

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

par 3 mēnešu periodu,
kas beidzas 2015. gada 31. martā



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

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

- ▶ 2015. gada 1. ceturksnī Ziemeļvalstīs un Baltijā samazinājās elektroenerģijas *spot* cenas, to nosaka elektroenerģijas patēriņa samazinājums un ogļu cenu samazinājums. Tomēr pārvades ierobežojumu dēļ *spot* cena Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos joprojām ir augstāka salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm.
- ▶ *Latvenergo* koncerns ir veiksmīgi saglabājis elektroenerģijas pārdošanas līdera pozīciju Baltijā. Klientu skaits Lietuvā un Igaunijā, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, ir palielināts par vairāk nekā 10 %. Tirgus daļa ir aptuveni 1/3 no kopējā Baltijas elektroenerģijas patēriņa.
- ▶ No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājsaimniecībām Latvijā. Līdz 2015. gada 31. martam 99 % mājsaimniecību klientu ir izvēlējušies saglabāt *Latvenergo* kā elektroenerģijas tirgotāju. Līdz elektroenerģijas tirgus atvēršanai AS „*Latvenergo*” nodrošināja mājsaimniecībām elektroenerģiju par regulētu tarifu, kas bija zemāks par tirgus cenu.
- ▶ *Latvenergo* koncerna ieņēmumi ir samazinājušies par 20 %, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, un ir EUR 259,5 miljoni, ko noteica obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņas līdz ar AS „*Enerģijas publiskais tirgotājs*” darbības uzsākšanu 2014. gada 1. aprīlī. Savukārt koncerna EBITDA ir palielinājusies par EUR 12,3 miljoniem un sasniedz EUR 94,8 miljonus. Rezultātus pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana Latvijā.
- ▶ *Latvenergo* koncerna ražotnēs 2015. gada 1. ceturksnī ir saražotas 1 027 GWh elektroenerģijas un 1 019 GWh siltumenerģijas. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir palielinājies par 5 %. Savukārt Rīgas termoelektrostaciju elektroenerģijas izstrādi galvenokārt noteica elektroenerģijas cenu samazinājums.
- ▶ No 2015. gada 1. janvāra pārvades sistēmas operators AS „*Augstsprieguma tīkls*” no AS „*Latvijas elektriskie tīkli*” pārņēma pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkcijas un līdz ar to notika arī 430 darbinieku pāreja uz AS „*Augstsprieguma tīkls*”.
- ▶ Kopējais investīciju apjoms 2015. gada 3 mēnešos ir EUR 24,8 miljoni. Investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 80 % no kopējām investīcijām. Tāpat būtiska sadaļa no investīcijām tiek veikta videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos projektos. Par pārvades tīklu projekta *Kurzemes loks* noslēdzošo posmu *Ventspils–Tume–Rīga* ir noslēgts līgums ar ES Inovāciju un tīklu izpildaģentūru, nosakot līdzfinansējumu 45 % apmērā no projekta izbūves izmaksām. Savukārt Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programmas ietvaros ir noslēgts līgums par sešu Rīgas HES hidroagregātu rekonstrukciju.
- ▶ AS „*Latvenergo*” plāno veikt jaunu obligāciju emisijas programmu līdz EUR 100 miljoniem apmērā. Obligācijas plānots iekļaut *Nasdaq OMX* Baltijas biržas Parāda vērtspapīru sarakstā.
- ▶ 2015. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir paaugstinājusi AS „*Latvenergo*” noteikto kredītreitingu, nosakot to Baa2 ar stabilu nākotnes 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. 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 %).

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

		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	3 mēn. 2013
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 132	2 487	2 402
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 027	1 192	1 385
Pārdotā siltumenerģija	GWh	990	1 077	1 225
Darbinieku skaits		4 142	4 567	4 466
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Finanšu rādītāji

		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	3 mēn. 2013
Ieņēmumi	milj. EUR	259,5	324,5	312,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	94,8	82,5	60,5
Peļņa	milj. EUR	39,3	30,8	7,1
Aktīvi	milj. EUR	3 526,8	3 598,0	3 511,3
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 059,4	2 050,1	2 016,7
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	688,8	679,7	641,3
Investīcijas	milj. EUR	24,8	27,5	36,1

Finanšu koeficienti

	3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	3 mēn. 2013
Neto aizņēmumi / EBITDA ³⁾	2,8	2,5	2,8
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	26 %	24 %	21 %
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 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

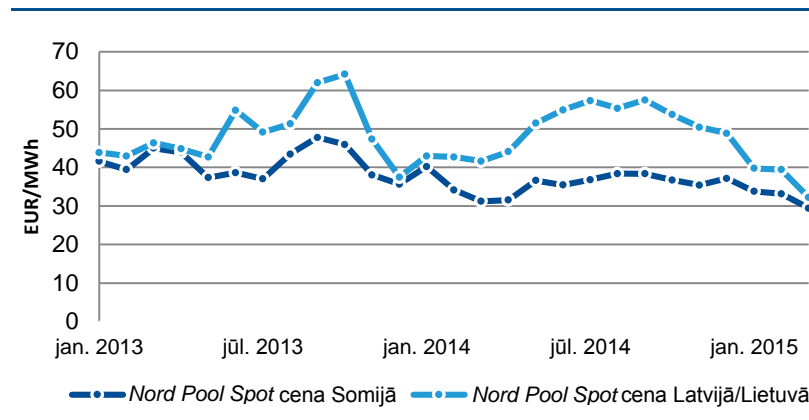
Darbības vides raksturojums

Siltāku laika apstākļu un ogļu cenas krituma rezultātā samazinās elektroenerģijas cena Ziemeļvalstīs un Baltijā

2015. gada 1. ceturksnī elektroenerģijas *spot* cenas *Nord Pool Spot* biržā Ziemeļvalstīs un Baltijā bija zemākas nekā gadu iepriekš. Vidējā elektroenerģijas *spot* cena Latvijas un Lietuva¹ tirdzniecības apgabalos samazinājās par 12 %, sasniedzot 37,1 EUR/MWh. Savukārt vidējā *spot* cena Somijas un Igaunijas apgabalos samazinājās par 9 %, sasniedzot 32,1 EUR/MWh Somijā un 32,5 EUR/MWh Igaunijā.

