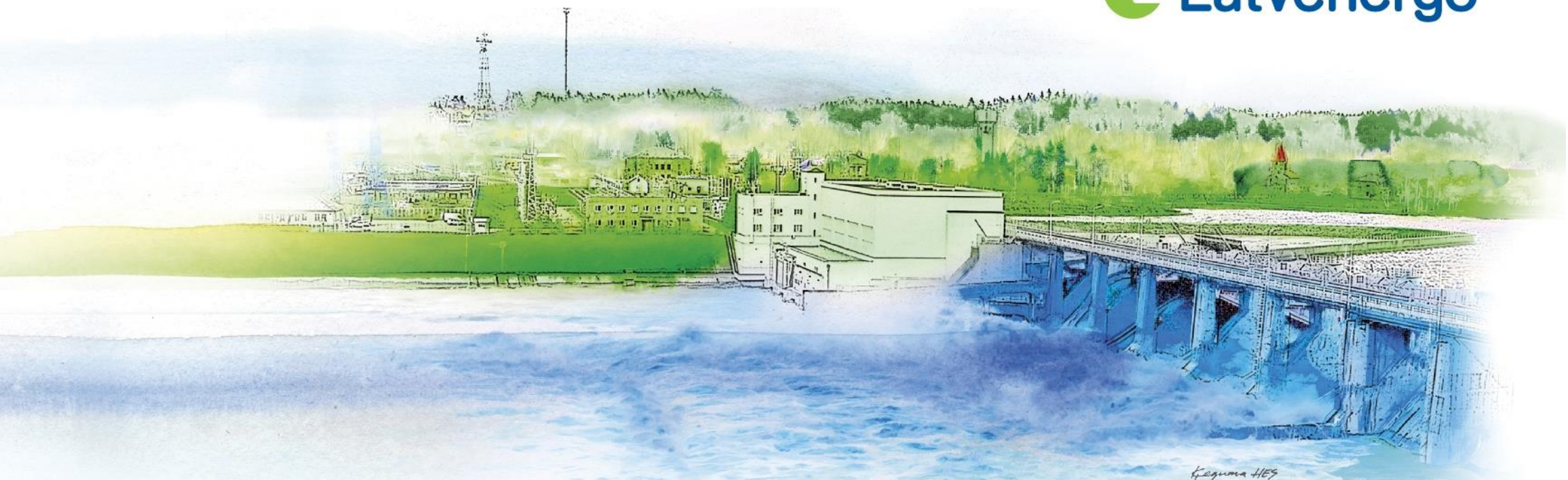




Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

par 6 mēnešu periodu,
kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā



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

30. 11. 2015.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2015. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

29. 02. 2016.

Latvenergo konsolidētie 2015. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

Finanšu pārskatā ir ietvertas arī nākotnes prognozes. Šādas prognozes ietver riskus, nenoteiktības un citus svarīgus faktorus, ko *Latvenergo* koncerns nekontrolē, un tādēļ faktiskie rezultāti nākotnē var atšķirties no rezultātiem, kādi izteikti vai netieši norādīti nākotnes prognozēs.

Kopsavilkums

- ▶ 2015. gada 1. pusgadā Ziemeļvalstīs un Baltijā samazinājās elektroenerģijas *spot* cenas, ko noteica siltāki laika apstākļi. 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 9 %.
- ▶ No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājsaimniecībām Latvijā. Līdz 2015. gada 30. jūnijam lielākā daļa 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 13 %, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, un ir EUR 474,1 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 22 % un sasniedz EUR 177,8 miljonus. Rezultātus pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana Latvijā.
- ▶ *Latvenergo* koncerna ražotnēs 2015. gada 1. pusgadā ir saražotas 1 931 GWh elektroenerģijas un 1 395 GWh siltumenerģijas. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir palielinājies par 7 %. Savukārt mazāku Rīgas termoelektrostaciju elektroenerģijas izstrādi galvenokārt noteica elektroenerģijas cenu samazinājums.
- ▶ Kopējais investīciju apjoms 2015. gada 6 mēnešos ir EUR 79,3 miljoni. Investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 61 % no kopējām investīcijām. 2015. gada maijā par pārvades tīklu projekta *Kurzemes loks* noslēdzošo posmu *Ventspils–Tume–Rīga* ir noslēgts līgums ar Eiropas Komisijas Inovāciju un tīklu izpildaģentūru, nosakot EU līdzfinansējumu 45 % apmērā no projekta izbūves izmaksām. Tāpat būtiska sadaļa no investīcijām tiek veikta videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos projektos – 2015. gada 6 mēnešos ieguldīti EUR 18,3 miljoni Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā.
- ▶ AS „Latvenergo” emitējusi *zaļās* obligācijas EUR 75 miljonu apmērā otrās obligāciju emisijas programmas ietvaros, tās kopējais apmērs paredzēts līdz EUR 100 miljoniem.
- ▶ Pēc pārskata perioda beigām starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* AS „Latvenergo” emitētās *zaļās* obligācijas ir novērtējusi ar kredītreitingu Baa2 (stabils). Līdz ar kredītreitinga piešķiršanu *zaļajām* obligācijām *Moody's Investors Service* pārapstiprināja AS „Latvenergo” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu.

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 %). Tāpat AS „Latvenergo” ir finanšu ieguldījums AS „Rīgas siltums” (0,005 %).

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs darbības segmentos: *ražošana un pārdošana*, *sadale* un *pārvades aktīvu pārvaldība*. Dalījums veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu darbības rezultātu regulārai uzraudzīšanai, pieņemot lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem un novērtējot tā darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.

