

LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN AS "LATVENERGO" NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR PIRMAJEM TRIM 2026. GADA MĒNEŠIEM

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2026. gada 1. ceturksnī
- 5 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 6 *Latvenergo* koncerna stratēģija
- 11 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 12 Darbības vides raksturojums
- 14 Finanšu rezultāti
- 24 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 25 Paziņojums par vadības atbildību
- 26 Formulas
- 27 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

- 28 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 28 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 29 Pārskats par finanšu stāvokli
- 30 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 31 Pārskats par naudas plūsmām
- 32 Finanšu pārskatu pielikums

* *Finanšu pārskati ietver Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" finanšu informāciju un ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautisko finanšu pārskatu standartu grāmatvedības standartiem*

FINANŠU KALENDĀRS

31. 08. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. gada pirmajiem 6 mēnešiem (nerevidēti)

30. 11. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. gada pirmajiem 9 mēnešiem (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 nesakrītību gadījumā pārskata latviešu valodas versija ir noteicošā.

Nozīmīgi fakti un notikumi

Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja aukstāki laikapstākļi

2026. gada 3 mēnešos Baltijā elektroenerģijas cenas pieauga vidēji par 14 %, sasniedzot 123-130 EUR/ MWh, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 31 EUR/ MWh, kas ir par 35 % zemāka nekā attiecīgajā periodā pērn. CO₂ emisijas kvotu (*EUA DEC futures*) cena pieauga par 3 %, sasniedzot 78 EUR/ t.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 1/3 no Baltijas kopējā

2026. gada 3 mēnešos *Latvenergo* koncernā saražotas 2 068 GWh elektroenerģijas, kas ir par 25 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Straujš kāpums vērojams saules (SES) un vēja (VES) elektrostaciju izstrādē, pateicoties to jaudu pieaugumam. SES un VES izstrāde pieaugusi gandrīz 15 reizes, sasniedzot 173 GWh. Savukārt Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts par 7 % mazāk elektroenerģijas nekā attiecīgajā periodā pērn, sasniedzot 773 GWh. Pārskata periodā pieteice Daugavā bija 11 % zem vidējās ilggadējās un par 8 % zemāka nekā gadu iepriekš. Aukstāku laikapstākļu ietekmē elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) ir par 39 % lielāka, sasniedzot 1 115 GWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Palielinoties pieprasījumam, koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms pieaudzis par 40 %, sasniedzot 1 028 GWh.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



919 tūkst. klientu

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 795 GWh elektroenerģijas



78 tūkst. klientu

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 157 GWh dabasgāzes

2026. gada 3 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 2 952 GWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 24 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 919 tūkstošus (+1 %), no tiem ārpus Latvijas – 313 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits marta beigās pārsniedz 78 tūkstošus (+16 %).

Aukstāki laikapstākļi ietekmē koncerna finanšu rezultātus

MEUR			
638,0	162,1	104,7	5 124,8
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2026. gada 3 mēnešos koncerna ieņēmumi ir par 24 % jeb 122 miljoniem EUR lielāki nekā attiecīgajā periodā pērn, ko galvenokārt noteica aukstāku laikapstākļu ietekmē pārdotās dabasgāzes, elektroenerģijas un siltumenerģijas apjoma, kā arī sadalītās elektroenerģijas pieaugums.

Elektroenerģijas izstrādes pieaugums jaunajās saules un vēja elektrostacijās, aukstāku laikapstākļu ietekmē lielāks saražotās elektroenerģijas apjoms, īpaši koģenerācijas režīmā, AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC), kā arī lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms veicinājis koncerna EBITDA pieaugumu par 12 %.

Investīcijas pieaug par 12 %

2026. gada 3 mēnešos investēti 153 miljoni EUR, kas ir par 12 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Vairāk nekā 2/3 investīciju jeb 105 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Pārskata perioda beigās jaunās izbūvētās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 828 MW, bet būvniecības stadijā ir SES un VES ar kopējo jaudu 316 MW. Kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis sasniedz 1 144 MW. Marta beigās attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilptbu 441,2 MWh, un pārskata periodā tajos ieguldīti 6 miljoni EUR.

Notikumi 2026. gada 1. ceturksnī

JANVĀRIS	FEBRUĀRIS	MARTS	APRĪLIS, MAIJS
<p>Noslēgti līgumi ar <i>Telia Company AB</i> piederošo <u>Tet</u> un <u>LMT</u> daļu iegādes darījuma konsultantiem, konsultanti sāk darbu</p>	<p><i>Latvenergo</i> iesaistās Eiropas Savienības vides un klimata programmas <u>LIFE projektā</u> upju ekoloģiskā stāvokļa uzlabošanai</p> <p>No 2026. gada 1. februāra AS "Sadales tīkls" klientiem nodrošina faktisko patērētās un tīklā nodotās elektroenerģijas <u>15 minūšu datu uzskaiti</u></p>	<p><i>Latvijas Mobilais Telefons (LMT)</i> un AS "Latvenergo" uzsākuši <u>pētniecības projektu</u>, kura mērķis ir izstrādāt Latvijā unikālu tehnoloģiju putnu automātiskai detekcijai un identifikācijai vēja turbīnu parkos</p> <p>AS "Latvenergo" izstrādāts <u>mākslīgā intelekta asistents</u> uzņēmuma elektronisko iepirkumu un kvalifikācijas sistēmai</p>	<p>2026. gada 25. aprīlī <u>Gundars Ruža</u> atstāja AS "Latvenergo" padomes locekļa un AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas locekļa amatu.</p> <p>AS "Latvenergo" padome turpina darbu 4 locekļu sastāvā, kamēr atlases procesā tiks atrasts jauns padomes loceklis</p> <p><u>Elektrum Drive</u> pirmais Latvijā nodrošina iespēju uzlādes stacijās norēķināties ar maksājumu kartēm bez aplikācijas izmantošanas</p> <p>AS "Latvenergo" <u>zivju resursu</u> atjaunošanas programmas ietvaros Daugavā ielaisti vairāk nekā 500 tūkstoši lašu un taimiņu mazuļu</p> <p><i>Latvenergo</i> tirdzniecības zīmols <u>Elektrum</u> atjauno vizuālo identitāti. Jaunā identitāte apvieno <i>Elektrum</i> darbību visās Baltijas valstīs ar vienotu un katram atpazīstamu simbolu – dzintaru.</p>

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. *Latvenergo* koncerna darbība aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, dabasgāzes tirdzniecību, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību, kā arī elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu.

Latvenergo koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS "Latvenergo". Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. Plašāku informāciju skatīt pārskata 9. pielikumā.

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta divos darbības segmentos: 1) ražošana un tirdzniecība un 2) sadale. Dalījums veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu darbības rezultātu regulārai uzraudzīšanai, pieņemot lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem un novērtējot tā darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.

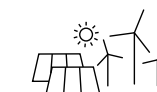
Ražošanas un tirdzniecības segments



Aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību Baltijas valstīs, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu Latvijā.



Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos



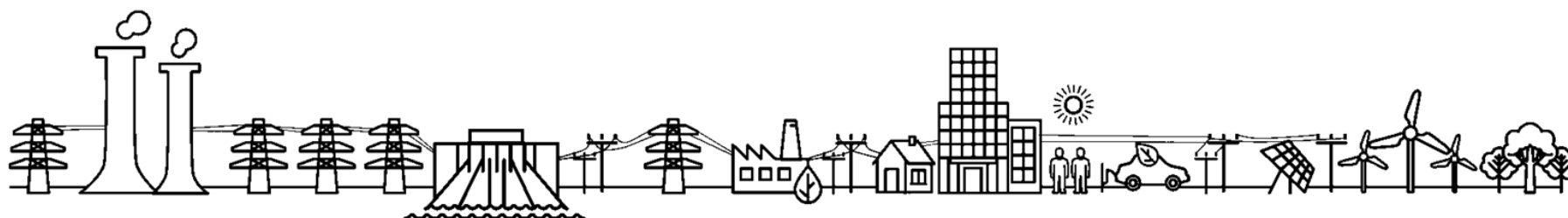
AER projektu uzņēmumi



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).



Latvenergo koncerna stratēģija

Eiropas Savienība (ES) kā prioritāti ir izvirzījusi klimata pārmaiņu, vides problēmu un digitalizācijas jautājumus. Šīs prioritātes izriet no Eiropas Komisijas (EK) 2019. gada paziņojuma par zaļo kursu, kur liela uzmanība pievērsta atjaunīgo energoresursu (AER) izmantošanai un virzībai uz klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

Ņemot vērā klimata un enerģētikas politikas uzstādījumus un to raisītās nozīmīgās izmaiņas enerģētikas sektorā, Latvijas Republikas Ministru kabinets (MK) 2021. gadā apstiprināja AS "Latvenergo" vispārējo stratēģisko mērķi: *sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt Latvenergo koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un arī ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.*

2022. gada martā AS "Latvenergo" padomē apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam, kurā izvirzīti koncerna stratēģiskie un finanšu mērķi.

Stratēģija izstrādāta, ievērojot Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas vadlīnijas valsts kapitālsabiedrību pārvaldībai. Ņemot vērā akcionāra noteikto vispārējo stratēģisko mērķi, tika definētas *Latvenergo* koncerna stratēģiskās prioritātes, kas tālāk detalizētas mērķos. Stratēģijas izstrādes procesā notika plašas diskusijas tematisko darba grupu sesijās, kur tika iesaistīti gan koncerna darbinieki, gan ārējie eksperti. Lai apzinātu koncerna ieinteresēto pušu redzējumu par tā attīstību, tika rīkots tiešsaistes seminārs.

Latvijas ilgtspējīgas attīstības stratēģijā līdz 2030. gadam minēta nepieciešamība veicināt valsts energoneatkarību, un šo mērķi var sasniegt, attīstot atjaunīgo energoresursu potenciālu. Energoneatkarības nozīme ir būtiski augusi pēc Krievijas īstenotā iebrukuma Ukrainā, izmainoties ģeopolitiskajai situācijai reģionā.

Stratēģijā ietvertie finanšu mērķi ir iedalīti četrās mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra, dividendu politika un citi mērķi.

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 iespējamus finanšu riskus;
- adekvātu dividendu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim;
- investīciju pakāpes kredītreitingu, lai nodrošinātu finansējumu stratēģijā paredzētajai vērienīgajai investīciju programmai.

Koncerna finanšu mērķi

Mērķa grupa	Rādītājs	2026. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp koriģētajiem pamatdarbības līdzekļiem (FFO) un neto aizņēmumiem (FFO / <i>Net Debt</i>)	> 25 %
Dividendu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	<i>Moody's</i> kredītreitings	≥ Baa3

* Koncerna sniegto regulēto pakalpojumu rentabilitātes līmeni nosaka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija. Būtiskākais īpatsvars koncerna regulētajos pakalpojumos ir sadales pakalpojumam. Izvērtējot ROE mērķa izpildi, tiks novērtēts, kāds ir koncerna atdeves rādītājs, izklaujot no tā regulēto sadales pakalpojuma atdevi – ROE bez sadales sistēmas operatora

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģiskie mērķi

RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

Mērķis paredz palielināt AER ģenerācijas portfeli, koncentrējoties uz vēja (VES) un saules (SES) elektrostacijām:

- 2026: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 600 MW;
- 2030+: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 2 300 MW.

