinot ar 2013. gadu, ietekmēja arī būtiski mazāka ūdens pietece Daugavā un attiecīgi arī elektroenerģijas izstrāde Daugavas hidroelektrostacijās. Tik maza ūdens pietece Daugavā iepriekš pēdējo reizi novērota tikai 1976. gadā.

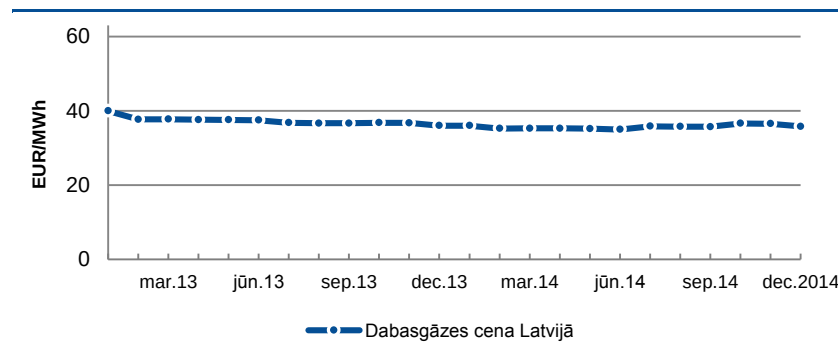
Iespēja lielākā apmērā importēt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm, ko nodrošina EstLink-2 nodošana ekspluatācijā, kā arī mazāka ūdens pietece Daugavā un mazāks elektroenerģijas patēriņš siltāku laika apstākļu ietekmē nosaka saražotās elektroenerģijas samazinājumu Baltijā. 2014. gadā Baltijā saražotas 18 602 GWh elektroenerģijas, kas ir par 12 % mazāk nekā 2013. gadā. Savukārt elektroenerģijas importa apjoms no Ziemeļvalstīm 2014. gadā būtiski pieauga – tas bija 2,3 reizes lielāks nekā 2013. gadā un sasniedza 3 492 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 tā lielāku likviditāti.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena Latvijā joprojām ir augsta – bet tā sāk pakāpeniski samazināties

Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. To izmaiņu dēļ 2014. gadā vidējā dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm^3 bija 35,7 EUR/MWh, kas ir par 4 % mazāka nekā iepriekšējā gadā (37,3 EUR/MWh). *Brent* jēlnaftas vidējā cena 2014. gada pēdējā ceturksnī samazinājās par 30 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu iepriekšējā gadā, līdz ar to turpmākajos mēnešos sagaidāms dabasgāzes cenas samazinājums. Kopumā 2014. gadā *Brent* jēlnaftas vidējā cena, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, samazinājās par 9 % -- līdz 99,0 USD/bbl (2013. gadā vidējā *Brent* jēlnaftas cena – 108,6 USD/bbl).



Palēninās ekonomiskās izaugsmes temps Baltijā

2014. gadā Baltijā kopumā bija novērojama ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica privātā patēriņa pieaugums. Tomēr tā bija mazāka nekā gadu iepriekš – atbilstoši Eiropas Komisijas prognozēm 2014. gadā IKP izaugsme Latvijā ir 2,6 % (2013. gadā – 4,2 %), Lietuvā – 3,0 % (3,3 %), savukārt Igaunijā – 1,9 % (1,6 %). IKP izaugsmes tempa samazināšanās Baltijas valstīs galvenokārt ietekmēja lēnāka, nekā gaidīts, izaugsme ES valstīs un ekonomiskās situācijas pasliktināšanās Krievijā. Ekonomikas izaugsmi nelabvēlīgi ietekmēja arī nenoteiktība saistībā ar ģeopolitisko situāciju un no tās izrietošās ekonomiskās sankcijas pret Krieviju.

Pēc *Eurostat* datiem gada vidējā inflācija 2014. gada decembrī Latvijā ir 0,3 %, Igaunijā – 0,1 %, bet Lietuvā deflācija – 0,1 %, ko veicināja izejvielu cenu samazinājums pasaules tirgos.

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

Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas starptautiskās kredītreitingu aģentūras, tajā skaitā *Moody's*. Aģentūra 2014. gadā Lietuvas kredītreitinga Baa1 nākotnes prognozi no stabilas atzina par pozitīvu, Latvijas kredītreitingu paaugstināja uz Baa1, bet jau 2015. gada 13. februārī tas tika paaugstināts uz A3 ar stabilu nākotnes prognozi. Savukārt Igaunijas kredītreitings saglabājies nemainīgs – A1 ar stabilu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

No 2015. gada 1. janvāra atvērts elektroenerģijas tirgus mājsaimniecībām Latvijā

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam no 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājsaimniecībām Latvijā. Līdz 2015. gada 1. janvārim AS „Latvenergo” nodrošināja mājsaimniecību apgādi atbilstoši noteiktajiem tarifiem, kas bija zemāki par tirgus cenu. 2014. gadā negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu ir EUR 48,2 miljoni (2013. gadā – 44,8 miljoni).

Tāpat atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam 2015. gadā AS „Latvenergo” nodrošina elektroenerģijas tirdzniecības pakalpojuma sniegšanu aizsargātajiem lietotājiem (maznodrošinātās, trūcīgās personas, daudz bērnu ģimenes), kompensējot viņiem elektroenerģijas cenas kāpumu tirgus atvēršanas rezultātā. Tirdzniecības pakalpojuma aizsargātajiem lietotājiem sniegšanas izdevumi 2015. gada varētu sasniegt EUR 10 miljonus.