	Darbības valsts	Darbības veids	Līdzdalības daļa
AS „Latvenergo”	Latvija	Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana un pārdošana	
AS „Sadales tīkls”	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	Latvija	Pārvades aktīvu pārvaldība	100 %
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas pārdošana	100 %
<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 tarifu 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

		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	6 mēn. 2013
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	3 934	4 579	4 353
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 931	2 111	2 974
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 348	1 392	1 581
Darbinieku skaits		4 163	4 548	4 518
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Finanšu rādītāji

		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	6 mēn. 2013
Ieņēmumi	milj. EUR	474,1	543,1	570,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	177,8	146,2	126,8
Peļņa	milj. EUR	61,7	42,3	28,7
Aktīvi	milj. EUR	3 527,5	3 528,3	3 473,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 042,7	2 034,5	2 001,3
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	703,6	681,2	636,1
Investīcijas	milj. EUR	79,3	64,7	90,7

Finanšu koeficienti

	6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	6 mēn. 2013
Neto aizņēmumi / EBITDA ³⁾	2,6	2,5	3,0
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	29 %	25 %	20 %
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	58 %	58 %	58 %

- 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

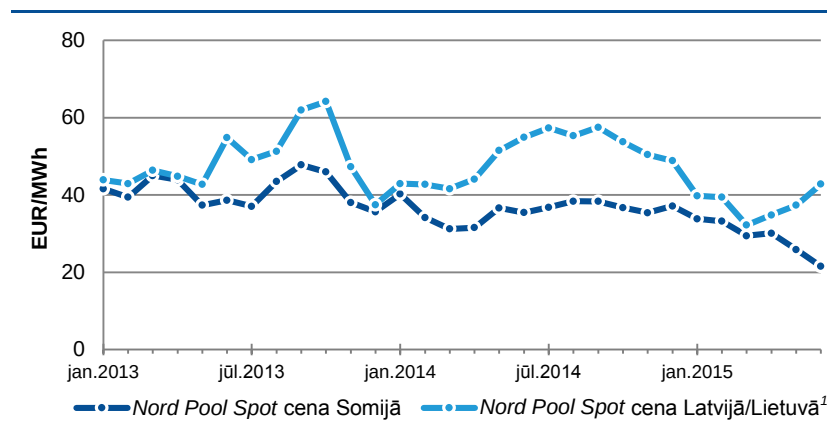
Darbības vides raksturojums

Siltāku laika apstākļu rezultātā samazinās elektroenerģijas cena Ziemeļvalstīs un Baltijā

2015. gada 1. pusgadā elektroenerģijas cenas turpināja samazināties visās Baltijas valstīs un Somijā. Vidējā elektroenerģijas *spot* cena Latvijā un Lietuvā¹ salīdzinājumā ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu samazinājās par 18 % un sasniedza 37,7 EUR/MWh. Savukārt vidējā *spot* cena Lgaunijas tirdzniecības apgabalā samazinājās par 11 % un bija 31,3 EUR/MWh, bet Somijas tirdzniecības apgabalā – par 17 %, sasniedzot 30,0 EUR/MWh.

Elektroenerģijas cenas kritumu Ziemeļvalstīs ietekmēja siltāki laika apstākļi: tie veicināja patēriņa samazinājumu un izraisīja intensīvāku sniega kušanu, kas savukārt ietekmēja hidroelektroenerģijas izstrādi Norvēģijas un Zviedrijas hidroelektrostacijās. 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 *pīķa* stundās.

Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions. Nepietiekama pieejamā pārvades jauda uz Lgaunijas – Latvijas robežas joprojām ir būtisks tirgus cenu ietekmējošs faktors, kas nosaka kopumā augstākas elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos. Vidējā elektroenerģijas cena Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2015. gada 1. pusgadā bija vidēji par 6,5 EUR/MWh jeb par 20 % augstāka nekā Lgaunijā (2014. gada 1. pusgadā – 11,0 EUR/MWh).



Estlink starpsavienojumu plānoto remontdarbu darbības pārtraukumi palielināja elektroenerģijas cenu starpību Lgaunijā un Somijā. Ja 2014. gada 1. pusgadā elektroenerģijas cenas Lgaunijā bija vienādas ar elektroenerģijas cenām Somijā 93 % no kopēja stundu skaita, tad 2015. gada 1. pusgadā elektroenerģijas cenas bija vienādas vien 82 % no kopēja stundu skaita.

Pārvades starpsavienojumu darbība un elektroenerģijas cenu lejupslīde Ziemeļvalstīs veicināja mazāku elektroenerģijas ražošanu Baltijā. 2015. gada 1. pusgadā Baltijā saražotas 8 804 GWh elektroenerģijas, kas ir par 5 % mazāk nekā pērn tajā pašā periodā. Savukārt importa apjoms pieauga par 16 %, salīdzinot ar 2014. gada 1. pusgadu, sasniedzot 3 496 GWh.

¹ Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2015. gada 6 mēnešos bija vienādas 99 % stundu.