2015. gada 1. ceturksnī elektroenerģijas cenas pazeminājumu Ziemeļvalstīs un Baltijas valstīs veicināja siltāku laika apstākļu noteiktais patēriņa samazinājums, kā arī ogļu cenas samazinājums pasaules tirgos par 23 %, sasniedzot 59,8 USD/t. Savukārt cenas samazinājumu Baltijā ietekmēja gan stabila pārvades jaudas savienojumu darbība, kas deva iespēju importēt lielāku lētākas elektroenerģijas apjomu no Ziemeļvalstīm, gan arī efektīva Rīgas termoelektrostaciju darbība, kas spēja sekmīgi balansēt nepastāvīgo elektroenerģijas importa plūsmu un ierobežot straujas Latvijas cenu svārstības *piķa* stundās.

Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions. Nepietiekama pieejamā pārvades jauda uz Igaunijas –Latvijas robežas joprojām ir būtisks tirgus cenu ietekmējošs faktors, kas nosaka kopumā augstākas elektroenerģijas cenas Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos. Vidējās elektroenerģijas cenas Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2015. gada 1. ceturksnī bija vidēji par 4,6 EUR/MWh jeb par 14 % augstākas nekā Igaunijā (2014. gada 1. ceturksnī – 6,6 EUR/MWh).



Sekmīga un stabila *Estlink* starpsavienojumu darbība veicina elektroenerģijas cenu izlīdzināšanos starp Igauniju un Somiju. 2015. gada 1. ceturksnī elektroenerģijas cenas Igaunijā 94 % no kopēja stundu skaita bija vienādas ar elektroenerģijas cenām Somijā (2014. gada 1. ceturksnī – 89 %).

Pārvades starpsavienojumu darbība un elektroenerģijas cenu lejupslīde Ziemeļvalstīs veicināja mazāku elektroenerģijas ražošanu Baltijā. 2015. gada 1. ceturksnī Baltijā saražotas 4 795 GWh elektroenerģijas, kas ir par 3,4 % mazāk, savukārt importa apjoms pieauga par 6,5 %, salīdzinot ar pirmo ceturksni 2014. gadā.

¹ Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2015. gada 1. ceturksnī bija vienādas 99,7 % stundu.

Darbības vides raksturojums

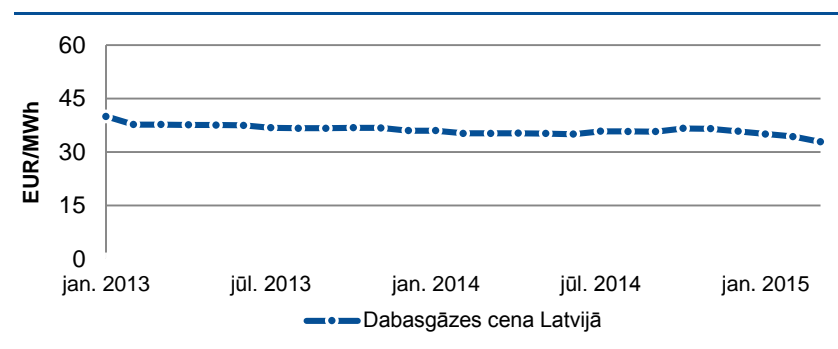
Dabasgāzes cena Latvijā joprojām ir augsta – bet tā sāk pakāpeniski samazināties

Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. Līdz ar to izmaiņām 2015. gada 1. ceturksnī dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm^3 bija 34,0 EUR/MWh, un tā ir par 4 % zemāka nekā iepriekšējā gada 1. ceturksnī, kad dabasgāzes cena Latvijā bija 35,5 EUR/MWh. Brent jēlnaftas vidējā cena 2015. gada 1. ceturksnī, salīdzinot ar 2014. gada 1. ceturksni, samazinājās uz pusi, sasniedzot 53,9 USD/bbl (2014. gada 1. ceturksnī – 108,2 USD/bbl). Savukārt pretēju efektu rada EUR/USD valūtas kursa attiecību izmaiņas, kas atbilstoši Eiropas Centrālās bankas datiem 2015. gada 1. ceturksnī bija 1,13, bet 2014. gada 1. ceturksnī – 1,37. Turpmākajos mēnešos ir sagaidāms dabasgāzes cenas samazinājums.

Mērens ekonomiskās izaugsmes temps Baltijā

2015. gada 1. ceturksnī Baltijā kopumā bija novērojama ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica ražošanas sektora pieaugums. Atbilstoši Eiropas Savienības Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2015. gada 1. ceturksnī, salīdzinot ar 2014. gada 1. ceturksni, IKP izaugsme Latvijā ir 2,1 % (2014. gada 1. ceturksnī – 2,4 %), Lietuvā – 1,5 % (2,9 %), savukārt Igaunijā – 1,8 % (- 1,5 %). Turpmāk ekonomikas izaugsmi nelabvēlīgi var ietekmēt nenoteiktība saistībā ar ģeopolitiskās situācijas attīstību.

Pēc *Eurostat* datiem 2015. gada martā inflācija Latvijā ir 0,5 %, Igaunijā vidējais patēriņa cenu līmenis ir saglabājies iepriekšējā perioda līmenī, bet Lietuvā ir deflācija – 1,1 %. Arī eirozonā 2015. gada martā novērota deflācija – 0,1 %.



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

Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas starptautiskās kredītreitingu aģentūras, tajā skaitā *Moody's*. Aģentūra 2015. gadā 13. februārī Latvijas kredītreitingu paaugstināja no Baa1 uz A3 ar stabilu nākotnes prognozi. Lietuvas un Igaunijas kredītreitingi nemainīgi – attiecīgi Baa1 ar pozitīvu nākotnes prognozi un A1 ar stabilu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

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

No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājsaimniecībām Latvijā. Līdz 2015. gada 31. martam 99 % mājsaimniecību klientu ir izvēlējušies saglabāt *Latvenergo* kā elektroenerģijas tirgotāju. Līdz elektroenerģijas tirgus atvēršanai AS „Latvenergo” nodrošināja mājsaimniecībām elektroenerģiju par regulētu tarifu, kas bija zemāka par tirgus cenu.

