

**LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN AS "LATVENERGO"
2018. GADA NEREVIDĒTIE SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI**

Latvenergo koncerns ir vērtīgākais enerģētikas uzņēmums Baltijā. Latvenergo koncerna aktīvu vērtība pārsniedz 3,5 miljardus EUR.

SATURS

Vadības ziņojums

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

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati*

- 23 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 23 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 24 Pārskats par finanšu stāvokli
- 25 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 26 Pārskats par naudas plūsmām
- 27 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

17. 04. 2019.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2018. gada pārskati

31. 05. 2019.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2019. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

30. 08. 2019.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2019. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

29. 11. 2019.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2019. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

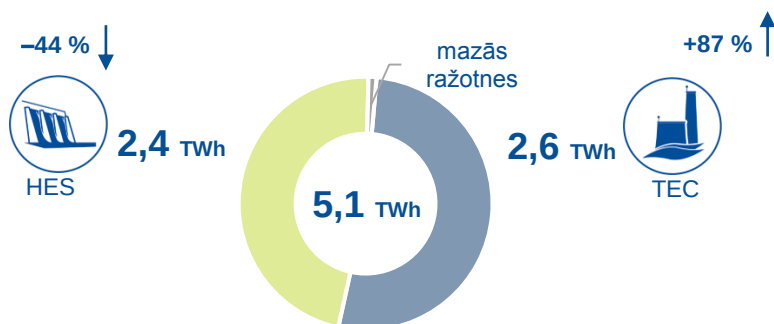
Pārskats ir sagatavots latviešu un angļu valodā. Jebkādu pretrunu vai nesakritību gadījumā pārskata latviešu valodas versija ir noteicošā.

Kopsavilkums

Sausais un siltais laiks Eiropā, zemāks ūdens rezervuāru aizpildījums Skandināvijā, mazāka HES un VES izstrāde, kā arī pieaugošās CO₂ emisijas kvotu un energoresursu cenas būtiski ietekmēja elektroenerģijas cenu kāpumu reģionā



Latvenergo efektīvi izmantoja savu diversificēto ražotņu priekšrocības, ko pavērsa elektroenerģijas cenu kāpums reģionā, AS "Latvenergo" termoelektrocentrālēs saražojot pēdējos gados lielāko elektroenerģijas daudzumu



Latvenergo – enerģētikas komersants, kas darbojas visos tirgus segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 7 TWh elektroenerģijas



800 tūkst.
Elektroenerģijas klienti



Vairāk nekā 400 dabasgāzes biznesa klientu



Finanšu rezultātus ietekmēja mazāka izstrāde Daugavas HES, augstākas energoresursu cenas, par 75 % mazāka AS "Latvenergo" TEC atbalsta intensitāte, kā arī izmaiņas nodokļu likumdošanā

milj. EUR

878,0 IEŅĒMUMI	321,6 EBITDA	76,0 PEĻŅA	3 798,8 AKTĪVI
--------------------------	------------------------	----------------------	--------------------------

Latvenergo investīcijas sekmē kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem



2018. gadā jau 10. gadu pēc kārtas AS "Latvenergo" saglabājusi pirmo vietu *Prudentia* un *Nasdaq Riga* veidotajā ikgadējā Latvijas vērtīgāko uzņēmumu topā, kā arī saņēmusi galveno balvu Dienes Business TOP 500 projektā četrās no divpadsmit nominācijām - TOP 500 Lielākais EBITDA pelnītājs, TOP 500 Lielākais pelnītājs, TOP 500 Lielākais valsts uzņēmums un TOP 500 Vērtīgākais uzņēmums

top 101.lv
2018



TOP 500
LATVIJAS LIELĀKIE UZŅĒMUMI

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. Dāļums 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, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību Baltijas valstīs un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu Latvijā.



Sadales segments



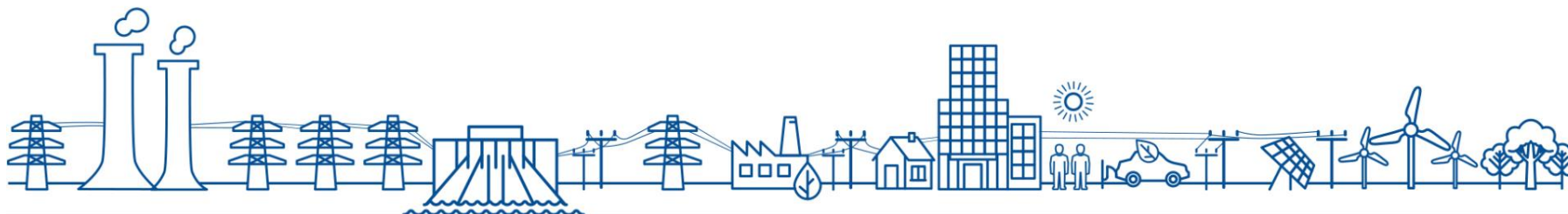
Nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā. AS "Sadales tīkls" ir valsts lielākais sadales sistēmas operators un aptver aptuveni 99 % Latvijas teritorijas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).



Pārvades aktīvu nomas segments



Nodrošina pārvades sistēmas aktīvu – 330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu – iznomāšanu pārvades sistēmas operatoram. 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 grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra un dividendu 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 dividendu 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, AS "Latvenergo" ir apstiprinājusi Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Programmas stratēģiskās attīstības sadaļa ietver nozīmīgākos stratēģiskos projektus. Savukārt efektivitātes sadaļa paredz koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju, lai ilgtermiņā uzturētu koncerna rentabilitāti, ņemot vērā sagaidāmo izmaksu kāpumu inflācijas ietekmē. Plānotās efektivitātes programmas ieguvums pārsniedz 30 miljonus 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

		2018	2017	2016	2015	2014
Pārdotā elektroenerģija	GWh	9 984	10 371	10 140	9 868	9 427
<i>Mazumtirdzniecība²⁾</i>	GWh	6 954	6 923	7 665	7 961	8 800
<i>Vairumtirdzniecība³⁾</i>	GWh	3 030	3 448	2 474	1 907	627
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 076	5 734	4 707	3 882	3 625
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 274	2 612	2 675	2 408	2 560
Darbinieku skaits		3 508	3 908	4 131	4 177	4 563
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		2018	2017	2016	2015	2014
Ieņēmumi	milj. EUR	878,0	925,6	931,6	929,1	1 010,8
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	321,6	541,7	393,4	307,0	236,8
Peļņa	milj. EUR	76,0	322,0*	130,6	85,0	29,8
Aktīvi	milj. EUR	3 798,8	4 415,7	3 901,2	3 517,4	3 486,6
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 320,1	2 846,9	2 418,7	2 096,7	2 020,8
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	684,9	590,8	607,6	692,9	706,2
Investīcijas	milj. EUR	220,6	243,8	200,7	190,5	177,6

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	2018	2017	2016	2015	2014
Neto aizņēmumi / EBITDA ¹⁾	2,0	1,1	1,7	2,3	2,9
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	37 %	59 %	42 %	33 %	23 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	2,9 %	12,2 %*	5,8 %	4,1 %	1,5 %
Aktīvu atdeve (ROA) ¹⁾	1,8 %	7,7 %*	3,5 %	2,4 %	0,8 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ¹⁾	2,8 %	6,8 %	5,3 %	3,8 %	1,7 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ¹⁾	30 %	21 %	25 %	33 %	35 %

1) Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

2) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) Tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

* Nodokļu reformas rezultātā 2017. gadā ietverts uzņēmumu ienākuma reversētais atliktais nodoklis 149,1 milj. EUR. Peļņa no ikgadējās saimnieciskās darbības rezultāta – 173,1 milj. EUR.

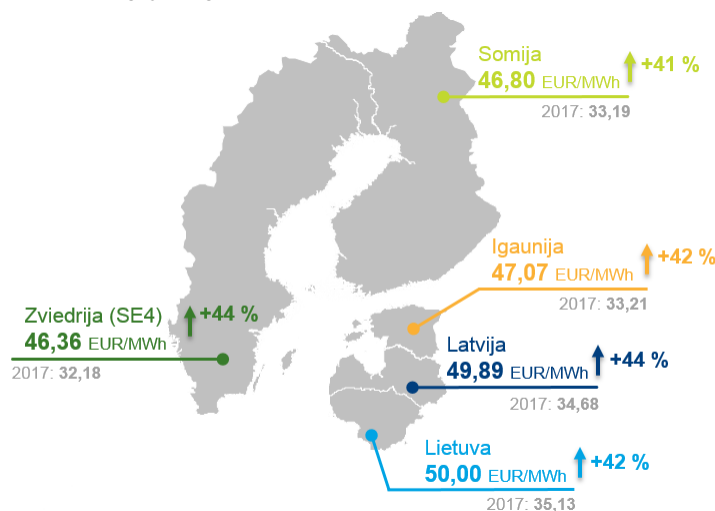
Darbības vides raksturojums

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

- Nord Pool sistēmas cena pieaugusi par 50 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn. Latvijā elektroenerģijas *spot* cena kāpusi par 44 %;
- dabasgāzes cena GASPOOL un TTF tirdzniecības zonās bija vidēji par 30 % augstāka nekā gadu iepriekš.

Baltijā elektroenerģijas cena kāpusi par vairāk nekā 40 %

2018. gadā elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā būtiski pieaugušas, salīdzinot ar pagājušo gadu.