Darbības vides raksturojums

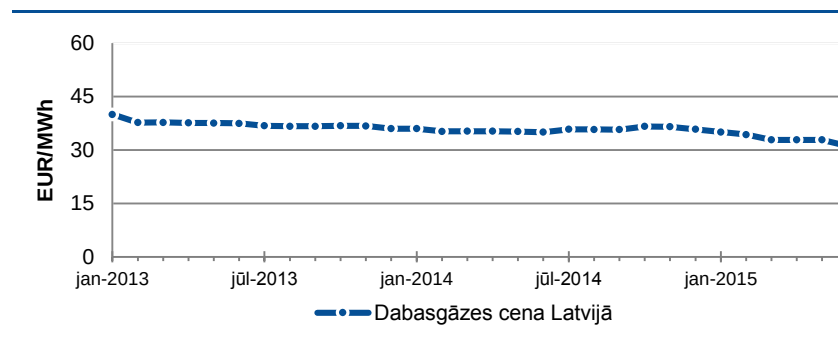
Dabasgāzes cena Latvijā pakāpeniski samazinās

Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. To izmaiņu rezultātā 2015. gada 6 mēnešos vidējā dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm³ bija 33,2 EUR/MWh, un tā ir par 6 % zemāka nekā iepriekšējā gada 1. pusgadā, kad dabasgāzes cena Latvijā bija 35,3 EUR/MWh. Brent jēlnaftas vidējā cena 2015. gada 1. pusgadā, salīdzinot ar 2014. gada attiecīgo periodu, samazinājās gandrīz uz pusi, sasniedzot 57,8 USD/bbl (2014. gada 1. pusgadā – 108,9 USD/bbl). Savukārt pretēju efektu radīja EUR/USD valūtas kursa attiecību izmaiņas, kas atbilstoši Eiropas Centrālās bankas datiem 2015. gada 6 mēnešos bija 1,12, bet 2014. gada 6 mēnešos – 1,37. Atbilstoši AS „Latvijas Gāze” sniegtajai informācijai turpmākajos mēnešos ir sagaidāms mērens dabasgāzes cenas samazinājums.

Mērens ekonomiskās izaugsmes temps Baltijā

2015. gada 1. pusgadā Baltijā kopumā bija novērojama ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica ražošanas sektora pieaugums. Atbilstoši Eiropas Savienības Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2015. gada 2. ceturksnī, salīdzinot ar 2014. gada 2. ceturksni, IKP izaugsme Latvijā ir 2,6 % (2014. gada 2. ceturksnī – 3,3 %), Lietuvā – 1,3 % (3,3 %), savukārt Igaunijā – 1,9 % (2,6 %). Turpmāk ekonomikas izaugsmi nelabvēlīgi var ietekmēt nenoteiktība saistībā ar ģeopolitiskās situācijas attīstību.

Pēc *Eurostat* datiem 2015. gada jūnijā gada inflācija Latvijā ir 0,7 %, Igaunijā – 0,3 %, bet Lietuvā novērota deflācija – 0,2 %. Eirozonā kopumā 2015. gada jūnijā novērotā inflācija ir 0,2 %.



2015. gada 1. janvārī arī Lietuva pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārājam 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*. Tā 2015. gada februārī Latvijas kredītreitingu paaugstināja no Baa1 uz A3 ar stabilu nākotnes prognozi. Tāpat arī maijā aģentūra paaugstināja Lietuvas kredītreitingu no Baa1 uz A3 ar stabilu nākotnes prognozi. Igaunijas kredītreitings palika nemainīgs – A1 ar stabilu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

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

No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājstaimniecībām Latvijā. Līdz 2015. gada 30. jūnijam lielākā daļa mājstaimniecību klientu ir izvēlējušies saglabāt *Latvenergo* kā elektroenerģijas tirgotāju. Līdz elektroenerģijas tirgus atvēršanai AS „Latvenergo” nodrošināja mājstaimniecībām elektroenerģiju par regulētu tarifu, kas bija zemāks par tirgus cenu.

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka 2015. gadā AS „Latvenergo” ir jānodrošina elektroenerģijas tirdzniecības pakalpojuma sniegšana aizsargātajiem lietotājiem (maznodrošinātas, trūcīgas personas, daudzbērnu 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 iepirkuma konkursā.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2015. gada 6 mēnešos ir EUR 474,1 miljoni, kas ir par 13 % mazāk nekā iepriekšējā gada 1. pusgadā.

Pieaug koncerna EBITDA

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

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	474,1	543,1	- 68,9	- 13 %
EBITDA	milj. EUR	177,8	146,2	31,7	22 %
Peļņa	milj. EUR	61,7	42,3	19,4	46 %
Aktīvi	milj. EUR	3 527,5	3 528,3	- 0,8	0 %

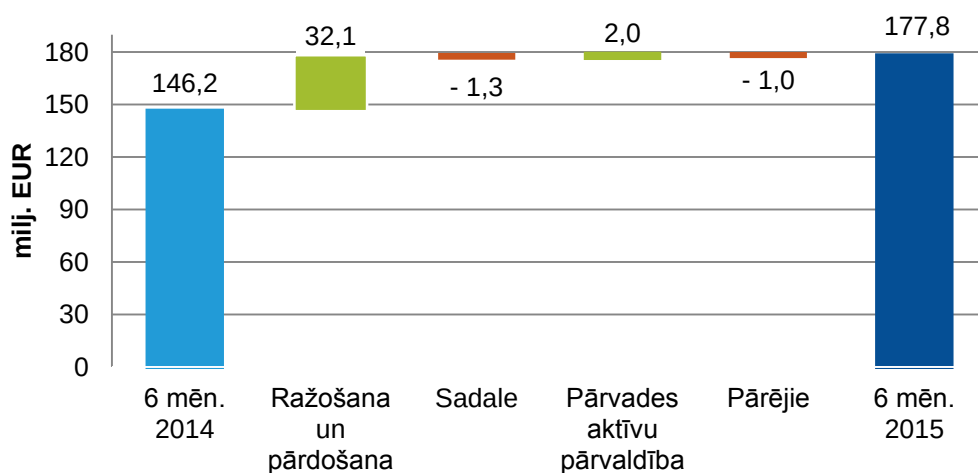
Latvenergo koncerna EBITDA ir palielinājusies par 22 % un sasniedz EUR 177,8 miljonus. Savukārt Latvenergo koncerna peļņa 2015. gada 1. pusgadā ir EUR 61,7 miljoni.