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka 2015. gadā AS „Latvenergo” ir jānodrošina elektroenerģijas tirdzniecības pakalpojuma sniegšana aizsargātajiem lietotājiem (maznodrošinātas, trūcīgas personas, daudz bērnu ģimenes) par samazinātu elektroenerģijas cenu. Savukārt sākot ar 2016. gadu paredzēts, ka elektroenerģijas pakalpojuma sniegšanu aizsargātajiem lietotājiem līdzfinansēs valsts un ka pakalpojuma sniedzējs tiks izvēlēts publiskā iepirkumā konkursā.

Baltijas valstu integrācija kopējā enerģētikas tirgū

Baltijas valstīs notiek pakāpeniska elektroenerģijas tirgus atvēršana un pievienošanās Ziemeļvalstu reģiona elektroenerģijas tirgum, tajā skaitā *Nord Pool Spot* 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. Kopējās projekta izbūves izmaksas Latvijas pusē ir plānotas aptuveni EUR 100 miljonu apmērā. Tiek veikta projekta ietekmes uz vidi novērtēšana. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā. Pēc projekta ietekmes uz vidi novērtēšanas pabeigšanas tā realizāciju nodrošinās AS „Augstsprieguma tīkls”, savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” nodrošina projekta realizācijai nepieciešamo finansējumu.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2015. gada trīs mēnešos ir EUR 259,5 miljoni, kas ir par 20 % mazāk nekā iepriekšējā gada pirmajos trīs

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

mēnešos. Ieņēmumu samazinājumu noteica izmaiņas finanšu rezultātu uzskaites principos līdz ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu no 2014. gada 1. aprīļa. Koncerna ieņēmumos vairs netiek atzīti obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi.

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	259,5	324,5	- 65,0	- 20 %
EBITDA	milj. EUR	94,8	82,5	12,3	15 %
Peļņa	milj. EUR	39,3	34,0	8,5	28 %
Aktīvi	milj. EUR	3 526,8	3 598,0	- 71,2	- 2 %

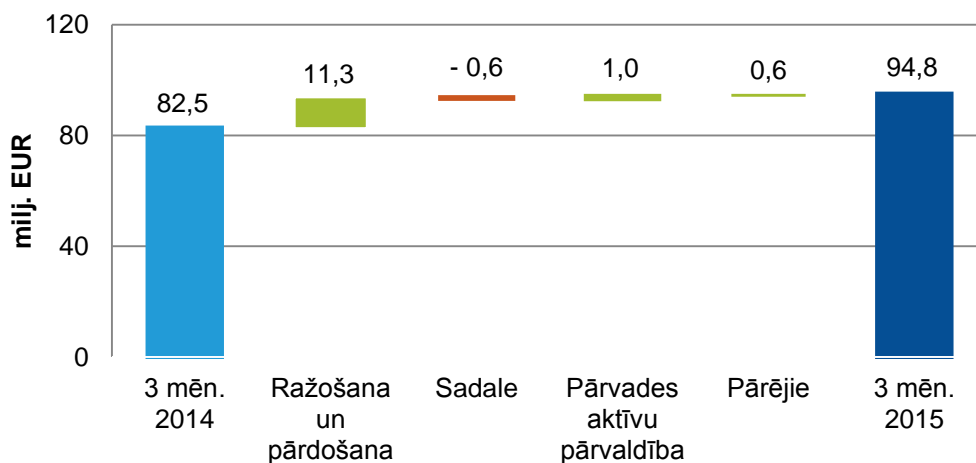
Latvenergo koncerna EBITDA ir palielinājusies par EUR 12,3 miljoniem un sasniedz EUR 94,8 miljonus. Savukārt Latvenergo koncerna peļņa 2015. gada pirmajos trīs mēnešos ir EUR 39,3 miljoni.

Rezultātus pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana mājsaimniecībām Latvijā no 2015. gada 1. janvāra. Līdz 2015. gada 1. janvārim

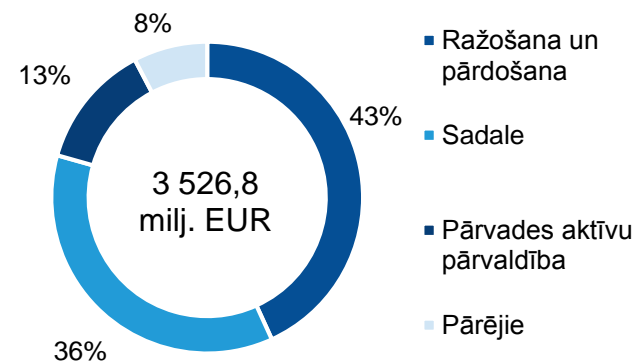
AS „Latvenergo” nodrošināja mājsaimniecību apgādi par regulētiem tarifiem, kas bija zemāki par tirgus cenu. 2014. gada 1. ceturksnī negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā bija EUR 5,3 miljoni.

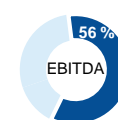
Tāpat ir uzlabojies EBITDA rentabilitātes rādītājs, kas ir pieaudzis līdz 26 % (2014. gada 3 mēnešos – 24 %).

EBITDA dinamika



Aktīvi, 3 mēn. 2015





Ražošana un pārdošana

Ieņēmumi
63 %

EBITDA
56 %

Aktīvi
43 %

Darbinieki
24 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem un aktīvu vērtības ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 76 % no ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi, bet 24 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā

Ražošanas un pārdošanas segmenta rezultātus ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana un par 5 % lielāka Daugavas HES izstāde.

Pārdošana

2015. gada 1. ceturksnī *Latvenergo* koncerns ir veiksmīgi saglabājis elektroenerģijas pārdošanas līdera pozīciju Baltijā. *Latvenergo* koncerna tirgus daļa ir aptuveni 1/3 no kopējā Baltijas elektroenerģijas tirgus.

Mērķtiecīgu pārdošanas aktivitāšu rezultātā 2015. gada 1. ceturksnī, salīdzinot ar attiecīgo periodu pagājušajā gadā, *Latvenergo* koncerna klientu skaits Igaunijā un Lietuvā ir palielināts par vairāk nekā 10 %. 2015. gada 1. ceturkšņa beigās klientu skaits ārpus Latvijas sasniedz vairāk nekā 34,1 tūkstoši.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 132	2 487	- 355	- 14 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 027	1 192	- 165	- 14 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 019	1 123	- 104	- 9 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	172,5	238,8	- 66,2	- 28 %
EBITDA	milj. EUR	53,4	42,2	11,3	27 %
Aktīvi	milj. EUR	1 523,0	1 527,7	- 4,8	0 %
Investīcijas	milj. EUR	3,3	5,2	- 1,9	- 37 %

Savukārt segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja siltāki laika apstākļi un attiecīgi mazāks siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņš.