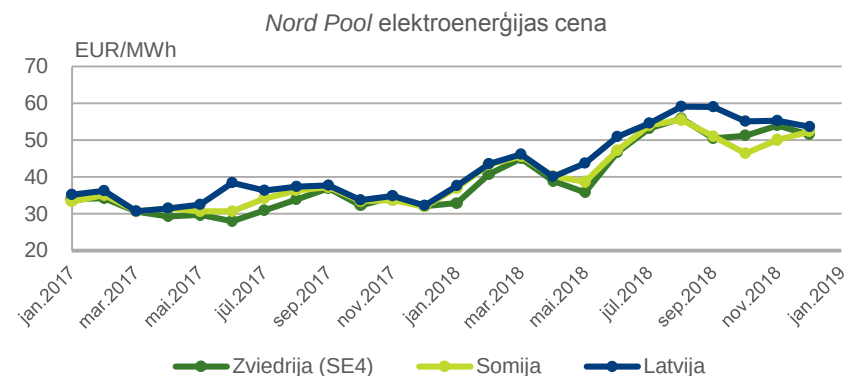


Elektroenerģijas *spot* cenu pieaugumu veicināja sausie un siltie laikapstākļi Eiropā, kas noteica zemu ūdens rezervuāru piepildījumu Skandināvijā, radot HES izstrādes apjoma samazinājumu. Mazāks HES saražotais elektroenerģijas apjoms kopā ar zemāku vēja staciju izstrādi veicināja fosilo kurināmo staciju izstrādes apjoma pieaugumu. Fosilā kurināmā staciju saražotās elektroenerģijas pašizmaksu negatīvi ietekmēja augstās energoresursu un pieaugošās CO₂ emisijas kvotu cenas.

Pārskata gadā Baltijā elektroenerģijas starpsavienojumu darbībā bija ierobežojumi, kas kavēja cenu izlīdzināšanos starp tirdzniecības apgabaliem.

2018. gadā no augusta vidus līdz oktobra vidum saistībā ar plānotajiem remontdarbiem nebija pieejams NordBalt starpsavienojums, kas ietekmēja cenu ne tikai Baltijā, bet arī Polijā, Somijā un Zviedrijā.

Nord Pool sistēmas vidējā cena 2018. gadā bija 43,99 EUR/MWh, kas ir par 50 % augstāka nekā 2017. gadā. Savukārt vidējā elektroenerģijas *spot* cena Latvijā bija par 5,91 EUR/MWh augstāka nekā sistēmas cena. Cenas starpība Latvijai ar Zviedriju (SE4) palielinājās par 41 % jeb 1,03 EUR/MWh un sasniedza 3,53 EUR/MWh. Cenas starpība Latvijai ar Igauniju palielinājās par 92 % un sasniedza 2,83 EUR/MWh. Savukārt elektroenerģijas cenas Latvijā un Lietuvā būtiski neatšķiras.

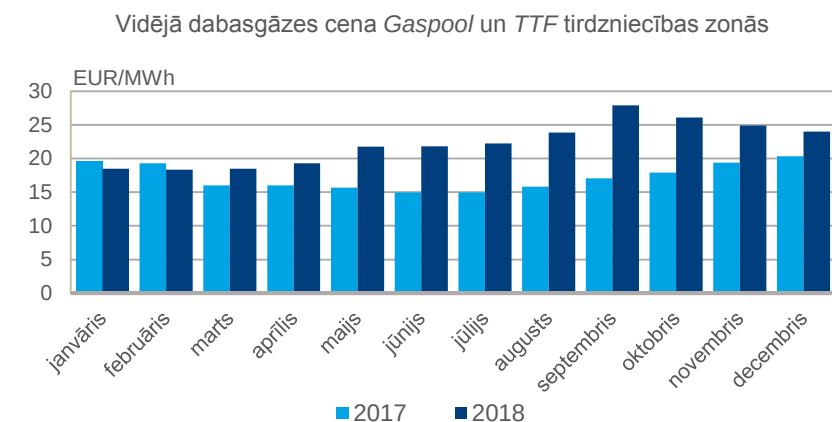


Kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš 2018. gadā ir 28,2 TWh, un tas ir palielinājies visās Baltijas valstīs, salīdzinot ar pagājušo gadu. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms palielinājies par 2 %, Lietuvā – par 3 %, un Igaunijā – par 2 %. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā ir nedaudz samazinājies un sasniedza 20,0 TWh. Ņemot vērā elektroenerģijas patēriņa pieaugumu, elektroenerģijas imports no citiem Nord Pool reģioniem ir palielinājies par 56 % un sasniedza 7,9 TWh.

Darbības vides raksturojums

Pieaug dabasgāzes cena

AS "Latvenergo" TEC darbībā dabasgāze tiek izmantota kā pamata kurināmais. 2018. gadā gan GASPOOL, gan TTF tirdzniecības zonas vidējā dabasgāzes cena bija par 30 % augstāka nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas patēriņa pieaugums un sausie laikapstākļi veicināja lielāku elektroenerģijas ražošanu gāzes stacijās. Zemāks Eiropas dabasgāzes krātuvju aizpildījums un augstāks pieprasījums Eiropā un Ķīnā veicināja gāzes cenas kāpumu.



Dabasgāzes cenu ietekmē arī citu izejvielu un CO₂ kvotu cenas:

- *Brent (Front Month)* jēlnaftas vidējā cena 2018. gadā bija 71,8 USD/bbl, kas ir par 31 % augstāka nekā pērn. Naftas cenu kāpumu ietekmēja ASV izstāšanās no Irānas kodol-līguma, Ķīnas un ASV tirdzniecības saspīlējums, OPEC un Krievijas vienošanās par ieguves ierobežošanu un ASV sankcijas pret Irānu.
- 2018. gadā ogļu cenas (*API2 Front Month*) palielinājās par 11 % salīdzinājumā ar 2017. gadu un sasniedza 91,8 USD/t. Ogļu tirgus cenu kāpumu galvenokārt ietekmēja augsts elektroenerģijas pieprasījums ražošanai ogļu stacijās Eiropā un piegāžu svārstības Āzijas tirgū.
- Salīdzinot ar pērnā gada attiecīgo periodu, CO₂ kvotu vidējā cena 2018. gadā pieauga par 168 % līdz 15,6 EUR/t. Cenas pieaugumu ietekmēja palielināta izstrāde fosilo kurināmo stacijās. Turklāt CO₂ kvotu cenas ietekmēja Eiropas Savienības emisijas tirdzniecības sistēmas reforma, kas paredz 24 % no kvotu pārpalikuma tirgū pārvietot uz Tirgus stabilitātes rezervi no 2019. gada janvāra.

Darbības vides raksturojums

AS "Latvenergo" TEC elektriskās jaudas ieņēmumi par 75 % mazāki

2017. gada oktobrī AS "Latvenergo" pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem koģenerācijas stacijām TEC - 1 un TEC - 2. 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma rīkojumu "Par garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu saistību samazināšanu AS "Latvenergo", izmaksājot vienreizēju kompensāciju 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 26. septembrī Ministru kabinets nolēma 2018. gadā attiecināt papildu avansu 51,7 miljonu EUR apmērā, proporcionāli šādā apmērā samazinot atlikušā avansa daļu līdz atbalsta perioda beigām. 2018. gadā AS "Latvenergo" pārējos ieņēmumos atzīti 81,0 miljoni EUR (2017. gadā – 140,0 miljoni EUR) .

Uzņēmumu ienākuma nodoklis

No 2018. gada 1. janvāra Latvijā mainījies uzņēmumu ienākuma nodokļa (UIN) piemērošanas kārtība. Jaunā kārtība no 2018. gada 1. janvāra vairs neparedz pagaidu atšķirības starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu uzskaitē un nodokļa aprēķina vajadzībām. 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. Koncernā tiek atzītas atliktā UIN saistības par paredzamo meitassabiedrību dividenžu izmaksu.

Dividendes

AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu reglamentē Latvijas Republikas likums par valsts budžetu. Pārskata apstiprināšanas brīdī, likums "Par valsts budžetu 2019. gadam" Saeimā nav apstiprināts. 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. Koncerna aktīvi 2018. gada 31. decembrī sasniedz gandrīz 3,8 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,3 miljardus EUR. Atbilstoši starptautisku neatkarīgu trešo pušu vērtējumam *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir labāki nekā lielai daļai nozares uzņēmumu – 2018. gada 31. decembrī neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ir 30 %, bet neto aizņēmumi pret EBITDA – 2,0. 2018. gada 14. martā Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu.

AS "Latvenergo" dividendes tiks izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai "Elektroenerģijas lietotāju atbalsts", tādējādi nodrošinot obligātā iepirkuma komponentes samazināšanos.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2018. gadā ir samazinājušies par 5 % un sasniedz 878,0 miljonus EUR. Savukārt EBITDA ir samazinājusies par 41 % un sasniedz 321,6 miljonus EUR.

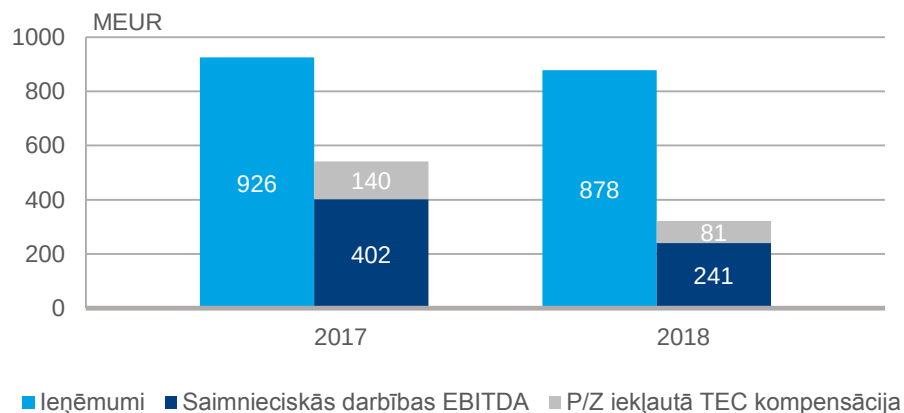
Rezultātus negatīvi galvenokārt ietekmēja par 44 % mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, par 75 % mazāki AS "Latvenergo" TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, kā arī augstākas elektroenerģijas, dabasgāzes un CO₂ emisijas kvotu cenas. Elektroenerģijas *spot* cena Latvijā pieauga par 44 %, savukārt CO₂ kvotu vidējā cena – par 168 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu.