Rezultātus pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana mājsaimniecībām Latvijā no 2015. gada 1. janvāra. Līdz 2015. gada 1. janvārim AS „Latvenergo” nodrošināja mājsaimniecību

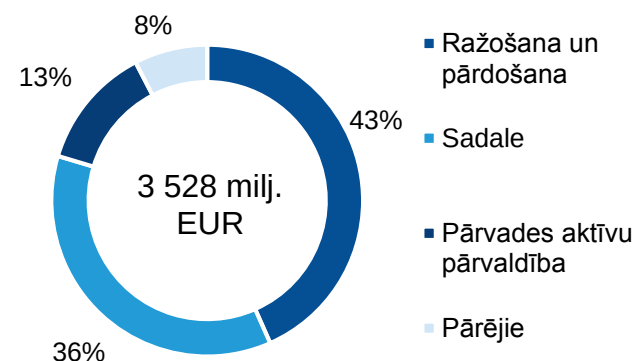
apgādi par regulētiem tarifiem, kas bija zemāki par tirgus cenu. 2014. gada 1. pusgadā negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā bija EUR 21,1 miljons.

Tāpat ir uzlabojies EBITDA rentabilitātes rādītājs, kas ir pieaudzis līdz 29 % (2014. gada 6 mēnešos – 25 %).

EBITDA dinamika



Aktīvi, 6 mēn. 2015





Ražošana un pārdošana

Ieņēmumi	61 %
EBITDA	58 %
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 82 % no ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi, bet 18 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā

Ražošanas un pārdošanas segmenta rezultātus ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana un par 7 % lielāka Daugavas HES izstrāde.

Pārdošana

2015. gada 1. pusgadā *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. pusgadā, salīdzinot ar attiecīgo periodu pagājušajā gadā, *Latvenergo* koncerna klientu skaits Igaunijā un Lietuvā ir palielināts par aptuveni 9 %. 2015. gada 1. pusgada beigās klientu skaits ārpus Latvijas sasniedz vairāk nekā 35,1 tūkstoši.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	3 934	4 579	- 645	- 14 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 931	2 111	-179	- 9 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 395	1 465	- 71	- 5 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	309,2	376,4	- 67,2	- 18 %
EBITDA	milj. EUR	102,3	70,3	32,1	46 %
Aktīvi	milj. EUR	1 530,2	1 518,8	11,4	1 %
Investīcijas	milj. EUR	24,9	13,6	11,2	82 %

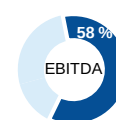
Savukārt segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja siltāki laika apstākļi un attiecīgi mazāks siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņš.

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 3 934 GWh elektroenerģijas (2014. gada 1. pusgadā – 4 579 GWh).

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

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 1 250 GWh, kas ir par vairāk nekā 50 % lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 2 684 GWh; Lietuvā – 787 GWh un Igaunijā – 463 GWh.



Ražošana un pārdošana

Ražošana

Latvenergo koncerns 2015. gada 6 mēnešos savās ražotnēs ir saražojis 1 931 GWh elektroenerģijas un 1 395 GWh siltumenerģijas.

Kopumā izstrādātais elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 9 %, salīdzinot ar 2014. gada 6 mēnešiem. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir palielinājies par 7 %. Savukārt Rīgas termoelektrostaciju (Rīgas TEC) elektroenerģijas izstrāde bija par 271 GWh mazāka nekā iepriekšējā gada 6 mēnešos. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu galvenokārt noteica elektroenerģijas cenu samazinājums. Rīgas TEC strādāja tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.

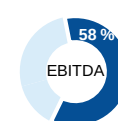
Saražotās elektroenerģijas apjoms veido 49 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2015. gada 6 mēnešos ir samazinājies par 5 %. Samazinājumu noteica siltāki laika apstākļi. Atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem 2015. gada apkures sezonā (janvāris – aprīlis) vidējā gaisa temperatūra Rīgā bija + 3,1 °C, savukārt 2014. gada apkures sezonā tā bija + 2,3 °C.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	3 934	4 579	- 645	- 14 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 931	2 111	- 179	- 9 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 461	1 370	92	7 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	443	714	- 271	- 38 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	27	27	0	1 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 395	1 465	- 71	- 5 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 254	1 316	- 62	- 5 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	140	149	- 9	- 6 %

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 subsidētā elektroenerģijas nodokļa (SEN) izmaksas, ir samazinājies – 2015. gada 1. pusgadā tas ir 34 % (2014. gada 1. pusgadā – 38 %).



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).

		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
OI komponentes ienākumi	milj. EUR	87,3	89,6	- 2,4	- 3 %
OI izdevumi ²	milj. EUR	- 140,6	- 127,1	- 13,4	11 %
<i>t.sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	- 83,6	- 80,8	- 2,8	3 %
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	- 56,5	- 46,4	- 10,2	22 %
Starpība	milj. EUR	- 53,3	- 37,5	- 15,8	42 %

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

Savukārt OI izdevumi 2015. gada 6 mēnešos ir EUR 140,6 miljoni (2014. gada 6 mēnešos – EUR 127,1 miljoni). Izmaksu pieauguma lielāko daļu veido maksājumi ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanā izmanto atjaunīgos energoresursus.

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. pusgadā aktīvos atzītā starpība starp OI komponentes ienākumiem un OI izdevumiem ir EUR 53,3 miljoni (2014. gada 1. pusgadā – EUR 37,5 miljoni).

