

# LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN AS „LATVENERGO” NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR 3 MĒNEŠU PERIODU,  
KAS BEIDZAS 2018. GADA 31. MARTĀ

**Latvenergo** koncerns ir vērtīgākais enerģētikas uzņēmums Baltijā. **Latvenergo** koncerna aktīvu vērtība sasniedz 4 miljardus EUR.

## SATURS

### Vadības ziņojums

- 3 Kopsavilkums
- 4 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 6 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 7 Darbības vides raksturojums
- 10 Finanšu rezultāti
- 19 AS „*Latvenergo*” galvenie rādītāji
- 20 Paziņojums par vadības atbildību
- 21 Izmantotie saīsinājumi un formulas

### Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati\*

- 22 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 22 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 23 Pārskats par finanšu stāvokli
- 24 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 25 Pārskats par naudas plūsmām
- 26 Finanšu pārskatu pielikums

*\* Finanšu pārskati ietver Latvenergo koncerna un AS „Latvenergo” finanšu informāciju un ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

## FINANŠU KALENDĀRS

### 31. 08. 2018.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2018. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

### 30. 11. 2018.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2018. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

## KONTAKTI INVESTORIEM

**E-pasts:** [investor.relations@latvenergo.lv](mailto: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.

Pārskats ir sagatavots latviešu un angļu valodā. Jebkādu pretrunu vai nesakritību gadījumā pārskata latviešu valodas versija ir noteicošā.

# Kopsavilkums

- **Palielinās elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā**

2018. gada pirmajā ceturksnī elektroenerģijas *spot* cenas palielinājušās gan Ziemeļvalstīs, gan arī Baltijā. To galvenokārt ietekmēja zemāka gaisa temperatūra februāra un marta mēnešos reģionā, mazāka VES izstrāde un zemāks ūdens rezervuāru aizpildījums Skandināvijā. 2018. gada pirmajā ceturksnī Latvijā elektroenerģijas *spot* cena bija par 25 % augstāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

- **Elektroenerģijas izstrāde palielināta par 4 %**

Pārskata periodā *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 1 929 GWh elektroenerģijas, kas ir par 4 % vairāk, nekā attiecīgajā periodā pērn. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Rīgas TEC palielināts par 31 %. Rīgas TEC izstrādes apjoma pieaugums saistīts ar spēju efektīvi reaģēt uz tirgus situāciju reģionā, piedāvājot tajā konkurētspējīgu elektroenerģiju. Daugavas HES izstrāde samazinājusies par 12 %, ko noteica mazāka ūdens pietece pavasara palu laikā. Saražotais siltumenerģijas apjoms 2018. gada pirmajā ceturksnī ir palielināts par 6 % un tas ir 1 204 GWh.

- ***Latvenergo* – viens no lielākajiem enerģijas tirgotājiem Baltijā**

2018. gada pirmajā ceturksnī mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 1,8 TWh elektroenerģijas. Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas veido aptuveni trešdaļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Pārskata periodā turpināja pieaugt *Latvenergo* dabasgāzes pārdošanas apjomi un klientu skaits. Kopējais dabasgāzes tirdzniecības klientu skaits pārskata perioda beigās sasniedz gandrīz 180 klientus. *Latvenergo* koncerns ir otrs lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijā.

- **Rezultātus ietekmē mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas maksājumi**

*Latvenergo* koncerna ieņēmumi 2018. gada pirmajā ceturksnī ir samazinājušies par 2 % un sasniedz 259,7 miljonus EUR. Savukārt EBITDA ir samazinājusies par 4 % un sasniedz 109,7 miljonus EUR. Rezultātus pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas tirgus cenu kāpums Baltijā. Savukārt rezultātus negatīvi ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, kā arī par 75 % mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, ko daļēji kompensēja AS „*Latvenergo*” peļņas un zaudējumu aprēķinā atzīstamā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija. *Latvenergo* koncerna peļņa 2018. gada pirmajā ceturksnī ir 64,8 miljoni EUR, kas ir par 18 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

- **Investīcijas tīklu aktīvos – 85 % no kopējām**

Kopējais investīciju apjoms 2018. gada pirmajā ceturksnī ir 33,0 miljoni EUR. No tām 85 % veiktas tīklu aktīvos. Tāpat turpinām Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas projekta īstenošanu.

- **Samazināts AS „*Latvenergo*” pamatkapitāls**

2018. gada 20. martā reģistrētas izmaiņas AS „*Latvenergo*” pamatkapitālā, kas ir samazināts par 454,4 milj. EUR. Izmaiņas pamatkapitālā tika veiktas, ņemot vērā 2017. gada 21. novembra Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu, kas paredzēja 75 % valsts nākotnes saistību atpirkšanu no AS „*Latvenergo*” attiecībā uz Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 elektriskās jaudas maksājumiem. Par atbalsta samazinājumu nākotnē 2017. gadā tika izmaksāta vienreizēja kompensācija 454,4 milj. EUR apmērā, un tā tika finansēta ar AS „*Latvenergo*” pamatkapitāla samazināšanu.

- **AS „*Latvenergo*” saglabā nemainīgu kredītreitingu**

2018. gada 14. martā *Moody's* ir saglabājusi nemainīgu AS „*Latvenergo*” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes novērtējumu. *Moody's*, pārapsvērtot AS „*Latvenergo*” kredītreitingu, ir ņēmusi vērā nesen veiktās izmaiņas Rīgas TEC atbalsta intensitātē un ar to saistīto AS „*Latvenergo*” pamatkapitāla samazināšanu.

## Īsi par *Latvenergo* koncernu

*Latvenergo* koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, dabasgāzes tirdzniecību, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu nomu.

*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.

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

**Ražošanas un tirdzniecības segments** aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, un elektroenerģijas tirdzniecību (t. sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*. Dabasgāzes tirdzniecību veic AS „Latvenergo” un *Elektrum Eesti, OÜ*. AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” veic elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu.

<b>Latvenergo koncerna sabiedrības</b>	<b>Darbības valsts</b>	<b>Darbības veids</b>	<b>Līdzdalības daļa</b>
AS „Latvenergo”	Latvija	Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana un tirdzniecība, dabasgāzes tirdzniecība	
AS „Sadales tīkls”	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %
<i>Elektrum Eesti, OÜ*</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas tirdzniecība	100 %
SIA „Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un tirdzniecība Liepājā, elektroenerģijas ražošana	51 %

\* SIA „Elektrum Latvija”, kas ar komercdarbību nenodarbojas, ir *Elektrum Eesti, OÜ* meitassabiedrība

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 %).

**Sadales segments** nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā (aptuveni 99 % Latvijas teritorijas). To īsteno AS „Sadales tīkls”, kas ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā (klientu skaits – vairāk nekā 820 tūkstoši). Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

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

# Īsi par *Latvenergo* koncernu

## *Latvenergo* koncerna stratēģija

2016. gada nogalē tika apstiprināta *Latvenergo* koncerna stratēģija laika periodam no 2017. līdz 2022. gadam.

Ņemot vērā sagaidāmos izaicinājumus nozarē un biznesa vidē, stratēģijā ir definēti trīs galvenie darbības mērķi:

- nostiprināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu tirgus pozīciju mājas tirgos (Baltijā), vienlaikus apsverot ģeogrāfisku un/vai produktu/ pakalpojumu ekspansiju;
- attīstīt sinerģijai ar tirdzniecību adekvātu un koncerna vērtību palielinošu ģenerācijas portfeli;
- attīstīt klientu vajadzībām atbilstošu, funkcionālu, drošu un efektīvu tīklu.

Līdz ar stratēģijas apstiprināšanu ir noteikti arī *Latvenergo* koncerna finanšu mērķi. Finanšu mērķi ir iedalīti trīs mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra un dividenžu politika.

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo iespējamos finanšu riskus;
- adekvātu dividenžu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim.

Mērķa grupa	Rādītājs	2022. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE)	> 6 %
Kapitāla struktūra	Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	< 50 %
	Neto aizņēmumi pret peļņu pirms nolietojuma	< 3
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 80 %

Stratēģijas izstrādes ietvaros tika veikta detalizēta nozares un darbības vides analīze, izvērtētas biznesa iespējas, kā arī veiktas diskusijas ar nozares ekspertiem un iesaistītajām pusēm.

Ņemot vērā *Latvenergo* koncerna noteiktos attīstības virzienus, 2017. gada nogalē AS „Latvenergo” valde apstiprināja Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Programmas stratēģiskās attīstības sadaļa ietver nozīmīgākos stratēģiskos projektus. Savukārt efektivitātes sadaļa paredz koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju nolūkā uzturēt koncerna rentabilitāti ilgtermiņā, ņemot vērā sagaidāmo izmaksu kāpumu inflācijas ietekmē. Plānotās efektivitātes programmas ieguvums ir līdz 30 miljoniem EUR. Tas ir apjomīgākais koncerna optimizācijas plāns pēdējā desmitgadē, kura īstenošana ļaus ilgtermiņā palielināt koncerna vērtību un saglabāt konkurētspēju atvērtā tirgū un mainīgā enerģētikas nozarē.

# Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

## Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	3 mēn. 2016	3 mēn. 2015	3 mēn. 2014
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 904	3 029	2 741	2 697	2 758
<i>Mazumtirdzniecība<sup>2)</sup></i>	GWh	1 766	1 882	2 174	2 166	2 522
<i>Vairumtirdzniecība<sup>3)</sup></i>	GWh	1 138	1 147	567	531	236
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 929	1 855	1 236	1 027	1 192
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 204	1 137	1 173	1 019	1 123
Darbinieku skaits		3 736	4 133	4 181	4 142	4 567
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

## Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	3 mēn. 2016	3 mēn. 2015	3 mēn. 2014
Ieņēmumi	milj. EUR	259,7	265,8	263,5	259,5	324,5
EBITDA <sup>1)</sup>	milj. EUR	109,7	113,8	100,1	94,8	82,5
Peļņa	milj. EUR	64,8	55,1	38,6	39,3	30,8
Aktīvi	milj. EUR	4 001,4	3 956,2	3 607,5	3 526,8	3 598,0
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 460,1	2 471,6	2 133,4	2 059,4	2 050,1
Neto aizņēmumi <sup>1)</sup>	milj. EUR	515,0	530,6	657,7	688,6	679,7
Investīcijas	milj. EUR	33,0	32,1	34,7	24,8	27,5

## Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	3 mēn. 2016	3 mēn. 2015	3 mēn. 2014
Neto aizņēmumi / EBITDA <sup>1)</sup>	1,0	1,5	2,2	2,7	2,4
EBITDA rentabilitāte <sup>1)</sup>	58 %	44 %	33 %	26 %	24 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) <sup>1)</sup>	13,5 %	6,4 %	4,0 %	1,9 %	3,4 %
Aktīvu atdeve (ROA) <sup>1)</sup>	8,3 %	3,9 %	2,4 %	1,1 %	2,0 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) <sup>1)</sup>	7,1 %	5,8 %	3,6 %	2,1 %	2,9 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu <sup>1)</sup>	21 %	21 %	31 %	33 %	33 %

1) Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 21. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirkās enerģijas pārdošana Nord Pool

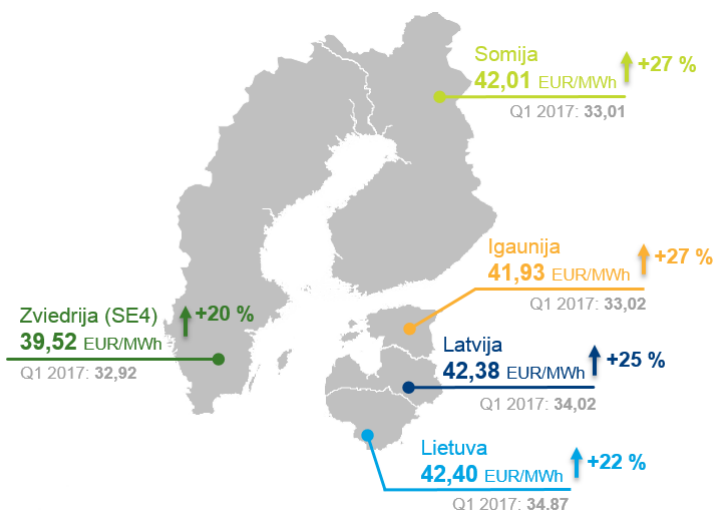
## Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2018. gada pirmajā ceturksnī:

- būtisks elektroenerģijas *spot* cenu pieaugums par vairāk nekā 20 % ir bijis gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā. Latvijā cenu pieaugums bija par 25 %;
- vidējā dabasgāzes cena *GASPOOL* un *TTF* tirdzniecības zonās būtiski nav mainījies, salīdzinot ar pagājušo gadu.