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		2018	2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	878,0	925,6	–47,6	–5 %
EBITDA	milj. EUR	321,6	541,7	–220,1	–41 %
Peļņa	milj. EUR	76,0	322,0	–246,1	–76 %
Aktīvi	milj. EUR	3 798,8	4 415,7	–616,9	–14 %

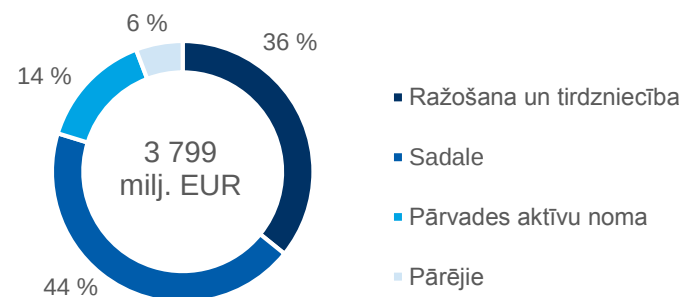
Tāpat būtiski finanšu rezultātus negatīvi ietekmēja par 59,0 miljoniem EUR mazāka TEC jaudas maksājumu kompensācija. 2018. gadā peļņas vai zaudējumu aprēķina pārējos ieņēmumos atzītais kompensācijas apjoms ir 81,0 miljons EUR (2017. gadā – 140,0 miljoni EUR).

2018. gadā koncerna peļņa ir 76,0 miljoni EUR. Koncerna peļņu papildus iepriekš minētajiem faktoriem negatīvi ietekmēja izmaiņas uzņēmumu ienākuma nodokļa piemērošanā. 2017. gadā koncerna peļņa sastāvēja no koncerna saimnieciskās darbības rezultāta – peļņas 173,1 miliona EUR apmērā un uzņēmumu ienākuma nodokļa reformas rezultātā reversētā atliktā nodokļa – 149,1 miljons EUR.

Ieņēmumi un EBITDA



Aktīvi, 2018



Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
55 %

EBITDA
46 %

Aktīvi
36 %

Darbinieki
25 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA vērtības ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. 2018. gadā lielāko daļu jeb 85 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 15 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta rezultātus negatīvi ietekmēja mazāka Daugavas HES izstrāde, par 75 % mazāki TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, kā arī elektroenerģijas, dabasgāzes un CO₂ kvotu cenu pieaugums. Negatīva ietekme bija arī par 59,0 miljoniem EUR mazākai TEC jaudas maksājumu kompensācijai, salīdzinot ar pagājušo gadu.

Zemās hidroizstrādes dēļ 2018. gadā saražotais elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 11 % un sasniedz 5 076 GWh, kas atbilst 73 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2017. gadā – 83 %).

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

Darbības rādītāji		2018	2017	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	9 984	10 371	–387	–4 %
<i>Mazumtirdzniecība*</i>	GWh	6 954	6 923	32	0 %
<i>Vairumtirdzniecība**</i>	GWh	3 030	3 448	–418	–12 %
Pārdotā dabasgāze*	GWh	147	33	113	340 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 076	5 734	–659	–11 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	2 380	4 270	–1 890	–44 %
<i>TEC</i>	GWh	2 644	1 411	1 232	87 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	52	53	–1	–1 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 274	2 612	–338	–13 %
<i>TEC</i>	GWh	2 004	2 349	–345	–15 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	270	263	7	3 %

Finanšu rādītāji		2018	2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	511,8	556,1	–44,3	–8 %
EBITDA	milj. EUR	146,6	372,8	–226,3	–61 %
Aktīvi	milj. EUR	1 359,9	1 956,9	–597,0	–31 %
Investīcijas	milj. EUR	28,9	74,0	–45,1	–61 %
EBITDA rentabilitāte		28,6	67,0	–38,4	–57 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

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.

Ražošana un tirdzniecība



Ražošana

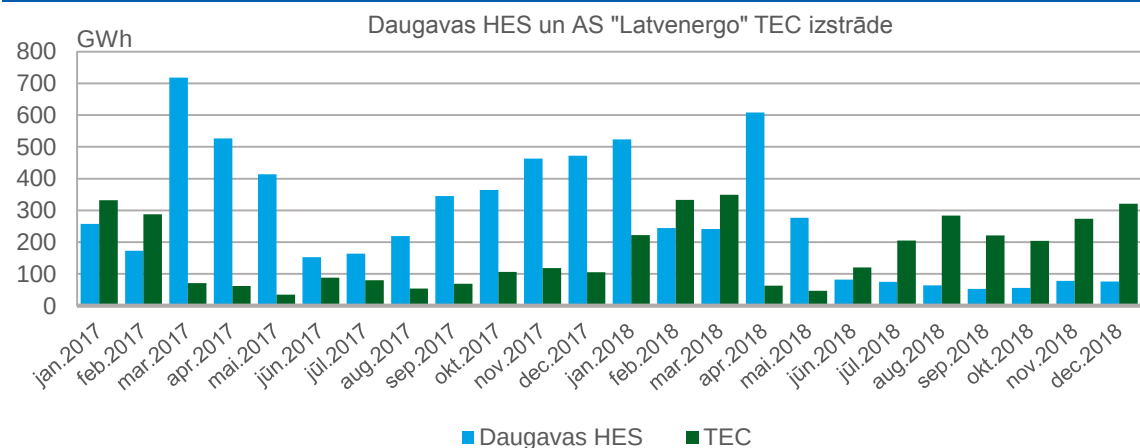
2018. gadā *Latvenergo* koncerns ir saražojis 5 076 GWh elektroenerģijas un 2 274 GWh siltumenerģijas.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC palielināta par 87 %

Elektroenerģijas pieprasījuma nodrošināšanā šogad ļoti būtiska loma bija AS "Latvenergo" TEC. Sausie laikapstākļi ievērojami samazināja ūdens enerģijas izstrādi gan Latvijā, gan visā *Nord Pool* reģionā, un tādējādi visā reģionā bija vērojams straujš elektrības cenu kāpums.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES 2018. gadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, ir samazinājies par 44 % un ir 2 380 GWh. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu Daugavas HES ietekmēja gandrīz uz pusi mazāka ūdens pietece Daugavā, salīdzinot ar pagājušo gadu. Kā liecina LVGMC dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2018. gadā bija 485 m³/s, kas ir 81 % no Daugavas vidējās ilggadējās pietece. No atjaunīgiem energoresursiem izstrādātā elektroenerģija koncernā 2018. gadā bija 47 % (2017. gadā – 75 %).

AS "Latvenergo" TEC strādā tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.



Sausie laikapstākļi un augstāka elektroenerģijas tirgus cena visā reģionā veicināja AS "Latvenergo" TEC elektroenerģijas izstrādes pieaugumu. 2018. gadā TEC elektroenerģijas izstrāde ir 2 644 GWh, kas ir par 87 % vairāk nekā pagājušajā gadā.

Ja Latvijā ražošanai nebūtu pieejamas AS "Latvenergo" TEC, tad pieprasījuma nodrošinājumam nāktos izmantot elektroenerģijas ražošanas resursus ar augstākām izmaksām, piemēram, gāzes staciju Lietuvā vai ogļu stacijas Polijā.

Optimāli kombinējot AS "Latvenergo" TEC un Daugavas HES izstrādi ar importa iespējām no citiem *Nord Pool* biržas tirdzniecības apgabaliem, lietotāji Baltijā iegūst elektroenerģijas cenas tuvināšanos Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgum, kas vēsturiski ir Eiropas zemāko cenu reģions.

Saražotās siltumenerģijas apjoms ir samazinājies par 13 %, salīdzinot ar pagājušo gadu, ko ietekmēja konkurences palielināšanās siltumenerģijas tirgū. 2017. gada nogalē un 2018. gada sākumā AS "Latvenergo" TEC siltuma zonās darbu uzsāka četri siltuma ražotāji.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no vadošajiem enerģijas tirgotājiem Baltijas valstīs.

***Latvenergo* – enerģētikas komersants, kas darbojas visos tirgus segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā**

Līdz ar dabasgāzes tirdzniecības uzsākšanu Lietuvā 2018. gada oktobrī *Latvenergo* koncerns šobrīd darbojas visos tirgus segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā.

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā šogad kopumā esam pārdevuši 7,0 TWh elektroenerģijas, kas ir aptuveni tikpat cik pērn.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma un sasniedz 2,5 TWh. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 4,4 TWh, Lietuvā – 1,6 TWh un Igaunijā – 0,9 TWh.

Latvenergo koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido aptuveni 800 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 35 tūkstoši klientu.

Pārskata gadā turpināja pieaugt dabasgāzes pārdošanas apjomi biznesa klientiem. Kopējais klientu skaits 2018. gada 31. decembrī pārsniedz 400 klientu, un tiem pārdotās dabasgāzes apjoms sasniedz 0,15 TWh. Kopējais koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata gadā sasniedz 6,9 TWh. Šobrīd *Latvenergo* ir otrais lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijas valstīs.

Pēc pārskata gada beigām 2019. gada februārī, paplašinot klientiem sniegtos pakalpojumus un īstenojot AS “*Latvenergo*” stratēģijā izvirzīto mērķi – jaunu biznesa virzienu attīstīšanu, ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* uzsāka dabasgāzes tirdzniecība mājāsaimniecībām Latvijā.