Rīgas TEC netiek kompensētas mainīgās elektroenerģijas ražošanas izmaksas

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 garantētos jaudas maksājumus koģenerācijas stacijās. AS „Latvenergo” 2014. gadā ir veikusi SEN, kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15 % apmērā, nomaksu EUR 15,0 miljonu apmērā (*Latvenergo* koncerns – EUR 15,3 miljoni).

Baltijas valstu integrācija kopējā enerģētikas tirgū

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, tādējādi Baltijas valstu tirgus vēl vairāk integrējot Ziemeļvalstu tirgū. 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*.

Būtisks nākotnes elektroenerģijas pārvades infrastruktūras projekts visam Baltijas reģionam ir jauns trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Latviju. Jaunās 330 kV starpsavienojuma līnijas izbūve plānota līdz 2020. gada beigām, un kopējās projekta izbūves izmaksas Latvijas pusē ir plānotas aptuveni EUR 100 miljonu apmērā. Tiek veikta projekta ietekmes uz vidi novērtēšana, un tā izbūvi Eiropas Komisija ir iekļāvusi kopējo atbalstāmo infrastruktūras objektu sarakstā, nosakot līdzfinansējumu 65 % apmērā.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gadā ir par 8 % mazāki nekā gadu iepriekš un ir EUR 1010,8 miljoni. Ieņēmumu samazinājumu noteica izmaiņas finanšu rezultātu uzskaites principos līdz ar AS „Energijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu no 2014. gada 1. aprīļa, jo koncerna ieņēmumos vairs netiek atzīti obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi.

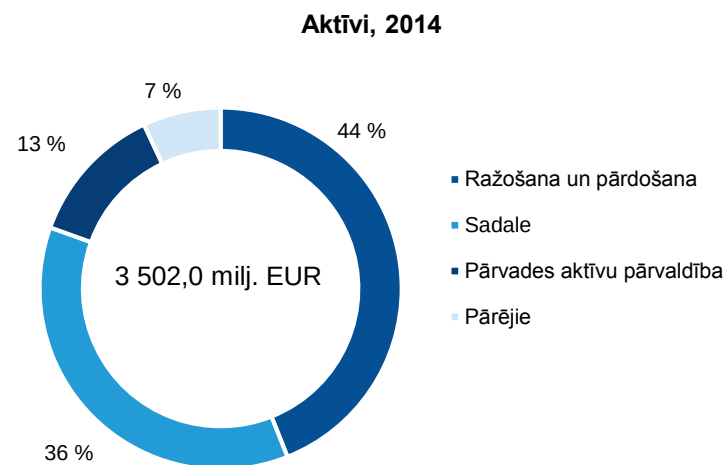
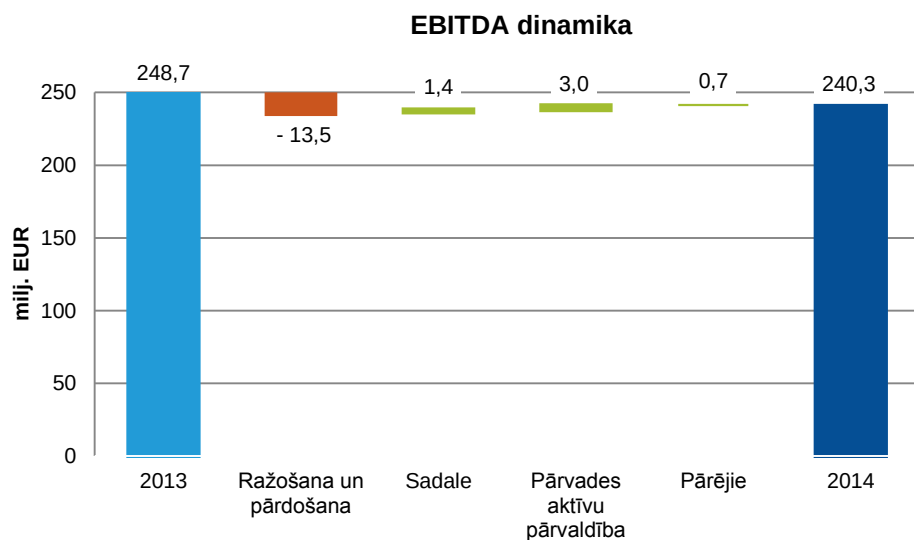
Latvenergo koncerna EBITDA, samazinājusies par 3 % - līdz EUR 240,3 miljoniem, bet Latvenergo koncerna peļņa 2014. gadā ir EUR 29,7 miljoni.

Finanšu rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 010,8	1 099,9	- 89,1	- 8 %
EBITDA	milj. EUR	240,3	248,7	- 8,4	- 3 %
Peļņa	milj. EUR	29,7	46,1	- 16,4	- 36 %
Aktīvi	milj. EUR	3 502,0	3 575,4	- 73,4	- 2 %

Negatīvi koncerna rezultātus ietekmēja par 32 % mazāka Daugavas HES izstrāde, ko noteica neraksturīgi zema ūdens pietece Daugavā. Tik zema ūdens pietece Daugavā kā 2014. gadā iepriekš pēdējo reizi novērota tikai 1976. gadā.

Tāpat koncerna rezultātus negatīvi ietekmēja negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā, kas 2014. gadā ir novērtēti EUR 48,2 miljonu apmērā (2013. gadā – EUR 44,8 miljoni).

EBITDA rentabilitātes rādītājs 2014. gadā ir 24 % (2013. gadā – 23 %).