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 2 132 GWh elektroenerģijas (2014. gada 1. ceturksnī – 2 487 GWh).

Pārdotās elektroenerģijas apjoma samazinājums ir primāri saistīts ar atsevišķu lielo klientu pāreju pie citiem elektroenerģijas piegādātājiem pastiprinātas cenu konkurences apstākļos.

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 645 GWh, kas ir par aptuveni 60 % vairāk nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1 487 GWh; Lietuvā – 398 GWh un Igaunijā – 247 GWh.

Ražošana un pārdošana

Ražošana

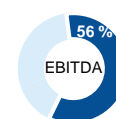
Latvenergo koncerns 2015. gada 1. ceturksnī savās ražotnēs ir saražojis 1 027 GWh elektroenerģijas un 1 019 GWh siltumenerģijas.

Kopumā izstrādātais elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 14 %, salīdzinot ar 2014. gada 1. ceturksni. Savukārt, elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir palielinājies par 5 %.

Savukārt Rīgas termoelektrostaciju (Rīgas TEC) elektroenerģijas izstrāde bija par 200 GWh mazāka nekā iepriekšējā gada 1. ceturksnī. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu galvenokārt noteica elektroenerģijas cenu samazinājums. Rīgas TEC strādāja tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.

Saražotās elektroenerģijas apjoms veido 48 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2015. gada 1. ceturksnī ir samazinājies par 9 %. Samazinājumu noteica siltāki laika apstākļi. Atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem 2015. gada pirmajos 3 mēnešos vidējā gaisa temperatūra Rīgā bija + 1,8 °C, savukārt 2014. gada pirmajos 3 mēnešos tā bija + 0,2 °C.



Darbības rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 132	2 487	- 355	- 14 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 027	1 192	- 165	- 14 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	739	704	35	5 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	273	473	- 200	- 42 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	15	14	1	8 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 019	1 123	- 104	- 9 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	916	1 007	- 91	- 9 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	103	115	- 13	- 11 %

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

Rīgas TEC īpatsvars obligātā iepirkuma izdevumos, atskaitot SEN izmaksas, ir samazinājies – 2015. gada 1. ceturksnī tas ir 32 % (2014. gada 1. ceturksnī – 35 %).

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 elektrostacijā uzstādīto jaudu.

OI komponente saglabājās nemainīga

OI izdevumi² 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.

2015. gada 19. februārī SPRK apstiprināja OI komponenti no 2015. gada 1. aprīļa EUR 2,679 centi/kWh apmērā, t.i., tādā pašā apmērā kā gadu iepriekš. Lai saglabātu OI komponenti nemainīgu, komponentes aprēķinā ir ņemta vērā 2015. gada valsts budžeta dotācija EUR 20,3 miljonu apmērā (2014. gadā – EUR 29,3 miljoni).

		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
OI komponentes ienākumi	milj. EUR	46,1	48,1	- 2,0	- 4 %
OI izdevumi ²	milj. EUR	- 74,8	- 68,0	- 6,8	10 %
<i>t.sk. koģenerācija pēc SEN</i>	milj. EUR	- 38,7	- 37,4	- 1,3	4 %
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi pēc SEN</i>	milj. EUR	- 27,5	- 22,8	- 4,7	21 %
<i>t.sk. SEN</i>	milj. EUR	- 8,4	- 7,7	- 0,6	8 %
Starpība	milj. EUR	28,7	19,9	8,8	44%

Kā finansējuma avots minētajai valsts budžeta programmai tiek izmantoti ieņēmumi no subsidētā elektroenerģijas nodokļa (SEN), kas ir spēkā no 2014. gada 1. janvāra.

OI izdevumi 2015. gada 1. ceturksnī ir EUR 74,8 miljoni (2014. gada 1. ceturksnī – EUR 68,0 miljoni), no tā EUR 8,4 miljoni (2014. gada 1. ceturksnī – EUR 7,7 miljoni) veido ražotāju veiktie SEN maksājumi, līdz ar to kopējais ražotāju saņemtais atbalsts OI veidā pēc SEN ir EUR 66,2 miljoni, kas ir par EUR 6,0 miljoniem vairāk nekā 2014. gada 1. ceturksnī.

Līdz ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu 2014. gada 1. aprīlī ir mainīti finanšu rezultātu uzskaites principi, un tādējādi aktīvos (debitoru sastāvā) tiek atzīti nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi. 2015. gada 1. ceturksnī aktīvos atzītā starpība starp OI komponentes ienākumiem un OI izdevumiem ir EUR 28,7 miljoni. Savukārt 2014. gada 1. ceturksņa rezultātos tika atzīti uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi EUR 19,9 miljonu apmērā.

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



Sadale

Ieņēmumi
28 %

EBITDA
27 %

Aktīvi
36 %

Darbinieki
62 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc apgrozījuma un aktīviem ir otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2015. gada 1. ceturksnī samazinājās par 4 %, savukārt EBITDA ir samazinājusies par 2 %.

Palielinātas investīcijas sadales aktīvos

Segmenta rezultātus 2015. gada 1. ceturksnī pozitīvi ietekmēja mazāki sadales zudumi un zemāka elektroenerģijas iepirkuma cena. Savukārt negatīvi segmenta rezultātus ietekmēja mazāki sadales pakalpojuma ieņēmumi, ko noteica izmaiņas norēķinu metodēs līdz ar elektroenerģijas tirgus atvēršanu mājsaimniecībām no 2015. gada 1. janvāra.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 795	1 724	71	4 %
Finanšu rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	75,3	78,1	- 2,8	- 4 %
EBITDA	milj. EUR	25,5	26,1	- 0,6	- 2 %
Aktīvi	milj. EUR	1 276,2	1 251,5	24,7	2 %
Investīcijas	milj. EUR	18,3	12,0	6,3	52 %

Investīcijas sadales aktīvos 2015. gada pirmajos 3 mēnešos ir palielinātas par vairāk nekā pusi un sasniedz EUR 18,3 miljonus, salīdzinot ar iepriekšējā gada 1. ceturksni. Arī turpmāk ir plānots veikt investīcijas tīkla modernizācijā, lai paaugstinātu drošību un kvalitāti, tajā skaitā mazinot nelabvēlīgu laika apstākļu izraisītu traucējumu risku.