2018. gadā turpinājās arī citu pakalpojumu mazumtirdzniecības aktivitātes Baltijas valstīs. Pārskata gadā uzsāka *Elektrum Solārais* pakalpojuma pārdošana Igaunijā. Baltijā aptuveni 70 klientiem tika uzstādīti solārie paneļi. Tāpat turpināja pieaugt *Elektrum Apdrošināts* klientu skaits, kas 2018. gada beigās sasniedza jau vairāk nekā 41 tūkstoši klientu.

46 %



2018. gadā paveiktais:



Mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 7 TWh elektroenerģijas



Uzsākām dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Lietuvā. Koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms sasniedza 6,9 TWh



Baltijas valstīs esam uzstādījuši saules paneļus aptuveni 70 klientiem ar kopējo jaudu 370 kW



Elektrum Apdrošināts klientu skaits uz pārskata perioda beigām pārsniedz 41 000



Baltijas valstīs esam uzstādījuši 378 Viedās mājas ierīces

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 samazinājusies vidējā OI komponente

2018. gada 7. maijā Ministru kabinets izdeva rīkojumu Nr. 202 "Par elektroenerģijas kopējās obligātā iepirkuma un jaudas komponentes samazināšanu". Atbilstoši rīkojumam 2018. gadā valsts budžetā tika izmaksātas papildus AS "Latvenergo" dividendes 62,2 miljonu EUR apmērā, kas ļāva samazināt vidējo OIK vērtību no 2,579 EUR centiem/kWh līdz 2,268 EUR centiem/kWh, sākot ar 2018. gada 1. jūliju. 2018. gada 28. novembrī SPRK padome apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes, kas stājās spēkā 2019. gada 1. janvārī. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinam vidējā OIK no 2019. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga – 2,268 EUR centi/kWh.

Lai nodrošinātu OIK samazināšanos, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" saņem valsts budžeta dotāciju. 2018. gadā ir saņemta valsts budžeta dotācija 92,7 miljonu EUR apmērā. Kā finansējuma avots OIK samazināšanai tiek izmantotas arī AS "Latvenergo" dividendes. Arī



Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi		2018	2017	Δ	Δ, %
Pārskata gada sākumā	milj. EUR	164,4	142,1	22,2	15,6 %
OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	161,5	177,9	-16,4	-9,2 %
Saņemtā valsts dotācija	milj. EUR	92,7	69,9	22,8	32,6 %
OIK samazinājums - valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	4,8	3,0	1,8	58,1 %
OI izdevumi*	milj. EUR	159,5	267,0	-107,5	-40,3 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	57,5	141,8	-84,3	-59,4 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	101,4	124,5	-23,1	-18,6 %
Pārskata gada beigās	milj. EUR	74,5	164,4	-89,9	-54,7 %

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

turpmākajos gados atbilstoši likumā "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam" noteiktajam kā galvenais finansējuma avots OIK samazināšanai ir paredzētas AS "Latvenergo" dividendes.

OI izdevumi 2018. gadā ir 159,5 miljoni EUR (2017. gadā – 267,0 miljoni EUR). Izmaksu samazinājums galvenokārt ir saistīts ar AS "Latvenergo" TEC jaudas maksas samazinājumu par 75 % no 2018. gada 1. janvāra (-74,2 milj. EUR). TEC atbalsta apmērs ir samazinājies līdz 15 % no kopējām OI izmaksām. Papildus izmaksu samazinājumu noteica augstāka iepirktās elektroenerģijas pārdošanas cena Nord Pool biržā un par 12 % mazāks iepirktās elektroenerģijas apjoms. 2018. gadā OI ietvaros tika iepirkta 1 385 GWh elektroenerģijas (2017. gadā – 1 567 GWh).

2018. gadā AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" veica valsts budžeta līdzekļu maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem 4,8 miljonu EUR apmērā, tādējādi samazinot tiem maksājamo OI komponenti. Lēmumu par OI komponentes maksājumu samazinājumu energoietilpīgiem uzņēmumiem pieņem Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

2018. gada 31. decembrī aktīvos atzītie nesaņemtie OIK ieņēmumi ir samazinājušies par 89,9 miljoniem EUR un ir 74,5 miljoni EUR.

Sadale

Ieņēmumi	35 %
EBITDA	37 %
Aktīvi	44 %
Darbinieki	58 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc aktīviem ir lielākais, bet pēc ieņēmumiem – otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi pārskata gadā ir saglabājušies pagājušā gada līmenī, un tie ir 323,0 miljoni EUR, savukārt EBITDA ir pieaugusi par 7 % un sasniedz 119,8 miljonus EUR.

Sadales aktīvu vērtība pārsniedz 1,6 miljardus EUR

Segmenta rezultātus 2018. gadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, pozitīvi ietekmēja galvenokārt personāla izmaksu samazinājums par 7,2 miljoniem EUR saistībā ar darbības efektivitātes paaugstināšanas projektu, kas tika uzsākts 2017. gadā. Efektivitātes programmas ietvaros ir plānots samazināt AS "Sadales tīkls" strādājošo skaitu par aptuveni 800. Līdz 2018. gada 31. decembrim programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbinieku skaits ir samazināts par aptuveni 500 darbiniekiem jeb 20%.

Tāpat šobrīd uzņēmumā noris virkne citu efektivizācijas pasākumu, tai skaitā procesu pārskatīšana un digitalizācija, viedo skaitītāju uzstādīšana, turpinās izmaiņas klientu attiecību vadības procesos, kā arī tiek samazināts transportlīdzekļu un bāzu skaits. Līdz 2018. gada 31. decembrim uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms sasniedz jau 544,3 tūkstošus jeb aptuveni 1/2 no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Darbības rādītāji		2018	2017	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 600	6 463	137	2 %
Sadales zudumi	GWh	327	337	-10	-3 %
SAIFI	Skaits	2,5	2,8	-0,3	-11 %
SAIDI	Minūtes	228	261	-33	-13 %
Finanšu rādītāji		2018	2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	323,0	320,7	2,3	1 %
EBITDA	milj. EUR	119,8	111,6	8,2	7 %
Aktīvi	milj. EUR	1 669,7	1 641,3	28,4	2 %
Investīcijas	milj. EUR	95,1	107,7	-12,6	-12 %
EBITDA rentabilitāte		37,1	34,8	2,3	7 %

Segmenta rezultātus pozitīvi ietekmēja arī sadalītās elektroenerģijas pieaugums par 2 %. Savukārt augstās elektroenerģijas cenas ir ietekmējušas sadales zudumu izmaksu pieaugumu.

2018. gadā investīcijas sadales sistēmas aktīvos ir samazinājušās par 12 %, un tās sasniedz 95,1 miljonu EUR. Segmenta aktīvu vērtība ir 1 669,7 miljoni 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.

2018. gadā paveiktais:

- Atjaunoti 1 884 km elektrolīniju
- Izbūvētas un rekonstruētas 816 transformatoru apakšstacijas
- Uzstādīti 138 314 viedie elektroenerģijas skaitītāji
- No kokiem un krūmiem attīrīti 4 591 km elektrolīniju trašu
- SAIFI samazināts par 11 %
- SAIDI samazināts par 13 %

Pārvades aktīvu noma

Ieņēmumi
5 %

EBITDA
13 %

Aktīvi
14 %

Darbinieki
0,2 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades aktīvu vērtība pārsniedz 500 miljonus EUR

Pārvades aktīvu nomas segmenta apgrozījums veido 5 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2018. gadā ir 42,2 miljoni EUR, savukārt segmenta EBITDA ir 41,5 miljoni EUR. Pārvades aktīvu noma ir regulēts darbības segments. Pārvades segmenta ieņēmumus aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Finanšu rādītāji		2018	2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	42,2	47,0	−4,8	−10 %
EBITDA	milj. EUR	41,5	45,3	−3,8	−8 %
Aktīvi	milj. EUR	548,8	500,9	47,9	10 %
Investīcijas	milj. EUR	87,1	63,1	24,1	38 %

Pārskata gadā pārvades sistēmas aktīvos veiktas investīcijas 87,1 miljonu EUR apmērā. Salīdzinot ar pagājušo gadu, investīciju apjoms ir pieaudzis par 38 %. Lielākais investīciju apjoms ir ieguldīts energoinfrastruktūras projektā *Kurzemes loks*. Pārskata gadā šajā projektā ieguldīti 65,2 miljoni EUR (2017. gadā – 34,7 miljoni EUR).

Pārvades segmenta aktīvu vērtība investīciju rezultātā ir pieaugusi līdz 548,8 miljoniem EUR.



Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2018. gadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, ir par 10 % mazāks un sasniedz 220,6 miljonus EUR.

Investīcijas tīklu aktīvos – 82 % no kopējā apjoma

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam ieguldījuši tīklu modernizācijā. 2018. gadā investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 82 % no kopējām investīcijām.

Investējot videi draudzīgos projektos, pārskata gadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīts 21,1 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. Līdz 2018. gada 31. decembrim programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti 4 rekonstruētie hidroagregāti. *Latvenergo* koncerns pakāpeniski turpina veikt 7 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Programmu plānots īstenot līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniedz 200 miljonus EUR. Līdz 2018. gada 31. decembrim līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir 149,5 miljoni EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību turpmākos 40 gadus.