Tāpat mērķis paredz:

- Audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā;
- Nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

TIRDZNICĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

Mērķis paredz palielināt elektroenerģijas klientu skaitu par 15 %, salīdzinot ar 2020. gadu, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju.

ELEKTROMOBILITĀTE

Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju

Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā:

- 2026: 1 200-1 500 pieslēgvietu;
- 2030+: 3 000 pieslēgvietu.

SADALE

Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti

Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu:

- vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI) samazināts līdz 164 min. 2026. gadā;
- vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI) samazināts līdz 1,92 reizēm 2026. gadā.

Tas paredz arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:

Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, ir plānots novērst CO₂ emisijas* šādā apjomā:

- **2026: 2,6 miljonus tonnu**
- **2030: 17,8 miljonus tonnu**



Papildus koncerns plāno attīstīt prioritārajiem ilgtspējīgas attīstības mērķiem (IAM) atbilstošus, inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus. Šis mērķis paredz, ka koncernā ir ieviesta inovāciju kultūra, kas nodrošina: 1) inovatīvu tehnoloģiju ieviešanas iespēju izpēti un attīstību; 2) inovatīvu produktu un pakalpojumu, biznesa virzienu un modeļu attīstību un ieviešanu; 3) sistemātiskas un nemitīgas inovācijas tehnoloģisko un korporatīvo procesu efektivitātes paaugstināšanai.

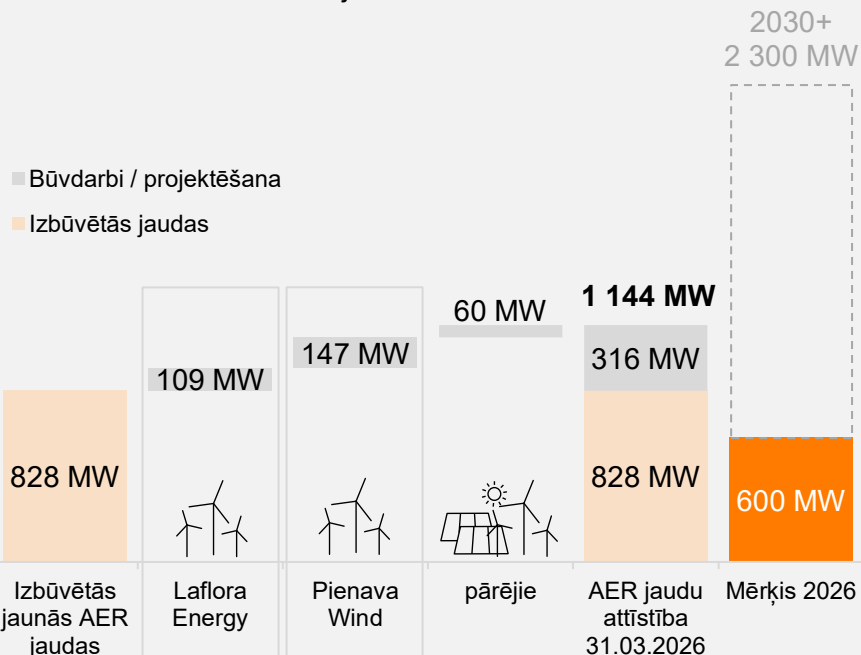
*aprēķins balstīts uz pieņēmumu, ka ar *Latvenergo* jauno jaudu saražoto zaļo enerģiju tiek aizstāts tāds pats enerģijas apjoms, kas tiktu saražots, izmantojot akmeņogles vai degakmeni

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība



Projekts	Valsts	Valsts
Izbūvētās jaunās AER jaudas 31.03.2026	Latvija	Latvija
valsts būvniecības izmaksas	~185 MEUR	~215 MEUR
darbības uzsākšana	2026	2027

194 MW/ 463 MWh

183,4 MW/
441,2 MWh

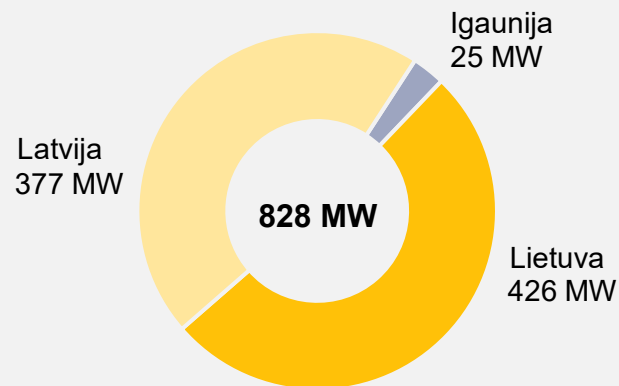
10,6 MW/
21,9 MWh

BESS jaudas

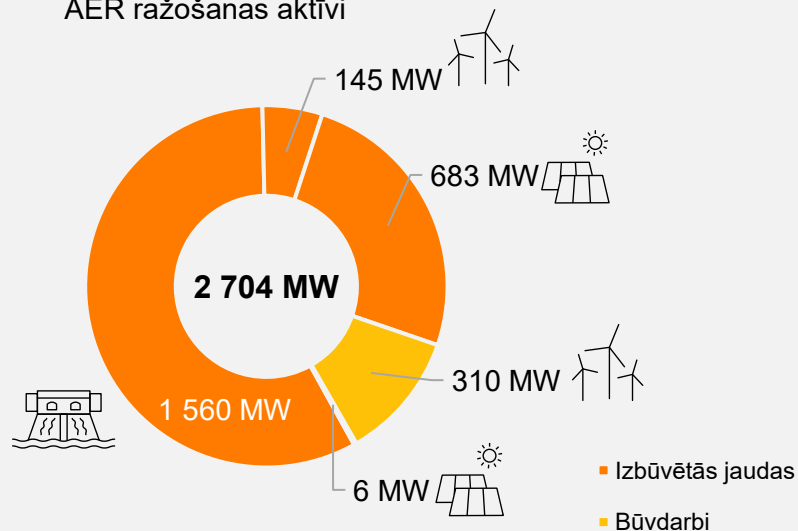
Lietotie apzīmējumi:



Izbūvēto jauno AER jaudu ģeoloģija



AER ražošanas aktīvi

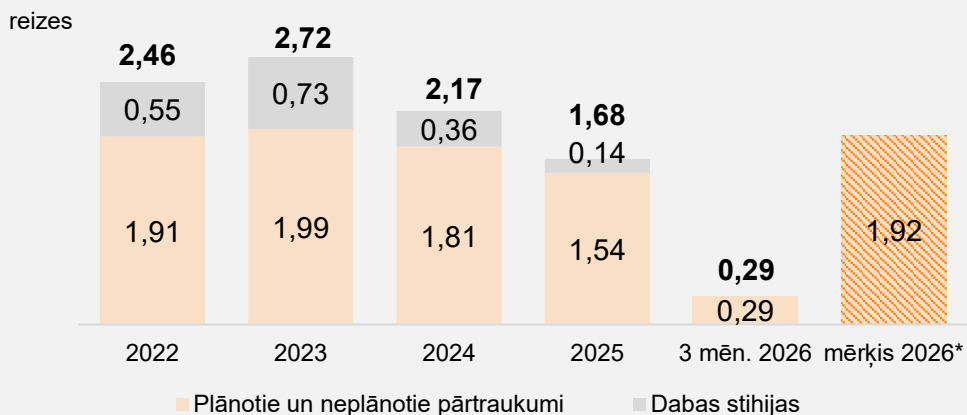


Latvenergo koncerna stratēģija

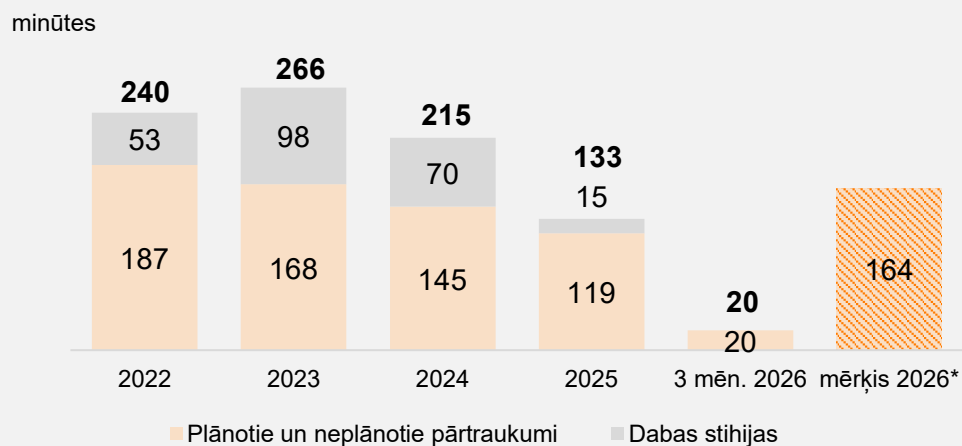
Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