## Pieaug elektroenerģijas tirgus cenas

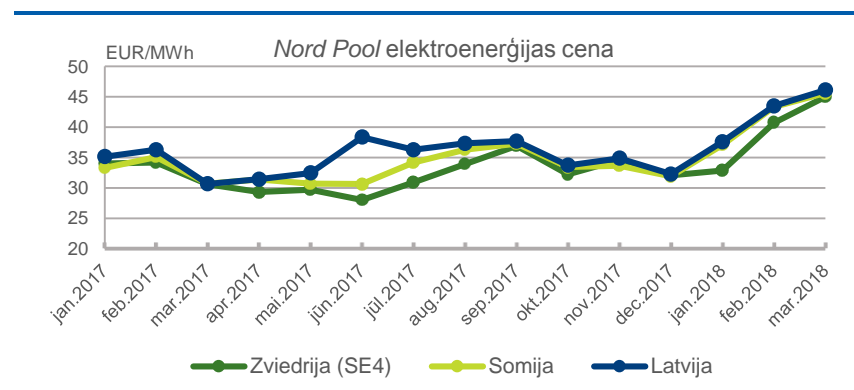
2018. gada pirmajā ceturksnī elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā pieaugušas pret attiecīgo periodu pērn.



Elektroenerģijas *spot* cenu kāpumu būtiski ietekmēja zemāka gaisa temperatūra februāra un marta mēnešos reģionā, mazāka VES izstrāde un zemāks ūdens rezervuāru aizpildījums Skandināvijā, ko iespaidoja salīdzinoši zems nokrišņu apjoms. Tāpat atsevišķi starpsavienojumu atslēgumi ierobežoja cenu izlīdzināšanos starp tirdzniecības apgabaliem.

*Estlink* starpsavienojums elektroenerģijas pārvadei virzienā uz Igauniju darbojies pilnā kapacitātē. Toties *NordBalt* starpsavienojums janvārī nedaudz vairāk nekā nedēļu bija atslēgts. Tāpat arī citos starpsavienojumos (ar Kaļiņingradas apgabalu, Poliju un Baltkrieviju) visa ceturkšņa garumā varēja novērot elektroenerģijas pārvades ierobežojumus.

2018. gada pirmajā ceturksnī elektroenerģijas cenu starpības Latvijai ar Ziemeļvalstīm ir palielinājušās vidēji par 0,93 EUR/MWh, salīdzinot ar pagājušo gadu. Elektroenerģijas cenu starpība Latvijai ar Igauniju ir samazinājusies par 55 % līdz 0,45 EUR/MWh. Savukārt elektroenerģijas cenas Latvijā un Lietuvā ir faktiski izlīdzinājušās.



Kopējais Baltijas patēriņš pārskata periodā ir nepilnas 8 TWh. Elektroenerģijas patēriņš 2018. gada pirmajā ceturksnī ir palielinājies visās Baltijas valstīs, salīdzinot ar pagājušo gadu. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms palielinājies par 3 %, Lietuvā – par 6 % un Igaunijā – par 5 %.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā ir samazinājies par 3 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un sasniedza 6,3 TWh. Ņemot vērā salīdzinoši augstāku elektroenerģijas patēriņa pieaugumu Baltijas valstīs pret izstrādes apjomu, elektroenerģijas imports no citiem *Nord Pool* reģioniem ir palielinājies un sasniedza 1,5 TWh.

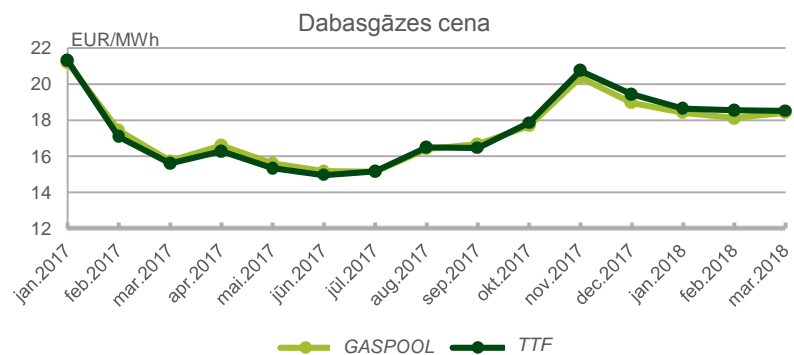
# Darbības vides raksturojums

## Brīvais dabasgāzes tirgus Latvijā

Līdz 2017. gada 3. aprīlim dabasgāzes apgāde Latvijā bija pilnībā regulēts pakalpojums un AS „Latvijas Gāze” bija vienīgais komersants Latvijas teritorijā, kas sniedz dabasgāzes piegādes pakalpojumus. 2017. gada 3. aprīlī atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam Latvijā tika atvērts dabasgāzes tirgus visiem lietotājiem. Pēc tirgus atvēršanas *Latvenergo* koncerns ir diversificējis dabasgāzes iegādes portfeli, un tagad dabasgāze tiek piegādāta arī no alternatīviem piegādes avotiem, tostarp no Klaipēdas dabasgāzes termināļa. Savukārt Inčukalna pazemes gāzes krātuves izmantošana ļauj laicīgi ierobežot dabasgāzes iegādes cenu riskus.

Pagājušā gadā AS „Latvenergo” ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* uzsāka dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Latvijā un *Latvenergo* koncerna meitassabiedrība Igaunijā *Elektrum Eesti* – biznesa klientiem Igaunijā, piedāvājot fiksētas cenas līguma nosacījumus 12 mēnešiem. Līdz pārskata perioda beigām ir noslēgti gandrīz 180 līgumi.

Dabasgāzes cena ir nozīmīgs faktors Rīgas TEC darbībā, kur dabasgāze tiek izmantota kā pamata kurināmais.



2018. gada pirmajā ceturksnī *GASPOOL* tirdzniecības zonas vidējā dabasgāzes cena bija par 1,0 % augstāka, bet *TTF* – par 3,2 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn.

Dabasgāzes cenu ietekmē naftas produktu, ogļu un CO<sub>2</sub> kvotu cenas:

- *Brent (Front Month)* jēlnaftas vidējā cena 2018. gada pirmajā ceturksnī bija 66,8 USD/bbl, kas ir par 24 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. Naftas cenu virzību joprojām lielā mērā ietekmēja ASV slānekļa naftas izstrādes attīstība, tomēr pretēju efektu tirgū veidoja *OPEC* naftas ieguves ierobežošanas centieni;
- Ogļu cenas (*API2 Front Month*) 2018. gada pirmajā ceturksnī pieaugušas par 10 % salīdzinājumā ar 2017. gada pirmo ceturksni un sasniedza 85,9 USD/t. Ogļu tirgū Eiropā joprojām bija novērojama salīdzinoši vāja tirdzniecība un reģionālais pieprasījums. Āzijā janvārī pieprasījums turpināja pieaugt, tomēr jau mēneša izskaņā un turpmāk tas saglabājās relatīvi zems;
- CO<sub>2</sub> kvotu vidējā cena pārskata periodā pieauga par 90 % līdz 9,8 EUR/t. CO<sub>2</sub> kvotu cenas pieaugušas līdz ar paaugstinātu pieprasījumu no tirgus dalībniekiem, ko ceturksņa izskaņā vēl vairāk veicināja arī kvotu pārskatu iesniegšanas termiņa tuvošanās. Piedāvājuma pusē janvārī samazinājumu veidoja Lielbritānijas kvotu neizsolīšana, to uzsākot vien februāra mēnesī. Tāpat arī februārī tika oficiāli apstiprināta ES Emisiju tirdzniecības sistēmas (ETS) reformu pakete.



# Darbības vides raksturojums

## Samazināts AS „Latvenergo” pamatkapitāls

Atbilstoši 2017. gada 24. novembra akcionāru sapulces lēmumam 2018. gada 20. martā reģistrētas izmaiņas AS „Latvenergo” pamatkapitālā, kas ir samazināts par 454,4 milj. EUR. AS „Latvenergo” pamatkapitāls šobrīd ir 834,3 milj. EUR. Izmaiņas pamatkapitālā tika veiktas, ņemot vērā 2017. gada 21. novembra Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu, kas paredzēja 75 procentu valsts nākotnes saistību atpirkšanu no AS „Latvenergo” attiecībā uz Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 elektriskās jaudas maksājumiem. Par atbalsta samazinājumu nākotnē tika izmaksāta vienreizēja kompensācija 454,4 milj. EUR apmērā, kas tika finansēta ar AS „Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanu.

Kompensācija tika sadalīta divās daļās, nosakot, ka 140 miljoni EUR atzīstami kā pārējie ieņēmumi AS „Latvenergo” 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā, bet 314,4 miljoni EUR kā nākamo periodu ieņēmumi vienmērīgā sadalījumā pa pārskata periodiem līdz AS „Latvenergo” saistību izpildei atbalsta perioda beigās 2028. gada 23. septembrī. 2018. gada pirmajā ceturksnī AS „Latvenergo” pārējos ieņēmumos atzīti 7,3 miljoni EUR.

## Dividendes

AS „Latvenergo” dividenžu izmaksu turpmākajos gados reglamentē Latvijas Republikas likums „Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam” un 2018. gada 7. maija Ministru kabineta rīkojums „Par elektroenerģijas kopējās obligātā iepirkuma un jaudas komponentes samazināšanu”. Atbilstoši regulējumam AS „Latvenergo” maksājamo dividenžu paredzamais apjoms par valsts kapitāla izmantošanu 2019. gadā (par 2018. pārskata gadu) ir 148,7 miljoni EUR (t.sk., uzņēmumu ienākuma nodoklis) un 2020. gadā – 136,9 miljoni EUR (t.sk., uzņēmumu ienākuma nodoklis). Faktisko AS „Latvenergo” dividenžu apmēru nosaka AS „Latvenergo” akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus.

*Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. AS „Latvenergo” dividendes tiks izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts”, tādējādi nodrošinot obligātā iepirkuma komponentes samazināšanos turpmākajos gados.

Pēdējo gadu laikā *Latvenergo* koncerna finanšu rezultāti ir būtiski uzlabojušies. Koncerna aktīvi 2018. gada 31. martā sasniedz 4,0 miljardus EUR, bet pašu kapitāls sasniedz gandrīz 2,5 miljardus EUR. Atbilstoši starptautisku neatkarīgu trešo pušu vērtējumam *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir labāki nekā lielai daļai nozares uzņēmumu – 2018. gada 31. martā neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ir 21 %, bet neto aizņēmumi pret EBITDA – 1,0.

*Latvenergo* koncerns ir spējīgs saglabāt pietiekošu finansiālo elastīgumu un labus finanšu rādītājus līmenī, kas atbilst pašreizējam kredītreitingam. 2018. gada 14. martā Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's*, apstiprināja AS „Latvenergo” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. *Moody's*, pārāpstiprinot AS „Latvenergo” kredītreitingu, ir ņēmusi vērā nesen veiktās izmaiņas Rīgas TEC atbalsta intensitātē un ar to saistīto AS „Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanu.

## Uzņēmumu ienākuma nodokļa reforma

No 2018. gada 1. janvāra mainījies uzņēmumu ienākuma nodokļa (UIN) piemērošanas kārtība Latvijā. Atbilstoši Uzņēmuma ienākuma nodokļa likumam UIN nebūs jāmaksā par gūto peļņu, tas tiks maksāts par dividendēs sadalīto peļņu. Sākot ar 2018. gada 1. janvāri, sadalītajai un nosacīti sadalītajai peļņai tiek piemērota 20 procentu nodokļu likme no bruto summas jeb 20/80 no neto izmaksām. UIN par dividenžu izmaksu tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā izmaksas tajā pārskata periodā, kad attiecīgās dividendes aprēķinātas, savukārt pārējiem nosacītās peļņas objektiem – brīdī, kad izmaksas radušās pārskata gada ietvaros.

Jaunā kārtība no 2018. gada 1. janvāra faktiski likvidē visas pagaidu atšķirības starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu uzskaitē un nodokļa aprēķina vajadzībām. Tas nozīmē, ka turpmāk bilancē vairs netiek atzīts atliktā nodokļa aktīvs vai saistības.

## Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2018. gada pirmajā ceturksnī ir samazinājušies par 2 % un sasniedz 259,7 miljonus EUR. Savukārt EBITDA ir samazinājusies par 4 % un sasniedz 109,7 miljonus EUR.