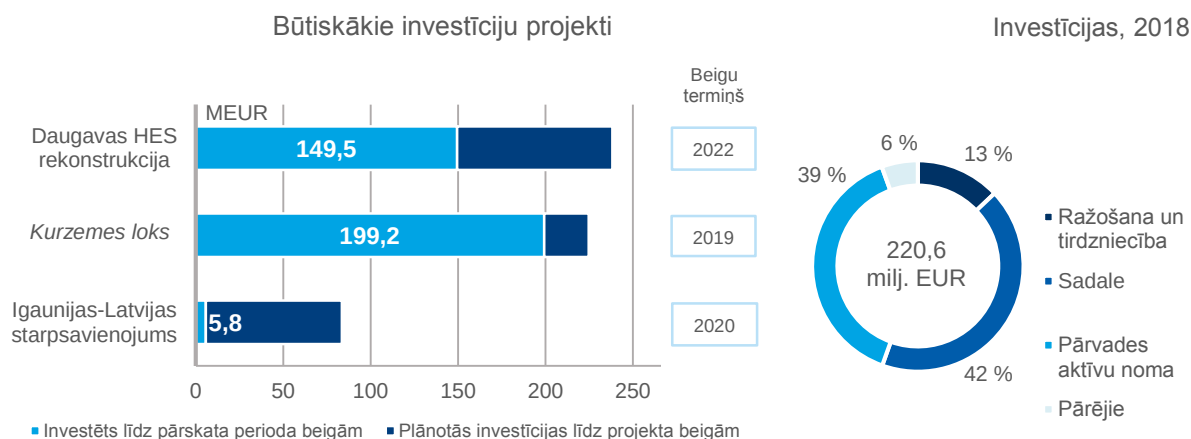
Projekts Kurzemes loks

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 nepilnu 230 miljonu EUR apmērā. Projekts tiek veikts trijos posmos, un tā 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 2018. gada 31. decembrim šajā posmā ir investēti 104,4 miljoni EUR. Pārskata gadā pabeigta visu būvprojektu ekspertīze, notiek būvdarbi vairākos 330 kV 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 nepilnu 100 miljonu EUR apmērā. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā. Pārskata gadā noslēgts līgums ar ģenerāluzņēmēju un uzsākta būvprojekta izstrāde, turpinās projektēšanas darbi.



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.

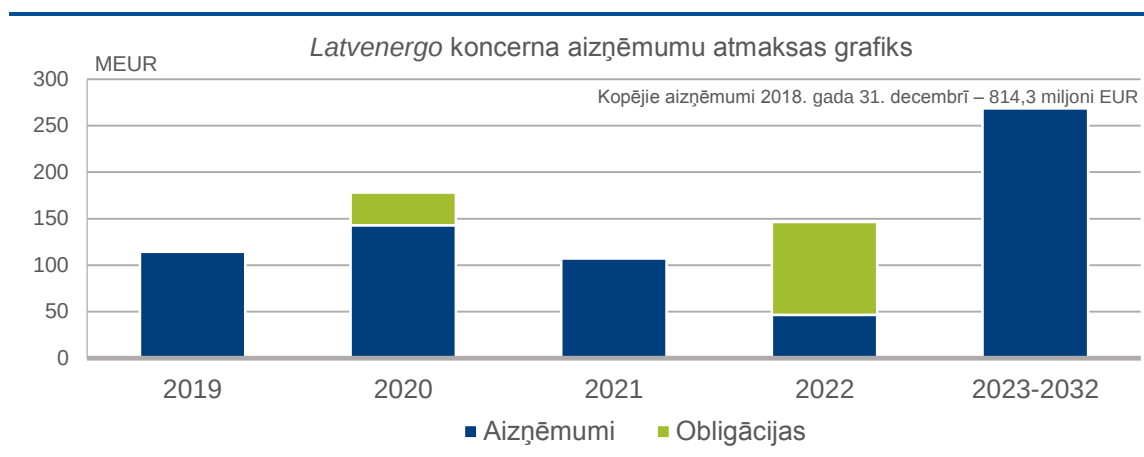
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Diversificēti finansējuma piesaistes avoti

Investīciju projektu finansēšanai un aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai 2018. gada nogalē AS "Latvenergo" papildus piesaistīja aizņēmumus no komercbankām 240 miljonu EUR apmērā ar 7 un 10 gadu atmaksas termiņiem.

2018. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 814,3 miljoni EUR (2017. gada 31. decembrī – 826,8 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. decembrī visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,2 gadi (2017. gada 31. decembrī – 4,4 gadi). Vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 1,3 % (2017. gada 31. decembrī – 1,7 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 2,7).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2018. gada 31. decembrī ir 684,9 miljoni EUR (2017. gada 31. decembrī – 590,8 miljoni EUR), savukārt neto aizņēmumu / EBITDA attiecības rādītājs ir 2,0 (2017. gada 31. decembrī – 1,1). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2018. gadā ir ievēroti.

2018. gada 15. jūnijā *Moody's* ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" *zaļajām* obligācijām piešķirto novērtējumu GB1 (*excellent/ izcili*) līmenī, norādot uz labi izveidoto organizatorisko struktūru un efektīvo lēmumu pieņemšanas procesu atbilstošu projektu atlasē, kā arī aptverošo 2017. gada *zaļo* obligāciju ziņojumu.

AS "Latvenergo" piešķirtais *Moody's* kredītreitings ir nemainīgi stabils jau vairākus gadus un ir Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. Pēdējo reizi tas apstiprināts 2018. gada 14. martā.

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.

Galvenie avoti, kas *Latvenergo* koncernu pakļauj cenas riskam, 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) iespajds 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 fiksētu procentu likmi, 2018. gada 31. decembrī 53 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gadi.

III) Valūtas risks

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

2018. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *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 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 gadā 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. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 129,5 miljonus EUR (2017. gada 31. decembrī – 236,0 miljoni EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,5 (3,2).

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

		2018	2017	2016
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 826	6 265	6 039
<i>Mazumtirdzniecība**</i>	GWh	4 406	4 619	5 290
<i>Vairumtirdzniecība***</i>	GWh	1 419	1 645	749
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 028	5 687	4 660
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 007	2 354	2 422
Darbinieku skaits		1 355	1 431	1 472
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		2018	2017	2016
Ieņēmumi	milj. EUR	435,2	498,6	513,6
EBITDA*	milj. EUR	160,9	387,1	241,6
Peļņa	milj. EUR	212,7	150,9	137,4
Aktīvi	milj. EUR	3 141,1	3 649,2	3 204,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	1 993,8	2 382,6	2 177,1
Neto aizņēmumi*	milj. EUR	674,7	581,9	597,1
Investīcijas	milj. EUR	41,4	89,3	79,9

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	2018	2017	2016
Pašu kapitāla atdeve (ROE)*	9,7 %	6,6 %	6,4 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	34 %	24 %	27 %
EBITDA rentabilitāte*	37 %	78 %	47 %

* Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

** iekļaujot saimniecisko patēriņu

*** tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" 2018. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši 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" 2018. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2019. gada 26. februārī un pilnvarojusi parakstīt valdes priekšsēdētāju Āri Žīguru un valdes loekli Guntaru Baļčūnu.

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčūns
valdes loeklis

2019. gada 26. februārī

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 –	megavattstunda (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>)
TEC –	AS "Latvenergo" 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
VES –	Vēja elektrostacijas

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 saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2018	2017	2018	2017
Ieņēmumi	4	878 008	925 627	435 199	498 580
Pārējie ieņēmumi		93 260	149 950	91 181	147 502
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(493 826)	(346 911)	(281 736)	(153 954)
Personāla izmaksas		(103 762)	(113 289)	(42 396)	(44 892)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	6	(225 820)	(307 614)	(127 124)	(209 684)
Finanšu aktīvu vērtības izmaiņas		478	–	236	–
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(52 576)	(73 681)	(41 557)	(60 136)
Saimnieciskās darbības peļņa		95 762	234 082	33 803	177 416
Finanšu ieņēmumi		1 157	1 243	11 446	11 433
Finanšu izmaksas		(8 406)	(11 211)	(10 135)	(12 054)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	177 646	9 111
Peļņa pirms nodokļa		88 513	224 114	212 760	185 906
Atliktais ienākuma nodoklis		(12 297)	149 106	–	10 082
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(261)	(51 199)	(27)	(45 097)
Pārskata gada peļņa		75 955	322 021	212 733	150 891
Attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		73 423	319 670	212 733	150 891
- mazākuma daļu		2 532	2 351	–	–

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2018	2017	2018	2017
Pārskata gada peļņa		75 955	322 021	212 733	150 891
Visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:					
- ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	11 c	9 531	5 422	9 531	5 422
Neto visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		9 531	5 422	9 531	5 422
Visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:					
- ienākumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas		–	18 842	–	18 842
- ienākumi / (zaudējumi) no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas		436	3 460	(108)	1 053
- reversēts atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis		–	169 978	–	119 503
Neto visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		436	192 280	(108)	139 398
KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata gadā		9 967	197 702	9 423	144 820
KOPĀ pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi		85 922	519 723	222 156	295 711
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		83 390	517 372	222 156	295 711
- mazākuma daļu		2 532	2 351	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

	Pielikums
AKTĪVI	
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>	
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	6
Ieguldījuma īpašumi	
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	8
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	13 e
Pārējie finanšu ieguldījumi parāda vērtspapīros (valsts obligācijās)	11 a
Citi ilgtermiņa debitori	9 b
Ilgtermiņa aktīvi kopā	
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>	
Krājumi	7
Parādi no līgumiem ar klientiem	9 a
Citi īstermiņa debitori	9 b
Nākamo periodu izmaksas	
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	13 e
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums	
Finanšu instrumenti	11 c
Nauda un naudas ekvivalenti	10
Apgrozāmie līdzekļi kopā	
AKTĪVU KOPSUMMA	
PASĪVI	
<i>Pašu kapitāls</i>	
Akciju kapitāls	6 b, 9 b
Rezerves	
Nesadalītā peļņa	
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa	
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa	
Pašu kapitāls kopā	
<i>Kreditōri</i>	
Ilgtermiņa kreditori	
Aizņēmumi	11 b
Uzkrājumi	
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības	
Finanšu instrumenti	11 c
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	12 I, a
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi	12 I, b, c
Ilgtermiņa kreditori kopā	
Īstermiņa kreditori	
Aizņēmumi	11 b
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības	
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	12 II, a
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	12 II, b, c
Finanšu instrumenti	11 c
Īstermiņa kreditori kopā	
Kreditōri kopā	
PASĪVU KOPSUMMA	