Pārvades aktīvu pārvaldība

Ieņēmumi
4 %

EBITDA
12 %

Aktīvi
13 %

Darbinieki
0,3 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska aktīvu pieauguma iekļaušana nomas maksā nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 4 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2014. gadā ir samazinājušies par EUR 3,1 miljonu un sasniedz EUR 11,9 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 10 % un sasniedz EUR 11,3 miljonus.

Ieņēmumu samazinājumu ietekmē pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkciju nodošana pārvades sistēmas operatoram AS „Augstsprieguma tīkls” no 2015. gada 1. janvāra. Līdz ar pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkciju nodošanu notika arī 430 darbinieku pāreja uz AS „Augstsprieguma tīkls”. Reorganizācijas rezultātā darbinieku skaits AS „Latvijas elektriskie tīkli” 2015. gada sākumā ir samazināts līdz 13 darbiniekiem. Tāpat ir reorganizēta arī uzņēmuma pārvalde – AS „Latvijas elektriskie tīkli” valdi turpmāk pārstāv viens valdes loceklis (2014. gada beigās – 5).

AS „Latvijas elektriskie tīkli” turpina veikt pārvades aktīvu pārvaldības funkcijas – pārvades aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”.

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2015	3 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	11,9	15,0	- 3,1	- 21 %
EBITDA	milj. EUR	11,3	10,3	1,0	10 %
Aktīvi	milj. EUR	455,8	434,5	21,3	5 %
Investīcijas	milj. EUR	1,5	8,0	- 6,5	- 81 %

Segmenta EBITDA pieaugumu nosaka pārvades aktīvu pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska iekļaušana AS „Augstsprieguma tīkls” nomas maksā.

2015. gada 1. ceturksnī pārvades aktīvu vērtība investīciju rezultātā ir pieaugusi par 5 %, salīdzinot ar 2014. gada attiecīgo periodu, un sasniedz EUR 455,8 miljonus.

Atdeve uz pārvades aktīviem³ 2015. gada 1. ceturksnī ir 3,8 % (2014. gada 1. ceturksnī – 3,6 %).

³ Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa (12 mēnešu periodā)/vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata perioda sākumā + segmenta aktīvi pārskata perioda beigās)/2)

Investīcijas

Kopējais investīciju apjoms 2015. gada trīs mēnešos ir EUR 24,8 miljoni, kas ir par 9 % mazāk nekā 2014. gada trīs mēnešos, no tām ražošanas aktīvos – EUR 3,3 miljoni, sadales aktīvos – EUR 18,3 miljoni, pārvades aktīvos – EUR 1,5 miljoni. Kopējo investīciju apjoma samazinājumu nosaka mazākas investīcijas pārvades aktīvos līdz ar projekta *Kurzemes loks* otrā posma izbūves noslēgumu 2014. gada augustā.

Investīcijas tīklu aktīvos – 80 % no kopējām

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam veikuši tīkla modernizācijā. 2015. gada trīs mēnešos investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 80 % no kopējām investīcijām. Tāpat turpinām veikt investīcijas videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos investīciju projektos.

Investīciju projekti:

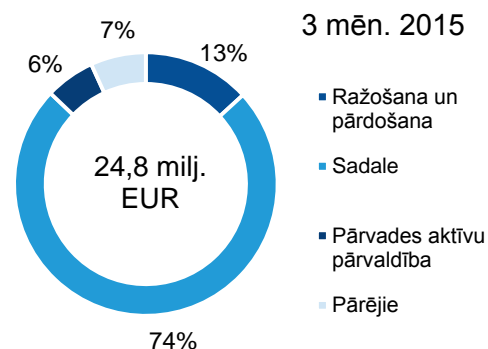
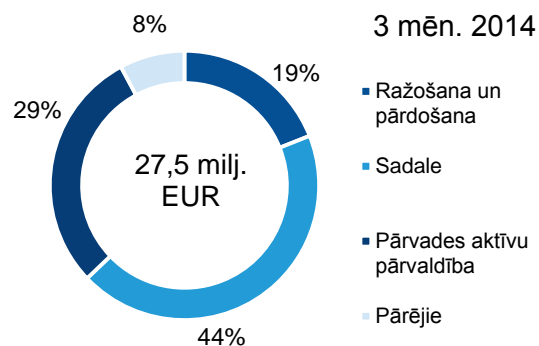
Projekts *Kurzemes loks*

Īstenojot projektu, ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums Kurzemē un Latvijā, sniedzot iespēju nākotnē izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū. Projektu *Kurzemes loks* plānots pabeigt 2019. gadā, un kopējās tā izbūves izmaksas plānotas aptuveni EUR 220 miljonu apmērā. Projekts tiek veikts trijos posmos. 2014. gada augustā noslēdzās projekta *Kurzemes loks* otrais posms. Projekta pirmā un otrā posma realizācijā tika ieguldīti EUR 95 miljoni, no kuriem aptuveni pusi sedza Eiropas Komisijas līdzfinansējums Eiropas Enerģētikas programmas ekonomikas atveseļošanas ietvaros un Eiropas transporta un enerģētikas tīklu jomā. Par pārvades tīklu projekta *Kurzemes loks* noslēdzošo posmu *Ventspils–Tume–Rīga* pēc pārskata perioda beigām ir noslēgts līgums ar ES Inovāciju un tīklu izpildaģentūru, nosakot līdzfinansējumu 45 %

apmērā no projekta izbūves izmaksām. Projekta īstenošanu no 2015. gada 1. janvāra nodrošina AS „Augstsprieguma tīkls”, savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” nodrošina projekta realizācijai nepieciešamo finansējumu. Saskaņā ar AS „Augstsprieguma tīkls” sniegto informāciju 2015. gada 1. ceturksnī projekta ietvaros veiktas investīcijas EUR 1,5 miljonu apmērā.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Rūpējoties par videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu, Latenergo 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 2015. gada 31. martam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 20 miljoni. Rekonstrukcijas ietvaros 2013. gada nogalē ir noslēgts līgums par divu Pļaviņu HES hidroagregātu nomaiņu, 2014. gada sākumā – par trīs Ķeguma HES hidroagregātu rekonstrukciju, savukārt 2015. gadā – par sešu Rīgas HES hidroagregātu rekonstrukciju. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.