Ražošana un pārdošana

Ieņēmumi	62 %
EBITDA	37 %
Aktīvi	44 %
Darbinieki	22 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem un aktīvu vērtības ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 84 % no ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi, bet 16 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā

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

Investīciju samazinājumu 2014. gadā nosaka Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanās 2013. gada nogalē.

Pārdošana

2014. gadā Latvenergo koncerns ir veiksmīgi saglabājis elektroenerģijas pārdošanas līdera pozīciju Baltijā. Latvenergo koncerna tirgus daļa ir 35 % no kopējā Baltijas elektroenerģijas tirgus, kura kopējais patēriņš ir gandrīz 24,6 TWh. Lai arī kopējais Baltijas patēriņš siltāku laika apstākļu ietekmē ir samazinājies par aptuveni 1 %, mazumtirdzniecības klientiem Baltijā esam pārdevuši 8 688 GWh elektroenerģijas, kas ir par 9 % vairāk nekā gadu iepriekš.

Visbūtiskākais pārdotās elektroenerģijas apjoma pieaugums ir ārpus Latvijas – Lietuvā un Igaunijā, kur tas ir palielināts gandrīz uz pusi salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu. Savukārt klientu skaits

Darbības rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	8 688	7 954	753	9 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 625	4 854	- 1 229	- 25 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 492	2 566	- 75	- 3 %

Finanšu rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	677,5	773,7	- 96,2	- 12 %
EBITDA	milj. EUR	90,0	103,5	- 13,5	- 13 %
Aktīvi	milj. EUR	1 540,3	1 497,1	43,3	3 %
Investīcijas	milj. EUR	33,5	53,4	- 19,9	- 37 %

kaimiņvalstīs ir palielinājies par vairāk nekā piekto daļu un 2014. gada beigās sasniedz aptuveni 34 tūkstošus.

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

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 3 053 GWh, kas ir gandrīz divas reizes lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 5 636 GWh (tirgus daļa – 80 %); Lietuvā – 1 739 GWh (tirgus daļa – 18 %) un Igaunijā – 1 314 GWh (17 %).

Atvērtā elektroenerģijas tirgū Baltijā pārdoti 80 % no kopējā mazumtirdzniecības klientiem pārdotā realizētā apjoma, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu Latvijā – 20 %.



Ražošana un pārdošana

Ražošana

Latvenergo koncerns 2014. gadā savās ražotnēs ir saražojis 3 625 GWh elektroenerģijas un 2 492 GWh siltumenerģijas.

Kopumā izstrādātais elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 25 %, salīdzinot ar 2013. gadu.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES salīdzinot ar iepriekšējo gadu ir par 926 GWh jeb par 32 % mazāks. To noteica neraksturīgi maza ūdens pietece Daugavā – pēdējo reizi tik zema ūdens pietece Daugavā novērota 1976. gadā.

Savukārt Rīgas termoelektrostaciju (Rīgas TEC) izstrāde bija par 309 GWh jeb 16 % mazāka nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu galvenokārt noteica izmaiņas lielo koģenerācijas staciju atbalsta mehānismā, kas neparedz dabasgāzes un citu mainīgo izmaksu kompensāciju, tādējādi Rīgas TEC strādāja tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2014. gadā ir samazinājies par 3 %. Samazinājumu noteica siltāki laika apstākļi apkures sezonas laikā.

Rīgas TEC garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas, nodrošinot iespēju stabilizēt elektroenerģijas cenu reģionā un ierobežot elektroenerģijas cenas pieauguma risku.

Līdz ar Rīgas TEC-2 rekonstrukcijas noslēgšanos 2013. gadā par 199 MW jeb 26 % ir palielinājusies Rīgas TEC uzstādītā elektriskā jauda. Saņemto atbalsta apmēru samazina no 2014. gada 1. janvāra ieviestais Subsidētās

Darbības rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	8 688	7 954	735	9 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 625	4 854	- 1 229	- 25 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 925	2 852	- 926	- 32 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 648	1 957	- 309	- 16 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	52	46	6	13 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 492	2 566	- 75	- 3 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	2 236	2 305	- 69	- 3 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	256	262	- 6	- 2 %

elektroenerģijas nodoklis. Lai gan līdz ar uzstādītās jaudas pieaugumu jaudas maksājumi ir pieauguši par EUR 7,4 miljoniem, saņemtie jaudas maksājumi uz vienu uzstādīto jaudas vienību 2014. gadā ir samazinājušies par aptuveni vienu desmito daļu, salīdzinot ar 2013. gadu.

Rīgas TEC īpatsvars obligātā iepirkuma izdevumos, atskaitot SEN izmaksas, 2014. gadā ir 39 %.

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.

Obligātais iepirkums neietekmē Latvenergo koncerna finanšu rezultātus

OI izdevumi³ publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, Latvijas galalietotājiem maksājot OI komponenti, kuras apmēru, pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, apstiprina SPRK. Obligātā iepirkuma komponentes izmaiņas stājas spēkā nākamā gada 1. aprīlī.

OI komponente, sākot ar 2014. gada 1. aprīli, ir 26,8 EUR/MWh (no 2013. gada 1. aprīļa – 26,9 EUR/MWh), un attiecīgi 2014. gada OI komponentes ienākumi⁴ ir EUR 182,5 miljoni.