Koncerns	
31/12/2018	31/12/2017
3 316 173	3 322 398
467	753
40	40
–	–
16 935	16 984
30 920	3 229
3 364 535	3 343 404
71 975	76 328
117 955	105 369
84 829	646 761
2 598	3 241
–	–
11 619	–
15 853	4 619
129 455	236 003
434 284	1 072 321
3 798 819	4 415 725
834 791	1 288 715
1 125 823	1 126 521
350 993	423 613
2 311 607	2 838 849
8 458	8 042
2 320 065	2 846 891
700 028	718 674
20 178	21 910
12 296	–
3 923	4 914
143 494	142 132
303 519	350 926
1 183 438	1 238 556
114 315	108 083
135 008	147 072
2	27 725
13 271	12 500
26 439	31 728
6 281	3 170
295 316	330 278
1 478 754	1 568 834
3 798 819	4 415 725

Mātesabiedrība	
31/12/2018	31/12/2017
1 156 698	1 248 915
61 796	64 807
830 542	817 048
595 004	397 976
16 935	16 984
331	284
2 661 306	2 546 014
58 410	61 824
81 022	82 799
14 449	18 079
1 552	2 205
170 811	700 805
10 152	–
15 853	4 619
127 554	232 855
479 803	1 103 186
3 141 109	3 649 200
834 791	1 288 715
794 889	791 906
364 143	302 017
1 993 823	2 382 638
–	–
1 993 823	2 382 638
690 568	710 125
8 625	8 835
–	–
3 923	4 914
–	–
210 105	286 085
913 221	1 009 959
111 700	104 647
92 062	94 689
–	24 739
–	–
24 022	29 358
6 281	3 170
234 065	256 603
1 147 286	1 266 562
3 141 109	3 649 200

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
2016. gada 31. decembrī	1 288 715	937 074	185 840	2 411 629	7 084	2 418 713	1 288 715	650 020	238 334	2 177 069
SFPS Nr. 15 "Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem" ieviešanas efekts	–	–	(10)	(10)	–	(10)	–	–	–	–
2017. gada 1. janvārī	1 288 715	937 074	185 830	2 411 619	7 084	2 418 703	1 288 715	650 020	238 334	2 177 069
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	–	(4 377)	4 377	–	–	–	–	(1 762)	1 762	–
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	–	(4 377)	(85 765)	(90 142)	(1 393)	(91 535)	–	(1 762)	(88 380)	(90 142)
Pārskata gada peļņa	–	–	319 670	319 670	2 351	322 021	–	–	150 891	150 891
Pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	193 824	3 878	197 702	–	197 702	–	143 648	1 172	144 820
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	193 824	323 548	517 372	2 351	519 723	–	143 648	152 063	295 711
2017. gada 31. decembrī	1 288 715	1 126 521	423 613	2 838 849	8 042	2 846 891	1 288 715	791 906	302 017	2 382 638
SFPS Nr. 9 "Finanšu instrumenti" ieviešanas efekts	–	–	(290)	(290)	–	(290)	–	–	(629)	(629)
2018. gada 1. janvārī	1 288 715	1 126 521	423 323	2 838 559	8 042	2 846 601	1 288 715	791 906	301 388	2 382 009
Akciju kapitāla samazināšana (6. b, 9. b pielikums)*	(453 924)	–	–	(453 924)	–	(453 924)	(453 924)	–	–	(453 924)
Dividendes par 2017. gadu	–	–	(156 418)	(156 418)	(2 116)	(158 534)	–	–	(156 418)	(156 418)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(10 229)	10 229	–	–	–	–	(6 549)	6 549	–
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	(453 924)	(10 229)	(146 189)	(610 342)	(2 116)	(612 458)	(453 924)	(6 549)	(149 869)	(610 342)
Pārskata gada peļņa	–	–	73 423	73 423	2 532	75 955	–	–	212 733	212 733
Pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	9 531	436	9 967	–	9 967	–	9 531	(108)	9 423
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	–	9 531	73 859	83 390	2 532	85 922	–	9 531	212 625	222 156
2018. gada 31. decembrī	834 791	1 125 823	350 993	2 311 607	8 458	2 320 065	834 791	794 888	364 144	1 993 823

* 2018. gada martā reģistrētas izmaiņas komercreģistrā par pamatkapitāla samazināšanu EUR 454 413 tūkstošu EUR apmērā, pamatojoties uz trīspusējā līguma 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. 2018. gada jūnijā reģistrētas izmaiņas komercreģistrā par pamatkapitāla palielināšanu, pamatojoties uz 2017. gada 19. decembra Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu Nr. 765 "Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības "Latvenergo" pamatkapitālā" un veikto mantisko ieguldījumu AS "Latvenergo" akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu 489 tūkstošu EUR apmērā

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2018	2017	2018	2017
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		88 513	224 114	212 760	185 906
Korekcijas:					
– amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		243 458	313 090	139 444	211 285
– finanšu korekcijas, neto		7 570	12 039	(966)	2 692
– no meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	(177 646)	(9 111)
– citas korekcijas		(1 293)	6 704	(316)	1 944
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		338 248	555 947	173 276	392 716
Apgrozāmo līdzekļu samazinājums / (pieaugums)		102 478	(42 640)	143 875	(148 866)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums		(90 344)	(123 783)	(79 741)	6 749
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto		–	–	201 571	246 554
Nauda pamatdarbības rezultātā		350 382	389 524	438 981	497 153
Izdevumi procentu maksājumiem		(9 066)	(11 484)	(10 781)	(12 283)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		1 113	1 390	1 113	1 390
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(39 560)	(41 221)	(34 918)	(36 908)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		302 869	338 209	394 395	449 352
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	13 e	–	–	(323 539)	(268 218)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(238 501)	(233 744)	(60 644)	(88 793)
Ieņēmumi no ieguldījumiem meitassabiedrībās		–	–	53 378	9 111
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu parāda vērtspapīros atsavināšanas		49	3 569	49	3 569
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(238 452)	(230 175)	(330 756)	(344 331)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	11 c	–	(70 000)	–	(70 000)
Saņemti aizņēmumi no kredītiestādēm	11 c	93 500	186 500	90 000	185 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	11 c	(105 931)	(80 976)	(102 522)	(78 221)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(2 116)	(1 393)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(156 418)	(90 142)	(156 418)	(90 142)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(170 965)	(56 011)	(168 940)	(53 363)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums	10	(106 548)	52 023	(105 301)	51 658
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	10	236 003	183 980	232 855	181 197
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	10	129 455	236 003	127 554	232 855

Finanšu pārskatu pielikums

1. VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN MĀTESSABIEDRĪBU

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo" (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātes sabiedrība) 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 un dabasgāzes 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 Eesti, OÜ* (kopš 27/06/2007) un tās meitassabiedrība SIA "Elektrum Latvija" (kopš 18/09/2012) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07/01/2008) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS "Latvijas elektriskie tīkli" (kopš 10/02/2011) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" (kopš 25/02/2014) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA "Liepājas enerģija" (kopš 06/07/2005) ar 51 % līdzdalības daļu.

AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrības – AS "Sadales tīkls", AS "Latvijas elektriskie tīkli" un AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" ar 48,15 % līdzdalības daļu (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 8. 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 un no 2018. gada 5. oktobra – Māris Kuņickis. 2018. gada 25. septembrī darbu valdē uzsāka Kaspars Cikmačs, un līdz pārskata gada beigām valde strādāja šādā sastāvā: Āris Žīgurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Guntars Baļčūns un Kaspars Cikmačs.

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 Sedlacky*).

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

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

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

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati par 2018. gadu, kas beidzas 2018. gada 31. decembrī, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2018. gada 1. janvārī un beidzas 2018. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 2017. gadu, kas beidzas 2017. gada 31. decembrī.

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2018. gadu AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2019. gada 26. februārī.

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" 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 citādi. 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 gada 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 Sabiedrība ir ieviesusi SFPS Nr. 9 "Finanšu instrumenti" pirmo reizi 2018. gada finanšu pārskatos ar sākotnējo ieviešanas datumu 2018. gada 1. janvāris.

SFPS Nr. 9 tika ieviests, nekorģējot salīdzinošo informāciju, klasifikācijas maiņu (izņemot finanšu aktīvus, kas iepriekš klasificēti kā līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi), un korekcijas, kas saistītas ar vērtības samazināšanos un paredzamo kredītzaudējumu noteikšanu, atzīstot pašu kapitālā pārskatā par finanšu stāvokli 2018. gada 1. janvārī. *Latvenergo* koncerna SFPS Nr. 9 ieviešanas efekts - 290 tūkstoši EUR (Sabiedrība: 629 tūkst. EUR) tika atzīts atbilstoši jaunajām vērtības samazināšanas prasībām, pamatojoties uz paredzamo kredītzaudējumu noteikšanas modeli. Finanšu instrumentu klasifikācijas maiņai nav bijusi ietekme uz to novērtēšanu un atzīšanu Finanšu pārskatos.

Rādītāji finanšu pārskatos par gadu, kas beidzas 2018. gada 31. decembrī, ir norādīti saskaņā ar SFPS Nr. 9.

Nerevidētie 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 visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2017. gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie 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 citādi.

3. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

Koncerna un mātesabiedrības darbības segmenti

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

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

Mātesabiedrība iedala tās darbību vienā galvenajā segmentā – ražošana un tirdzniecība.

Papildus *Latvenergo* koncernā un mātesabiedrībā 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 un dabasgāzes 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". Mātesabiedrībā ražošanas un tirdzniecības segments ietver AS "Latvenergo" darbību, kas saistīta ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību (ieskaitot vairumtirdzniecību), klientu apkalpošanu un kredītkontroli.