Finansēšana un likviditāte

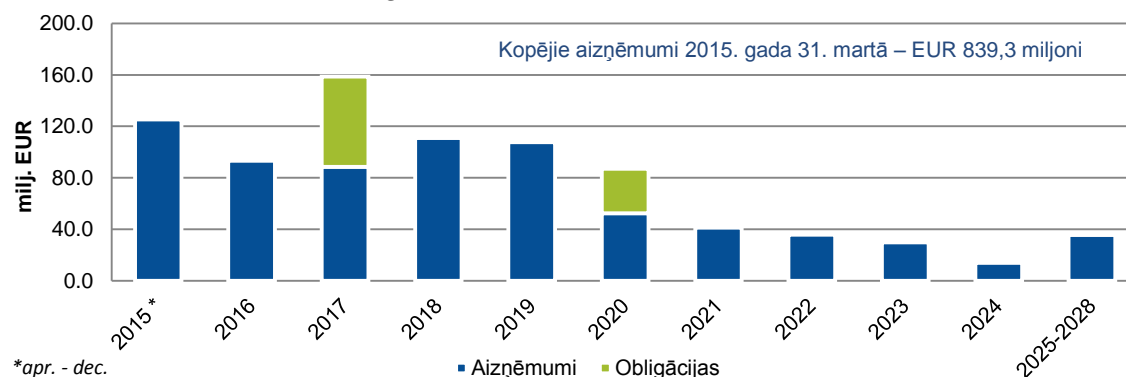
Latvenergo koncerns regulāri veic aizņemtā kapitāla piesaisti turpmāko gadu investīciju projektu finansēšanai. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā. Aizņemtā kapitāla piesaistes plāna ietvaros un *Latvenergo* koncerna finanšu piesaistes avotu diversifikācijas nolūkos, AS „*Latvenergo*” plāno veikt jaunu obligāciju emisijas programmu apmērā līdz EUR 100 miljoniem. Obligācijas plānots iekļaut *Nasdaq OMX* Baltijas biržas Parāda vērtspapīru sarakstā.

Plānojam īstenot jaunu obligāciju emisijas programmu EUR 100 miljonu apmērā

2015. gada 31. martā koncerna aizņēmumi ir samazinājušies līdz EUR 839,3 miljoniem (2014. gada 31. martā – EUR 926,7 miljoni), ko noteica esošo aizdevumu atmaksa EUR 139,5 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 2015. gada 31. martā ir 4,2 gadi (2014. gada 31. martā - 4,4). Faktiski visiem aizņēmumiem no kredītiestādēm ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3 un 6 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas termiņi



likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņās noslēgto darījumu efektu, 2015. gada 31. martā 41 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2 gadi. 2015. gada 1. ceturksnī 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 koeficients⁴ – 8,4).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2015. gada 31. martā ir saglabājušies iepriekšējā gada līmenī un ir EUR 688,8 miljoni (EUR 679,7 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,8 (2,5).

Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves, lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam. 2015. gada 31. martā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 150,6 miljonus (EUR 247,0 miljoni), savukārt likviditātes koeficients⁵ ir 1,7 (1,6). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2015. gada 1. ceturksnī ir ievēroti.

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

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

⁵ Likviditātes 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 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā”, 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 nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2015. gada 22. maijā.

AS „Latvenergo” valde:

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Zane Kotāne
valdes locekle

Uldis Bariss
valdes loceklis

Māris Kuņickis
valdes loceklis

Arnis Kurgs
valdes loceklis

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā

	Pielikums	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	259 506	324 495
Pārējie ieņēmumi		1 199	1 128
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(127 615)	(204 164)
Personāla izmaksas		(22 578)	(23 528)
Nolietojums, amortizācija un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(43 702)	(43 798)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(15 698)	(15 398)
Saimnieciskās darbības peļņa		51 112	38 735
Finanšu ieņēmumi		694	751
Finanšu izmaksas		(4 959)	(5 132)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa		–	(329)
Peļņa pirms nodokļa		46 847	34 025
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(7 591)	(3 251)
Pārskata perioda peļņa		39 256	30 774

Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda peļņa	39 256	30 774
<i>Vispārējie zaudējumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
- zaudējumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	(648)	(2 387)
- zaudējumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	–	(16)
Neto vispārējie zaudējumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	(648)	(2 403)
Kopā vispārējie zaudējumi pārskata periodā, atskaitot nodokļus	(648)	(2 403)
Kopā pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	38 608	28 371

Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	31/03/2015	31/12/2014
		EUR'000	EUR'000
AKTĪVI			
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 059 314	3 079 327
Ieguldījuma īpašumi		1 345	1 343
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		28 513	28 528
Citi ilgtermiņa debitori		12	14
Kopā ilgtermiņa aktīvi		3 089 225	3 109 253
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>			
Krājumi	9	25 032	22 560
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	261 890	233 752
Nauda un naudas ekvivalenti	11	150 656	121 011
Kopā apgrozāmie līdzekļi		437 578	377 323
AKTĪVU KOPSUMMA		3 526 803	3 486 576
PAŠU KAPITĀLS			
Akciju kapitāls		1 288 446	1 288 446
Rezerves		645 181	645 829
Nesadalītā peļņa		118 174	79 995
KOPĀ mātessabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa		2 051 801	2 014 270
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		7 608	6 531
Kopā pašu kapitāls		2 059 409	2 020 801
KREDITORI			
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>			
Aizņēmumi	12	709 719	688 297
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		273 884	268 026
Uzkrājumi		14 546	15 588
Atvasinātie finanšu instrumenti		12 870	11 698
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		195 221	194 474
Kopā ilgtermiņa kreditori		1 206 240	1 178 083
<i>Īstermiņa kreditori</i>			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		122 858	139 912
Aizņēmumi	12	129 581	138 925
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 715	8 855
Kopā īstermiņa kreditori		261 154	287 692
Kopā kreditori		1 467 394	1 465 775
PASĪVU KOPSUMMA		3 526 803	3 486 576