² 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, kā arī obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas.

Sadale

Ieņēmumi	28 %
EBITDA	25 %
Aktīvi	36 %
Darbinieki	62 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc apgrozījuma un aktīviem ir otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi un EBITDA 2015. gada 6 mēnešos samazinājās par 3 %.

Par 1/3 palielinātas investīcijas sadales aktīvos

Segmenta rezultātus 2015. gada 1. pusgadā 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 mājāsaimniecībām no 2015. gada 1. janvāra.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 281	3 217	64	2 %
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	143,2	147,0	- 3,8	- 3 %
EBITDA	milj. EUR	44,5	45,8	- 1,3	- 3 %
Aktīvi	milj. EUR	1 278,6	1 257,2	21,4	2 %
Investīcijas	milj. EUR	42,6	32,0	10,6	33 %

Investīcijas sadales aktīvos 2015. gada 6 mēnešos ir palielinātas par 33 %, salīdzinot ar iepriekšējā gada 1. pusgadu, un sasniedz EUR 42,6 miljonus, 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	5 %
EBITDA	13 %
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 5 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2015. gada 6 mēnešos ir samazinājušies par EUR 6,5 miljoniem un sasniedz EUR 23,9 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 9 % un sasniedz EUR 22,9 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		6 mēn. 2015	6 mēn. 2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	23,9	30,3	- 6,5	- 21 %
EBITDA	milj. EUR	22,9	20,9	2,0	9 %
Aktīvi	milj. EUR	450,6	435,2	15,5	4 %
Investīcijas	milj. EUR	6,0	15,1	- 9,1	- 60 %

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

2015. gada 1. pusgadā pārvades aktīvu vērtība investīciju rezultātā projektā *Kurzemes loks* ir pieaugusi par 4 %, salīdzinot ar 2014. gada attiecīgo periodu, un sasniedz EUR 450,6 miljonus.

Atdeve uz pārvades aktīviem³ 2015. gada 1. pusgadā nav būtiski mainījies un ir 4,1 % (2014. gada 1. pusgadā – 4,0 %).

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 6 mēnešos ir EUR 79,3 miljoni, kas ir par 23 % vairāk nekā 2014. gada 6 mēnešos. Kopējo investīciju apjoma palielinājumu nosaka Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programmas īstenošana, tādējādi veicinot investīcijas videi

Investīcijas videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos projektos

draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos investīciju projektos. 2015. gada 1. pusgadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ieguldīti EUR 18,3 miljoni.

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam veikuši arī tīkla modernizācijā. 2015. gada 6 mēnešos investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 61 % no kopējām investīcijām.

Investīciju projekti:

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 pārsniedz EUR 200 miljonus. Līdz 2015. gada 30. jūnijam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 38 miljoni. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.

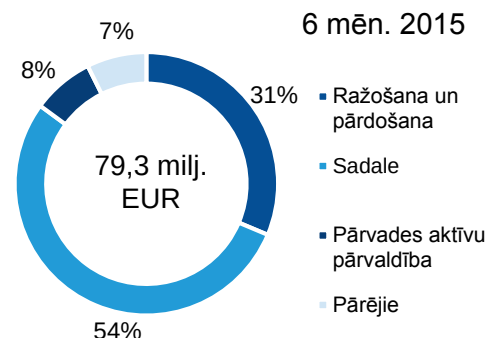
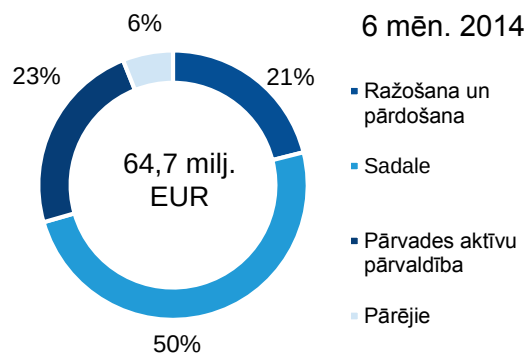
Projekts Kurzemes loks

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, un 2014. gada augustā noslēdzās projekta *Kurzemes loks* otrais posms. Projekta pirmā un otrā posma realizācijā ieguldīti EUR 95 miljoni, no kuriem aptuveni pusi sedza Eiropas Komisijas līdzfinansējums. 2015. gada maijā par pārvades tīklu projekta *Kurzemes loks* noslēdzošo posmu *Ventspils–Tume–Rīga* ir noslēgts līgums ar Eiropas Komisijas Inovāciju un tīklu izpildaģentūru, nosakot ES 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. 2015. gada 6 mēnešos projekta ietvaros veiktās investīcijas EUR 0,7 miljonu apmērā.

Trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Lietuvu

Projekts ir būtisks nākotnes elektroenerģijas pārvades infrastruktūras objekts visam Baltijas reģionam. Jaunās 330 kV starpsavienojuma līnijas izbūve plānota līdz 2020. gada beigām, un tās izmaksas Latvijas pusē ir plānotas aptuveni EUR 100 miljonu apmērā. Pašlaik 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.