SADALE

SAIFI



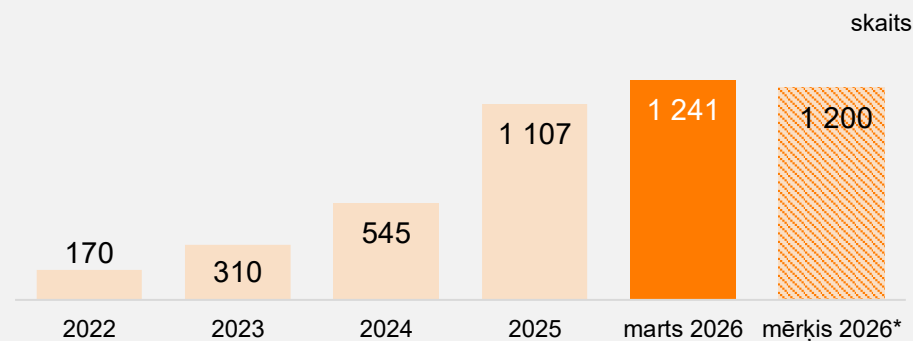
SAIDI



* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

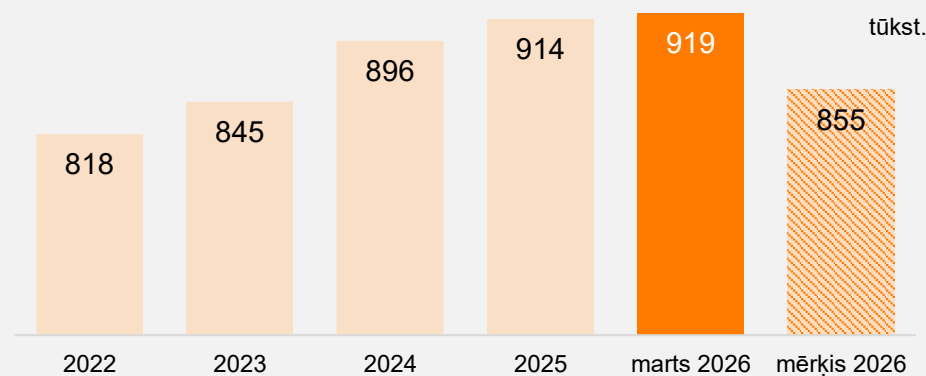
ELEKTROMOBILITĀTE

Pieslēgvietu skaits**



TIRDZNIECĪBA

Elektrum elektroenerģijas klientu skaits



** Mērķis 2026: 1 200-1 500 izbūvētas / pievienotas pieslēgvietas pārskata perioda beigās

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

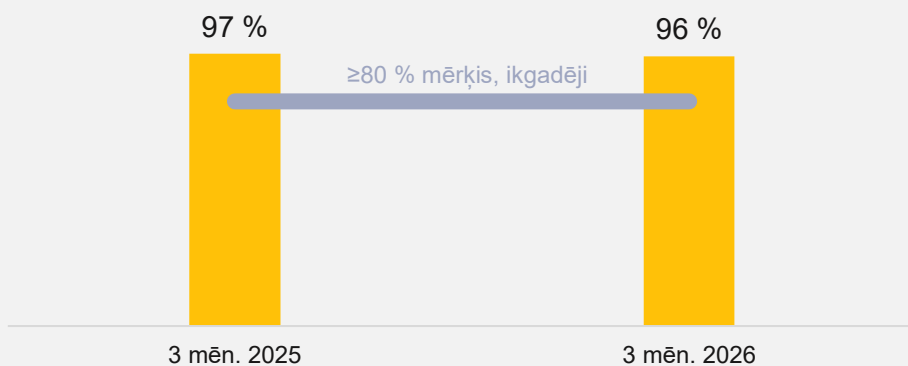
ILGTSPĒJĪGAS ATTĪSTĪBAS MĒRĶI

1. tvēruma SEG emisiju samazinājums

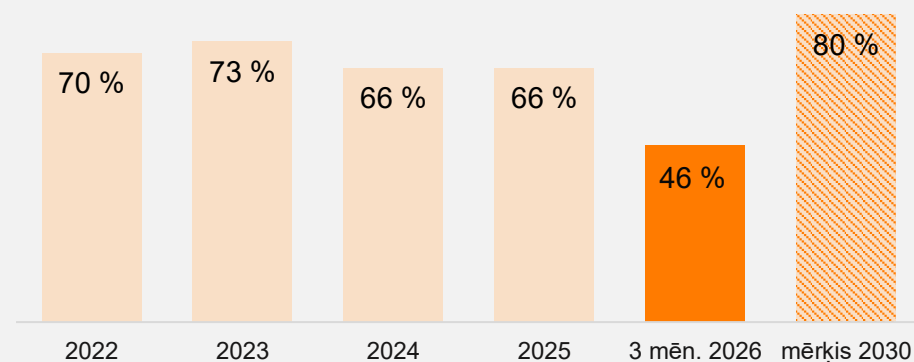
Elektroenerģijas ražošana - īpatnējās emisijas, t CO₂/MWh



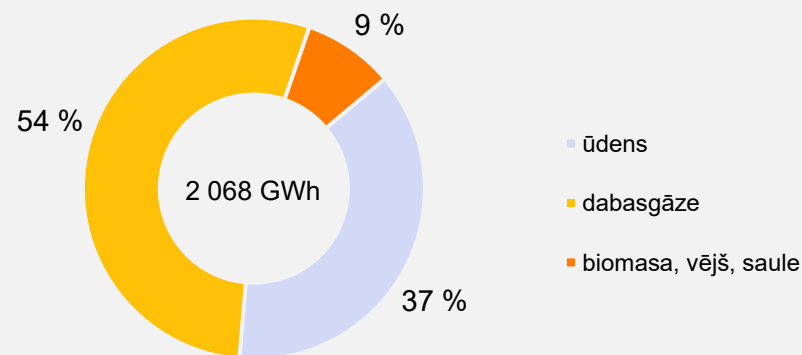
Investīcijas ES taksonomijai atbilstošās darbībās



No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars



Izmantotie energoresursi elektroenerģijas izstrādē



Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	1 795	1 752	1 867	1 635	1 422
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 157	636	455	312	339
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 068	1 651	2 320	2 179	1 140
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 028	733	903	810	856
Darbinieku skaits		3 362	3 440	3 515	3 415	3 164
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022
Ieņēmumi	milj. EUR	638,0	516,2	599,3	729,9	407,7
EBITDA ²⁾	milj. EUR	162,1	145,0	221,1	155,7	123,6
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	104,7	94,9	172,4	108,4	81,8
Aktīvi	milj. EUR	5 124,8	4 567,3	4 339,0	3 967,0	3 518,8
Pašu kapitāls	milj. EUR	3 143,2	3 112,8	3 131,5	2 449,3	2 232,5
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	1 112,1	499,6	472	369	544
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	188,3	156,1	239,6	162,0	110,2
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	153,3	136,7	49,8	36,2	28,3

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	6,7 %	6,3 %	14,9 %	9,0 %	5,4 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales ²⁾	10,5 %	10,2 %	23,6 %	17,0 %	8,9 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	48 %	88 %	142 %	86 %	41 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	1,8	0,9	0,6	1,2	2,1
EBITDA rentabilitāte ²⁾	27 %	32 %	35 %	18 %	20 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	4,3 %	4,4 %	10,0 %	5,6 %	3,4 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	6,6 %	6,9 %	13,4 %	7,2 %	4,3 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	35 %	16 %	15 %	15 %	24 %

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 26. lappusē

Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2026. gada 3 mēnešos:

- Nord Pool sistēmas cena teju divkāršojās, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā pieauga par 14 %;
- dabasgāzes vidējā cena (*Front Month*) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 35 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

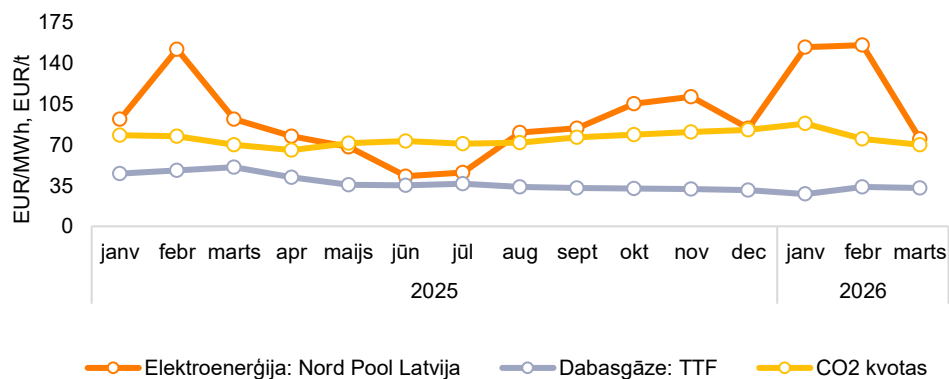
Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja pieprasījuma kāpums

2026. gada 3 mēnešos elektroenerģijas cenu pieaugumu galvenokārt ietekmēja aukstie laikapstākļi Eiropā, kas palielināja elektroenerģijas pieprasījumu. Elektroenerģijas izstrāde Ziemeļvalstīs bija par 1 % zemāka, salīdzinot ar 2025. gada 3 mēnešiem, ko galvenokārt ietekmēja hidroloģiskā situācija reģionā – hidrobilances līmenis pārskata periodā bija aptuveni 32 TWh zem normas, un izstrāde hidroelektrostacijās bija par 3 % zemāka. Baltijā augstais elektroenerģijas pieprasījums vienlaikus ar sezonāli zemāku izstrādi hidroelektrostacijās veicināja augstāku izstrādi fosilās un biomasas kurināmā stacijās. Tajā pašā laikā, pieaugot reģionā uzstādītajām atjaunīgo energoresursu jaudām, pieaudzis saules un vēja elektrostaciju ražošanas īpatsvars.

Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu), EUR/ MWh

Reģions	3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	Δ, %
Sistēmas cena	90,5	46,0	97 %
Latvija	128,0	111,9	14 %
Lietuva	130,0	111,3	17 %
Igaunija	123,5	111,4	11 %
Polija	121,2	115,7	5 %
Zviedrija	79,4	39,5	101 %
Somija	94,1	49,2	91 %
Dānija	103,3	99,3	4 %
Norvēģija	93,9	43,4	117 %
Vācija	102,0	112,5	-9 %
Francija	70,2	100,6	-30 %
Lielbritānija	101,3	117,8	-14 %

Energoresursu cenas



Aukstāku laikapstākļu ietekmē 2026. gada 3 mēnešos būtiski palielinājās elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs, sasniedzot 8,4 TWh, kas ir par 13 % vairāk nekā gadu iepriekš. Savukārt elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā pieaudzis par 12 %, sasniedzot 6,3 TWh. Pieaugumu galvenokārt nodrošināja par 18 % lielāka izstrāde Latvijā, sasniedzot 2,2 TWh, un par 10 % lielāka izstrāde Lietuvā, sasniedzot 2,6 TWh. Igaunijā elektroenerģijas izstrāde palikusi tādā pašā līmenī kā pirms gada – 1,4 TWh.

Darbības vides raksturojums

Zemākas dabasgāzes cenas

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 31 EUR/MWh, kas ir par 35 % zemāka nekā gadu iepriekš. 2026. gada 3 mēnešos dabasgāzes pieprasījumu būtiski ietekmēja mainīgie laikapstākļi Eiropā. Aukstāki periodi un vienlaikus zemāka AER (īpaši VES) izstrāde veicināja dabasgāzes patēriņa pieaugumu par 9 %, jo pieauga gan siltumenerģijas pieprasījums, gan nepieciešamība pēc dabasgāzes izmantošanas elektroenerģijas ražošanā. Turpretī rekordaugsts sašķidrinātās dabasgāzes imports, mazināja augšupejošo spiedienu uz dabasgāzes cenām. 2026. gada 3 mēnešos vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem bija 38 % (2025. gada 3 mēnešos – 48 %). Tomēr pārskata perioda beigās ģeopolitiskais risks Tuvajos Austrumos palielināja bažas par dabasgāzes piegāžu drošību, kā rezultātā dabasgāzes cenas pieauga.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2026. gada 3 mēnešos:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena samazinājās par 14 %, un tā bija 65 USD/bbl. Naftas tirgus cenu galvenokārt ietekmēja augstāka naftas ieguve no ASV un OPEC+, kas bija lielāka par globālā pieprasījuma pieauguma tempu. Tomēr pārskata perioda beigās ģeopolitiskais risks Tuvajos Austrumos palielināja bažas par naftas piegāžu drošību, kā rezultātā naftas cenas pieauga;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena pieaugusi par 3 %, un tā sasniedza 78 EUR/t. Pārskata periodā emisijas kvotu tirgū cenu pieaugumu galvenokārt veicināja aukstie laikapstākļi Eiropā, kas palielināja enerģijas pieprasījumu un fosilā kurināmā izmantošanu, kā arī gaidāmais zemāks emisijas kvotu izsoļu apjoms, kas samazināja tirgus piedāvājumu. Savukārt globālās ekonomikas norises un tirgus gaidas par iespējamu ES Emisiju kvotu tirdzniecības sistēmas reformu ierobežoja cenu kāpumu un pastiprināja tirgus dalībnieku piesardzību.