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

	Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāriem					
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
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	–	–	28 515	28 515	1 275	29 790
Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(6 589)	253	(6 336)	–	(6 336)
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(6 589)	28 768	22 179	1 275	23 454
2014. gada 31. decembrī	1 288 446	645 829	79 995	2 014 270	6 531	2 020 801
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
Pārskata perioda peļņa	–	–	29 823	29 823	951	30 774
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	–	(2 402)	(1)	(2 403)	–	(2 403)
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(2 402)	29 822	27 420	951	28 371
2014. gada 31. martā	1 288 011	650 016	104 654	2 042 681	7 404	2 050 085
2014. gada 31. decembrī	1 288 446	645 829	79 995	2 014 270	6 531	2 020 801
Pārskata perioda peļņa	–	–	38 179	38 179	1 077	39 256
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	–	(648)	–	(648)	–	(648)
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(648)	38 179	37 531	1 077	38 608
2015. gada 31. martā	1 288 446	645 181	118 174	2 051 801	7 608	2 059 409

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā

	Pielikums	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
		EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa pirms nodokļa		46 847	34 025
Korekcijas:			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		43 702	43 798
- finanšu korekcijas, neto		5 679	4 548
- citas korekcijas		(983)	183
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		95 245	82 554
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums		(31 267)	(52 671)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru (samazinājums) / palielinājums		(12 529)	10 426
Nauda pamatdarbības rezultātā		51 449	40 309
Izdevumi procentu maksājumiem		(606)	(2 934)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		415	1 236
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumiem		(1 104)	(3 691)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		50 154	34 920
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(29 651)	(26 152)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		149	2 073
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		15	15
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(29 487)	(24 064)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	30 862	–
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	12	(21 884)	(21 208)
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	–	1 924
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		8 978	(19 284)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums / (samazinājums)		29 645	(8 428)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	91 747	255 423
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās*	11	121 392	246 995

* naudas un tās ekvivalentu atlikumā 2015. gada 31. martā netiek iekļauta saņemtā valsts budžeta dotācija obligātā iepirkuma komponentes izmaksu kompensēšanai EUR 29 264 tūkstošu apmērā (31/03/2014 – EUR 0), jo tā ir atzīta kā naudas līdzekļi ar ierobežojumiem (sk. 11. pielikumu)

Nerevidēto 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) 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.

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 2014. gada pārskats” apstiprināts 2015. gada 20. aprīlī AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt AS „Latvenergo” mājaslapas sadaļu „Investoriem” – <http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2015. gada 22. maijā.

2. Nozīmīgākie grāmatvedības uzskaites principi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot konsolidētos 2014. 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.

Jaunām vai grozītām SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK)

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 mātessabiedrība (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. Mātessabiedrības valde,

interpretācijām, kas stājās spēkā attiecībā uz periodu, kas sākas 2015. gada 1. janvārī, nav ietekmes uz koncerna grāmatvedības uzskaites principiem un starpperiodu 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

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

I) valūtas risks

Līdz ar eiro ieviešanu Latvijā 2014. gada 1. janvārī eiro valūtas risks ir novērsts. 2015. gada 31. martā koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

2015. gada 1. janvārī Lietuva pievienojās eirozonai, aizvietojo Lietuvai ar eiro pēc fiksēta kursa 1 EUR = 3,4528 LTL un koncerna

koncerna 2014. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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 2015. gada 31. martā atzīstot pārskata par finansiālo stāvokli aktīvos (skatīt 10. pielikumu).

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti eiro valūtā un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos EUR.

sabiedrības *Elektrum Lietuva, UAB* darbība vairs nav pakļauta valūtas riskam.

Mātessabiedrības 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, mātesabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas cenu mījmaiņas 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 (skatīt 10. pielikumu).

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus saglabātu iespēju izvēlēties izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu iespējamību zaudēt finanšu līdzekļus.

Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un koncerna uzņēmumu vadība nesagaida zaudējumus kredītriska iestāšanās rezultātā.

c) Likviditātes risks

Koncerna likviditātes riska ierobežošanas politikas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas saistības atbilstoši koncerna stratēģiskajiem plāniem, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē.

Koncerna 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, apakštaciju un sadales punktu) īpašnieks, un kas iznomā šos aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”, gan AS „Latvenergo” kā ar pārvades sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks. Atbilstoši Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām un kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un Elektroenerģijas tirgus likuma prasībām AS „Latvijas elektriskie tīkli” ar 2015. gada 1. janvāri nodeva AS „Augstsprieguma tīkls” esošā pārvades sistēmas tīkla pārbūves, atjaunošanas, apkalpošanas un uzturēšanas funkcijas, kā arī pārvades sistēmas attīstības un jaunu tīklu izbūves funkcijas.

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 01/01–31/03/2015	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	171 271	74 836	11 331	2 068	259 506	–	259 506
Starpsegmentu	1 256	448	601	11 580	13 885	(13 885)	-
Kopā ieņēmumi	172 527	75 284	11 932	13 648	273 391	(13 885)	259 506
Rezultāts							
Segmentu peļņa	34 445	9 945	5 187	1 535	51 112	(4 265)	46 847
Kapitālieguldījumi	3 273	18 339	1 509	1 688	24 809	–	24 809
Periods 01/01–31/03/2014							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	231 381	77 531	14 314	1 269	324 495	–	324 495
Starpsegmentu	7 377	582	697	11 422	20 078	(20 078)	-
Kopā ieņēmumi	238 758	78 113	15 011	12 691	344 573	(20 078)	324 495
Rezultāts							
Segmentu peļņa	23 127	10 152	4 478	978	38 735	(4 710)	34 025
Kapitālieguldījumi	5 215	12 044	8 043	2 148	27 450	–	27 450

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
2015. gada 31. martā	1 522 966	1 276 172	455 840	86 831	3 341 809	184 994	3 526 803
2014. gada 31. decembrī	1 514 218	1 272 355	456 723	87 283	3 330 579	155 997	3 486 576

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

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
	EUR'000	EUR'000
Segmentu peļņa	51 112	38 735
Finanšu ieņēmumi	694	751
Finanšu izmaksas	(4 959)	(5 132)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa	–	(329)
Peļņa pirms nodokļa	46 847	34 025

Aktīvu saskaņošana

	31/03/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	3 341 809	3 330 579
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 513	28 528
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	5 784	6 417
Nauda un naudas ekvivalenti	150 656	121 011
Koncerna aktīvi	3 526 803	3 486 576