³ OI 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

⁴ OI komponentes ienākumi atskaitot OI administrēšanas izmaksas

		2014	2013	Δ	Δ, %
OI komponentes ienākumi (neto) ⁴	milj. EUR	182,5	164,9	17,6	11 %
Valsts dotācija	milj. EUR	29,3	0,0	29,3	–
OI izdevumi ³ :	milj. EUR	- 245,7	- 209,9	- 35,8	- 17 %
<i>koģenerācija pēc SEN</i>	milj. EUR	- 136,7	- 135,9	- 0,8	- 1 %
<i>atjaunīgie energoresursi pēc SEN</i>	milj. EUR	- 78,8	- 74,0	- 4,8	- 6 %
<i>SEN</i>	milj. EUR	- 30,3	0,0	- 30,3	–
Uzkrāto kompensējamo OI komponentes saistību izmaiņas	milj. EUR	- 29,1	45,0	- 74,1	- 165 %
Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	63,1	0,0	63,1	–

Lai ierobežotu OI komponentes pieaugumu, 2014. gadā no valsts budžeta programmas „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts” ietvaros ir saņemta dotācija EUR 29,3 miljonu apmērā.

Kā finansējuma avots minētajai valsts budžeta programmai tiek izmantoti ieņēmumi no subsidētā elektroenerģijas nodokļa (SEN), kas tika ieviests ar 2014. gada 1. janvāri.

OI izdevumi 2014. gadā ir EUR 245,7 miljoni, no tā EUR 30,3 miljoni veido ražotāju veiktie SEN maksājumi, līdz ar to kopējais ražotāju saņemtais atbalsts OI veidā pēc SEN ir EUR 215,4 miljoni, kas ir par EUR 5,5 miljoniem vairāk nekā 2013. gadā.

Ņemot vērāt, ka obligātā iepirkuma komponentes apmēru nosaka, pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, Elektroenerģijas tirgus likums paredz AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” kompensēt iepriekšējam publiskajam tirgotājam (AS „Latvenergo”) nesegto obligātā iepirkuma

starpību par laika periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam.

Līdz ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu ar 2014. gada 1. aprīli ir mainīti finanšu rezultātu uzskaites principi, un tādējādi aktīvos (debitoru sastāvā) tiek atzīti nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi, kas 2014. gadā veido EUR 63,1 miljonu.

Izmaiņas finanšu rezultātu uzskaites principos nodrošina, ka OI neietekmē Latvenergo koncerna peļņas rezultātus, tajā pašā laikā, salīdzinot ar 2013. gadu, ir atstājis samazinošu ietekmi uz Latvenergo koncerna ieņēmumiem.

Sadale

Ieņēmumi	27%
EBITDA	38%
Aktīvi	37%
Darbinieki	56%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc apgrozījuma ir otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi un EBITDA 2014. gadā palielinājās par 2 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un ir attiecīgi EUR 297,4 miljoni un EUR 92,4 miljoni.

Investīcijas sadales aktīvos sasniedz EUR 100 miljonus

Segmenta rezultātus pozitīvi ietekmēja sadales sistēmas pakalpojuma ieņēmumu pieaugums par 2 %, kā arī par 15 GWh mazāks sadales zudumu apjoms.

Darbības rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 421	6 447	- 26	0 %
Sadales zudumi	GWh	346	361	- 15	- 4 %
Finanšu rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	297,4	292,5	4,9	2 %
EBITDA	milj. EUR	92,4	91,0	1,4	2 %
Aktīvi	milj. EUR	1 278,4	1 252,0	26,4	2 %
Investīcijas	milj. EUR	99,8	88,6	11,2	13 %

2014. gadā palielināts elektropārvades trašu tīrīšanas apjoms, kā arī balstu maiņas un vadu regulēšanas darbi.

Investīcijas sadales aktīvos 2014. gadā ir palielinātas par 13 % un sasniedz EUR 100 miljonus. Arī turpmākajos gados

plānotas apjomīgas investīcijas tīkla modernizācijā, lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus.

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. gadā ir pieauguši par 4 % un sasniedz EUR 60,7 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 8 % un sasniedz EUR 40,7 miljonus.

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

2014. gadā pārvades aktīvu vērtība investīciju rezultātā ir pieaugusi par 2 %, salīdzinot ar 2013. gadu, un sasniedz EUR 440,0 miljonus.

Atdeve uz pārvades aktīviem⁵ 2014. gadā ir 3,8 % (2013. gadā – 3,4 %). Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties.

⁵ Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa/vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata gada sākumā + segmenta aktīvi pārskata gada beigās)/2)

Finanšu rādītāji		2014	2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	60,7	58,3	2,4	4 %
EBITDA	milj. EUR	40,7	37,7	3,0	8 %
Aktīvi	milj. EUR	440,0	431,2	8,8	2 %
Investīcijas	milj. EUR	31,8	68,9	- 37,1	- 54 %

No 2015. gada 1. janvāra pārvades sistēmas operators AS „Augstsprieguma tīkls” no AS „Latvijas elektriskie tīkli” pārņem pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkcijas un līdz ar to arī notiek 430 darbinieku pāreja uz AS „Augstsprieguma tīkls”. Savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” turpina veikt pārvades aktīvu pārvaldības funkcijas – pārvades aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”.

Reorganizācijas rezultātā darbinieku skaits AS „Latvijas elektriskie tīkli” 2015. gada sākumā samazinās līdz 13 darbiniekiem. Tāpat tiek reorganizēta arī uzņēmuma pārvalde – AS „Latvijas elektriskie tīkli” valdi turpmāk pārstāv viens valdes loceklis (2014. gada beigās – 5). Minētajām izmaiņām nav ietekmes uz segmenta un *Latvenergo* koncerna peļņas rezultātiem.