Kopš 2022. gada AS "Latvenergo" ir pārtraukusi dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no ASV, Norvēģijas un citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības veikt regulāras dabasgāzes piegādes *KN Energies* SDG terminālī 6 TWh gadā.

2026. gada 3 mēnešos dabasgāzes patēriņš Baltijas valstīs ir palielinājies par 28 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Dividendes

AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu reglamentē Latvijas Republikas tiesību akti:

- Likums par valsts budžetu un budžeta ietvaru;
- Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likums un uz tā pamata izdotie MK noteikumi.

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 141,0 miljons EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem.

Faktisko dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada rezultātus.

2026. gada 27. maijā ir sasaukta kārtējā AS "Latvenergo" akcionāru sapulce, kuras darba kārtībā ir iekļauts arī jautājums par AS "Latvenergo" 2025. gada peļņas izlietošanu.

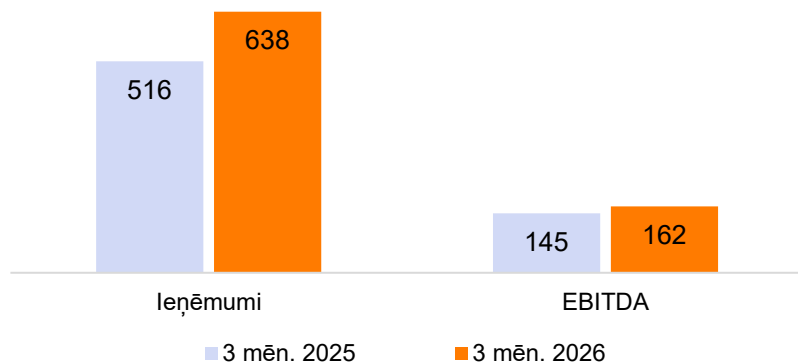
Finanšu rezultāti

2026. gada 3 mēnešos *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 638,0 miljonus EUR, kas ir par 121,8 miljoniem EUR jeb 24 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu pieaugumu ietekmēja par 114 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas. Aukstāku laikapstākļu ietekmē pārdotās dabasgāzes apjoms pieaudzis 3,5 reizes, siltumenerģijas – par 40 %, bet elektroenerģijas apjoms – par 10 %. Tāpat ieņēmumu pieaugumu pozitīvi ietekmēja lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms.

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 17,1 miljonu EUR jeb 12 % lielāka, salīdzinot ar 2025. gada 3 mēnešu periodu, un tā sasniedza 162,1 miljonu EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja gandrīz par 15 reizēm lielāka elektroenerģijas izstrāde jaunajās saules un vēja elektrostacijās, aukstāku laikapstākļu ietekmē par 39 % lielāks saražotās elektroenerģijas apjoms, īpaši koģenerācijas režīmā, AS "Latvenergo" TEC, kā arī par 13 % lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms. Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 104,7 miljonus EUR.

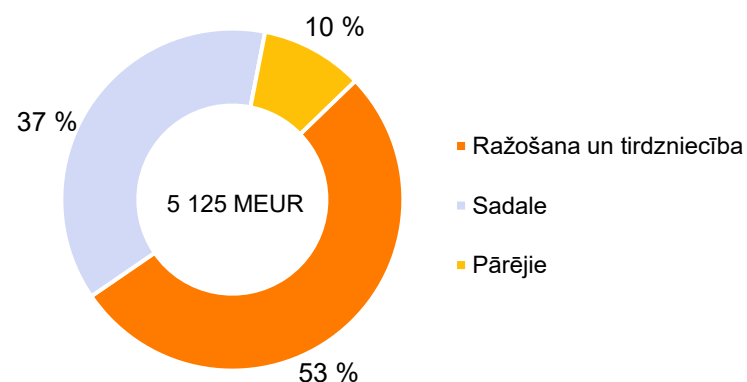
Ieņēmumi un EBITDA

MEUR



<i>Latvenergo</i> koncerna finanšu rādītāji		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	638,0	516,2	121,8	24 %
EBITDA	milj. EUR	162,1	145,0	17,1	12 %
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	104,7	94,9	9,8	10 %
Aktīvi	milj. EUR	5 124,8	4 567,3	557,5	12 %

Aktīvi



Ražošana un tirdzniecība

Segmenta % īpatsvars *Latvenergo* koncernā

Ieņēmumi	83 %
EBITDA	70 %
Aktīvi	53 %
Darbinieki	30 %

2026. gada 3 mēnešos ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 88 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības, kā arī ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi, bet 12 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

2026. gada 3 mēnešos segmenta ieņēmumi ir 538,8 miljoni EUR, kas ir par 112,7 miljoniem EUR lielāki nekā gadu iepriekš. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas bija par 114 miljoniem EUR lielāki. Aukstāku laikapstākļu ietekmē pārdotās dabasgāzes apjoms pieaudzis 3,5 reizes, siltumenerģijas – par 40 %, savukārt elektroenerģijas apjoms – par 10 %

Savukārt segmenta EBITDA pozitīvi galvenokārt ietekmēja gandrīz par 15 reizēm lielāka elektroenerģijas izstrāde jaunajās saules un vēja elektrostacijās, kā arī aukstāku laikapstākļu ietekmē par 39 % lielāks saražotās elektroenerģijas apjoms, īpaši koģenerācijas režīmā, AS "Latvenergo" TEC

Pārskata periodā *Latvenergo* ražotnēs saražotās elektroenerģijas apjoms bija pietiekams, lai nodrošinātu visiem saviem klientiem nepieciešamo elektroenerģijas apjomu. *Latvenergo* koncernā saražotas 2 068 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 115 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2025. gada 3 mēnešos – 94 %).

Darbības rādītāji		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	919	906	13	1 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 906	2 631	274	10 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	<i>GWh</i>	1 795	1 752	44	2 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	<i>GWh</i>	1 110	880	230	26 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	78	68	11	16 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	3 154	892	2 262	254 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	1 157	636	521	82 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	1 998	256	1 741	679 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 068	1 651	417	25 %
<i>HES</i>	<i>GWh</i>	775	830	-56	-7 %
<i>TEC</i>	<i>GWh</i>	1 115	803	311	39 %
<i>SES</i>	<i>GWh</i>	69	12	57	490 %
<i>VES</i>	<i>GWh</i>	104	0,1	104	n/a
<i>Liepājas ražotnes</i>	<i>GWh</i>	5	5	-0,4	-7 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 028	733	295	40 %
<i>TEC</i>	<i>GWh</i>	896	633	263	42 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	<i>GWh</i>	132	100	32	32 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	538,8	426,1	112,7	26 %
EBITDA	milj. EUR	113,5	106,3	7,2	7 %
Aktīvi	milj. EUR	2 698,8	2 250,1	448,7	20 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	119,2	103,5	15,7	15 %

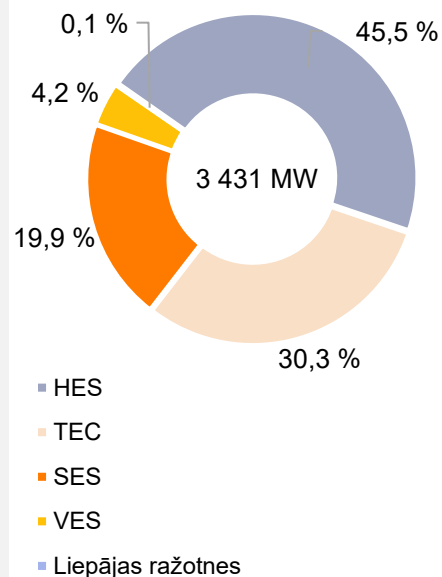
* iekļaujot saimniecisko patēriņu

**tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

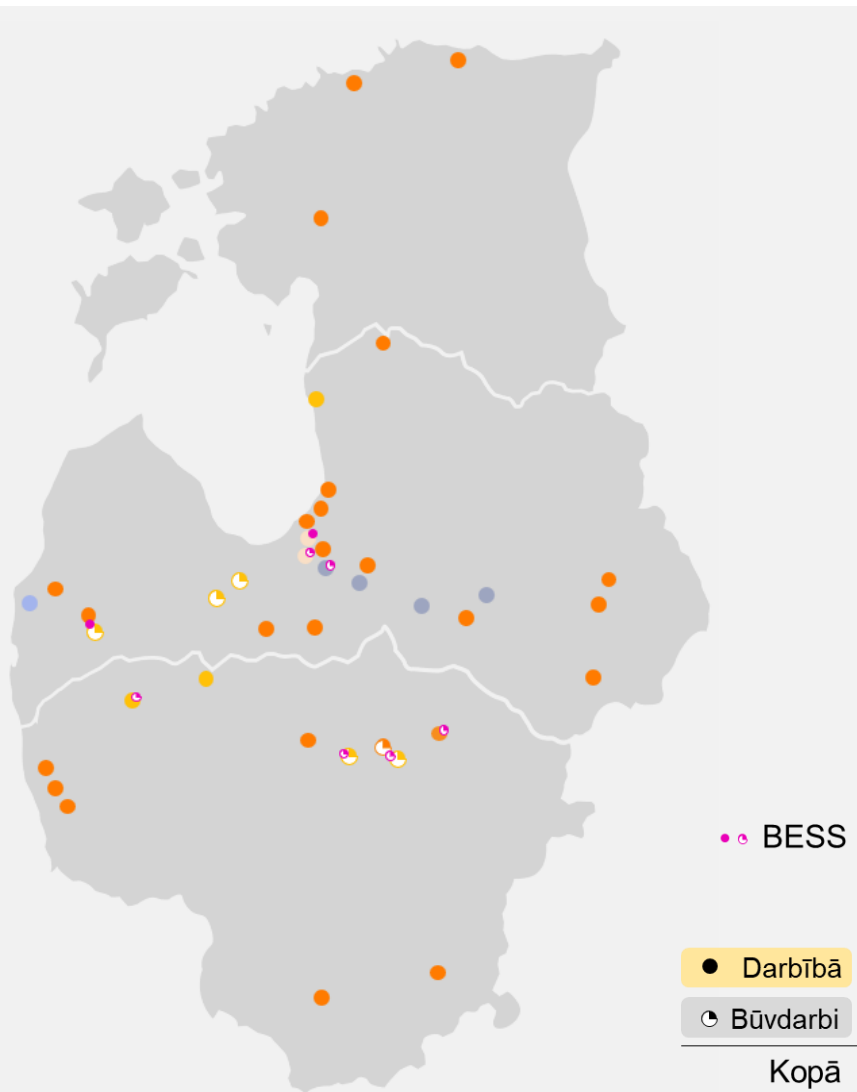
Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Elektroenerģijas ražošanas aktīvi



Koncernam ir sabalansēts enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido HES un augsti efektīvas TEC. Papildus tiek attīstītas arī jaunas *Latvenergo* AER ražošanas jaudas Baltijā, un 2026. gada 31. martā jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 828 MW, kas veido aptuveni ¼ daļu no koncerna elektrostacijās pieejamās elektroenerģijas ražošanas jaudas. Marta beigās būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 316 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Saules un vēja parku projektu pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2026. – 2027. gadā. Pēc visu jauno AER aktīvu izbūves ikgadējais elektroenerģijas izstrādes apjoms koncernā pieaugs par aptuveni 2,2 TWh. Vienlaikus ar jaunām AER jaudām tiek attīstīti arī BESS projekti. Līdz pārskata perioda beigām izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 441,2 MWh.