### Rezultātus ietekmē mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas maksājumi

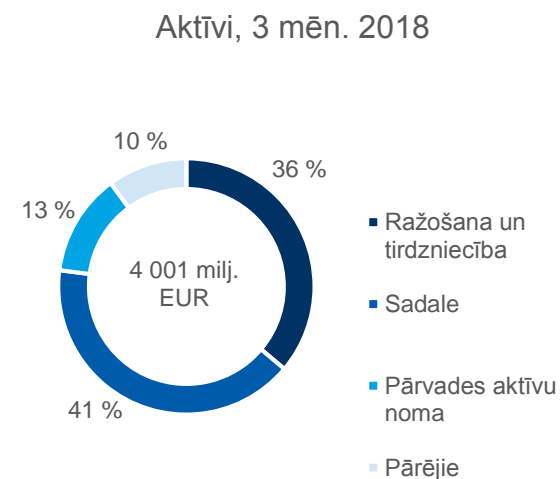
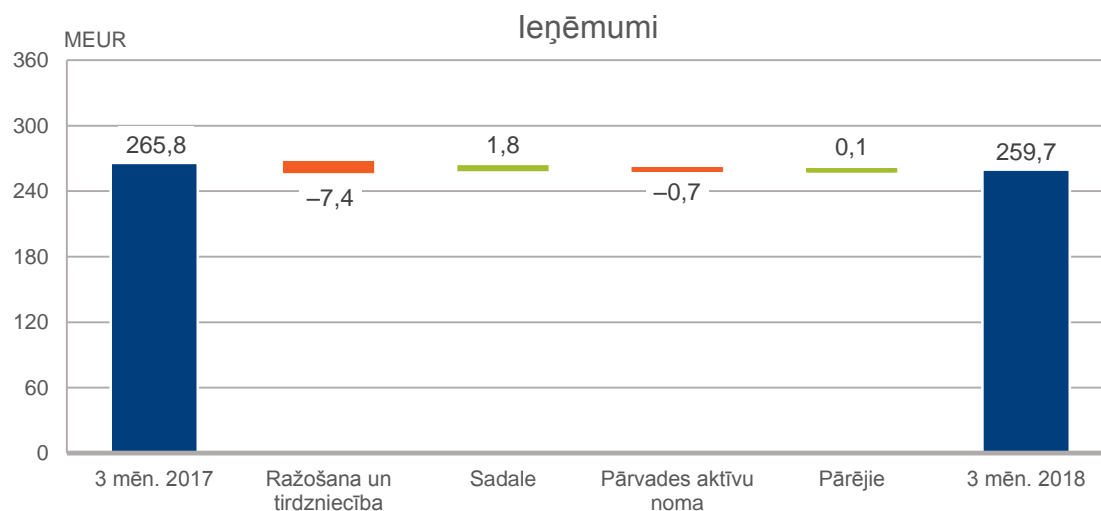
Koncerna rezultātus pārskata periodā pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas tirgus cenu kāpums Baltijā. 2018. gada pirmajā ceturksnī Nord Pool elektroenerģijas tirgus cena Latvijā bija par 25 % augstāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

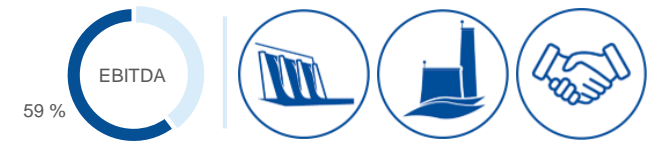
Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	259,7	265,8	-6,1	-2 %
EBITDA	milj. EUR	109,7	113,8	-4,1	-4 %
Peļņa	milj. EUR	64,8	55,1	9,7	18 %
Aktīvi	milj. EUR	4 001,4	3 956,2	45,2	1 %

Savukārt rezultātus negatīvi ietekmēja par 12 % mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, kā arī par 75 % mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, ko daļēji kompensēja AS „Latvenergo” peļņas un zaudējumu aprēķinā atzīstamā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija. 2018. gada 1. ceturksnī pārējos ieņēmumos atzītais kompensācijas apjoms ir 7,3 miljoni EUR.

Koncerna peļņa pārskata periodā ir 64,8 miljoni EUR, kas ir par 18 % vairāk nekā gadu iepriekš.

Tāpat ir uzlabojies EBITDA rentabilitātes rādītājs, kas 2018. gada pirmajā ceturksnī ir sasniedzis 58 % (2017. gada attiecīgajā periodā – 44 %).





## Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi  
**60 %**

EBITDA  
**59 %**

Aktīvi  
**36 %**

Darbinieki  
**25 %**

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA vērtības ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Pārskata periodā lielāko daļu jeb 77 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi, bet 23 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta rezultātus pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus cenu kāpums Ziemeļvalstīs, bet negatīvi – mazāka Daugavas HES izstrāde un mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, ko daļēji kompensēja AS „Latvenergo” peļņas un zaudējumu aprēķinā atzīstamā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija.

2018. gada pirmajā ceturksnī *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 1 929 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 109 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma (2017. gada attiecīgajā periodā – 99 %).

*Latvenergo* koncerna elektroenerģijas iegādes process ir vērsts uz izmaksu optimizēšanu un nodrošina ekonomisku ieguvumu gan *Latvenergo* koncernam, gan tā klientiem. *Latvenergo* koncerna Rīgas TEC un Daugavas HES ražošanas apjomi ir sasaistīti ar ekonomiski ekvivalenta klientu portfela

## Ražošana

*Latvenergo* koncerns pārskata periodā savās ražotnēs ir saražojis 1 929 GWh elektroenerģijas un 1 204 GWh siltumenerģijas.

Kopumā izstrādātais elektroenerģijas apjoms 2018. gada pirmajā ceturksnī ir palielināts par 4 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 904	3 029	-125	-4 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 929	1 855	74	4 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 204	1 137	67	6 %
Finanšu rādītāji		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	162,7	170,1	-7,4	-4 %
EBITDA	milj. EUR	64,6	66,9	-2,4	-4 %
Aktīvi	milj. EUR	1 445,9	1 543,1	-97,3	-6 %
Investīcijas	milj. EUR	1,5	5,0	-3,5	-70 %
EBITDA rentabilitāte		67,5	40,3	27,2	67 %

apjomu, tādējādi sasniedzot izmaksu efektivitāti, vienlaikus izslēdzot iekšējo cenu risku starp pārdošanas un iegādes darījumiem. *Latvenergo* koncerna klientu portfeli iespējams veidot lielāku nekā koncerna ražošanas apjomu. Tas ir iespējams, cenu risku vadībā papildus piesaistot elektroenerģijas finanšu instrumentus un izmantojot koncerna ražošanas aktīvu elastību, operatīvi mainot elektroenerģijas piegādes avotu – starp biržu un izstrādi savās elektrostacijās.

Tādējādi tiek īstenots gan saražotās elektroenerģijas pārdošanas peļņas potenciāls, gan klientiem nepieciešamās elektroenerģijas iepirkuma izmaksu samazināšanas iespējas un mazināta *Latvenergo* koncerna pakļautība tirgus cenu svārstību riskam.

Rīgas TEC elektroenerģijas izstrāde pārskata periodā ir par 31 % lielāka nekā pagājušajā gadā, un tā ir 904 GWh. Rīgas TEC elektroenerģijas izstrādi veicināja augstāka elektroenerģijas tirgus cena visā reģionā. Rīgas TEC strādā tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES 2018. gada pirmajā ceturksnī, salīdzinot ar pagājušo gadu, ir samazinājies par 12 % un ir 1 010 GWh. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu Daugavas HES ietekmēja mazāka ūdens pietece Daugavā pavasara palu laikā, salīdzinot ar pagājušo gadu.

# Ražošana un tirdzniecība



## Elektroenerģijas izstrāde Rīgas TEC palielināta par 31 %

Optimāli kombinējot *Latvenergo* koncerna Rīgas TEC un Daugavas HES izstrādi ar importa iespējām no citiem *Nord Pool* biržas tirdzniecības apgabaliem, lietotāji Baltijā iegūst gan elektroenerģijas cenas tuvināšanos Ziemeļvalstu līmenim, gan tās stabilitāti ilgtermiņā.

Pārskata periodā no atjaunīgiem energoresursiem izstrādātā elektroenerģija koncernā bija 53 % (2017. gada attiecīgajā periodā – 62 %).

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2018. gada pirmajā ceturksnī ir palielināts par 6 %, salīdzinot ar pagājušo gadu. To noteica salīdzinoši aukstāki laika apstākļi apkures sezonā.

## Tirdzniecība

2018. gada pirmajā ceturksnī *Latvenergo* koncerns ir viens no vadošajiem enerģijas tirgotājiem Baltijas valstīs.

Pārskata periodā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 1,8 TWh elektroenerģijas (2017. gada 1. ceturksnī – 1,9 TWh). Pārdotās elektroenerģijas apjoma samazinājums ir galvenokārt saistīts ar pastiprinātu konkurenci biznesa klientu segmentā.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija:	GWh	2 904	3 029	-125	-4 %
<i>Mazumtirdzniecība*</i>	GWh	1 766	1 882	-116	-6 %
<i>Vairumtirdzniecība**</i>	GWh	1 138	1 147	-9	-1 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 929	1 855	74	4 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 010	1 148	-138	-12 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	904	692	212	31 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	15	15	0	0 %
Siltumenerģijas izstrāde		1 204	1 137	67	6 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 076	1 025	51	5 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	128	112	16	15 %

\* iekļaujot saimniecisko patēriņu

\*\*tai skaitā *Oi* ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana *Nord Pool*

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma un sasniedz 0,6 TWh. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1,2 TWh, Lietuvā – 0,3 TWh un Igaunijā – 0,3 TWh.

*Latvenergo* koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido gandrīz 820 tūkstoši klientu, t.sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 35 tūkstoši klientu.

2017. gadā koncerns uzsāka dabasgāzes tirdzniecību Igaunijā un Latvijā. Pārskata periodā turpināja pieaugt *Latvenergo* dabasgāzes pārdošanas apjomi un klientu skaits. Kopējais klientu skaits pārskata perioda beigās sasniedz gandrīz 180 klientus.

*Latvenergo* ir otrs lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijas valstīs. *Latvenergo* koncerna pašpatērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata periodā sasniedz 2,5 TWh.

# Ražošana un tirdzniecība

## Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”.

OI izdevumi\* publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem maksājot OI komponenti (turpmāk tekstā – OIK), kuras apmēru, pamatojoties uz OI izmaksām, apstiprina SPRK.

### No 2018. gada 1. jūlija samazināsies vidējā OI komponente

Vidējā OIK no 2018. gada 1. janvāra ir 2,579 EUR centi/kWh, tai skaitā mainīgā OIK daļa – 1,463 EUR centi/kWh. Vidējā OIK ir samazināta par 0,1 EUR centu/kWh, salīdzinot ar iepriekš spēkā esošo OIK, kas no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2017. gada 31. decembrim bija 2,679 EUR centi/kWh. OIK samazinājumu sekmējis 2017. gada 22. septembrī Latvijas Republikas Ministru kabinetā pieņemtais rīkojums Nr. 530 „Par konceptuālo ziņojumu „Kompleksi pasākumi elektroenerģijas tirgus attīstībai”, kas paredz efektīvu un ilgtspējīgu OIK izmaksu samazināšanu elektroenerģijas lietotājiem. Tā ietvaros AS „Latvenergo” pieteicās Rīgas TEC atbalsta samazināšanai par 75 %, pretī saņemot vienreizēju kompensāciju 454,4 miljonu EUR apmērā.

Pēc pārskata perioda beigām 2018. gada 7. maijā Ministru kabinets izdevis rīkojumu Nr. 202 „Par elektroenerģijas kopējās obligātā iepirkuma un jaudas komponentes samazināšanu”. Rīkojums paredz vidējās OIK vērtības samazinājumu no 2,579 EUR centi/kWh līdz 2,268 EUR centi/kWh,



Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	Δ	Δ, %
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>milj. EUR</b>	<b>164,4</b>	<b>142,1</b>	<b>22,2</b>	<b>15,6 %</b>
OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	43,2	47,9	-4,6	-9,7 %
Saņemtā valsts dotācija	milj. EUR	0,0	19,7	-19,7	-100,0 %
OI izdevumi*	milj. EUR	44,6	68,8	-24,2	-35,2 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	15,2	38,6	-23,5	-60,8 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	29,3	30,0	-0,8	-2,6 %
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>milj. EUR</b>	<b>165,7</b>	<b>143,3</b>	<b>22,4</b>	<b>15,6 %</b>

\* OI izdevumi – obligātā iepirkuma ietvaros iepirkšanās elektroenerģijas izmaksas un garantētās jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirkšanās elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool biržā un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas.

sākot ar 2018. gada 1. jūliju. Tāpat atbilstoši rīkojumam papildus likumā „Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam” noteiktajam finansējumam OIK vidējā līmeņa ierobežošanai paredzēts novirzīt papildus AS „Latvenergo” dividendes –62,2 miljonus EUR. 10,5 miljoni EUR no minētās summas ir paredzēti vidējās OIK vērtības samazināšanai 2018. gada 2. pusgadā, bet 51,7 miljoni EUR – Rīgas TEC kompensācijas avansa maksājuma mazināšanai.