Investīcijas

Kopējais investīciju apjoms 2014. gadā ir EUR 177,6 miljoni, kas ir par 21 % mazāk nekā gadu iepriekš. Kopējo investīciju apjoma samazinājumu nosaka Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanās 2013. gada nogalē un mazākas investīcijas projekta *Kurzemes loks* otrā posma izbūves noslēguma etapā.

Noslēdzies projekta *Kurzemes loks* otrais posms

Būtisku investīciju apjomu esam veikuši tīkla modernizācijā, lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. 2014. gadā investīciju apjoms tīklu aktīvos veido 74% no kopējām investīcijām. Tāpat turpinām veikt investīcijas videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos investīciju

projektos – 2014. gadā gandrīz EUR 10 miljoni ir ieguldīti Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā.

Investīciju projekti:

Projekts *Kurzemes loks*

2014. gada augustā, nododot ekspluatācijā projekta *Kurzemes loks* posma Grobiņa–Ventspils jauno 330 kV elektropārvades līniju, noslēdzās projekta *Kurzemes loks* otrais posms. Projekta realizācijas rezultātā ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums Kurzēmē un Latvijā, sniedzot iespēju nākotnē izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību un piekļuvi Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgum. Projektu *Kurzemes loks* plānots pabeigt 2019. gadā, un kopējās tā izbūves izmaksas plānotas aptuveni EUR 220 miljonu apmērā, tajā skaitā projekta pirmā un otrā posma realizācijai – EUR 95 miljoni. Aptuveni pusi no projekta izbūves izmaksām sedz Eiropas Komisijas līdzfinansējums Eiropas Enerģētikas programmas

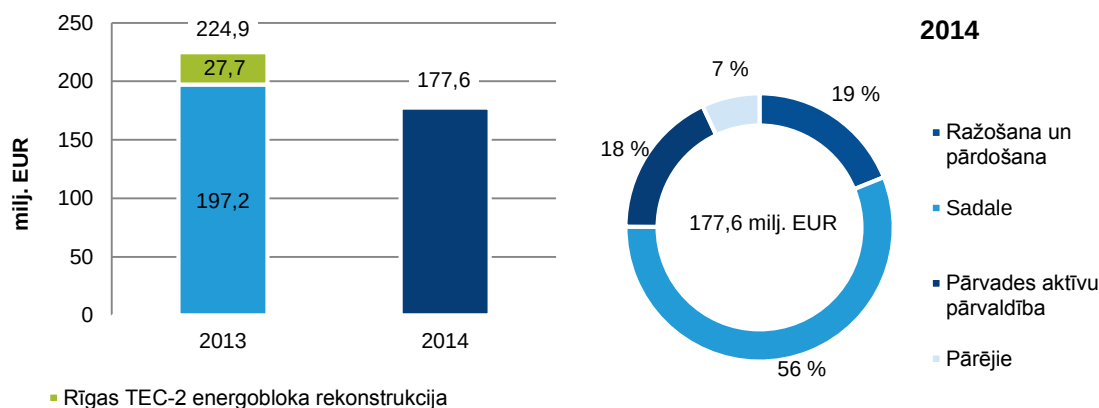
ekonomikas atveseļošanas ietvaros un Eiropas transporta un enerģētikas tīklu jomā. Projekta noslēdzošajam posmam Ventspils–Tume–Rīga ir pabeigta ietekmes uz vidi novērtēšana, un tā izbūvi Eiropas Komisija ir iekļāvusi kopējo atbalstāmo infrastruktūras objektu sarakstā, nosakot 45 % līdzfinansējumu.

Projekta *Kurzemes loks* izbūvē 2014. gadā veiktas investīcijas EUR 11,4 miljonu apmērā.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Rūpējoties par videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu, *Latvenergo* koncerns turpina veikt pakāpenisku 11 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. 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 31. decembrim līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir aptuveni EUR 20 miljonu. Rekonstrukcijas ietvaros 2013. gada nogalē ir noslēgts līgums par divu Pļaviņu HES hidroagregātu nomaiņu, bet 2014. gada sākumā – par trīs Ķeguma HES hidroagregātu rekonstrukciju. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programmas ietvaros 2014. gadā veiktas investīcijas EUR 9,9 miljonu apmērā.



Finansēšana un likviditāte

Latvenergo koncerns regulāri veic aizņemtā kapitāla piesaisti turpmāko gadu investīciju projektu finansēšanai. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā. Aizņemtā kapitāla piesaistes plāna ietvaros 2014. gada nogalē tika pabeigtas divas aktivitātes – novembrī noslēdzās aizņēmumu iepirkums banku aizdevumu veidā, kura ietvaros tika piesaistīts finansējumu EUR 150 miljonu apmērā ar piecu un

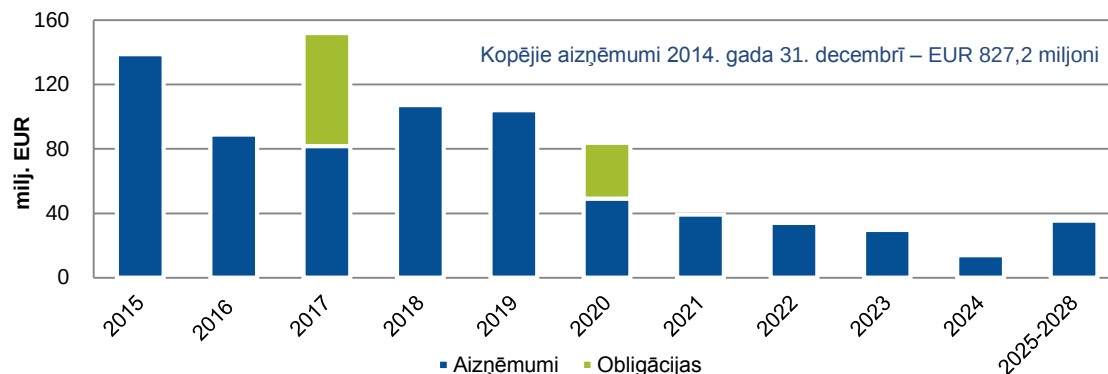
Piesaistīti aizņēmumi EUR 250 miljonu apmērā

septiņu gadu atmaksas termiņiem, un 2014. gada decembrī ar Eiropas Investīciju Banku tika parakstīts aizdevuma līgums par EUR 100 miljoniem.