Latvenergo koncerna **sadales segments** 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 mātesabiedrības segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un aktīvi. Starpssegmentu ieņēmumi,

atspoguļojot *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības kopējos ieņēmumus, tiek izslēgti.

EUR'000

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
2018							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	510 434	321 232	39 203	7 139	878 008	–	878 008
Starpssegmentu	1 390	1 730	2 991	45 451	51 562	(51 562)	–
Kopā ieņēmumi	511 824	322 962	42 194	52 590	929 570	(51 562)	878 008
Rezultāts							
EBITDA	146 552	119 791	41 456	13 783	321 582	–	321 582
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(110 490)	(77 432)	(25 856)	(12 042)	(225 820)	–	(225 820)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	36 062	42 359	15 600	1 741	95 762	(7 249)	88 513
Kapitālieguldījumi	28 909	95 117	87 136	12 411	223 573	(2 966)	220 607
2017							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	554 489	318 851	44 415	7 872	925 627	–	925 627
Starpssegmentu	1 605	1 851	2 541	52 739	58 736	(58 736)	–
Kopā ieņēmumi	556 094	320 702	46 956	60 611	984 363	(58 736)	925 627
Rezultāts							
EBITDA	372 829	111 599	45 305	11 963	541 696	–	541 696
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(194 376)	(76 630)	(24 345)	(12 263)	(307 614)	–	(307 614)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	178 453	34 969	20 960	(300)	234 082	(9 968)	224 114
Kapitālieguldījumi	74 021	107 683	63 085	10 815	255 604	(11 793)	243 811

Segmentu aktīvi

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
2018. gada 31. decembrī	1 359 851	1 669 710	548 750	86 350	3 664 661	134 158	3 798 819
2017. gada 31. decembrī	1 956 888	1 641 318	500 863	85 584	4 184 653	231 072	4 415 725

Mātesabiedrība				
Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
386 510	48 689	435 199	–	435 199
459	22 366	22 825	(22 825)	–
386 969	71 055	458 024	(22 825)	435 199
134 040	26 887	160 927	–	160 927
(107 397)	(19 727)	(127 124)	–	(127 124)
26 643	7 160	33 803	178 957	212 760
26 921	14 429	41 350	–	41 350
448 660	49 920	498 580	–	498 580
346	29 089	29 435	(29 435)	–
449 006	79 009	528 015	(29 435)	498 580
362 534	24 566	387 100	–	387 100
(191 228)	(18 456)	(209 684)	–	(209 684)
171 306	6 110	177 416	8 490	185 906
73 150	16 128	89 278	–	89 278

EUR'000

Mātesabiedrība				
Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
1 217 768	156 490	1 374 258	1 766 851	3 141 109
1 286 478	192 435	1 478 913	2 170 287	3 649 200

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2018	2017	2018	2017
Segmentu peļņa	95 762	234 082	33 803	177 416
Finanšu ieņēmumi	1 157	1 243	11 446	11 433
Finanšu izmaksas	(8 406)	(11 211)	(10 135)	(12 054)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	177 646	9 111
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	88 513	224 114	212 760	185 906

Aktīvu saskaņošana

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Segmentu aktīvi	3 664 661	4 184 653	1 374 258	1 478 913
Pieslēgumu lietošanas tiesības	(39 744)	(26 652)	–	–
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	830 542	817 048
Aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	765 815	1 098 781
Pārējie finanšu ieguldījumi parāda vērtspapīros (valsts obligācijās)	16 935	16 984	16 935	16 984
Finanšu instrumenti	15 853	4 619	15 853	4 619
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums	11 619	–	10 152	–
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	–	78	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	129 455	236 003	127 554	232 855
Kopā aktīvi	3 798 819	4 415 725	3 141 109	3 649 200

4. IEŅĒMUMI

				EUR'000	
	Piemērotais SFPS vai SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2018	2017	2018	2017
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	SFPS Nr. 15	425 718	467 126	312 994	370 626
Sadales sistēmas pakalpojumi	SFPS Nr. 15	303 439	301 874	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	SFPS Nr. 15	78 580	83 239	66 263	71 422
Pārējie ieņēmumi	SFPS Nr. 15	29 500	27 105	39 955	40 610
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		837 237	879 344	419 212	482 658
Pārējie ieņēmumi					
Pārvades sistēmas aktīvu noma	SGS Nr. 17	38 699	43 911	–	–
Pārējo aktīvu noma	SGS Nr. 17	1 568	1 868	15 987	15 922
Pārējie ieņēmumi	SGS Nr. 17	504	504	–	–
Kopā pārējie ieņēmumi		40 771	46 283	15 987	15 922
Kopā ieņēmumi		878 008	925 627	435 199	498 580

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

				EUR'000	
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2018	2017	2018	2017
Obligātā iepirkuma komponente		98 459	114 266	101 852	119 562
Sadales sistēmas pakalpojumi		10 576	10 125	208 304	217 999
Pārvades sistēmas pakalpojums		1 562	1 750	1 613	1 783
Kopā ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa		110 597	126 141	311 769	339 344

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

		EUR'000	
		Koncerns	
		2018	2017

6. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

a) Nemateriālie ieguldījumi

Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā
iegādāts
Norakstīts
Aprēķinātā amortizācija
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās

Koncerns	
2018	2017
13 413	14 534
20 519	2 588
(11 146)	(212)
(3 706)	(3 497)
19 080	13 413

Mātesabiedrība	
2018	2017
17 461	18 769
20 350	2 528
(11 617)	(653)
(3 383)	(3 183)
22 811	17 461

b) Pamatlīdzekļi

Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā
iegādāts
ieguldīts pamatkapitālā
Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums
Pārvērtēšanas rezultātā radies aktīvu vērtības samazinājums
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem
Pārklasificēts no ieguldījuma īpašumiem
Norakstīts
Aktīvu vērtības samazinājums
Nolietojums
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās

Koncerns	
2018	2017
3 308 985	3 355 797
217 389	241 220
489	–
–	22 167
–	(2 260)
(44)	(1 182)
–	–
(7 032)	(4 900)
(34 020)	(116 246)
(188 674)	(185 611)
3 297 093	3 308 985

Mātesabiedrība	
2018	2017
1 231 454	1 322 518
36 421	84 373
489	–
–	22 167
–	(2 260)
(516)	(1 059)
–	8 335
(13 988)	(487)
(33 253)	(116 257)
(86 720)	(85 876)
1 133 887	1 231 454

7. KRĀJUMI

Izejvielas un materiāli
Dabasgāze
Pārējie krājumi
Avansa maksājumi par krājumiem
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem
Kopā krājumi

Koncerns	
31/12/2018	31/12/2017
14 865	16 547
49 757	53 079
8 292	8 115
198	81
(1 137)	(1 494)
71 975	76 328

Mātesabiedrība	
31/12/2018	31/12/2017
1 286	1 583
49 757	53 078
8 070	8 075
33	80
(736)	(992)
58 410	61 824

Uzkrājumu izmaiņas

Pārskata gada sākumā
Norakstītie krājumi
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā
Pārskata gada beigās

Koncerns	
2018	2017
1 494	1 659
(287)	(62)
(70)	(103)
1 137	1 494

Mātesabiedrība	
2018	2017
992	1 060
(260)	–
4	(68)
736	992

EUR'000

8. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

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

			31/12/2018		31/12/2017	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids				
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %	185 624	100 %	185 624
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 150	100 %	627 656
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
Elektrum Eesti, OÜ	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	98	100 %	98
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ				830 503		817 009
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
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
KOPĀ				39		39

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	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	138 308	134 699	102 154	105 257
- par siltumenerģiju	14 715	10 922	11 955	8 851
- citi parādi no līgumiem ar klientiem	12 735	8 610	6 534	4 155
- meitassabiedrības (13 b, c pielikums)	–	–	4 716	9 404
	165 758	154 231	125 359	127 667
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	(44 953)	(45 561)	(43 968)	(44 472)
- par siltumenerģiju	(342)	(329)	(334)	(310)
- citi parādi no līgumiem ar klientiem	(2 508)	(2 972)	(32)	(86)
- meitassabiedrības (13 b, c pielikums)	–	–	(3)	–
	(47 803)	(48 862)	(44 337)	(44 868)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	93 355	89 138	58 186	60 785
- par siltumenerģiju	14 373	10 593	11 621	8 541
- citi parādi no līgumiem ar klientiem	10 227	5 638	6 502	4 069
- meitassabiedrības (13. b, c pielikums)	–	–	4 713	9 404
	117 955	105 369	81 022	82 799

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2018	2017	2018	2017
Pārskata gada sākumā	48 862	48 100	44 868	44 177
Norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(2 549)	(1 710)	(2 074)	(1 343)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	1 490	2 472	1 543	2 034
Pārskata gada beigās	47 803	48 862	44 337	44 868

b) citi īstermiņa debitori

Citi ilgtermiņa debitori
Uzkrājumi citu ilgtermiņa debitoru vērtības samazinājumam
Kopā ilgtermiņa debitori
Īstermiņa finanšu debitori
Saņemamās garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās TEC-1 un TEC-2 uzstādīto elektrisko jaudu*
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi**
Nomas maksas parādi
Saistīto pušu finanšu debitori (13. b, c pielikums)
Citi uzkrātie ieņēmumi
Citi īstermiņa finanšu debitori
Uzkrājumi saistīto pušu finanšu debitoru vērtības samazinājumam (13. b, c pielikums)
Uzkrājumi citu īstermiņa finanšu debitoru vērtības samazinājumam
Kopā īstermiņa finanšu debitori
Īstermiņa nefinanšu debitori
Priekšnodoklis un pārmaksātie nodokļi
Citi īstermiņa debitori
Kopā īstermiņa nefinanšu debitori
Kopā īstermiņa debitori
Kopā citi debitori