- BESS
- Darbībā
- Būvdarbi

	HES	TEC	SES	VES	Liepājas ražotnes	Kopā
	1 560 MW	1 039 MW _{el}	683 MW	145 MW	4 MW	3 431 MW _{el}
		1 617 MW _{th}			181 MW _{th}	1 798 MW _{th}
			6 MW	310 MW		316 MW _{el}
Kopā	1 560 MW _{el}	1 039 MW _{el}	689 MW _{el}	455 MW _{el}	4 MW _{el}	3 747 MW _{el}

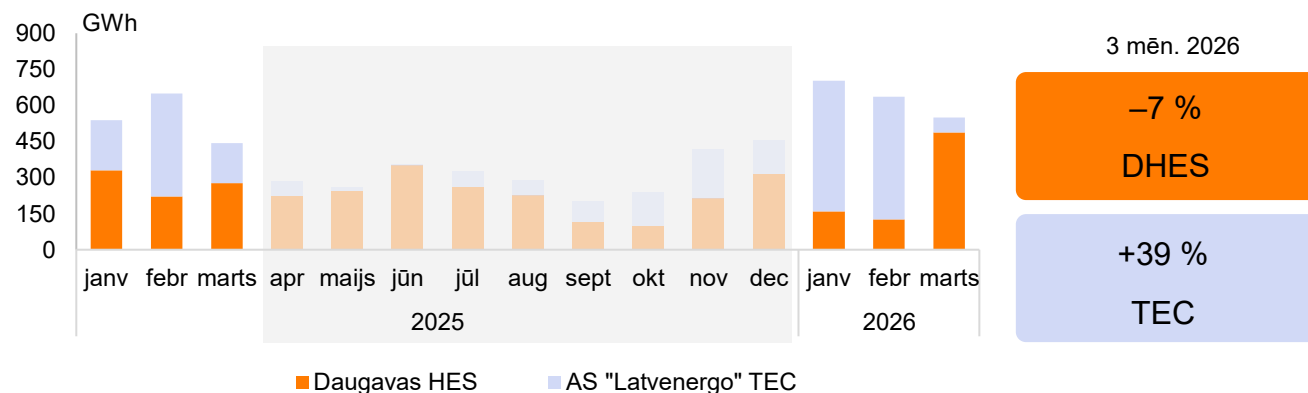
Ražošana un tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2026. gada 3 mēnešos veidoja aptuveni 1/3 no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 46 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem (2025. gada 3 mēnešos – 51 %). Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 2 068 GWh elektroenerģijas un 1 028 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 1/3 no Baltijas kopējā

2026. gada 3 mēnešos straujš kāpums vērojams SES un VES izstrādē, pateicoties to jaudu pieaugumam, sasniedzot 173 GWh – teju 15 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt Daugavas HES izstrādāts par 7 % mazāk elektroenerģijas nekā attiecīgajā periodā pērn, sasniedzot 773 GWh. Pārskata periodā pietece Daugavā bija 11 % zem vidējās ilggadējās un par 8 % zemāka nekā gadu iepriekš. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2026. gada 3 mēnešos bija 604 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 658 m³/s.

Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC



Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 115 GWh, kas ir par 39 % vairāk nekā 2025. gada 3 mēnešos. Izstrādes pieaugumu noteica lielāka elektroenerģijas izstrāde augsti efektīvā koģenerācijas režīmā līdz ar aukstākiem laikapstākļiem un lielāku siltumenerģijas pieprasījumu. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Aukstāku laikapstākļu ietekmē būtiski palielinājies siltumenerģijas pieprasījums, tādējādi koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms 2026. gada 3 mēnešos sasniedza 1 028 GWh, kas ir par 40 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem enerģijas tirgotājiem, kas ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* saviem klientiem piedāvā elektroenerģiju un dabasgāzi, kā arī plašu saistīto produktu un pakalpojumu klāstu.

Elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 1 %, bet dabasgāzes – par 16 %

2026. gada 3 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 2 952 GWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 24 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir pieaudzis par 13 %. Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdotas 1 795 GWh elektroenerģijas, kas ir par 2 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits pieaudzis par 1 %, apliecinot uzņēmuma pozīciju stiprināšanos stratēģiski svarīgajos mājsaimniecību un mazo uzņēmumu segmentos. Marta beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 919 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 313 tūkstoši.

46 % no mazumtirdzniecībā realizētā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 976 GWh, Lietuvā – 548 GWh, un Igaunijā – 272 GWh.

Pārskata periodā dabasgāzes patēriņš Baltijas valstīs ir pieaudzis par 28 %. Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 82 %, sasniedzot 1 157 GWh. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits marta beigās pārsniedz 78 tūkstošus klientu, kas ir par 16 % vairāk nekā pirms gada.

Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- Marta beigās izbūvēto / pievienoto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 241. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī *e-mobi* tīklā Latvijā un *LIDL* uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā, tādējādi *Elektrum Drive* lietotnes klientiem kopumā bija pieejamas 1 727 pieslēgvietas visā Baltijā, kurās pārskata periodā veikti aptuveni 77 tūkstoši uzlāžu 1 665 MWh apjomā. *Elektrum Drive* uzlādes staciju pieejamība 2026. gada 3 mēnešos nodrošinājusi gandrīz 980 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu;
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido jau gandrīz 180 tūkstoši klientu. Apdrošināšanas pakalpojumu klāstā pieejami tādi produkti kā aizsardzība pret elektroapgādes traucējumiem un elektroierīču bojājumiem (tai skaitā profesionālu elektriķa, santehniķa, namdara un atslēgu servisa palīdzību avārijas situāciju novēršanai), apdrošināšana pret ugunsgrēka riskiem, kas saistīti ar elektroinstalācijām un elektroierīcēm, finansiāls atbalsts klientam elektrības un gāzes rēķinu apmaksai, ja iestājas neparedzēti apstākļi (piemēram, ilgstoša darba nespēja veselības dēļ vai bezdarbs), kā arī apdrošināšana apkures iekārtām.



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 795 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 157 GWh dabasgāzes



Marta beigās izbūvēto / pievienoto pieslēgvietu vietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās sasniedz 1 241



Elektrum Apdrošināts klientu skaits marta beigās sasniedz gandrīz 180 tūkstošus

Sadale

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ieņēmumi	17 %
EBITDA	27 %
Aktīvi	37 %
Darbinieki	50 %

2026. gada 3 mēnešos aukstāku laikapstākļu ietekmē par 13 % pieaugot sadalītās elektroenerģijas apjomam, par 8,5 miljoniem EUR pieauguši arī segmenta ieņēmumi, un tie ir 106,2 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 19 % jeb 7,1 miljonu EUR lielāka un sasniedz 43,5 miljonus EUR.

Marta beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi vairāk nekā 213 MW, un to skaits sasniedzis aptuveni 25 tūkstošus. 2026. gada 1. ceturksnī sadales sistēmai pieslēgtas 75 jaunas saules elektrostacijas, to kopējam skaitam sasniedzot ap 1 600, bet kopējai ražošanas jaudai ap 755 MW. Pirmajos trīs šī gada mēnešos no saules saražotas un kopējā elektrotīklā nodotas 103,5 GWh, kas ir 1,5 reizes vairāk salīdzinājumā ar attiecīgo periodu pērn. Papildus tam 2026. gada 3 mēnešos klientiem izbūvēti 45 pieslēgumi elektrozlādei ar kopējo jaudu aptuveni 8 MW.

SAIDI un SAIFI rādītāji ir uzlabojušies, ko galvenokārt ietekmēja mērenāki laikapstākļi. Tīklam kļūstot arvien noturīgākam, dabas parādības, piemēram, atkala, rada arvien mazāku ietekmi. To veicina ieguldījumi sadales tīkla rekonstrukcijā un modernizācijā, stiprinot elektroapgādes drošumu un mazinot bojājumu riskus. Papildus regulārai elektrolīniju atjaunošanai un trašu tīrīšanai, lai uzlabotu elektroapgādes drošuma rādītājus, plānotajos remontdarbu atslēgumos tiek izmantoti ģeneratori.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 893	1 668	225	13 %
Sadales zudumi*	GWh	73	70	2	3 %
SAIFI**	Skaitis	0,29	0,33	-0,04	-11 %
SAIDI**	Minūtes	19,9	29,1	-9,2	-32 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	106,2	97,7	8,5	9 %
EBITDA	milj. EUR	43,5	36,4	7,1	19 %
Aktīvi	milj. EUR	1 929,0	1 849,7	79,4	4 %
RAB	milj. EUR	1 574,6	1 573,3	1,3	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	30,2	31,0	-0,8	-3 %

*Ieskaitot tehnoloģisko un saimniecisko patēriņu

**Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

Aktīvi tiek izmantots ES finansējums elektrotīkla attīstībai. AS "Sadales tīkls" turpina īstenot ES Atveseļošanas fonda investīciju projektu "Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija" (kopējais finansējums – 41,9 miljoni EUR, termiņš – 31.07.2026), ietverot septiņus modernizācijas virzienus – saules paneļu uzstādīšanu transformatoru zudumu kompensēšanai, 1 510 transformatoru nomaiņu, 75 km videsprieguma līniju izbūvi un pārbūvi, ēku energoefektivitātes uzlabošanu, pieslēgumu izveidi publiskajām uzlādes stacijām un mikroģenerācijai, elektroenerģijas tirgus datu platformas izstrādi un viedās uzskaites sistēmas ieviešanu. AS "Sadales tīkls" turpināja īstenot ES Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma projektu *REPowerEU*, ietverot četrus galvenos virzienus: jaudas pieejamības palielināšana par 70 MW, uzstādot jaunu un modernizējot esošās apakšstacijas; 285 attālināti vadāmu videsprieguma slēdžu uzstādīšana; gaisvadu līniju pārbūve kabeļlīniju izpildē stratēģiskos tīkla posmos; un viedā elektrotīkla pārvaldības risinājuma ieviešana.