5. Ieņēmumi

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi *	199 891	258 031
Siltumenerģijas realizācija	41 716	46 711
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	11 188	14 156
Pārējie ieņēmumi	6 711	5 597
Kopā ieņēmumi	259 506	324 495

* ieņēmumi no klientu maksājumiem par obligātā iepirkuma komponenti par periodu no 2015. gada 1. janvāra līdz 2015. gada 31. martam EUR 46 124 tūkstošu apmērā tiek atzīti konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija:		
Iepirkta elektroenerģija *	52 138	115 718
Zaudējumi / (ieņēmumi) no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	692	(507)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	18 906	18 969
	71 736	134 180
Kurināmā izmaksas	48 384	62 579
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	7 495	7 405
Kopā izlietotās izejvielas un materiāli	127 615	204 164

* periodā no 2015. gada 1. janvāra līdz 2015. gada 31. martam elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kas elektroenerģijas ražo koģenerācijas procesā vai izmantojot atjaunīgos resursus EUR 59 959 tūkstošu apmērā, kā arī garantētā maksa par koģenerācijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu (virs 4 MW) EUR 3 284 tūkstošu apmērā tiek atzītas konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	1 734	4 018
Atliktais nodoklis	5 857	(767)
Kopā uzņēmumu ienākuma nodoklis	7 591	3 251

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
2015. gada 31. martā						
Sākotnējā vērtība	42 115	4 462 616	2 093 135	160 716	66 331	6 824 913
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(29 687)	(2 460 804)	(1 150 680)	(118 382)	(6 046)	(3 765 599)
Atlikusī vērtība	12 428	2 001 812	942 455	42 334	60 285	3 059 314
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

9. Krājumi

	31/03/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	18 108	15 510
Pārējie krājumi (kurināmais)	8 321	8 437
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(1 397)	(1 387)
Kopā krājumi	25 032	22 560

10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto

	31/03/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Debitori:		
- par elektroenerģiju	122 417	103 756
- par siltumenerģiju	13 094	17 477
- citi pircēji un pasūtītāji	29 463	30 877
	164 974	152 110
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:		
- par elektroenerģiju	(41 375)	(41 080)
- par siltumenerģiju	(381)	(393)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 742)	(2 530)
	(44 498)	(44 003)
Neto debitori:		
- par elektroenerģiju	81 042	62 676
- par siltumenerģiju	12 713	17 084
- citi pircēji un pasūtītāji	26 721	28 347
	120 476	108 107
Kompensējamie uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi *	–	15 887
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi **	107 695	63 146
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	33 719	46 612
Kopā pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	261 890	233 752

* 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. Publiskā tirgotāja pienākumu pārņēmējs (izveidots 2014. gadā) sākot ar 2014. gada 1. aprīli atbilstoši Latvijas Republikas Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 37. punkta nosacījumiem kompensē nesegto obligātā iepirkuma starpību par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz publiskā tirgotāja licences iegūšanai;

** Piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ienākumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool Spot* elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, saņemtajām obligātā iepirkuma komponentēm, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta obligātā iepirkuma komponentu izmaksu pieauguma kompensēšanai, un starp maksājumiem elektroenerģijas ražotājiem par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju un garantētās jaudas maksājumiem par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu (virs 4 MW).

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014	2014
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	44 003	43 494	43 494
Periodā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(519)	(84)	(934)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	1 014	535	1 443
Pārskata perioda beigās	44 498	43 945	44 003

11. Nauda un naudas ekvivalenti

	31/03/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	91 438	38 141
Īstermiņa noguldījumi bankā	28 000	52 000
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem *	31 218	30 870
Kopā nauda un naudas ekvivalenti	150 656	121 011

* naudas līdzekļi ar ierobežojumiem sastāv no saņemtās valsts budžeta dotācijas EUR 29 264 tūkstošu apmērā (31/12/2014 – EUR 29 264 tūkstoši) obligātā iepirkuma komponentu izmaksu pieauguma kompensēšanai, kuras izmantošanas priekšnosacījums ir Eiropas Savienības saskaņojuma saņemšana, un tā netiek iekļauta konsolidētajā pārskatā par naudas plūsmām, un no finanšu nodrošinājuma daļībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā EUR 1 954 tūkstošu apmērā (31/12/2014 – EUR 1 606 tūkstoši)

12. Aizņēmumi

	31/03/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Īltermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	604 916	583 494
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	104 803	104 803
Kopā īltermiņa aizņēmumi	709 719	688 297
Īltermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	124 365	136 809
Uzkrātās procentu saistības īltermiņa aizņēmumiem	3 787	1 422
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 429	694
Kopā īstermiņa aizņēmumi	129 581	138 925
Kopā aizņēmumi	839 300	827 222

Izmaiņas aizņēmumos

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014	2014
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	827 222	944 675	944 675
Saņemtie aizņēmumi	30 862	–	22 600
Atmaksātie aizņēmumi	(21 884)	(21 208)	(139 695)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	3 100	3 271	(358)
Pārskata perioda beigās	839 300	926 738	827 222

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

	01/01–31/03/2015	01/01–31/03/2014
	EUR'000	EUR'000
Finanšu ieņēmumi:		
- saņemtās dividendes no asociētās sabiedrības	–	1 924
Kopā finanšu ieņēmumi	–	1 924

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

	31/03/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Parādi saistītām pusēm:		
- citi saistītie uzņēmumi	296	354
Kopā saistības	296	354

Koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu un uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas atlīdzība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās

apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir EUR 730,8 tūkstoši (01/01 – 31/03/2014: EUR 386,2 tūkstoši), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

14. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Atbilstoši AS „Latvenergo” akcionāru sapulces 2015. gada 20. aprīļa lēmumam prot. Nr. 4., 5.§ par 2014. gada peļņas izlietojumu AS „Latvenergo” ir jāmaksā valstij dividendes EUR 31 478 891 apmērā. Dividenžu maksājums veikts 2015. gada 24. aprīlī.

Turpinot aizsākto darbību vērtspapīru tirgū, AS „Latvenergo” veiks obligāciju publisku emisiju par kopējo nominālvērtību līdz 100 miljoniem eiro. Obligācijas plānots iekļaut *NASDAQ Riga* Baltijas Parāda vērtspapīru sarakstā.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 31. martā.