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 2015. gada 10. jūnijā AS „Latvenergo” emitējusi *zaļās* obligācijas EUR 75 miljonu apmērā. Emisija veikta otrās obligāciju emisijas programmas ietvaros, tās kopējais apmērs paredzēts līdz EUR 100 miljoniem. Pēc pārskata

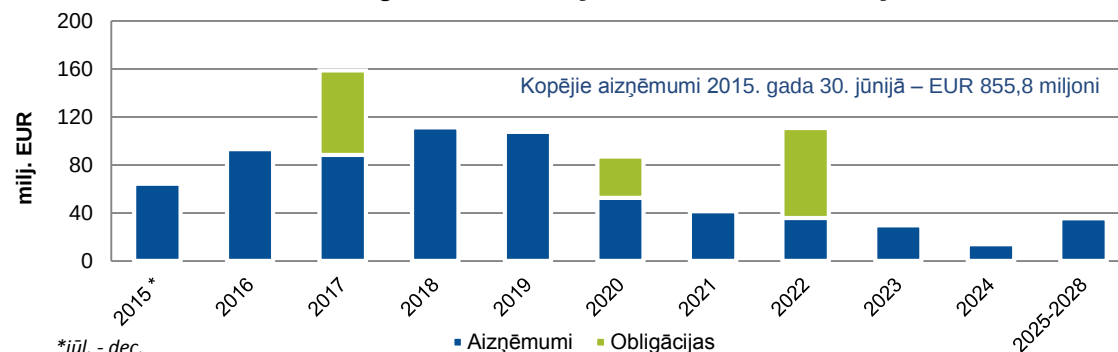
Emitētas *zaļās* obligācijas EUR 75 miljonu apmērā

perioda beigām 2015. gada 3. augustā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* AS „Latvenergo” emitētās *zaļās* obligācijas ir novērtējusi ar kredītreitingu Baa2 (stabils). Tās ir pirmās *zaļās* obligācijas Centrālajā un Austrumeiropā, kam piešķirts starptautiskas kredītreitinga aģentūras kredītreitings.

2015. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir EUR 855,8 miljoni (2014. gada 30. jūnijā – EUR 875,0 miljoni). No kopējā aizņēmuma apmēra vairāk nekā piektdaļu jeb EUR 180 miljonus veido obligācijas, kas tādējādi ir ļāvis diversificēt finansējuma piesaistes avotus.

Visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods 2015. gada

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas termiņi



30. jūnijā ir 4,5 gadi (2014. gada 30. jūnijā – 4,4). Faktiski visiem aizņēmumiem no kredītiestādēm ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3, 6 un 12 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņas noslēgto darījumu efektu, 2015. gada 30. jūnijā 48 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,5 gadi. 2015. gada 1. pusgadā aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir saglabājusies iepriekšējā gada līmenī – 2,5 %, kas nodrošina pietiekamus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients⁴ – 4,8).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi līdz ar lielākām investīcijām ražošanas un tīklu aktīvos 2015. gada 30. jūnijā ir nedaudz pieauguši un ir EUR 703,6 miljoni (EUR 681,2 miljoni), savukārt

neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,6 (2,5).

Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves, lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam. 2015. gada 30. jūnijā Latvenergo koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 152,1 miljonu (EUR 193,8 miljoni), savukārt likviditātes koeficients⁵ ir 1,9 (1,4). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2015. gada 1. pusgadā ir ievēroti.

Līdz ar kredītreitinga piešķiršanu *zaļajām* obligācijām *Moody's Investors Service* pārāpstiprināja AS „Latvenergo” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu.

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 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā”, 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 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2015. gada 18. augustā.

AS „Latvenergo” valde:

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Uldis Bariss
valdes loceklis

Māris Kuņickis
valdes loceklis

Arnis Kurgs
valdes loceklis

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā

	Pielikums	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	474 136	543 082
Pārējie ieņēmumi		2 230	1 842
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(219 037)	(320 295)
Personāla izmaksas		(47 917)	(48 814)
Nolietojums, amortizācija un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(98 782)	(87 917)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(31 575)	(29 635)
Saimnieciskās darbības peļņa		79 055	58 263
Finanšu ieņēmumi		1 443	1 391
Finanšu izmaksas		(9 853)	(10 159)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa		-	(395)
Peļņa pirms nodokļa		70 645	49 100
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(8 947)	(6 751)
Pārskata perioda peļņa		61 698	42 349

Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda peļņa	61 698	42 349
<i>Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos (atskaitot nodokļus):</i>		
- ieņēmumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	4 103	(4 736)
- zaudējumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	-	(15)
Neto vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	4 103	(4 751)
Kopā vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi) pārskata periodā, atskaitot nodokļus	4 103	(4 751)
Kopā pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	65 801	37 598

Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	30/06/2015	31/12/2014
		EUR'000	EUR'000
AKTĪVI			
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 057 895	3 079 327
Ieguldījuma īpašumi		716	1 343
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		28 498	28 528
Citi ilgtermiņa debitori		9	14
Kopā ilgtermiņa aktīvi		3 087 159	3 109 253
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>			
Krājumi	9	29 160	22 560
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	259 076	233 752
Nauda un naudas ekvivalenti	11	152 116	121 011
Kopā apgrozāmie līdzekļi		440 352	377 323
AKTĪVU KOPSUMMA		3 527 511	3 486 576
PAŠU KAPITĀLS			
Akciju kapitāls		1 288 446	1 288 446
Rezerves		649 919	645 829
Nesadalītā peļņa		109 128	79 995
KOPĀ mātessabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa		2 047 493	2 014 270
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		6 482	6 531
Kopā pašu kapitāls		2 053 975	2 020 801
KREDITORI			
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>			
Aizņēmumi	12	754 493	688 297
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		272 268	268 026
Uzkrājumi		14 758	15 588
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 616	11 698
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		194 922	194 474
Kopā ilgtermiņa kreditori		1 245 057	1 178 083
<i>Īstermiņa kreditori</i>			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		117 952	139 912
Aizņēmumi	12	101 268	138 925
Atvasinātie finanšu instrumenti		9 259	8 855
Kopā īstermiņa kreditori		228 479	287 692
Kopā kreditori		1 473 536	1 465 775
PASĪVU KOPSUMMA		3 527 511	3 486 576