Lai nodrošinātu OIK samazināšanu, AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” saņem valsts budžeta dotāciju. Pēc pārskata perioda beigām 2018. gada 19. aprīlī ir saņemta valsts budžeta dotācija 80,0 miljonu EUR apmērā. Kā finansējuma avots valsts budžeta dotācijai tiek izmantoti arī ieņēmumi no AS „Latvenergo” dividendēm. Arī turpmākajos gados atbilstoši likumā „Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam” noteiktajam kā galvenais finansējuma avots OI izmaksu kompensēšanai ir

paredzētas AS „Latvenergo” dividendes par valsts kapitāla izmantošanu.

OI izdevumi 2018. gada pirmajos 3 mēnešos ir 44,6 miljoni EUR (2017. gada 3 mēnešos – 68,8 milj. EUR). Izmaksu samazinājums galvenokārt ir saistīts ar Rīgas TEC jaudas maksas samazinājumu par 75 % no 2018. gada 1. janvāra (-18,7 milj. EUR).

2018. gada pirmajā ceturksnī AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” veica valsts budžeta līdzekļu maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem 1,1 miliona EUR apmērā, tādējādi samazinot tiem maksājamo OI komponenti. Lēmumu par OI komponentes maksājumu samazinājumu energoietilpīgiem uzņēmumiem pieņem Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

2018. gada 31. martā aktīvos atzītie nesaņemtie OIK ieņēmumi ir palielinājušies par 22,4 miljoniem EUR un ir 165,7 miljoni EUR.

## Sadale

ieņēmumi	32 %
EBITDA	29 %
Aktīvi	41 %
Darbinieki	58 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc aktīviem ir lielākais, bet pēc ieņēmumiem – otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2018. gada pirmajā ceturksnī ir pieauguši par 2 %, salīdzinot ar 2017. gada attiecīgo periodu, un ir 86,3 miljoni EUR, savukārt EBITDA ir samazinājusies par 4 % un sasniedz 32,2 miljonus EUR.

### Sadales aktīvu vērtība pārsniedz 1,6 miljardus EUR

Segmenta rezultātus pārskata periodā, salīdzinot ar pagājušo gadu, pozitīvi ietekmēja sadalītās elektroenerģijas pieaugums par 2,7 %. Savukārt rezultātus negatīvi ietekmēja par 2,2 miljoniem EUR lielākas darba attiecību izbeigšanas izmaksas, kas saistītas ar darbības efektivitātes paaugstināšanas projektu, kas tika uzsākts 2017. gadā un tiks paveikts līdz 2022. gadam. Šajā laikā uzņēmumā tiks samazināts gan darbam nepieciešamo resursu apjoms, gan uzņēmuma darbinieku un specializētās tehnikas ģeogrāfiskās atrašanās vietu skaits.

<b>Darbības rādītāji</b>		<b>3 mēn. 2018</b>	<b>3 mēn. 2017</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 786	1 739	47	3 %
Sadales zudumi	GWh	118	111	7	6 %
SAIFI	Skaitis	0,4	0,5	-0,1	-22 %
SAIDI	Minūtes	37	49	-12	-24 %
<b>Finanšu rādītāji</b>		<b>3 mēn. 2018</b>	<b>3 mēn. 2017</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Ieņēmumi	milj. EUR	86,3	84,4	1,8	2 %
EBITDA	milj. EUR	32,2	33,4	-1,2	-4 %
Aktīvi	milj. EUR	1 636,8	1 628,1	8,6	1 %
Investīcijas	milj. EUR	16,8	24,0	-7,2	-30 %
EBITDA rentabilitāte		34,2	35,9	-1,6	-5 %

Investīcijas sadales sistēmas aktīvos pārskata periodā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir samazinājušās par 30 % un ir 16,8 miljoni EUR. Investīciju rezultātā segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi līdz 1 636,8 miljoniem EUR.

Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti. Veiktās investīcijas sadales tīkla modernizācijā ir paaugstinājušas sadales pakalpojuma kvalitāti, tajā skaitā mazinot SAIFI un SAIDI rādītājus.



## Pārvades aktīvu noma

Ieņēmumi	4 %
EBITDA	10 %
Aktīvi	13 %
Darbinieki	0,2 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades aktīvu vērtība pārsniedz 500 miljonus EUR

Pārvades aktīvu nomas segmenta apgrozījums veido 4 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2018. gada pirmajā ceturksnī ir 10,4 miljoni EUR, savukārt segmenta EBITDA ir palikusi pagājušā gada līmenī un ir 10,5 miljoni EUR. Pārvades aktīvu noma ir regulēts darbības segments. Pārvades segmenta ieņēmumus aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	10,4	11,1	-0,7	-6 %
EBITDA	milj. EUR	10,5	10,6	-0,0	-0 %
Aktīvi	milj. EUR	516,6	445,8	70,8	16 %
Investīcijas	milj. EUR	12,7	3,2	9,5	293 %

2018. gada pirmajā ceturksnī investīcijas pārvades sistēmas aktīvos ir 12,7 miljoni EUR. Salīdzinot ar pagājušo gadu, investīciju apjoms ir gandrīz četrkāršojies. Lielākais investīciju apjoms ir ieguldīts energoinfrastruktūras projektā *Kurzemes loks*. Pārskata periodā šajā projektā ir ieguldīti 11,0 miljoni EUR (2017. gada attiecīgajā periodā – 1,2 miljoni EUR).

Pārvades segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi līdz 516,6 miljoniem EUR.

Pārvades segmenta aktīvu atdeve 2018. gada pirmajā ceturksnī ir 4,4 % (2017. gada attiecīgajā periodā – 2,1 %).

# Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2018. gada pirmajā ceturksnī nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un ir 33 miljoni EUR.

## Investīcijas tīklu aktīvos – aptuveni 85 % no kopējā apjoma

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam ieguldījuši tīklu modernizācijā. Pārskata periodā investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 85 % no kopējām investīcijām.

Investējot videi draudzīgos projektos, 2018. gada pirmajos trīs mēnešos Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīts 1,1 miljons EUR.

## Investīciju projekti:

### Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma (Daugavas HES rekonstrukcija)

Programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju, lai nodrošinātu videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu. *Latvenergo* koncerns pakāpeniski turpina veikt 10 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Programmu plānots īstenot līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 230 miljonus EUR. Līdz 2018. gada 31. martam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir 129,5 miljoni EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību turpmākos 40 gadus.

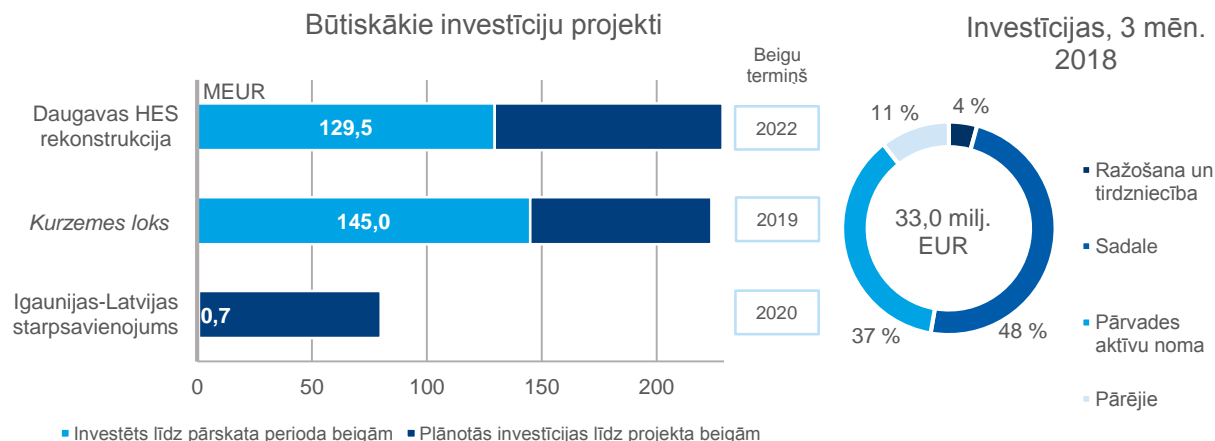
### Projekts *Kurzemes loks*

Īstenojot *Kurzemes loka* projektu, ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums ne tikai Kurzemē, bet visā Latvijā kopumā, sniedzot iespēju efektīvāk izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū.

Projektu *Kurzemes loks* ir paredzēts pabeigt 2019. gadā, un kopējās tā izbūves izmaksas plānotas aptuveni 230 miljonu EUR apmērā. Projekts tiek veikts trijos posmos, un projekta pirmā un otrā posma realizācijā tika ieguldīti 95 miljoni EUR, no kuriem aptuveni pusi sedza Eiropas Komisijas līdzfinansējums. Projekta trešajam posmam *Ventspils–Tume–Rīga* ir piesaistīts Eiropas Savienības līdzfinansējums 45 % apmērā no projekta izbūves izmaksām. Līdz pārskata perioda beigām šajā posmā ir investēti 50,2 miljoni EUR. Pārskata periodā pabeigta visu būvprojektu ekspertīze, turpinās atsevišķu būvprojektu saskaņošana būvvaldēs, notiek būvdarbi vairākos 330kV līnijas posmos, turpinās pārbūves darbi vairākās apakšstacijās.

### Trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Latviju

Projekts ir būtisks nākotnes elektroenerģijas pārvades infrastruktūras objekts visam Baltijas reģionam. Jaunās 330 kV starpsavienojuma līnijas izbūve paredzēta līdz 2020. gada beigām, un tās izmaksas Latvijas teritorijā ir plānotas aptuveni 80 miljonu EUR apmērā. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā. Pārskata periodā noslēgts līgums ar ģenerāluzņēmēju un uzsākta būvprojekta izstrāde.





## Finansēšana un likviditāte

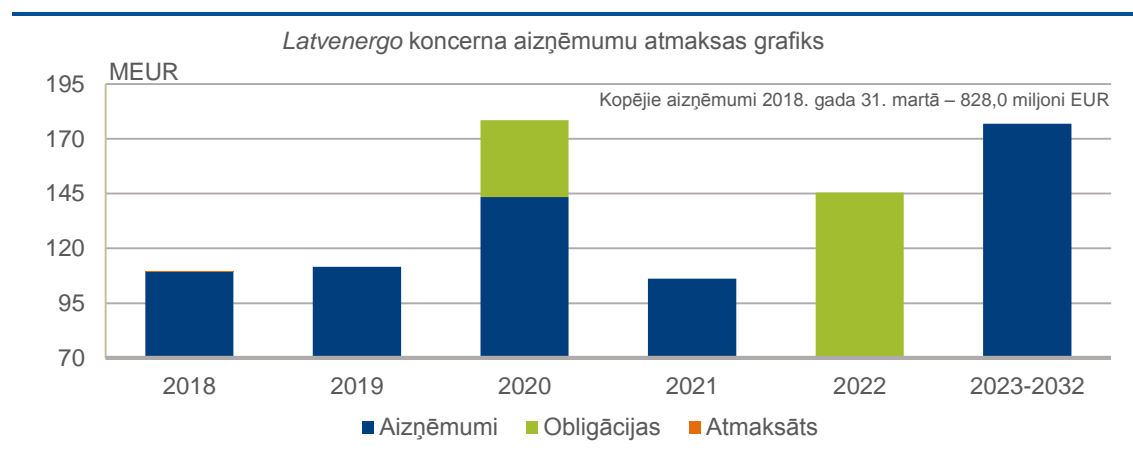
Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā. Ārējais aizņemtais finansējums tiek nodrošināts vismaz tādā apmērā, kas atbilst tuvāko 12 mēnešu vajadzībām.

### Diversificēti finansējuma piesaistes avoti

2018. gada 31. martā koncerna aizņēmumi ir 828,0 miljoni EUR (2017. gada 31. martā – 790,6 miljoni EUR), kas ietver aizņēmumus no komercbankām un ārvalstu investīciju bankām un obligācijas 135 miljonu EUR apmērā, tai skaitā *zaļās* obligācijas 100 miljonu EUR apmērā.

Ārējā finansējuma piesaistes avoti ilgtermiņā ir mērķtiecīgi diversificēti, tādējādi izveidojot sabalansētu finansējuma piesaistes avotu īpatsvaru kopējā aizņēmumu portfeli.

2018. gada 31. martā visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,1 gadi (2017. gada 31. martā – 3,7 gadi). Vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mījmaiņas darījumiem) ir 1,4 % (2017. gada 31. martā – 1,8 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 4,1).



*Latvenergo* koncerna neto aizņēmumi 2018. gada 31. martā ir 515,0 miljoni EUR (2017. gada 31. martā – 530,6 miljoni EUR), savukārt neto aizņēmumu / EBITDA attiecības rādītājs ir 1,0 (2017. gada 31. martā – 1,5). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2018. gada pirmajā ceturksnī ir ievēroti.