2026. gada 10. martā pieņemti grozījumi MK noteikumos Nr.432, kuros veiktas izmaiņas AS "Sadales tīkls" piešķirtajā ES Atveseļošanas un noturības mehānisma plāna finansējumā, palielinot to par 6,68 miljoniem EUR, nosakot kopējo finansējumu *REPowerEU* projektam līdz 67 miljoniem EUR (termiņš – līdz 30.06.2026). Papildus piešķirtie līdzekļi nodrošinās kabeļlīnijas izbūvi 40 km garumā.

2026. gada 3 mēnešos atjaunots **191 km** elektrolīniju un no potenciāli apdraudošiem kokiem un krūmiem iztīrīti vairāk nekā **1 300 km** elektrolīniju trašu



Investīcijas

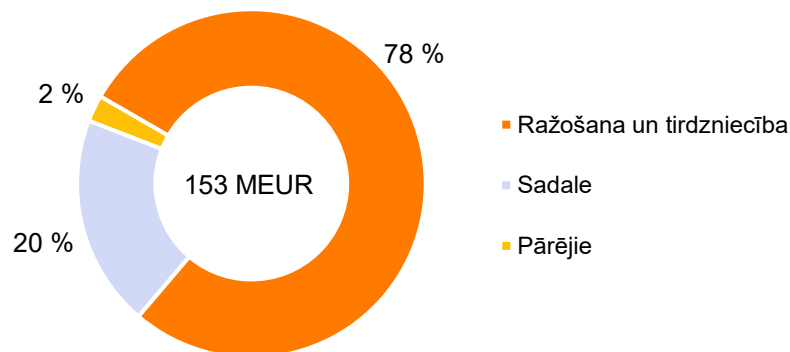
Latvenergo koncernam turpinot strauji attīstīt atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas un BESS projektus Baltijā, pārskata periodā investīciju apjoms pieaudzis par 12 %, sasniedzot 153 miljonus EUR. Vairāk nekā 2/3 no kopējām investīcijām jeb 105 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

2026. gada 3 mēnešos 65 % no kopējām investīcijām novirzīti vēja parku attīstībā. Pārskata periodā turpināta iekārtu montāža un uzstādīšana *Laflora Energy* VES projektam Latvijā (109 MW). *Laflora* VES projektu plānots pabeigt 2026. gadā. Savukārt lielākajam vēja parkam Latvijā – *Pienava Wind* (147 MW), pabeigta visu pamatu izbūve un veikta apakšstaciju un elektriskās infrastruktūras izbūve.

Apstiprināto saules parku projektu attīstība tuvojas noslēguma posmam. Pārskata periodā ir pabeigta lielākā *Latvenergo* SES projekta *DSE Aizpute Solar* (265 MW) būvniecība Latvijā, un parks sācis ražot elektroenerģiju. Tāpat darbību uzsācis *Jašiūnai* saules parks Lietuvā (65 MW). Saules parku attīstībā pārskata periodā novirzīti 5 miljoni EUR. Marta beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 24 saules parki ar uzstādīto jaudu 683 MW.

Kapitālieguldījumi



Kopumā būvniecības stadijā marta beigās koncernam Baltijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 316 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2026. – 2027. gadā.

Marta beigās attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 441,2 MWh, un pārskata periodā tajos ieguldīti 6 miljoni EUR. Apliecinot stratēģisko apņēmību būt vadošajam atjaunīgās enerģijas komersantam Baltijas valstīs, koncerns plāno investēt elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmu tehnoloģijās, līdz 2030. gadam uzstādot vismaz 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību.

Pārskata periodā noslēdzies iepirkuma process Ķeguma HES hidroagregātu rekonstrukcijai un martā parakstīts līgums par rekonstrukcijas turpināšanu. Tāpat turpināti hidroagregātu rekonstrukcijas darbi Pļaviņu HES.

2026. gada 3 mēnešos sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 30 miljonus EUR, kas ir 1/5 no kopējām koncerna investīcijām. Aptuveni 1/3 no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros, īstenojot divus projektus ar kopējo finansējumu gandrīz 109 miljonu eiro apmērā laika periodā no 2023. – 2026. gadam. Sadales investīciju mērķis ir paaugstināt elektroenerģijas sadales tīkla drošumu un noturību, samazināt plānotu un neplānotu elektroapgādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī uzlabot sprieguma kvalitāti, vienlaikus stiprinot tīkla gatavību pieaugošai slodzei un AER integrācijai.

Finansēšana un likviditāte

Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finansu un kapitāla tirgos.

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

2026. gada 31. martā koncerna aizņēmumi ir 1 251,3 miljoni EUR (2025. gada 31. martā – 728,0 miljoni EUR), no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi. Ilgtermiņa aizņēmumu portfeli veido gan aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 600 miljonu EUR apmērā.

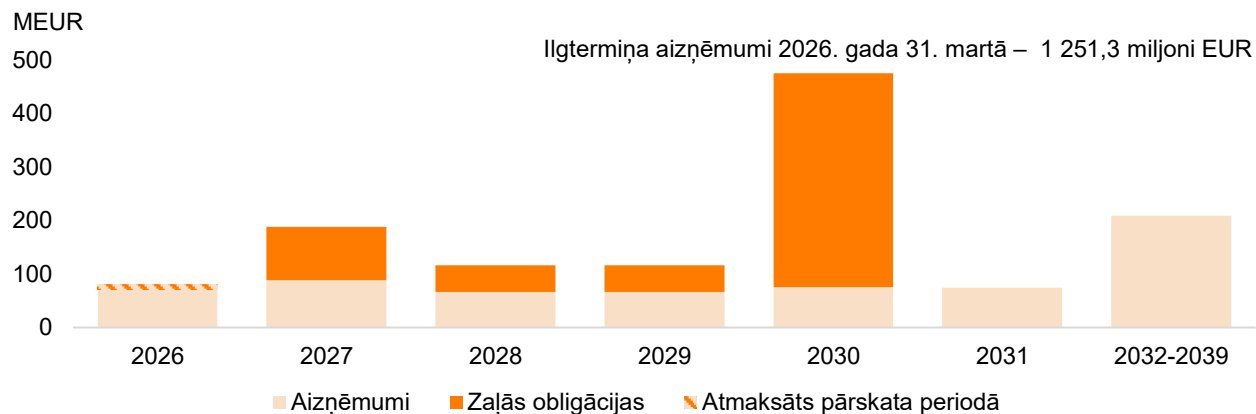
Ārējā finansējuma piesaistes avoti ilgtermiņā ir mērķtiecīgi diversificēti, tādējādi izveidojot sabalansētu finansējuma piesaistes avotu īpatsvaru kopējā aizņēmumu portfelī.

2026. gada 31. martā visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,7 gadi (2025. gada 31. martā – 3,6 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,1 % (2025. gada 31. martā – 3,2 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji.

Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi pārskata periodā ir ievēroti.

2025. gada 31. oktobrī *Moody's* apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. Finanšu risku vadības politika ir veidota tā, lai samazinātu šo risku potenciāli negatīvo efektu 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 cenu 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 laikapstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenām pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespaids uz elektroenerģijas ražošanas iespējām. Pieprasījuma – piedāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ dabasgāzes cenas izmaiņas var negatīvi ietekmēt starptību starp fiksētajām mazumtirdzniecības cenām līgumos ar klientiem un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Cenu riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns izmanto ilgtermiņa fiksētu cenu piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētām cenām. Cenu riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam veicot cenas fiksēšanu 71 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis marta beigās sasniedza 82 % no gada ražošanas apjoma.

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 palielinās, pieaugot atsauces likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfeli (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2026. gada 31. martā 54 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gads.

III) Valūtas risks

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

2026. gada 31. martā visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata periodā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. Pārskata periodā koncernam un mātessabiedrībai nebija noslēgti nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumi.

Finanšu risku vadība

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.

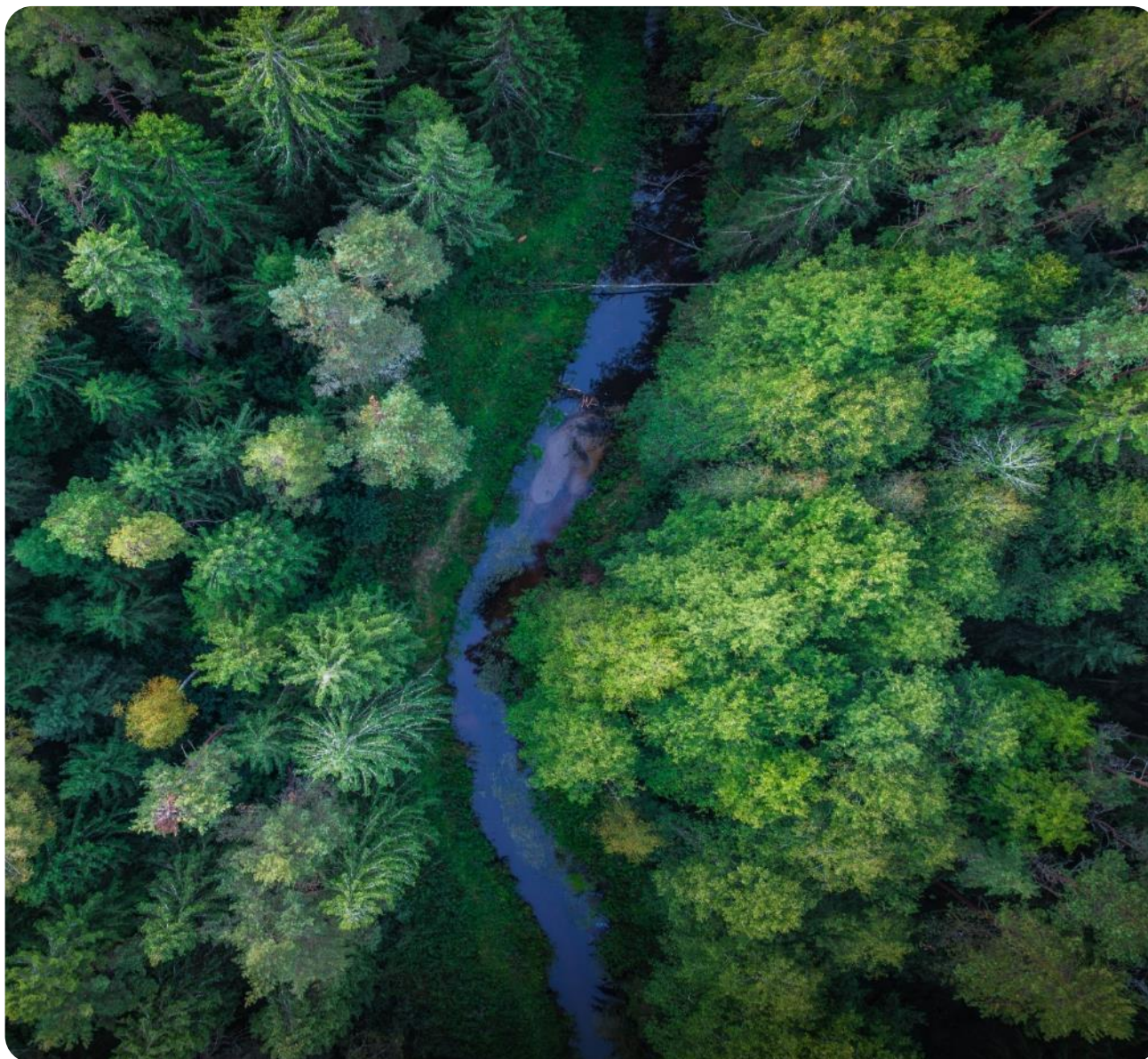
Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un *Latvenergo*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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2026. gada 31. martā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 139,2 miljonus EUR (2025. gada 31. martā – 228,4 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,7 (1,5).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 139,2 miljonu EUR apmērā plānots izmantot esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, dividenžu izmaksai, kā arī investīciju un operatīvo izmaksu finansēšanai.