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

	Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāru				Mazākuma daļa	KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	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 akcionāra 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
Dividendes par 2013. gadu	–	–	(23 605)	(23 605)	(1 197)	(24 802)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāra iemaksas un peļņas sadale	–	–	(23 605)	(23 605)	(1 197)	(24 802)
Pārskata perioda peļņa	–	–	41 489	41 489	860	42 349
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	–	(4 750)	(1)	(4 751)	–	(4 751)
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(4 750)	41 488	36 738	860	37 598
2014. gada 30. jūnijā	1 288 011	647 668	92 715	2 028 394	6 116	2 034 510
2014. gada 31. decembrī	1 288 446	645 829	79 995	2 014 270	6 531	2 020 801
Dividendes par 2014. gadu	–	–	(31 479)	(31 479)	(1 148)	(32 627)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāra iemaksas un peļņas sadale	–	–	(31 479)	(31 479)	(1 148)	(32 627)
Pārskata perioda peļņa	–	–	60 599	60 599	1 099	61 698
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi	–	4 090	13	4 103	–	4 103
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	–	4 090	60 612	64 702	1 099	65 801
2015. gada 30. jūnijā	1 288 446	649 919	109 128	2 047 493	6 482	2 053 975

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā

	Pielikums	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
		EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa pirms nodokļa		70 645	49 100
Korekcijas:			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		100 904	88 976
- finanšu korekcijas, neto		10 455	4 073
- citas korekcijas		(791)	582
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		181 213	142 731
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums		(38 295)	(55 553)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru (samazinājums) / palielinājums		(20 070)	9 386
Nauda pamatdarbības rezultātā		122 848	96 564
Izdevumi procentu maksājumiem		(9 688)	(9 808)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		808	1 376
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumiem		4 490	(3 427)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		118 458	84 705
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(83 070)	(67 026)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		149	2 073
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		30	30
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(82 891)	(64 923)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	12	74 894	–
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	30 862	2 600
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	12	(77 591)	(72 627)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(1 148)	(1 197)
Mātes sabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes*		(31 479)	(12 649)
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	–	2 473
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(4 462)	(81 400)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums / (samazinājums)		31 105	(61 618)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	91 747	255 423
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās**	11	122 852	193 805

* par 2013. gadu pasludinātās dividendes EUR 23 605 tūkstošu apmērā daļēji nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu EUR 10 956 tūkstošu apmērā

** naudas un tās ekvivalentu atlikumā 2015. gada 30. jūnijā netiek iekļauta saņemtā valsts budžeta dotācija obligātā iepirkuma komponentes izmaksu kompensēšanai EUR 29 264 tūkstošu apmērā (30/06/2014 - EUR 0), jo tie ir atzīti kā naudas līdzekļi ar ierobežojumiem (sk. 11. pielikumu)

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 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 30. jūnijā, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2015. gada 18. augustā.

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 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 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

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 nesāņemtos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus 2015. gada 30. jūnijā 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.

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 izvietojumam.

a) Tirgus risks

1) valūtas risks

Līdz ar eiro ieviešanu Latvijā 2014. gada 1. janvārī eiro valūtas risks ir novērsts. 2015. gada 30. jūnijā koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

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

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

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 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 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 vadība uztur nepārtrauktas koncerna naudas plūsmas un likviditātes rezervju prognozes, kuras sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.

3.2. Kapitāla riska vadība

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

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāru ieguldījumu pamatkapitālā. Arī aktīvu pārvērtēšana tieši iespaido kapitāla struktūru. Lai jebkurā laika brīdī kapitāla struktūru uzturētu atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, koncerns veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar kopējo aktīvu un spēkā esošo izsniegto finanšu garantiju nominālo kopsummu.

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

4. Darbības segmentu informācija

Darbības segmenti

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

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

Ražošanas un pārdošanas segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS „Latvenergo”

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

Sadales segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS „Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, un AS „Latvenergo” kā ar sadales sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks.

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta darbību nodrošina gan AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir

pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, 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 01/01–30/06/2015	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	304 973	142 394	22 645	4 124	474 136	–	474 136
Starpsegmentu	4 217	816	1 220	22 968	29 221	(29 221)	–
Kopā ieņēmumi	309 190	143 210	23 865	27 092	503 357	(29 221)	474 136
Rezultāts							
Segmentu peļņa	64 392	2 060	10 726	1 877	79 055	(8 410)	70 645
Kapitālieguldījumi	24 857	42 640	6 000	5 829	79 326	–	79 326
Periods 01/01–30/06/2014							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	365 747	145 943	28 887	2 505	543 082	–	543 082
Starpsegmentu	10 606	1 054	1 428	23 319	36 407	(36 407)	–
Kopā ieņēmumi	376 353	146 997	30 315	25 824	579 489	(36 407)	543 082
Rezultāts							
Segmentu peļņa	31 699	14 369	9 031	3 164	58 263	(9 163)	49 100
Kapitālieguldījumi	13 640	32 037	15 140	3 918	64 735	–	64 735

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvaldes aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2015. gada 30. jūnijā	1 530 220	1 278 579	450 643	87 348	3 346 790	180 721	3 527 511
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

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
	EUR'000	EUR'000
Segmentu peļņa	79 055	58 263
Finanšu ieņēmumi	1 443	1 391
Finanšu izmaksas	(9 853)	(10 159)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa	–	(395)
Peļņa pirms nodokļa	70 645	49 100