2018. gada 14. martā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* ir apstiprinājusi AS „*Latvenergo*” kredītreitingu, novērtējot to kā Baa2, stabils. Reitingu ir saglabāts nemainīgi stabils jau vairākus gadus, apliecinot uzņēmuma darbības drošumu un finansiālo uzticamību. *Moody's*, pārapstiprinot AS „*Latvenergo*” kredītreitingu, ir ņēmusi vērā nesen veiktās izmaiņas Rīgas TEC atbalsta intensitātē un ar to saistīto AS „*Latvenergo*” pamatkapitāla samazināšanu.

# Finanšu risku vadība

*Latvenergo* koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam un likviditātes un naudas plūsmas riskam. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika ir orientēta uz šo risku potenciāli negatīvā efekta samazināšanu uz finanšu rezultātiem. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

## a) Tirgus riski

### I) Cenas risks

Cenas risks var negatīvi ietekmēt *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātus, ja tiek novērota ražošanas ieņēmumu samazināšanās vai arī nesaskaņotība starp mainīgajām tirgus cenām un fiksētajām mazumtirdzniecības cenām.

*Latvenergo* koncerna pakļautības cenas riskam galvenie avoti ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena TEC kurināmā vajadzībām. Koncerna finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laika apstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenas pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespaids uz elektroenerģijas ražošanas iespējām. Pieprasījuma – piedāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ dabasgāzes cenas izmaiņas var negatīvi ietekmēt starpību starp fiksētajām mazumtirdzniecības cenām līgumos ar klientiem un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Cenas riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns izmanto ilgtermiņa fiksētas cenas piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu. Cenas riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam

veicot 80–90 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs.

### II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā būtiski pieaug, pieaugot atsauces likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 3, 6 vai 12 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka vidējās fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfeli (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais fiksētās likmes periods robežās no 2 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2018. gada 31. martā 54 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 1,9 gadi.

### III) Valūtas risks

Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā funkcionālā valūta.

2018. gada 31. martā visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata periodā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu.

## b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek pārvaldīts *Latvenergo* koncerna līmenī. To galvenokārt rada nauda un naudas ekvivalenti, atvasinātie finanšu instrumenti un noguldījumi bankās, pircēju un pasūtītāju parādi. Pircēju un pasūtītāju parādu kredītriska koncentrāciju samazina plašais *Latvenergo* koncerna klientu skaits, jo koncernam nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un *Latvenergo* koncerns nesagaida būtiskus zaudējumus līdz ar kredītriska iestāšanos.

## c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

*Latvenergo* koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2018. gada 31. martā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 313,0 miljonus EUR (2017. gada 31. martā – 260,0 miljoni EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 2,2 (1,9).

*Latvenergo* koncerns nepārtraukti uztur koncerna naudas plūsmas un likviditātes prognozes, kas sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.

# AS „Latvenergo” galvenie rādītāji

## AS „Latvenergo” darbības rādītāji

		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	3 mēn. 2016
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija Latvijā**	GWh	1 213	1 263	1 528
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 916	1 842	1 223
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 078	1 027	1 063
Darbinieku skaits		1 423	1 480	1 475
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

## AS „Latvenergo” finanšu rādītāji

		3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	3 mēn. 2016
Ieņēmumi	milj. EUR	143,6	150,2	152,1
EBITDA*	milj. EUR	63,6	68,2	59,6
Peļņa	milj. EUR	97,3	46,1	31,7
Aktīvi	milj. EUR	3 279,2	3 251,0	3 210,0
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 028,3	2 221,0	2 144,6
Neto aizņēmumi*	milj. EUR	508,5	525,2	648,5
Investīcijas	milj. EUR	5,3	7,5	11,9

## AS „Latvenergo” finanšu koeficienti

	3 mēn. 2018	3 mēn. 2017	3 mēn. 2016
Pašu kapitāla atdeve (ROE)*	9,5 %	7,0 %	4,7 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	25 %	24 %	30 %
EBITDA rentabilitāte*	78 %	49 %	35 %

\* Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 21. lappusē

\*\* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

## Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS „Latvenergo” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 31. martā, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti saskaņā ar ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

*Latvenergo* konsolidētos un AS „Latvenergo” nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2018. gada 29. maijā un pilnvarojusi parakstīt valdes priekšsēdētāju Āri Žīguru un valdes locekli Guntaru Baļčuņu.

Āris Žīgurs  
valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčuņš  
valdes loceklis

2018. gada 29. maijā

# Izmantotie saīsinājumi un formulas

## Saīsinājumi

bbl –	naftas barels (158,99 litri)
Daugavas HES –	Daugavas hidroelektrostacijas
EBITDA –	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
kV –	kilovolts
LVĢMC –	Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs
MW –	megavats
MWh –	megavatstunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)
OECD –	Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija ( <i>Organisation for Economic Co-operation and Development</i> )
OI –	obligātais iepirkums
OPEC –	Naftas eksportētājvalstu organizācija ( <i>Organization of the Petroleum Exporting Countries</i> )
Rīgas TEC –	Rīgas termoelektrostacijas
SAIDI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss ( <i>System Average Interruption Duration Index</i> )
SAIFI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss ( <i>System Average Interruption Frequency Index</i> )
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

## Formulas

Neto aizņēmumi = aizņēmumi pārskata perioda beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās

$$\text{Neto aizņēmumi/EBITDA} = \frac{(\text{neto aizņēmumi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{neto aizņēmumi 12 mēnešu perioda beigās}) \times 0,5}{\text{EBITDA (12 mēnešu periodā)}}$$

$$\text{EBITDA rentabilitāte} = \frac{\text{EBITDA (12 mēnešu periodā)}}{\text{ieņēmumi (12 mēnešu periodā)}} \times 100 \%$$

$$\text{Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu} = \frac{\text{neto aizņēmumi perioda beigās}}{\text{pašu kapitāls perioda beigās}} \times 100 \%$$

$$\text{Aktīvu atdeve (ROA)} = \frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{aktīvu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

$$\text{Aktīvu vidējā vērtība} = \frac{\text{aktīvi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{aktīvi pārskata perioda beigās}}{2}$$

$$\text{Pašu kapitāla atdeve (ROE)} = \frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{pašu kapitāla vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

$$\text{Pašu kapitāla vidējā vērtība} = \frac{\text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{pašu kapitāls pārskata perioda beigās}}{2}$$

$$\text{Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)} = \frac{\text{saimnieciskās darbības peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{pašu kapitāla vidējā vērtība} + \text{aizņēmumu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

$$\text{Aizņēmumu vidējā vērtība} = \frac{\text{aizņēmumi no kredītiestādēm 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{aizņēmumi no kredītiestādēm 12 mēnešu perioda beigās}}{2}$$

$$\text{Parāda seguma attiecības rādītājs} = \frac{(\text{pārskata perioda peļņa} + \text{– ārkārtas posteņi} + \text{nolietojums} + \text{procentu izmaksas})}{\text{pamatsummu maksājumi} + \text{procentu maksājumi}}$$

$$\text{Likviditātes koeficients} = \frac{\text{apgrozāmie līdzekļi pārskata perioda beigās}}{\text{īstermiņa kreditori pārskata perioda beigās}}$$

$$\text{Segmenta aktīvu atdeve} = \frac{\text{segmenta saimnieciskās darbības peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{segmenta aktīvu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

# Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

## Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Pielikums	EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	
Ieņēmumi	4	259 675	265 816	143 582	150 233
Pārējie ieņēmumi		13 460	1 638	12 140*	973
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(120 247)	(109 682)	(68 844)	(56 949)
Personāla izmaksas		(28 877)	(25 926)	(11 589)	(10 917)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	6	(42 938)	(47 012)	(18 569)	(22 140)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(14 274)	(18 059)	(11 644)	(15 140)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>66 799</b>	<b>66 775</b>	<b>45 076</b>	<b>46 060</b>
Finanšu ieņēmumi		281	310	3 570	2 878
Finanšu izmaksas		(2 244)	(3 058)	(2 538)	(3 175)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	51 175	6 855
<b>Peļņa pirms nodokļa</b>		<b>64 836</b>	<b>64 027</b>	<b>97 283</b>	<b>52 618</b>
Uzņēmumu ienākuma nodoklis*		(6)	(8 940)	–	(6 564)
<b>Pārskata perioda peļņa</b>		<b>64 830</b>	<b>55 087</b>	<b>97 283</b>	<b>46 054</b>
<b>Attiecināma uz:</b>					
- mātesabiedrības akcionāru		63 077	53 979	–	–
- mazākuma daļu		1 753	1 108	–	–

\*Saskaņā ar Latvijas Republikas Uzņēmumu ienākuma nodokļa likumu, kas stājas spēkā 01.01.2018. gadu uzņēmumu ienākuma nodokļa piemērošana ir pārcelta no peļņas gūšanas brīža uz peļņas sadales brīdi

## Visaptverošo ienākumu pārskats

Pielikums	EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	
<b>Pārskata perioda peļņa</b>		<b>64 830</b>	<b>55 087</b>	<b>97 283</b>	<b>46 054</b>
<i>Visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	11 c	2 765	(2 162)	2 765	(2 162)
<b>Neto visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos</b>	<b>11 c</b>	<b>2 765</b>	<b>(2 162)</b>	<b>2 765</b>	<b>(2 162)</b>
<b>KOPĀ visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata periodā</b>		<b>2 765</b>	<b>(2 162)</b>	<b>2 765</b>	<b>(2 162)</b>
<b>KOPĀ pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi</b>		<b>67 595</b>	<b>52 925</b>	<b>100 048</b>	<b>43 892</b>
<b>Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:</b>					
- mātesabiedrības akcionāru		65 842	51 817	–	–
- mazākuma daļu		1 753	1 108	–	–

## Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
<b>AKTĪVI</b>					
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	6	3 311 216	3 322 398	1 235 652	1 248 915
Ieguldījuma īpašumi		439	753	64 258	64 807
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	8	40	40	817 048	817 048
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	12 e	–	–	382 251	397 976
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	11 a	16 972	16 984	16 972	16 984
Citi ilgtermiņa debitori	9 b	3 227	3 229	284	284
<b>Ilgtermiņa aktīvi kopā</b>		<b>3 331 894</b>	<b>3 343 404</b>	<b>2 516 465</b>	<b>2 546 014</b>
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>					
Krājumi	7	32 032	76 328	17 213	61 824
Parādi no līgumiem ar klientiem	9 a	109 704	105 369	85 362	82 799
Citi īstermiņa debitori	9 b	198 138	646 761	70 064	18 079
Avansa maksājums par uzņēmumu ienākuma nodokli		5 938	–	5 090	–
Nākamo periodu izmaksas		4 207	3 241	2 508	2 205
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	12 e	–	–	268 036	700 805
Atvasinātie finanšu instrumenti	11 c	6 505	4 619	6 505	4 619
Nauda un naudas ekvivalenti	10	313 015	236 003	307 983	232 855
<b>Apgrozāmie līdzekļi kopā</b>		<b>669 539</b>	<b>1 072 321</b>	<b>762 761</b>	<b>1 103 186</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>4 001 433</b>	<b>4 415 725</b>	<b>3 279 226</b>	<b>3 649 200</b>
<b>PASĪVI</b>					
<i>Pašu kapitāls</i>					
Akciju kapitāls	9 b	834 302	1 288 715	834 302	1 288 715
Rezerves		1 128 465	1 126 521	794 307	791 906
Nesadalītā peļņa		487 511	423 613	399 664	302 017
<b>Mātesabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa</b>		<b>2 450 278</b>	<b>2 838 849</b>	<b>2 028 273</b>	<b>2 382 638</b>
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		9 795	8 042	–	–
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>2 460 073</b>	<b>2 846 891</b>	<b>2 028 273</b>	<b>2 382 638</b>
<i>Kreditori</i>					
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	11 b	718 186	718 674	710 114	710 125
Uzkrājumi		22 123	21 910	8 999	8 835
Atvasinātie finanšu instrumenti	11 c	4 312	4 914	4 312	4 914
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		143 085	142 132	–	–
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		347 196	350 926	278 754	286 085
<b>Ilgtermiņa kreditori kopā</b>		<b>1 234 902</b>	<b>1 238 556</b>	<b>1 002 179</b>	<b>1 009 959</b>
<i>Īstermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	11 b	109 831	108 083	106 408	104 647
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		121 311	147 072	85 165	94 689
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		27 747	27 725	24 739	24 739
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		12 738	12 500	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		31 721	31 728	29 352	29 358
Atvasinātie finanšu instrumenti	11 c	3 110	3 170	3 110	3 170
<b>Īstermiņa kreditori kopā</b>		<b>306 458</b>	<b>330 278</b>	<b>248 774</b>	<b>256 603</b>
<b>Kreditori kopā</b>		<b>1 541 360</b>	<b>1 568 834</b>	<b>1 250 953</b>	<b>1 266 562</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>4 001 433</b>	<b>4 415 725</b>	<b>3 279 226</b>	<b>3 649 200</b>

## Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
<b>2016. gada 31. decembrī</b>	<b>1 288 715</b>	<b>937 074</b>	<b>185 840</b>	<b>2 411 629</b>	<b>7 084</b>	<b>2 418 713</b>	<b>1 288 715</b>	<b>650 020</b>	<b>238 334</b>	<b>2 177 069</b>
SFPS Nr. 15 „Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem” ieviešanas efekts	-	-	(10)	(10)	-	(10)	-	-	-	-
<b>2017. gada 1. janvārī</b>	<b>1 288 715</b>	<b>937 074</b>	<b>185 830</b>	<b>2 411 619</b>	<b>7 084</b>	<b>2 418 703</b>	<b>1 288 715</b>	<b>650 020</b>	<b>238 334</b>	<b>2 177 069</b>
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana, atskaitot atlikto uzņēmumu ienākuma nodokli	-	(228)	228	-	-	-	-	-	-	-
<b>Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale</b>	<b>-</b>	<b>(228)</b>	<b>228</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Pārskata perioda peļņa	-	-	53 979	53 979	1 108	55 087	-	-	46 054	46 054
Visaptverošie zaudējumi	-	(2 162)	-	(2 162)	-	(2 162)	-	(2 162)	-	(2 162)
<b>Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)</b>	<b>-</b>	<b>(2 162)</b>	<b>53 979</b>	<b>51 817</b>	<b>1 108</b>	<b>52 925</b>	<b>-</b>	<b>(2 162)</b>	<b>46 054</b>	<b>43 892</b>
<b>2017. gada 31. martā</b>	<b>1 288 715</b>	<b>934 684</b>	<b>240 037</b>	<b>2 463 436</b>	<b>8 192</b>	<b>2 471 628</b>	<b>1 288 715</b>	<b>647 858</b>	<b>284 388</b>	<b>2 220 961</b>
Dividendes par 2016. gadu	-	-	(90 142)	(90 142)	(1 393)	(91 535)	-	-	(90 142)	(90 142)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana, atskaitot atlikto uzņēmumu ienākuma nodokli	-	(4 149)	4 149	-	-	-	-	(1 762)	1 762	-
<b>Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale</b>	<b>-</b>	<b>(4 149)</b>	<b>(85 993)</b>	<b>(90 142)</b>	<b>(1 393)</b>	<b>(91 535)</b>	<b>-</b>	<b>(1 762)</b>	<b>(88 380)</b>	<b>(90 142)</b>
Pārskata perioda peļņa	-	-	265 691	265 691	1 243	266 934	-	-	104 837	104 837
Visaptverošie ienākumi	-	195 986	3 878	199 864	-	199 864	-	145 810	1 172	146 982
<b>Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi</b>	<b>-</b>	<b>195 986</b>	<b>269 569</b>	<b>465 555</b>	<b>1 243</b>	<b>466 798</b>	<b>-</b>	<b>145 810</b>	<b>106 009</b>	<b>251 819</b>
<b>2017. gada 31. decembrī</b>	<b>1 288 715</b>	<b>1 126 521</b>	<b>423 613</b>	<b>2 838 849</b>	<b>8 042</b>	<b>2 846 891</b>	<b>1 288 715</b>	<b>791 906</b>	<b>302 017</b>	<b>2 382 638</b>
Akciju kapitāla samazināšana (9. b pielikums)	(454 413)	-	-	(454 413)	-	(454 413)	(454 413)	-	-	(454 413)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(821)	821	-	-	-	-	(364)	364	-
<b>Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale</b>	<b>(454 413)</b>	<b>(821)</b>	<b>821</b>	<b>(454 413)</b>	<b>-</b>	<b>(454 413)</b>	<b>(454 413)</b>	<b>(364)</b>	<b>364</b>	<b>(454 413)</b>
Pārskata perioda peļņa	-	-	63 077	63 077	1 753	64 830	-	-	97 283	97 283
Visaptverošie ienākumi	-	2 765	-	2 765	-	2 765	-	2 765	-	2 765
<b>Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi</b>	<b>-</b>	<b>2 765</b>	<b>63 077</b>	<b>65 452</b>	<b>1 753</b>	<b>67 595</b>	<b>-</b>	<b>2 765</b>	<b>97 283</b>	<b>100 048</b>
<b>2018. gada 31. martā</b>	<b>834 302</b>	<b>1 128 465</b>	<b>487 511</b>	<b>2 450 278</b>	<b>9 795</b>	<b>2 460 073</b>	<b>834 302</b>	<b>794 307</b>	<b>399 664</b>	<b>2 028 273</b>



## Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017
<b>Pamatdarbības naudas plūsma</b>				
Peļņa pirms nodokļa	64 836	64 027	97 283	52 618
<b>Korekcijas:</b>				
– amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums	43 298	47 623	18 631	22 291
– finanšu korekcijas, neto	2 163	5 184	(52 005)	2 733
– citas korekcijas	213	256	164	(6 738)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām</b>	<b>110 510</b>	<b>117 090</b>	<b>64 073</b>	<b>70 904</b>
Apgrozāmo līdzekļu samazinājums / (pieaugums)	487 544	(1 169)	(10 240)	(15 284)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums	(467 027)	4 155	41 567	6 789
<b>Nauda pamatdarbības rezultātā</b>	<b>131 027</b>	<b>120 076</b>	<b>95 400</b>	<b>62 409</b>
Izdevumi procentu maksājumiem	(675)	(180)	(992)	(316)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem	270	1 129	3 559	4 357
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa un nekustamā īpašuma nodokļa maksājumiem	(5 848)	(1 266)	(5 090)	(945)
<b>Pamatdarbības neto naudas plūsma</b>	<b>124 774</b>	<b>119 759</b>	<b>92 877</b>	<b>65 505</b>
<b>Ieguldīšanas darbības naudas plūsma</b>				
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	(5 919)	–
Atmaksātie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	23 902
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(47 263)	(43 995)	(11 842)	(15 081)
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas	12	3 532	12	3 532
<b>Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma</b>	<b>(47 251)</b>	<b>(40 463)</b>	<b>(17 749)</b>	<b>12 353</b>
<b>Finansēšanas darbības naudas plūsma</b>				
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	(511)	(3 256)	–	(2 000)
<b>Finansēšanas darbības neto naudas plūsma</b>	<b>(511)</b>	<b>(3 256)</b>	<b>–</b>	<b>(2 000)</b>
<b>Neto naudas un tās ekvivalentu pieaugums</b>	<b>10</b>	<b>77 012</b>	<b>75 128</b>	<b>75 858</b>
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	10	236 003	232 855	181 197
<b>Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās</b>	<b>10</b>	<b>313 015</b>	<b>307 983</b>	<b>257 055</b>

# Finanšu pārskatu pielikums

## 1. VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN MĀTESSABIEDRĪBU

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – AS „Latvenergo” jeb mātesabiedrība) akcijas pieder Latvijas 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 tirdzniecību. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām kapitālsabiedrībām Baltijā.

AS „Latvenergo” pārvalda *Latvenergo* koncernu (turpmāk tekstā – arī koncerns), kurā ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS „Sadales tīkls” (kopš 18/09/2006) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eestí, 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 (AS „Latvenergo” līdzdalības daļa – 46,30 %) ir akcionāri arī AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, kas veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

AS „Latvenergo” līdzdalības daļas meitassabiedrībās un koncerna pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 9. pielikumā.

No 2015. gada 16. novembra līdz 2018. gada 1. martam AS „Latvenergo” valde strādāja šādā sastāvā: Āris Žīgurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Māris Kuņickis, Guntars Baļčūns un Guntis Stafeckis. No 2018. gada 1. marta darbu valdē neturpina Guntis Stafeckis.

2016. gada 16. decembrī darbu uzsāka AS „Latvenergo” padome šādā sastāvā: Andris Ozoliņš (padomes priekšsēdētājs), Andris Liepiņš (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Baiba Anda Rubesa, Mārtiņš Bičevskis un Martins Sedlackis (*Martin Sedlacký*).

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja no 2015. gada 4. decembra strādā šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*) (priekšsēdētājs), Svens Dinsdorfs un Marita Salgrāve. No 2017. gada 3. marta Revīzijas komitejā strādā arī Andris Ozoliņš un Andris Liepiņš.

„*Latvenergo*” koncerna konsolidētais un AS „Latvenergo” gada pārskats par 2017. gadu” apstiprināts 2018. gada 9. maijā AS „Latvenergo” akcionāra sapulcē; skatīt AS „Latvenergo” mājaslapas sadaļu „Investoriem”

(<http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>)

*Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 31. martā, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS „Latvenergo” par periodu, kas sākas 2018. gada 1. janvārī un beidzas 2018. gada 31. martā, un saīdzinošajiem rādītājiem par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2017. gada 31. martā.

*Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2018. gada 29. maijā.

## 2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie *Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS „Latvenergo” 2017. 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.

Finanšu pārskatu sagatavošana, izmantojot SFPS, prasa izmantot aplēses un pieņēmumus, kas ietekmē finanšu pārskatā uzrādīto aktīvu un saistību vērtības un iespējamo aktīvu un saistību atspoguļošanu, kā arī pārskata perioda ieņēmumus un izdevumus. Lai arī

šādas aplēses pamatojas uz koncerna vadībai pieejamo ticamāko informāciju par attiecīgajiem notikumiem un darbībām, faktiskie rezultāti var atšķirties no šīm aplēsēm.

*Latvenergo* koncerns un AS „Latvenergo” ir ieviesuši 15. SFPS „Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem” ar sākotnējo ieviešanas datumu 2017. gada 1. janvāris, izvēloties ieviest 15. SFPS ar kumulatīvā efekta metodi. Šī standarta ieviešana nav būtiski mainījusi koncerna un AS „Latvenergo” kopējos atzītos ieņēmumus no klientu līgumiem, ne arī laika grafiku ieņēmumu atzīšanai.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie *Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izmantojot pārvērtēšanu

patiesajā vērtībā peļņas vai zaudējumu aprēķinā finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus), kā arī pamatlīdzekļu pārvērtēšanu patiesajā vērtībā vispārējo ieņēmumu pārskatā, kā atklāts „*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS „Latvenergo” gada pārskatā par 2017. gadu” aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie *Latvenergo* koncerna konsolidētie un AS „Latvenergo” finanšu pārskati ir sagatavoti eiro (EUR) valūtā, un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos ir uzrādīti tūkstošos EUR (EUR'000). Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādk.

## 3. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

### Koncerna un mātessabiedrības darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums izriet no *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības iekšējās pārvaldes struktūras, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņēmēja viedokli.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma.

Mātessabiedrība iedala tās darbības vienā galvenajā segmentā – ražošana un tirdzniecība.

Papildus *Latvenergo* koncernā un mātessabiedrībā tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

*Latvenergo* koncernā **ražošanas un tirdzniecības segments** ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, elektroenerģijas tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko Baltijas reģionā veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum*

*Lietuva, UAB*, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”. Mātessabiedrībā Ražošanas un tirdzniecības segments ietver AS „Latvenergo” darbību, kas saistīta ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas tirdzniecību (ieskaitot elektroenerģijas vairumtirdzniecību), klientu apkalpošanu un kredītkontroli.

*Latvenergo* koncerna **sadales segmenta** darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko īsteno meitassabiedrība AS „Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, un AS „Latvenergo” kā ar elektroenerģijas sadales sistēmas aktīviem saistīto nekustamo īpašumu īpašnieks.

*Latvenergo* koncerna **pārvades aktīvu nomas segmenta** darbību raksturo elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) un ar tiem saistīto nekustamo īpašumu noma pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”, ko veic

AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks un nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos, un AS „Latvenergo” kā ar elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīviem saistīto nekustamo īpašumu īpašnieks.

**Korporatīvo funkciju segments** nodrošina administratīvos un atbalsta pakalpojumus (informācijas sistēmu un telekomunikāciju pakalpojumi, aktīvu nomas un uzturēšanas pakalpojumi, korporatīvā vadība, transporta parka vadība un citi pakalpojumi) Ražošanas un tirdzniecības segmentam, pārējām *Latvenergo* koncerna sabiedrībām un citiem klientiem Latvijas teritorijā.

Turpmāk tabulās atklāti *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un aktīvi. Starpsegmentu ieņēmumi, atspoguļojot *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības kopējos ieņēmumus, tiek izslēgti.