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



AS "Latvenergo" galvenie rādītāji

AS "Latvenergo" darbības rādītāji

		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	3 mēn. 2024
Pārdotā elektroenerģija	GWh	1 959	1 691	2 310
<i>Mazumtirdzniecībā</i> ²⁾	GWh	976	892	1 062
<i>Vairumtirdzniecībā</i> ³⁾	GWh	983	798	1 248
Pārdotā dabasgāze	GWh	2 510	660	860
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	512	403	386
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	1 998	256	474
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 897	1 638	2 313
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	896	633	796
Darbinieku skaits		1 366	1 414	1 455
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabiļs)	Baa2 (stabiļs)	Baa2 (stabiļs)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	3 mēn. 2024
Ieņēmumi	milj. EUR	440,3	333,7	412,0
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	104,5	103,7	178,5
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	83,9	85,8	160,6
Aktīvi	milj. EUR	4 354,5	3 816,0	3 679,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 749,3	2 740,4	2 764,5
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	1 138,6	507,8	482,8
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	19,7	8,9	6,9

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	3 mēn. 2026	3 mēn. 2025	3 mēn. 2024
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	6,9 %	6,9 %	15,9 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	41 %	19 %	17 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	26 %	37 %	41 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 26. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana *Nord Pool*

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem trim 2026. gada mēnešiem, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautisko finanšu pārskatu standartu grāmatvedības standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem trim 2026. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 26. maijā un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2026. gada 26. maijā

Formulas

Lai nodrošinātu objektīvu un salīdzināmu finanšu rezultātu atspoguļošanu, *Latvenergo* koncerns un AS "Latvenergo" izmanto virkni finanšu rādītāju un koeficientu, kas tiek aprēķināti, pamatojoties uz finanšu pārskatiem.

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamās finanšu rādītājus un koeficientus, *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktos finanšu mērķus, kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns ir noteicis un izmanto šādus finanšu rādītājus un koeficientus:

- rentabilitātes rādītājus – EBITDA; EBITDA rentabilitāte; aktīvu atdeve (ROA); pašu kapitāla atdeve (ROE); ROE bez sadales; ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE);
- kapitāla struktūras rādītājus – neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi / EBITDA; neto aizņēmumi pret pašu kapitālu; parāda seguma attiecības rādītājs; koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) pret neto aizņēmumiem;
- likviditātes rādītājus – likviditātes koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

No aizņēmumu līgumiem izrietošie finanšu rādītāji ir: kapitāla attiecības, neto aizņēmumi / EBITDA un parāda seguma attiecības rādītājs. Pārējie, t.sk. arī neto aizņēmumi / EBITDA rādītājs, ir nozarē biežāk izmantojamie rādītāji.

Finanšu rādītāji, koeficientu definīcijas un komponentes ir aprakstītas zemāk.

Atspoguļotie finanšu rādītāji un koeficienti nav mainīti salīdzinājumā ar 2025. gada pārskatu.

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

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) =
pamatdarbības līdzekļi (FFO) – valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) / neto aizņēmumi =
$$\frac{\text{koriģēts FFO (12 mēnešu periodā)}}{(\text{neto aizņēmumi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{neto aizņēmumi pārskata perioda beigās})/2} \times 100 \%$$

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

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

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

Aktīvu atdeve (ROA) =
$$\frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{(\text{aktīvi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{aktīvi pārskata perioda beigās})/2} \times 100 \%$$

Pašu kapitāla atdeve (ROE) =
$$\frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{(\text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda beigās})/2} \times 100 \%$$

ROE bez sadales = (koncerna peļņa – AS "Sadales tīkls" peļņa (12 mēnešu periodā)) / ((koncerna pašu kapitāls – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls (12 mēnešu perioda sākumā) + koncerna pašu kapitāls – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls (12 mēnešu perioda beigās)) / 2)

Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) =
$$\frac{\text{saimnieciskās darbības peļņa (12 mēnešu periodā)}}{(\text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{pašu kapitāls pārskata perioda beigās})/2 + \text{aizņēmumu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

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

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

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

Dividenžu izmaksas rādītājs =
$$\frac{\text{izmaksātās dividendes pārskata periodā}}{\text{mātesabiedrības peļņa iepriekšējā pārskata periodā}} \times 100 \%$$

Izmantotie saīsinājumi

AER –	atjaunīgie energoresursi
bbl –	naftas barels (158,99 litri)
BESS –	elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmas (<i>Battery Energy Storage System</i>)
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
ES –	Eiropas Savienība
GW –	gigavats
IAM –	ilgtspējīgas attīstības mērķi
LET–	AS "Latvijas elektriskie tīkli"
MK –	Ministru kabinets
MW –	megavats
MWh –	megavatstunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)
RAB –	Regulēto aktīvu bāze
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>)
SDG –	sašķidrinātā dabasgāze
SES –	saules elektrostacija
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
TEC –	AS "Latvenergo" termoelektrostacijas
TTF –	Nīderlandes dabasgāzes virtuālais tirdzniecības punkts
VES –	vēja elektrostacija

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01– 31/03/2026	01/01– 31/03/2025	01/01– 31/03/2026	01/01– 31/03/2025
Ieņēmumi	4	638 027	516 247	440 281	333 702
Pārējie ieņēmumi		11 291	7 830	9 931	6 832
Izejvielas un materiāli	5	(427 915)	(320 518)	(314 915)	(206 918)
Personāla izmaksas		(43 618)	(41 786)	(20 538)	(19 651)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(15 707)	(16 819)	(10 234)	(10 221)
EBITDA		162 078	144 954	104 525	103 744
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7,8	(47 127)	(44 295)	(22 011)	(21 026)
Saimnieciskās darbības peļņa		114 951	100 659	82 514	82 718
Finanšu ieņēmumi	6 a	1 731	3 445	10 978	8 880
Finanšu izmaksas	6 b	(6 406)	(5 018)	(9 641)	(5 815)
Peļņa pirms nodokļa		110 276	99 086	83 851	85 783
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(5 601)	(4 209)	–	–
Pārskata perioda peļņa		104 675	94 877	83 851	85 783
Peļņa attiecināma uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		103 732	93 893	83 851	85 783
– nekontrolējošo līdzdalību		943	984	–	–

EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisation*) – saimnieciskās darbības peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācijas, nolietojuma un vērtības samazinājuma

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01– 31/03/2026	01/01– 31/03/2025	01/01– 31/03/2026	01/01– 31/03/2025
Pārskata perioda peļņa		104 675	94 877	83 851	85 783
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	7 028	11 007	7 028	11 007
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata periodā		7 028	11 007	7 028	11 007
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		111 703	105 884	90 879	96 790
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		110 760	104 900	90 879	96 790
– nekontrolējošo līdzdalību		943	984	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	126 887	124 816	23 567	23 831
Pamatlīdzekļi	7 c	4 209 945	4 106 391	1 375 468	1 377 389
Tiesības lietot aktīvus	8	44 853	44 104	2 903	2 843
Ieguldījuma īpašumi	7 d	1 759	2 332	1 691	2 263
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	40	993 406	993 406
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	1 143 083	1 006 846
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	1 847	1 855	1 817	1 811
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		2 027	2 037	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 178	1 688	2 178	1 688
Ilgtermiņa aktīvi kopā		4 389 536	4 283 263	3 544 113	3 410 077
Agrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	63 206	163 960	40 867	139 201
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	83 286	51 668	83 286	51 668
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	174 450	169 877	124 184	116 715
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	21 304	14 358	57 622	40 403
Nākamo periodu izmaksas		4 218	3 169	3 409	2 378
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	130 419	172 523
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		1 843	1 736	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	7 902	11 818	7 902	11 818
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	12	239 897	149 915	239 897	149 915
Nauda un naudas ekvivalenti	12	139 202	117 755	122 809	94 699
Agrozāmie līdzekļi kopā		735 308	684 256	810 395	779 320
AKTĪVU KOPSUMMA		5 124 844	4 967 519	4 354 508	4 189 397
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		1 076 324	1 076 324	1 076 324	1 076 324
Rezerves		1 670 248	1 664 563	1 318 844	1 311 816
Nesadalītā peļņa		388 901	283 826	354 134	270 283
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		3 135 473	3 024 713	2 749 302	2 658 423
Nekontrolējošā līdzdalība		7 757	6 814	–	–
Pašu kapitāls kopā		3 143 230	3 031 527	2 749 302	2 658 423
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	1 160 543	1 179 715	1 153 003	1 171 807
Nomas saistības	8	44 493	43 514	2 124	2 285
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		15 636	10 168	–	–
Uzkrājumi		23 822	20 595	14 415	11 429
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 I, a	157 338	156 640	518	534
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	136 031	123 085	42 886	47 909
Citi ilgtermiņa kreditori		2 790	2 790	2 750	2 750
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 540 653	1 536 507	1 215 696	1 236 714
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	90 797	90 727	108 356	88 900
Nomas saistības	8	2 961	2 944	875	658
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	191 370	171 650	163 765	111 775
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 II, a	43 227	47 274	6 075	8 718
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	26 967	27 142	25 080	25 080
Uzkrājumi		83 411	51 281	83 131	50 662
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 228	8 467	2 228	8 467
Īstermiņa kreditori kopā		440 961	399 485	389 510	294 260
Kreditori kopā		1 981 614	1 935 992	1 605 206	1 530 974
PASĪVU KOPSUMMA		5 124 844	4 967 519	4 354 508	4 189 397