2014. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir samazinājušies līdz EUR 827,2 miljoniem (2013. gada 31. decembrī - EUR 944,7 miljoni), ko noteica esošo aizdevumu atmaksa EUR 139,7 miljonu apmērā. No kopējā aizņēmuma apmēra EUR 105 miljonus veido obligācijas, kas tādējādi ir ļāvis diversificēt finansējuma piesaistes avotus.

Visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods 2014. gadā ir saglabājies 2013. gada līmenī – 4,4 gadi. Faktiski visiem aizņēmumiem no kredītiestādēm ir

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas termiņi



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 31. decembrī 42 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,2 gadi. 2014. gadā aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir saglabājusies iepriekšējā gada līmenī – 2,5 %, kas nodrošina labus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients⁶ – 10,7).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2014. gada 31. decembrī līdz ar investīcijām tīklu aktīvu rekonstrukcijā ir pieauguši līdz EUR 706,2 miljoniem (2013. gada 31. decembrī - EUR 689,3 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,9 (2013. gadā - 2,8).

⁶ Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības – izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas) / procentu izmaksas

Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves, lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam. 2014. gada 31. decembrī Latvenergo koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 121,0 miljonu (2013. gada 31. decembrī - EUR 255,4 miljoni), savukārt likviditātes koeficients⁷ ir 1,2 (2013. gadā - 1,6). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2014. gadā ir ievēroti.

2015. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra Moody's Investors Service ir paaugstinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu, nosakot to Baa2 ar stabilu attīstības prognozi.

⁷ Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, „Latvenergo konsolidētie 2014. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati”, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.

Latvenergo konsolidētos 2014. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2015. gada 26. 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 peļņas vai zaudējumu aprēķins

	Pielikums	2014	2013
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	1 010 757	1 099 893
Pārējie ieņēmumi		5 273	4 050
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(617 891)	(701 453)
Personāla izmaksas		(97 983)	(95 074)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(190 989)	(187 603)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(59 906)	(58 722)
Saimnieciskās darbības peļņa		49 261	61 091
Finanšu ieņēmumi		3 004	4 529
Finanšu izmaksas		(20 380)	(17 840)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa		(357)	1 061
Peļņa pirms nodokļa		31 528	48 841
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(1 782)	(2 692)
Pārskata gada peļņa		29 746	46 149

Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada peļņa	29 746	46 149
<i>Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
- (zaudējumi) / ieņēmumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	(6 495)	8 844
- (zaudējumi) / ieņēmumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	(15)	14
Neto vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	(6 510)	8 858
<i>Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
- ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	14	97
- ieņēmumi / (zaudējumi) no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	159	(307)
Neto vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	173	(210)
KOPĀ vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi pārskata gadā	(6 337)	8 648
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	23 409	54 797

Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	31/12/2014	31/12/2013
		EUR'000	EUR'000
AKTĪVI			
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 079 327	3 097 905
Ieguldījuma īpašumi		1 343	1 473
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		28 528	28 588
Citi ilgtermiņa debitori		14	57
KOPĀ ilgtermiņa aktīvi		3 109 253	3 128 064
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>			
Krājumi	9	22 560	21 634
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	249 155	161 560
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		–	8 060
Atvasinātie finanšu instrumenti		–	617
Nauda un naudas ekvivalenti	11	121 011	255 423
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		392 727	447 294
AKTĪVU KOPSUMMA		3 501 979	3 575 358
PAŠU KAPITĀLS			
Akciju kapitāls		1 288 446	1 288 011
Rezerves		645 829	652 418
Nesadalītā peļņa		79 950	74 832
KOPĀ mātessabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa		2 014 225	2 015 261
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		6 531	6 453
KOPĀ pašu kapitāls		2 020 756	2 021 714
KREDITORI			
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>			
Aizņēmumi	12	688 296	805 192
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		267 938	269 116
Uzkrājumi		15 588	15 597
Atvasinātie finanšu instrumenti		11 698	6 238
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		177 073	170 152
KOPĀ ilgtermiņa kreditori		1 160 593	1 266 295
<i>Īstermiņa kreditori</i>			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		172 850	130 670
Aizņēmumi	12	138 925	139 483
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 855	17 196
KOPĀ īstermiņa kreditori		320 630	287 349
KOPĀ kreditori		1 481 223	1 553 644
PASĪVU KOPSUMMA		3 501 979	3 575 358

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

	Attiecināms uz mātesabiedrības īpašniekiem				Mazākuma daļa	KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā		
	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
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
Akciju kapitāla palielinājums	435	–	–	435	–	435
Dividendes par 2013. gadu	–	–	(23 605)	(23 605)	(1 197)	(24 802)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale	435	–	(23 605)	(23 170)	(1 197)	(24 367)
Pārskata gada peļņa	–	–	28 471	28 471	1 275	29 746
Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(6 589)	252	(6 337)	–	(6 337)
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(6 589)	28 723	22 134	1 275	23 409
2014. gada 31. decembrī	1 288 446	645 829	79 950	2 014 225	6 531	2 020 756