* 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 trīspusējs līgums starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Energijas 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 vienošanos par aizņēmuma saņemšanu. 2018. gada 26. martā atbilstoši trīspusējam līgumam mātessabiedrība 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 mātessabiedrība ir veikusi savstarpējo ieskaitu ar AS "Energijas publiskais tirgotājs"

** piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ieņēmumiem 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

Nauda bankā
Depozīti
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*
Kopā nauda un naudas ekvivalenti

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

EUR'000

Koncerns		Mātessabiedrība	
31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
30 960	3 229	331	284
(40)	–	–	–
30 920	3 229	331	284
–	454 413	–	–
74 497	164 365	–	–
7 646	3 535	1 793	2 443
–	–	10 420	10 664
872	3 572	872	872
4 145	17 529	2 943	5 214
–	–	(5)	–
(2 548)	(1 582)	(1 786)	(1 255)
84 612	641 832	14 237	17 938
108	3 703	105	22
109	1 226	107	119
217	4 929	212	141
84 829	646 761	14 449	18 079
115 749	649 990	14 780	18 363

EUR'000

Koncerns		Mātessabiedrība	
31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
95 094	233 624	93 193	230 476
30 000	–	30 000	–
4 361	2 379	4 361	2 379
129 455	236 003	127 554	232 855

11. FINANŠU AKTĪVI UN SAISTĪBAS

a) Finanšu aktīvi, kas iepriekš klasificēti kā līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi (2017)

2018. gada 31. decembrī visi koncerna un mātesabiedrības finanšu aktīvi, kas līdz SFPS Nr. 9 "Finanšu instrumenti" ieviešanai bija klasificēti kā 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 gada beigās ir līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība.

Pārējo finanšu ieguldījumu atlikusī uzskaites vērtība

Pārējie finanšu ieguldījumi parāda vērtspapīros (valsts obligācijas)
– ilgtermiņa daļa
Kopā pārējie finanšu ieguldījumi parāda vērtspapīros

Koncerns	
31/12/2018	31/12/2017
16 935	16 984
16 935	16 984

Mātesabiedrība	
31/12/2018	31/12/2017
16 935	16 984
16 935	16 984

b) Aizņēmumi

Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām
Kopā īstermiņa aizņēmumi
Kopā aizņēmumi

Koncerns	
31/12/2018	31/12/2017
564 711	583 313
135 317	135 361
700 028	718 674
112 102	105 931
529	468
1 684	1 684
114 315	108 083
814 343	826 757

Mātesabiedrība	
31/12/2018	31/12/2017
555 251	574 764
135 317	135 361
690 568	710 125
109 512	102 522
504	441
1 684	1 684
111 700	104 647
802 268	814 772

Izmaiņas aizņēmumos

Pārskata gada sākumā
Saņemtie aizņēmumi
Atmaksātie aizņēmumi
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas
Pārskata gada beigās

Koncerns	
2018	2017
826 757	791 566
93 500	186 500
(105 931)	(80 976)
61	(126)
–	(70 000)
(44)	(207)
814 343	826 757

Mātesabiedrība	
2018	2017
814 772	778 323
90 000	185 000
(102 522)	(78 221)
62	(123)
–	(70 000)
(44)	(207)
802 268	814 772

c) 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 mātesabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Latvenergo koncerna un mātesabiedrības procentu likmju mijmaiņas darījumu patieso vērtību izmaiņas

	Koncerns			
	2018		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada sākumā	31	(8 061)	–	(11 563)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(31)	686	31	3 502
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada beigās	–	(7 375)	31	(8 061)

Mātesabiedrība			
2018		2017	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
31	(8 061)	–	(11 563)
(31)	686	31	3 502
–	(7 375)	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, lai nofiksētu Nord Pool, AS elektroenerģijas biržā iepirktais elektroenerģijas cenas. Darījumiem ir konstatēta gan neefektīvā daļa,

kas atspoguļota konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos (skatīt 5. pielikumu), gan efektīvā daļa, kuras patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi iekļauti vispārējos ieņēmumos.

Latvenergo koncerna un mātesabiedrības elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas

	Koncerns			
	2018		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada sākumā	4 588	(23)	6 134	(23)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(440)	23	(3 435)	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	11 705	–	1 889	–
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada beigās	15 853	–	4 588	(23)

Mātesabiedrība			
2018		2017	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
4 588	(23)	6 134	(23)
(440)	23	(3 435)	–
11 705	–	1 889	–
15 853	–	4 588	(23)

III) Dabaszāģes cenu nākotnes darījumi

Latvenergo koncerna un Sabiedrības dabaszāģes cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas

	Koncerns			
	2018		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada sākumā	–	–	–	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	(2 829)	–	–
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada beigās	–	(2 829)	–	–

Mātesabiedrība			
2018		2017	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
–	–	–	–
–	(2 829)	–	–
–	(2 829)	–	–

12. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) no līgumiem ar klientiem				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	143 494	142 132	—	—
b) no nomas				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	3 852	4 319	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	1 387	18 056	403	423
c) pārējie				
Nākamo periodu ieņēmumi no dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	209 419	285 109	209 419	285 109
Nākamo periodu ieņēmumi no Eiropas Savienības finansējuma	88 468	43 159	18	270
Nākamo periodu ieņēmumi no bez atlīdzības saņemtajiem pamatlīdzekļiem	393	283	265	283
KOPĀ ilgtermiņa pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi	298 280	328 551	209 702	285 662
	447 013	493 058	210 105	286 085
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) no līgumiem ar klientiem				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	12 983	12 247	—	—
Nākamo periodu ieņēmumi no efektīvās atļautās slodzes izmantošanas (sadales pakalpojums)	288	253	—	—
b) no nomas				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	449	449	—	—
c) pārējie				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	59	121	20	20
Nākamo periodu ieņēmumi no dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	29 304	23 990	29 304
Nākamo periodu ieņēmumi no Eiropas Savienības finansējuma	1 941	1 854	12	34
KOPĀ īstermiņa pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi	25 990	31 279	24 022	29 358
KOPĀ pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi	39 710	44 228	24 022	29 358
KOPĀ pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi	486 723	537 286	234 127	315 443

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa):

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2018	2017	2018	2017
Pārskata gada sākumā	537 286	209 429	315 443	1 114
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	31 537	14 707	–	–
Saņemtās pieslēgumu maksas	14 726	12 848	–	–
Saņemtie ieņēmumi no dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	–	314 413	–	314 413
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļautā kompensācija par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	(81 004)	–	(81 004)	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (4. pielikuma pozīcijā "Pārējie ieņēmumi")	(15 822)	(14 111)	(312)	(84)
Pārskata gada beigās	486 723	537 286	234 127	315 443

13. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM PUSĒM

Mātesabiedrība un netieši arī tās meitassabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kurš kontrolē mātesabiedrību vai kuram ir būtiska ietekme uz mātesabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, mātesabiedrības padomes locekļi, kā arī mātesabiedrības 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 mātesabiedrības klientu skaita dēļ.

a) ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm

	Mātesabiedrība	
	2018	2017
Ieņēmumi		
– meitassabiedrības	78 698	155 338
	78 698	155 338
Izmaksas		
– meitassabiedrības	346 641	344 054
	346 641	344 054
<i>tai skaitā izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>		
– AS "Sadales tīkls"	305 719	332 172
– AS "Energijas publiskais tirgotājs"	–	520
	305 719	332 692

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
b) gada beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām/ iepirktām precēm un sniegtajiem/ saņemtajiem pakalpojumiem				
Debitoru parādi				
– meitassabiedrības (9. a, b pielikums)	–	–	12 195	17 435
	–	–	12 195	17 435
Kreditoru saistības				
– meitassabiedrības	–	–	30 865	30 994
– pārējās saistītās personas*	201	281	89	88
	201	281	30 954	31 082
* AS "Pirmais Slēgtais Pensiju fonds"				
c) uzkrātie ieņēmumi				
– par pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (9. a, b pielikums)	–	–	2 859	3 199
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem (9. a, b pielikums)	–	–	1 820	1 875
	–	–	4 679	5 074
d) uzkrātās saistības				
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem	–	–	5 657	1 176
	–	–	5 657	1 176

Latvenergo koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildība par 2018. gadu, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas

pensiju plānā, ir 2 621,3 tūkstoši EUR (2017. gads: 2 592,5 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atbildība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildība par 2018. gadu, ieskaitot darba samaksu, sociālās

apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 040,9 tūkstoši EUR (2017. gads: 1 077,9 tūkstoši EUR).

Atbildība Latvenergo koncerna un mātesabiedrības vadībai ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas".

e) Aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Mātesabiedrība	
	31/12/2018	31/12/2017
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	442 728	312 582
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	152 681	85 394
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(405)	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	595 004	397 976
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa		
AS "Sadales tīkls"	49 854	50 914
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	8 175	8 490
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(39)	–
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	18 541	1 294
AS "Sadales tīkls"	6 502	28 157
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	7 882	5 134
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	11 740	2 172
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	68 233	604 644
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(77)	–
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	170 811	700 805
KOPĀ aizdevumi meitassabiedrībām	765 815	1 098 781

Izmaiņas mātesabiedrības izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Mātesabiedrība	
	2018	2017
Pārskata gada sākumā	1 098 781	622 704
Aizdevumu izmaiņa, neto	(332 445)	476 077
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(521)	–
Pārskata gada beigās	765 815	1 098 781
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>		
Izsniegtie aizdevumi	(774 052)	(710 044)
Atmaksātie aizdevumi	450 513	441 826
Izsniegtie aizdevumi, neto	(323 539)	(268 218)

14. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par gadu, kas beidzās 2018. gada 31. decembrī.