Aktīvu saskaņošana

	30/06/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	3 346 790	3 330 579
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 498	28 528
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	66	6 417
Nauda un naudas ekvivalenti	152 116	121 011
Koncerna aktīvi	3 527 511	3 486 576

5. Ieņēmumi

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi *	380 261	441 253
Siltumenerģijas realizācija	57 109	61 266
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	22 375	28 565
Pārējie ieņēmumi	14 391	11 998
Kopā ieņēmumi	474 136	543 082

* ieņēmumi no klientu maksājumiem par obligātā iepirkuma komponenti par periodu no 2015. gada 1. janvāra līdz 2015. gada 30. jūnijam EUR 87 253 tūkstošu apmērā ir atzīti konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu (periodā no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2014. gada 30. jūnijam – EUR 41 541 tūkstoši)

6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija:		
Iepirkta elektroenerģija *	94 863	185 351
Zaudējumi / (ieņēmumi) no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	2 085	(5 050)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	36 772	36 679
	133 720	216 980
Kurināmā izmaksas	69 541	87 221
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	15 776	16 094
Kopā izlietotās izejvielas un materiāli	219 037	320 295

* periodā no 2015. gada 1. janvāra līdz 2015. gada 30. jūnijam elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kas elektroenerģijas ražo koģenerācijas procesā vai izmantojot atjaunīgos resursus, kā arī garantētā maksa par koģenerācijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu (virs 4 MW) EUR 115 527 tūkstošu apmērā ir atzītas konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu (periodā no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2014. gada 30. jūnijam – EUR 48 141 tūkstoši)

7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	4 703	4 599
Atliktais nodoklis	4 244	2 152
Kopā uzņēmumu ienākuma nodoklis	8 947	6 751

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 30. jūnijā						
Sākotnējā vērtība	42 332	4 471 372	2 095 621	165 620	93 030	6 867 975
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(30 602)	(2 477 065)	(1 175 880)	(120 476)	(6 057)	(3 810 080)
Atlikusī vērtība	11 730	1 994 307	919 741	45 144	86 973	3 057 895
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

	30/06/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	22 511	15 510
Pārējie krājumi (kurināmais)	8 216	8 437
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(1 567)	(1 387)
Kopā krājumi	29 160	22 560

10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto

	30/06/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Debitori:		
- par elektroenerģiju	111 092	103 756
- par siltumenerģiju	3 743	17 477
- citi pircēji un pasūtītāji	27 674	30 877
	142 509	152 110
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:		
- par elektroenerģiju	(42 202)	(41 080)
- par siltumenerģiju	(405)	(393)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 767)	(2 530)
	(45 374)	(44 003)
Neto debitori:		
- par elektroenerģiju	68 890	62 676
- par siltumenerģiju	3 338	17 084
- citi pircēji un pasūtītāji	24 907	28 347
	97 135	108 107
Kompensējamie uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi *	—	15 887
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi **	132 345	63 146
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	29 596	46 612
Kopā pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	259 076	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 pārņēmis (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

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014	2014
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	44 003	43 494	43 494
Periodā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 188)	(396)	(934)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	2 559	1 575	1 443
Pārskata perioda beigās	45 374	44 673	44 003

11. Nauda un naudas ekvivalenti

	30/06/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	101 336	38 141
Īstermiņa noguldījumi bankā	18 400	52 000
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem *	32 380	30 870
Kopā nauda un naudas ekvivalenti	152 116	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 3 116 tūkstošu apmērā (31/12/2014 – EUR 1 606 tūkstoši)

12. Aizņēmumi

	30/06/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	574 796	583 494
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	179 697	104 803
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi	754 493	688 297
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	98 778	136 809
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 232	1 422
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 258	694
Kopā īstermiņa aizņēmumi	101 268	138 925
Kopā aizņēmumi	855 761	827 222

Izmaiņas aizņēmumos

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014	2014
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	827 222	944 675	944 675
Saņemtie aizņēmumi	30 862	2 600	22 600
Atmaksātie aizņēmumi	(77 591)	(72 627)	(139 695)
Emitēti parāda vērtspapīri (obligācijas)	74 894	–	–
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	374	334	(358)
Pārskata perioda beigās	855 761	874 982	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

	01/01–30/06/2015	01/01–30/06/2014
	EUR'000	EUR'000
Finanšu ieņēmumi:		
- saņemtās dividendes no asociētās sabiedrības	–	2 473
Kopā finanšu ieņēmumi	–	2 473

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

	30/06/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Parādi saistītām pusēm:		
- citi saistītie uzņēmumi	271	354
Kopā saistības	271	354

Koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu un uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas atbildība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015.

gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir EUR 1 267,5 tūkstoši (01/01 – 30/06/2014: EUR 880,0 tūkstoši), un tās ir

iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

14. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2015. gada 2. jūlijā ir saņemta 2015. gada valsts budžeta dotācija EUR 20,3 miljonu apmērā, kas paredzēta elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentu pieauguma ierobežošanai, sedzot daļu no obligātā iepirkuma izmaksu pieauguma.

2015. gada 10. jūlijā ir saņemta noslēdzošā Eiropas Savienības līdzfinansējuma daļa EUR 17,9 miljonu apmērā projekta „330kV Kurzemes loka izbūve” finansēšanai.

2015. gada 3. augustā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* novērtējusi AS „Latvenergo” emitētās *zaļās* obligācijas ar kredītreitingu *Baa2*, stabils. Vienlaicīgi aģentūra ir arī apstiprinājusi AS „Latvenergo” kredītreitingu 2015. gada februārī piešķirtajā kredītreitinga līmenī *Baa2* ar stabili nākotnes vērtējumu.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2015. gada 30. jūnijā.