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām

	Pielikums	2014	2013
		EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa pirms nodokļa		31 528	48 841
Korekcijas:			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		193 459	190 671
- finanšu korekcijas, neto		9 503	20 530
- citas korekcijas		199	217
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		234 689	260 259
Apgrozāmo līdzekļu pieaugums		(127 432)	(9 164)
Kredītoru parādu un pārējo kredītoru pieaugums / (samazinājums)		52 284	(64 800)
Nauda pamatdarbības rezultātā		159 541	186 295
Izdevumi procentu maksājumiem		(20 915)	(24 350)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		2 482	2 361
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumiem		(5 779)	(17 766)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		135 329	146 540
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(177 988)	(209 812)
Ieņēmumi no ieguldījumu pārdošanas		5 779	–
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		2 161	10 138
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		60	60
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(169 988)	(199 614)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	12	–	84 835
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	22 600	117 300
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	12	(139 695)	(105 174)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(1 197)	(313)
Izmaksātās dividendes*		(12 649)	(30 644)
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	1 924	–
Saņemtā valsts dotācija obligātā iepirkuma komponentu izmaksu kompensēšanai		29 264	–
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(99 753)	66 004
Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / pieaugums		(134 412)	12 930
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	11	255 423	242 493
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	11	121 011	255 423

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

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.) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eesti, OÜ* (kopš 27. 06. 2007.) un tās meitassabiedrība SIA „Elektrum Latvija” (kopš 18. 09. 2012.) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07. 01. 2008.) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS „Latvijas elektriskie tīkli” (kopš 10. 02. 2011.) ar 100 % līdzdalības daļu;

- AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 25. 02. 2014.) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA „Liepājas enerģija” (kopš 06. 07. 2005.) ar 51 % līdzdalības daļu.

AS „Latvenergo” un tās meitassabiedrības – AS „Sadales tīkls”, AS „Latvijas elektriskie tīkli” un AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” ar 48,15 % līdzdalības daļu ir akcionāri arī asociētā sabiedrībā – AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, kas veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

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. 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. 2014. gada decembrī AS „Latvenergo” kā akcionārs izbeidza savu līdzdalību (25 %) *Nordic Energy Link*, AS pamatkapitālā.

„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/>).

2014. gada nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par gadu, kas beidzas 2014. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas beidzas 2013. gada 31. decembrī.

2014. gada nerevidētos saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2015. gada 26. februārī.

2. Nozīmīgākie grāmatvedības uzskaites principi

Šie nerevidētie saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot 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 citādk. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

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 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.

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 31. decembrī atzīstot pārskata par finansiālo stāvokli aktīvos (skatīt 10. pielikumu).

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās eirozonai, aizvietojo 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 tiek sagatavoti eiro valūtā. Visi rādītāji nerevidētajos saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos EUR.

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

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, vienlaikus nosakot procedūras un definējot pieņemamos finanšu instrumentus un principus finanšu resursu izvietojšanai.

a) Tirgus risks

1) valūtas risks

Līdz ar eiro ieviešanu Latvijā 2014. gada 1. janvārī eiro valūtas risks ir novērsts. 2014. gada 31. decembrī koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

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 (LTL) ir fiksēti piesaistīts eiro. 2015. gada 1. janvārī Lietuva pievienojās eirozonai, aizvietojo Lietuvas litu ar eiro pēc fiksēta kursa 1 EUR = 3,4528 LTL.

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 diviem līdz četriem 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, nevis 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 gadā 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 pieņemēja.

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
2014. gads	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	652 778	295 314	57 795	4 870	1 010 757	–	1 010 757
Starpsegmentu	24 719	2 040	2 933	46 432	76 124	(76 124)	–
KOPĀ ieņēmumi	677 497	297 354	60 728	51 302	1 086 881	(76 124)	1 010 757
Rezultāts							
Segmentu peļņa	12 100	14 875	16 416	5 870	49 261	(17 733)	31 528
Kapitālieguldījumi	33 542	99 830	31 836	12 399	177 607	–	177 607
2013. gads							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	747 993	290 664	55 758	5 478	1 099 893	–	1 099 893
Starpsegmentu	25 677	1 836	2 536	45 160	75 209	(75 209)	–
KOPĀ ieņēmumi	773 670	292 500	58 294	50 638	1 175 102	(75 209)	1 099 893
Rezultāts							
Segmentu peļņa	23 294	19 074	14 032	4 691	61 091	(12 250)	48 841
Kapitālieguldījumi	53 423	88 617	68 941	13 887	224 868	–	224 868

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades 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 31. decembrī	1 540 328	1 278 417	439 979	87 282	3 346 006	155 973	3 501 979
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 pārvaldītas koncerna līmenī.