EUR'000

	Koncerns							Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
<b>Periods: 01/01–31/03/2018</b>												
<b>Ieņēmumi</b>												
Ārējie klienti	162 341	85 752	9 742	1 840	259 675	–	259 675	131 241	12 341	143 582	–	143 582
Starpsegmentu	374	502	622	11 428	12 926	(12 926)	–	99	5 761	5 860	(5 860)	–
<b>Kopā ieņēmumi</b>	<b>162 715</b>	<b>86 254</b>	<b>10 364</b>	<b>13 268</b>	<b>272 601</b>	<b>(12 926)</b>	<b>259 675</b>	<b>131 340</b>	<b>18 102</b>	<b>149 442</b>	<b>(5 860)</b>	<b>143 582</b>
<b>Rezultāts</b>												
<b>EBITDA</b>	<b>64 552</b>	<b>32 215</b>	<b>10 539</b>	<b>2 431</b>	<b>109 737</b>	<b>–</b>	<b>109 737</b>	<b>58 070</b>	<b>5 575</b>	<b>63 645</b>	<b>–</b>	<b>63 645</b>
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(14 899)	(19 101)	(6 069)	(2 869)	(42 938)	–	(42 938)	(14 127)	(4 442)	(18 569)	–	(18 569)
<b>Segmentu peļņa / (zaudējumi)</b>	<b>49 653</b>	<b>13 114</b>	<b>4 470</b>	<b>(438)</b>	<b>66 799</b>	<b>(1 963)</b>	<b>64 836</b>	<b>43 943</b>	<b>1 133</b>	<b>45 076</b>	<b>52 207</b>	<b>97 283</b>
Kapitālieguldījumi	1 486	16 786	12 721	3 649	34 642	(1 675)	32 967	1 451	3 826	5 277	–	5 277
<b>Periods: 01/01–31/03/2017</b>												
<b>Ieņēmumi</b>												
Ārējie klienti	169 424	83 932	10 429	2 031	265 816	–	265 816	137 954	12 279	150 233	–	150 233
Starpsegmentu	686	501	634	13 073	14 894	(14 894)	–	86	7 472	7 558	(7 558)	–
<b>Kopā ieņēmumi</b>	<b>170 110</b>	<b>84 433</b>	<b>11 063</b>	<b>15 104</b>	<b>280 710</b>	<b>(14 894)</b>	<b>265 816</b>	<b>138 040</b>	<b>19 751</b>	<b>157 791</b>	<b>(7 558)</b>	<b>150 233</b>
<b>Rezultāts</b>												
<b>EBITDA</b>	<b>66 903</b>	<b>33 415</b>	<b>10 556</b>	<b>2 913</b>	<b>113 787</b>	<b>–</b>	<b>113 787</b>	<b>62 289</b>	<b>5 911</b>	<b>68 200</b>	<b>–</b>	<b>68 200</b>
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(18 398)	(19 447)	(6 191)	(2 976)	(47 012)	–	(47 012)	(17 606)	(4 534)	(22 140)	–	(22 140)
<b>Segmentu peļņa / (zaudējumi)</b>	<b>48 505</b>	<b>13 968</b>	<b>4 365</b>	<b>(63)</b>	<b>66 775</b>	<b>(2 748)</b>	<b>64 027</b>	<b>44 683</b>	<b>1 377</b>	<b>46 060</b>	<b>6 558</b>	<b>52 618</b>
Kapitālieguldījumi	5 025	23 957	3 237	2 001	34 220	(2 129)	32 091	4 991	2 497	7 488	–	7 488

## Segmentu aktīvi

	Koncerns							Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2018. gada 31. martā	1 445 860	1 636 753	516 565	86 117	3 685 295	316 138	4 001 433	1 276 752	198 589	1 475 341	1 803 885	3 279 226
2017. gada 31. decembrī	1 956 888	1 641 318	500 863	85 584	4 184 653	231 072	4 415 725	1 286 478	192 435	1 478 913	2 170 287	3 649 200

EUR'000

### 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

mātesabiedrības līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības nav iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldītas mātesabiedrības līmenī.

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

### Peļņas saskaņošana

<b>Segmentu peļņa</b>
Finanšu ieņēmumi
Finanšu izmaksas
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes
<b>Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa</b>

Koncerns	
01/01- 31/03/2018	01/01- 31/03/2017
<b>66 799</b>	<b>66 775</b>
281	310
(2 244)	(3 058)
–	–
<b>64 836</b>	<b>64 027</b>

Mātesabiedrība	
01/01- 31/03/2018	01/01- 31/03/2017
<b>45 076</b>	<b>46 060</b>
3 570	2 878
(2 538)	(3 175)
51 175	6 855
<b>97 283</b>	<b>52 618</b>

EUR'000

### Aktīvu saskaņošana

<b>Segmentu aktīvi</b>
Pieslēgumu lietošanas tiesības
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi
Aizdevumi meitassabiedrībām
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi
Atvasinātie finanšu instrumenti
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi
Nauda un naudas ekvivalenti
<b>Kopā aktīvi</b>

Koncerns	
31/03/2018	31/12/2017
<b>3 685 295</b>	<b>4 184 653</b>
(26 334)	(26 652)
40	40
–	–
16 972	16 984
6 505	4 619
5 940	78
313 015	236 003
<b>4 001 433</b>	<b>4 415 725</b>

Mātesabiedrība	
31/03/2018	31/12/2017
<b>1 475 264</b>	<b>1 556 756</b>
–	–
817 048	817 048
650 287	1 098 781
16 972	16 984
6 505	4 619
5 090	–
307 983	232 855
<b>3 279 226</b>	<b>3 649 200</b>

EUR'000

## 4. IEŅĒMUMI

	Piemērotais SFPS vai SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017
EUR'000					
<b>Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā</b>					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	SFPS Nr. 15	122 033	132 719	98 252	105 801
Sadales sistēmas pakalpojumi	SFPS Nr. 15	81 397	79 840	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	SFPS Nr. 15	37 619	35 737	31 479	30 401
Pārējie ieņēmumi	SFPS Nr. 15	8 448	6 606	9 866	10 089
<b>Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem</b>		<b>249 497</b>	<b>254 902</b>	<b>139 597</b>	<b>146 291</b>
<b>Pārējie ieņēmumi</b>					
Pārvades sistēmas aktīvu noma	SGS Nr. 17	9 616	10 303	–	–
Pārējo aktīvu noma	SGS Nr. 17	436	485	3 985	3 942
Pārējie ieņēmumi	SGS Nr. 17	126	126	–	–
<b>Kopā pārējie ieņēmumi</b>		<b>10 178</b>	<b>10 914</b>	<b>3 985</b>	<b>3 942</b>
<b>Kopā ieņēmumi</b>		<b>259 675</b>	<b>265 816</b>	<b>143 582</b>	<b>150 233</b>

Bruto summas, kas nodotas klientiem, piemērojot aģenta uzskaites principu, un atzītas neto summā enerģijas pārdošanas un ar to saistītajos pakalpojumos EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017
EUR'000				
Obligātā iepirkuma komponente	28 250	31 536	29 040	32 723
Sadales sistēmas pakalpojumi	2 956	2 956	56 967	58 471
Pārvades sistēmas pakalpojums	414	423	418	425
<b>Kopā ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa</b>	<b>31 620</b>	<b>34 915</b>	<b>86 425</b>	<b>91 619</b>

## 5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017
EUR'000				
<b>Elektroenerģija</b>				
Iepirkta elektroenerģija	31 871	31 598	5 604	3 384
Zaudējumi no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (11. c. II pielikums)	217	2 437	217	2 437
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	18 296	18 621	216	221
	<b>50 384</b>	<b>52 656</b>	<b>6 037</b>	<b>6 042</b>
Energoresursu izmaksas	63 780	50 527	60 817	48 312
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	6 083	6 499	1 990	2 595
<b>Kopā izlietotās izejvielas un materiāli</b>	<b>120 247</b>	<b>109 682</b>	<b>68 844</b>	<b>56 949</b>

## 6. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

### a) Nemateriālie ieguldījumi

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
	EUR'000					
<b>Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā</b>	<b>13 413</b>	<b>14 534</b>	<b>14 534</b>	<b>17 461</b>	<b>18 769</b>	<b>18 769</b>
iegādāts	175	167	2 588	159	167	2 531
Pārgrupēts uz pamatlīdzekļiem	-	-	-	-	-	(3)
Norakstīts	(53)	(53)	(212)	(164)	(164)	(653)
Aprēķinātā amortizācija	(870)	(808)	(3 497)	(791)	(730)	(3 183)
<b>Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās</b>	<b>12 665</b>	<b>13 840</b>	<b>13 413</b>	<b>16 665</b>	<b>18 042</b>	<b>17 461</b>

### b) Pamatlīdzekļi

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
	EUR'000					
<b>Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā</b>	<b>3 308 985</b>	<b>3 355 797</b>	<b>3 355 797</b>	<b>1 231 454</b>	<b>1 322 518</b>	<b>1 322 518</b>
iegādāts	32 791	31 923	241 220	4 832	6 751	84 370
Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums	-	-	22 167	-	-	22 167
Pārvērtēšanas rezultātā radies aktīvu vērtības samazinājums	-	-	(2 260)	-	-	(2 260)
Pārgrupēts no nemateriāliem ieguldījumiem	-	-	-	-	-	3
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(9)	(27)	(1 182)	(21)	(10)	(1 059)
Pārklasificēts no ieguldījuma īpašumiem	-	-	-	-	-	8 335
Norakstīts	(1 148)	(567)	(4 900)	(34)	-	(487)
Aktīvu vērtības pieaugums / (samazinājums)	4 829	(12)	(116 246)	4 875	9	(116 257)
Nolietojums	(46 897)	(46 192)	(185 611)	(22 119)	(20 747)	(85 876)
<b>Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās</b>	<b>3 298 551</b>	<b>3 340 922</b>	<b>3 308 985</b>	<b>1 218 987</b>	<b>1 308 521</b>	<b>1 231 454</b>

## 7. KRĀJUMI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
	EUR'000			
Izejvielas un materiāli	16 807	16 547	1 557	1 583
Dabasgāze	8 477	53 079	8 477	53 078
Pārējie krājumi	8 153	8 115	8 076	8 075
Avansa maksājumi par krājumiem	84	81	84	80
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 489)	(1 494)	(981)	(992)
<b>Kopā krājumi</b>	<b>32 032</b>	<b>76 328</b>	<b>17 213</b>	<b>61 824</b>

## Uzkrājumu izmaiņas

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
Pārskata perioda sākumā	1 494	1 659	1 659	992	1 060	1 060
Norakstītie krājumi	–	(20)	(62)	–	–	–
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(5)	5	(103)	(11)	51	(68)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>1 489</b>	<b>1 644</b>	<b>1 494</b>	<b>981</b>	<b>1 111</b>	<b>992</b>

EUR'000

## 8. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

### Mātesabiedrības līdzdalības daļas (%) meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/03/2018		31/12/2017	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
<b>Ieguldījumi meitassabiedrībās</b>						
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %	185 624	100 %	185 624
AS „Sadales tīkls”	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	627 656	100 %	627 656
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas tirdzniecība	100 %	98	100 %	98
SIA „Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
<b>KOPĀ</b>				<b>817 009</b>		<b>817 009</b>
<b>Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>						
AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	46,30 %	36	46,30 %	36
AS „Rīgas siltums”	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
<b>KOPĀ</b>				<b>39</b>		<b>39</b>

Mātesabiedrībai pieder 46,30 % no AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” kapitāla daļām. Tomēr mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo visus riskus vai labumus, kas rodas

mātesabiedrības darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst mātesabiedrības darbinieki – pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums

AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” ir novērtēts iegādes vērtībā.