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

Peļņas saskaņošana

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Segmentu peļņa	49 261	61 091
Finanšu ieņēmumi	3 004	4 529
Finanšu izmaksas	(20 380)	(17 840)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa	(357)	1 061
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	31 528	48 841

Aktīvu saskaņošana

	31/12/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	3 346 006	3 266 764
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 528	28 588
Īstermiņa finanšu aktīvi	–	617
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	6 393	23 925
Nauda un naudas ekvivalenti	121 011	255 423
Koncerna aktīvi	3 501 979	3 575 358

5. Ieņēmumi

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi*	820 523	898 037
Siltumenerģijas realizācija	108 963	117 466
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	57 161	55 095
Pārējie ieņēmumi	24 110	29 295
KOPĀ ieņēmumi	1 010 757	1 099 893

* – obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi par periodu no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2014. gada 31. decembrim tiek atzīti konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija:		
Iepirkta elektroenerģija*	338 551	381 144
(Ieņēmumi) / zaudējumi no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(7 800)	4 447
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	73 824	74 173
	404 575	459 764
Kurināmā izmaksas	178 033	212 967
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	35 283	38 295
Kapitalizētās izlietoto izejvielu un materiālu izmaksas (kurināmais)	–	(9 573)
KOPĀ izlietotās izejvielas un materiāli	617 891	701 453

* – 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 31. decembrim tiek atzītas konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	2 947	726
Atliktais nodoklis	(1 165)	1 966
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	1 782	2 692

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 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība	41 483	4 458 341	2 091 623	158 262	61 037	6 810 746
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(28 800)	(2 445 607)	(1 134 781)	(116 184)	(6 047)	(3 731 419)
Atlikusī vērtība	12 683	2 012 734	956 842	42 078	54 990	3 079 327
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

	31/12/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	15 510	21 160
Pārējie krājumi (kurināmais)	8 437	4 733
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(1 387)	(4 259)
KOPĀ krājumi	22 560	21 634

10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto

	31/12/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Debitori:		
- par elektroenerģiju	112 081	91 925
- par siltumenerģiju	20 509	17 580
- citi pircēji un pasūtītāji	34 821	23 597
	167 411	133 102
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:		
- par elektroenerģiju	(41 080)	(40 643)
- par siltumenerģiju	(394)	(369)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 530)	(2 482)
	(44 004)	(43 494)
Neto debitori:		
- par elektroenerģiju	71 001	51 282
- par siltumenerģiju	20 115	17 211
- citi pircēji un pasūtītāji	32 291	21 115
	123 407	89 608
Kompensējamie uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	15 887	44 953
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi	63 146	–
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	46 715	26 999
KOPĀ pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	249 155	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 nesegto obligātā iepirkuma starpību par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam – EUR 64 823 tūkstošus 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 31. decembri AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” kompensējis no nesegtais starpības EUR 48 936 tūkstošus).

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	43 494	29 036
Gada laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(934)	(1 409)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	1 444	15 867
Pārskata gada beigās	44 004	43 494

11. Nauda un naudas ekvivalenti

	31/12/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	38 141	88 823
Īstermiņa noguldījumi bankā	52 000	166 600
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*	30 870	–
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	121 011	255 423

* – naudas līdzekļi ar ierobežojumiem sastāv no saņemtās valsts budžeta dotācijas EUR 29 264 tūkstošu apmērā obligātā iepirkuma komponentu izmaksu pieauguma kompensēšanai un no finanšu nodrošinājuma daļībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā EUR 1 606 tūkstošu apmērā

12. Aizņēmumi

	31/12/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	583 494	700 390
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	104 802	104 802
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	688 296	805 192
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	136 809	137 008
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 422	1 780
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	694	695
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	138 925	139 483
KOPĀ aizņēmumi	827 221	944 675

Izmaiņas aizņēmumos:

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	944 675	846 961
Saņemtie aizņēmumi	22 600	117 300
Atmaksātie aizņēmumi	(139 695)	(105 174)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(359)	753
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	84 835
Pārskata gada beigās	827 221	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

	2014	2013
	EUR'000	EUR'000
a) Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi:		
- asociētām sabiedrībām pārdotās preces (elektroenerģija)	–	1 344
- asociētām sabiedrībām sniegtie pakalpojumi	–	–
KOPĀ pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi	–	1 344
b) Iepirtās preces un saņemtie pakalpojumi:		
- no asociētām sabiedrībām iepirtās preces (elektroenerģija)	–	1 268
- no asociētām sabiedrībām saņemtie pakalpojumi	–	2 779
KOPĀ iepirtās preces un saņemtie pakalpojumi	–	4 047
c) Finanšu ieņēmumi:		
- no asociētām sabiedrībām saņemtās dividendes	1 924	–
- ieņēmumi no ilgtermiņa finanšu ieguldījumu atmaksas asociētās sabiedrībās	284	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	2 208	–

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

	31/12/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
a) Saistīto pušu parādi:		
- asociētās sabiedrības	–	130
KOPĀ parādi	–	130
b) Parādi saistītām pusēm:		
- asociētās sabiedrības	354	161
KOPĀ saistības	354	161

Koncernā pārskata gadā 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 gada 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 2014. gadu, ieskaitot darba

samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir EUR 1 803,1 tūkstoši (2013: EUR 1 598,2 tūkstoši), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķinā pozīcijā „Personāla izmaksas”.

14. Notikumi pēc pārskata gada beigām

Atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija direktīvas 2009/72/EK par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un Elektroenerģijas tirgus likuma prasībām AS „Latvijas elektriskie tīkli” ar 2015. gada 1. janvāri nodod AS „Augstsprieguma tīkls” esošā pārvades sistēmas tīkla pārbūves, atjaunošanas, apkalpošanas un uzturēšanas funkcijas, kā arī pārvades sistēmas attīstības un jaunu tīklu izbūves funkcijas.

Saskaņā ar starptautiskās kredītreitinga aģentūras *Moody's Investors Service* 2015. gada 16. februārī sniegto paziņojumu, AS „Latvenergo” kredītreitings ir paaugstināts uz Baa2 (stabils) pakāpei.

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 2014. gadu.