## 9. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM UN CITI DEBITORI

### a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
<b>Parādi no līgumiem ar klientiem</b>				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	133 660	134 699	104 530	105 257
– par siltumenerģiju	12 367	10 922	9 661	8 851
– citi parādi no līgumiem ar klientiem	12 446	8 610	6 495	4 155
– meitassabiedrības (12 b, c pielikums)	–	–	9 418	9 404
	<b>158 473</b>	<b>154 231</b>	<b>130 104</b>	<b>127 667</b>
<b>Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam</b>				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	(45 421)	(45 561)	(44 345)	(44 472)
– par siltumenerģiju	(322)	(329)	(306)	(310)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem	(3 026)	(2 972)	(91)	(86)
	<b>(48 769)</b>	<b>(48 862)</b>	<b>(44 742)</b>	<b>(44 868)</b>
<b>Neto parādi no līgumiem ar klientiem</b>				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	88 239	89 138	60 185	60 785
– par siltumenerģiju	12 045	10 593	9 355	8 541
– citi parādi no līgumiem ar klientiem	9 420	5 638	6 404	4 069
– meitassabiedrības (12 b, c pielikums)	–	–	9 418	9 404
	<b>109 704</b>	<b>105 369</b>	<b>85 362</b>	<b>82 799</b>

### Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>48 862</b>	<b>48 100</b>	<b>48 100</b>	<b>44 868</b>	<b>44 177</b>	<b>44 177</b>
Norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(404)	(354)	(1 710)	(374)	(277)	(1 343)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	311	827	2 472	248	654	2 034
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>48 769</b>	<b>48 573</b>	<b>48 862</b>	<b>44 742</b>	<b>44 554</b>	<b>44 868</b>

## b) citi debitori

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
Citi ilgtermiņa debitori	3 227	3 229	284	284
<b>Kopā ilgtermiņa debitori</b>	<b>3 227</b>	<b>3 229</b>	<b>284</b>	<b>284</b>
<b>Īstermiņa finanšu debitori</b>				
Saņemamās garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās TEC-1 un TEC-2 uzstādīto elektrisko jaudu*	–	454 413	–	–
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi**	165 708	164 365	–	–
Nomas maksas parādi	9 616	3 535	2 705	2 443
Citi saistīto pušu finanšu debitori (12 b, c pielikums)	–	–	14 704	10 664
Citi uzkrātie ieņēmumi	2 900	3 572	200	872
Citi īstermiņa finanšu debitori	17 763	15 947	972	3 959
No meitassabiedrībām saņemamās dividendes	–	–	51 175	–
<b>Kopā īstermiņa finanšu debitori</b>	<b>195 987</b>	<b>641 832</b>	<b>69 756</b>	<b>17 938</b>
<b>Īstermiņa ne-finanšu debitori</b>				
Priekšnodoklis un pārmaksātie nodokļi	1 021	3 703	1	22
Citi īstermiņa debitori	1 130	1 226	307	119
<b>Kopā īstermiņa ne-finanšu debitori</b>	<b>2 151</b>	<b>4 929</b>	<b>308</b>	<b>141</b>
<b>Kopā īstermiņa debitori</b>	<b>198 138</b>	<b>646 761</b>	<b>70 064</b>	<b>18 079</b>
<b>Kopā citi debitori</b>	<b>201 365</b>	<b>649 990</b>	<b>70 348</b>	<b>18 363</b>

\* 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS „Latvenergo”. Atbilstoši 2017. gada 21. novembra Ministru kabineta rīkojumam Nr.685 2017. gada 28. novembrī tika noslēgts trīspuseis līgums starp Latvijas Republiku, AS „Latvenergo” un AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (Publiskais tirgotājs) par vienreizēja maksājuma īstenošanu valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS „Latvenergo” Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu. Atbilstoši līgumam Publiskais tirgotājs atzina prasījumu pret Valsti par AS „Latvenergo” vienreizējā maksājuma 454,4 milj. EUR apmērā īstenošanu. Lai Publiskais tirgotājs nodrošinātu finansējumu 2017. gada 29. novembrī ar AS „Latvenergo” noslēdza vienošanās par aizņēmuma saņemšanu. 2018. gada 26. martā, atbilstoši trīspusejam līgumam, mātesabiedrība ir nokārtojusi savas saistības pret Ekonomikas ministriju par kapitāla samazināšanu, veicot savstarpējo ieskaitu par saņemamo dotāciju no valsts. Atbilstoši šī paša līguma nosacījumiem, šajā pašā datumā mātesabiedrība ir veikusi savstarpējo ieskaitu ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”

\*\* 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)

## 10. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
Nauda bankā	312 092	233 624	307 060	230 476
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*	923	2 379	923	2 379
<b>Kopā nauda un naudas ekvivalenti</b>	<b>313 015</b>	<b>236 003</b>	<b>307 983</b>	<b>232 855</b>

\* naudas līdzekļi ar ierobežojumiem sastāv no finanšu nodrošinājuma daļībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā

## 11. FINANŠU AKTĪVI UN SAISTĪBAS

### a) Līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi

2018. gada 31. martā visi koncerna un mātesabiedrības līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi bija valsts ilgtermiņa obligācijas ar 5 gadu un 10 gadu termiņu, kas tika iegādātas, lai

izvietotu daļu no likviditātes rezervēm zema riska un augstāka ienesīguma finanšu instrumentos. Visi līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi ir denominēti eiro.

Maksimālā kredītriska pozīcija pārskata perioda beigās ir līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība.

#### Līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība

	Koncerns	
	31/03/2018	31/12/2017
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		
– ilgtermiņa daļa	16 972	16 984
<b>Kopā līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi</b>	<b>16 972</b>	<b>16 984</b>

EUR'000		
	Mātesabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		
– ilgtermiņa daļa	16 972	16 984
<b>Kopā līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi</b>	<b>16 972</b>	<b>16 984</b>

### b) Aizņēmumi

	Koncerns	
	31/03/2018	31/12/2017
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	582 836	583 313
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	135 350	135 361
<b>Kopā ilgtermiņa aizņēmumi</b>	<b>718 186</b>	<b>718 674</b>
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	105 897	105 931
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 530	468
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	2 404	1 684
<b>Kopā īstermiņa aizņēmumi</b>	<b>109 831</b>	<b>108 083</b>
<b>Kopā aizņēmumi</b>	<b>828 017</b>	<b>826 757</b>

EUR'000		
	Mātesabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	574 764	574 764
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	135 350	135 361
<b>Kopā ilgtermiņa aizņēmumi</b>	<b>710 114</b>	<b>710 125</b>
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	102 522	102 522
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 482	441
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	2 404	1 684
<b>Kopā īstermiņa aizņēmumi</b>	<b>106 408</b>	<b>104 647</b>
<b>Kopā aizņēmumi</b>	<b>816 522</b>	<b>814 772</b>

#### Izmaiņas aizņēmumos

	Koncerns		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>826 757</b>	<b>791 566</b>	<b>791 566</b>
Saņemtie aizņēmumi	–	–	186 500
Atmaksātie aizņēmumi	(511)	(3 256)	(80 976)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	1 782	2 302	(126)
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	–	(70 000)
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(11)	(30)	(207)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>828 017</b>	<b>790 582</b>	<b>826 757</b>

EUR'000			
	Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>814 772</b>	<b>778 323</b>	<b>778 323</b>
Saņemtie aizņēmumi	–	3 657	185 000
Atmaksātie aizņēmumi	–	(2 000)	(78 221)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	1 761	2 282	(123)
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	–	(70 000)
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(11)	(30)	(207)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>816 522</b>	<b>782 232</b>	<b>814 772</b>

### c) Atvasinātie finanšu instrumenti

#### I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

Visi darījumi ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un konstatēts, ka tie ir

efektīvi visā risku ierobežošanas periodā un līdz ar to tiem nav neefektīvās daļas, kas būtu jāatspoguļo

*Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķina postežos.

*Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības procentu likmju mijmaiņas darījumu patieso vērtību izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01-31/03/2018		01/01-31/03/2017		2017		01/01-31/03/2018		01/01-31/03/2017		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	(31)	8 061	-	11 563	-	11 563	(31)	8 061	-	11 563	-	11 563
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(35)	(639)	-	(1 320)	(31)	(3 502)	(35)	(639)	-	(1 320)	(31)	(3 502)
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	(66)	7 422	-	10 243	(31)	8 061	(66)	7 422	-	10 243	(31)	8 061

#### II) Elektroenerģijas cenu nākotnes darījumi

AS „Latvenergo” slēdz elektroenerģijas finanšu darījumus NASDAQ Commodities biržā, papildus turpinot darījumus slēgt arī ar citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas cenu nākotnes darījumus slēdz elektroenerģijas cenu riska

ierobežošanas nolūkos ar mērķi nofiksēt *Nord Pool* AS elektroenerģijas biržā iepirkās elektroenerģijas cenas.

Darījumiem ir konstatēta gan neefektīvā daļa, kas atspoguļota konsolidētā peļņas vai zaudējumu

aprēķina postežos (skatīt 5. pielikumu), gan efektīvā daļa, kuras patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi iekļauti vispārējos ieņēmumos.

*Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01-31/03/2018		01/01-31/03/2017		2017		01/01-31/03/2018		01/01-31/03/2017		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	(4 588)	23	(6 134)	23	(6 134)	23	(4 588)	23	(6 134)	23	(6 134)	23
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	240	(23)	2 280	157	3 435	-	240	(23)	2 280	157	3 435	-
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(2 091)	-	2 154	1 328	(1 889)	-	(2 091)	-	2 154	1 328	(1 889)	-
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	(6 439)	-	(1 700)	1 508	(4 588)	23	(6 439)	-	(1 700)	1 508	(4 588)	23

## 12. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Mātessabiedrība un netieši arī tās meitassabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības saistītās pusēs ir mātessabiedrības akcionārs, kurš kontrolē mātessabiedrību vai kuram ir būtiska ietekme uz mātessabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, mātessabiedrības padomes locekļi, kā

arī mātessabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām. Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām,

sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem, uz kuriem attiecas 24. Starptautiskā grāmatvedības standarta noteikumi un nosacījumi un kuri neveido būtisku attiecīgā darījuma veida daļu, nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītām pusēm. Darījumu kvantificēšana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības klientu skaita dēļ.

**a) ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm**

	EUR'000	
	Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017
<b>ieņēmumi</b>		
– meitassabiedrības	20 706	40 078
	<b>20 706</b>	<b>40 078</b>
<b>Izmaksas</b>		
– meitassabiedrības	90 391	91 704
	<b>90 391</b>	<b>91 704</b>
<i>tai skaitā izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>		
– AS „Sadales tīkls”	84 910	90 056
– AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	–	157
	<b>84 910</b>	<b>90 213</b>

	Koncerns		EUR'000	
	Mātesabiedrība		31/03/2018	31/12/2017
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
<b>b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām/ iepirkām precēm un sniegtajiem/ saņemtajiem pakalpojumiem</b>				
<b>Debitoru parādi</b>				
– meitassabiedrības (9. a, b pielikums)	–	–	13 648	17 435
	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>13 648</b>	<b>17 435</b>
<b>Kreditoru saistības</b>				
– meitassabiedrības	–	–	31 629	30 994
– pārējās saistītās personas*	205	281	88	88
	<b>205</b>	<b>281</b>	<b>31 717</b>	<b>31 082</b>

\* AS „Pirmais Slēgtais Pensiju fonds”

**c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm**

– par pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (9. a, b pielikums)	–	–	11 625	3 199
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem (9. a, b pielikums)	–	–	1 553	1 875
	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>13 178</b>	<b>5 074</b>

**d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm**

– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem	–	–	2 432	1 176
	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>2 432</b>	<b>1 176</b>

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 595,8 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2017: 592,4 tūkstoši EUR).

Mātessabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātessabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 293,9 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2017: 256,4 tūkstoši EUR).

Atlīdzība Latvenergo koncerna un mātessabiedrības vadībai ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

#### e) Aizdevumi saistītajām pusēm

##### Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

	EUR'000	
	Mātessabiedrība	
	31/03/2018	31/12/2017
<b>Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām</b>		
AS „Sadales tīkls”	299 614	312 582
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	82 637	85 394
<b>KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi</b>	<b>382 251</b>	<b>397 976</b>
<b>Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa</b>		
AS „Sadales tīkls”	50 914	50 914
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	8 490	8 490
<b>Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām</b>		
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	13 600	1 294
AS „Sadales tīkls”	27 836	28 157
Elektrum Eesti, OÜ	7 517	5 134
Elektrum Lietuva, UAB	3 826	2 172
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	155 853	604 644
<b>KOPĀ īstermiņa aizdevumi</b>	<b>268 036</b>	<b>700 805</b>
<b>KOPĀ aizdevumi meitassabiedrībām</b>	<b>650 287</b>	<b>1 098 781</b>

##### Izmaiņas mātessabiedrības izsniegtajos aizdevumos

	EUR'000		
	Mātessabiedrība		
	01/01-31/03/2018	01/01-31/03/2017	2017
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>1 098 781</b>	<b>622 704</b>	<b>622 704</b>
(Atmaksāti) / izsniegti īstermiņa aizdevumi (neto)	(432 769)	(10 354)	536 302
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi	(15 725)	(9 891)	(60 225)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>650 287</b>	<b>602 459</b>	<b>1 098 781</b>

### 13. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

AS „Latvijas elektriskie tīkli” atbilstoši 2018. gada 20. marta akcionāra lēmumam 2018. gada 10. aprīlī izmaksāja akcionāram – AS „Latvenergo” – dividendes par 2017. gadu 50 462 tūkstošu EUR apmērā. *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB* atbilstoši 2018. gada 27. marta akcionāra lēmumam 2018. gada 9. aprīlī izmaksāja akcionāram – AS „Latvenergo” – dividendes par 2017. gadu attiecīgi 232 tūkstošu EUR un 481 tūkstošu EUR apmērā.

AS „Energijas publiskais tirgotājs” 2018. gada 19. aprīlī saņēma daļu no valsts budžeta dotācijas 80,0 milj. EUR apmērā.

2018. gada 23. maijā SPRK padome ir apstiprinājusi obligātā iepirkuma un jaudas komponentes, kas stāsies spēkā no 2018. gada 1. jūlija. Apstiprinātās komponentes paredz vidējā maksājuma samazinājumu no 25,79 EUR/MWh uz 22,68 EUR/MWh.

2018. gada 9. maijā AS „Latvenergo” akcionāra sapulce lēmusi valstij izmaksāt dividendes 156 418 tūkstošu EUR apmērā.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzās 2018. gada 31. martā.