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru					Nekontro- lējošā līdzdalība	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	KOPĀ		Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	
2024. gada 31. decembrī	790 368	1 660 068	549 328	2 999 764	7 162	3 006 926	790 368	1 301 728	551 531	2 643 627
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(1 436)	1 436	-	-	-	-	(376)	376	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	-	(1 436)	1 436	-	-	-	-	(376)	376	-
Pārskata perioda peļņa	-	-	93 893	93 893	984	94 877	-	-	85 783	85 783
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	-	11 007	-	11 007	-	11 007	-	11 007	-	11 007
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	11 007	93 893	104 900	984	105 884	-	11 007	85 783	96 790
2025. gada 31. martā	790 368	1 669 639	644 657	3 104 664	8 146	3 112 810	790 368	1 312 359	637 690	2 740 417
Akciju kapitāla palielinājums	285 956	-	(285 956)	-	-	-	285 956	-	(285 956)	-
Dividendes par 2024. gadu	-	-	(185 903)	(185 903)	(1 613)	(187 516)	-	-	(185 903)	(185 903)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(7 377)	7 377	-	-	-	-	(19)	19	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	285 956	(7 377)	(464 482)	(185 903)	(1 613)	(187 516)	285 956	(19)	(471 840)	(185 903)
Pārskata perioda peļņa	-	-	103 651	103 651	281	103 932	-	-	104 433	104 433
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	-	2 301	-	2 301	-	2 301	-	(524)	-	(524)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	-	2 301	103 651	105 952	281	106 233	-	(524)	104 433	103 909
2025. gada 31. decembrī	1 076 324	1 664 563	283 826	3 024 713	6 814	3 031 527	1 076 324	1 311 816	270 283	2 658 423
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(1 343)	1 343	-	-	-	-	-	-	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	-	(1 343)	1 343	-	-	-	-	-	-	-
Pārskata perioda peļņa	-	-	103 732	103 732	943	104 675	-	-	83 851	83 851
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	-	7 028	-	7 028	-	7 028	-	7 028	-	7 028
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	7 028	103 732	110 760	943	111 703	-	7 028	83 851	90 879
2026. gada 31. martā	1 076 324	1 670 248	388 901	3 135 473	7 757	3 143 230	1 076 324	1 318 844	354 134	2 749 302

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01– 31/03/2026	01/01– 31/03/2025	01/01– 31/03/2026	01/01– 31/03/2025
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa pirms nodokļa	110 276	99 086	83 851	85 783
Korekcijas:				
– nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un vērtības samazinājums	47 127	44 295	22 011	21 026
– (ieņēmumi) / zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas	(1 672)	811	(2 512)	(8)
– procentu izmaksas	6 194	5 140	9 432	5 768
– procentu ieņēmumi	(1 475)	(2 618)	(10 722)	(8 441)
– zaudējumi / (ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	4 214	(250)	4 214	(250)
– uzkrājumu pieaugums	35 356	20 775	35 455	20 534
– peļņas daļa no ieguldījumiem asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos	–	(389)	–	–
Izdevumi procentu maksājumiem	(6 118)	(6 445)	(5 802)	(6 318)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem	634	2 256	1 774	1 931
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	(258)	(589)	–	–
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)	194 278	162 072	137 701	120 025
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums	69 236	810	66 717	6 336
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru (pieaugums) / samazinājums	(11 686)	15 505	(16 738)	(5 492)
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu (pieaugums) / samazinājums	12 (90 000)	90 000	(90 000)	90 000
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru pieaugums	15 880	4 033	44 650	20 124
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto	–	–	44 133	30 841
Pamatdarbības neto naudas plūsma	177 708	272 420	186 463	261 834
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19 –	(906)	(118 903)	(81 902)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(152 198)	(117 180)	(16 937)	(13 289)
Ieguldījumi meitassabiedrībās	–	–	(750)	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	(152 198)	(118 086)	(136 590)	(95 191)
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14 (23 050)	(15 172)	(22 682)	(14 553)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums	14 19 412	3 114	–	30
Saņemts ES līdzfinansējums no meitassabiedrības kā sadarbības partnerim, neto	–	–	1 000	695
Samaksātie maksājumi par nomu	(425)	(426)	(81)	(129)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	(4 063)	(12 484)	(21 763)	(13 957)
Neto naudas un tās ekvivalentu pieaugums	21 447	141 850	28 110	152 686
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12 117 755	86 554	94 699	63 483
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12 139 202	228 404	122 809	216 169

Pamatdarbības līdzekļi (FFO - Funds From Operations) = pamatdarbības neto naudas plūsma – apgrozāmo līdzekļu izmaiņas – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto.

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīgā informācija

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo", kas ir *Latvenergo* koncerna mātesabiedrība (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātesabiedrība) akcijas pieder Latvijas Republikai, 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.

AS "Latvenergo" ir energoapgādes pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, kā arī elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību. AS "Latvenergo" ir viena no lielākajām sabiedrībām Baltijā.

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpstošās meitassabiedrības, līdzdalības daļas meitassabiedrībās, asociētajās sabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 9. pielikumā.

AS "Latvenergo" valde:

No 2024. gada 26. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Ilvija Boreiko.

AS "Latvenergo" padome:

No 2025. gada 9. aprīļa AS "Latvenergo" padome strādā šādā sastāvā: Aigars Laizāns (padomes priekšsēdētājs), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš, Rodžers Jānis Grigulis un Gundars Ruža (līdz 2026. gada 25. aprīlim).

AS "Latvenergo" Revīzijas komiteja:

No 2021. gada 3. februāra Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Svens Dinsdorfs, Torbens Pedersens (Torben Pedersen), Ilvija Grūba, Toms Siliņš un Gundars Ruža (līdz 2026. gada 25. aprīlim).

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic" (40003593454), licence Nr. 17, un atbildīgā zvērinātā revidente Diāna Krišjāne, sertifikāts Nr. 124.

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats par 2025. gadu tiek apstiprināts 2026. gada 27. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem":

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

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem trim 2026. gada mēnešiem iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2026. gada 1. janvārī un beidzas 2026. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2025. gada 1. janvārī un beidzas 2025. gada 31. martā.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem trim 2026. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 26. maijā.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartu grāmatvedības standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" 2025. 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.

Koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētie saīsinātie 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 un ilgtermiņa finanšu ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzišanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts

3. Darbības segment informācija

Koncerna un mātesabiedrības darbības segmenti

Segmentu pārskatu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums tiek pamatots ar uz iekšējo pārvaldes struktūru, kas ir pamatā pārskatu veidošanas sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņēmēja – koncerna sabiedrības, kas darbojas konkrētā segmentā, vadības viedokli. Koncerna mātesabiedrības valde pārskata visu darbības segmentu finanšu rezultātus.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, bet tas uzrauga arī saimnieciskās darbības peļņu. Atsevišķos finanšu pārskatos saimnieciskās darbības peļņa neiekļauj no meitassabiedrībām saņemtās dividendes un procentu ieņēmumus. Meitassabiedrības darbojas neatkarīgi no mātesabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām un to pamatdarbība atšķiras no mātesabiedrības darbības. Līdz ar to mātesabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātesabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātesabiedrības darbības rezultātiem.

Koncerna darbības iedala divos galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība un sadale. Mātesabiedrība iedala tās darbības vienā galvenajā segmentā – ražošana un tirdzniecība.

"*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2025. gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti eiro valūtā (EUR), un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos, izņemot ne-monetāros rādītājus, ir uzrādīti tūkstošos EUR (EUR'000). Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

Atsevišķas monetārās summas, procenti un citas summas tiek noapaļotas. Tāpēc tabulās atspoguļotās summas reizēm aritmētiski var nesakrist ar iepriekš norādītajām summām, bet summu, kas tekstā un tabulās izteiktas procentos, kopsumma var nebūt 100 procenti.

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

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas ražošanu (ieskaitot atjaunīgās enerģijas ražošanu) un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

Sadales segments ietver elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšanu Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS "Sadales tīkls", lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

Korporatīvās funkcijas nodrošina vadības pakalpojumus meitassabiedrībām, kā arī nodrošina informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumus, nomas pakalpojumus ārējiem klientiem.

Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros un atspoguļoti kolonnā "Korekcijas un izslēgšana". Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti atbilstoši regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai atbilstīgi godīgas konkurences principam.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, finanšu rezultātu un peļņas informācija un segmentu aktīvi, un saistības.

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Mātesabiedrība
Periods: 01/01–31/03/2026											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	530 137	105 850	2 040	638 027	–	638 027	429 270	11 011	440 281	–	440 281
Starpsegmentu	8 675	353	17 705	26 733	(26 733)	–	129	10 101	10 230	(10 230)	–
Kopā ieņēmumi	538 812	106 203	19 745	664 760	(26 733)	638 027	429 399	21 112	450 511	(10 230)	440 281
Rezultāts											
EBITDA	113 480	43 450	5 148	162 078	–	162 078	98 140	6 385	104 525	–	104 525
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(22 233)	(21 236)	(3 658)	(47 127)	–	(47 127)	(18 298)	(3 713)	(22 011)	–	(22 011)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	91 247	22 214	1 490	114 951	(4 675)	110 276	79 842	2 672	82 514	1 337	83 851
Kapitālieguldījumi	119 195	30 162	3 753	153 110	212	153 322	15 957	3 753	19 710	–	19 710
Periods: 01/01–31/03/2025											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	416 815	97 404	2 028	516 247	–	516 247	323 319	10 383	333 702	–	333 702
Starpsegmentu	9 312	258	17 615	27 185	(27 185)	–	–	10 092	10 092	(10 092)	–
Kopā ieņēmumi	426 127	97 662	19 643	543 432	(27 185)	516 247	323 319	20 475	343 794	(10 092)	333 702
Rezultāts											
EBITDA	106 268	36 366	2 320	144 954	–	144 954	99 326	4 418	103 744	–	103 744
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(19 387)	(21 521)	(3 387)	(44 295)	–	(44 295)	(17 610)	(3 416)	(21 026)	–	(21 026)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	86 881	14 845	(1 067)	100 659	(1 573)	99 086	81 716	1 002	82 718	3 065	85 783
Kapitālieguldījumi	103 516	30 968	2 694	137 178	(507)	136 671	6 175	2 694	8 869	–	8 869

Segmentu aktīvi

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Mātesabiedrība
2026. gada 31. martā	2 698 793	1 929 030	114 012	4 741 835	383 009	5 124 844	1 582 379	142 515	1 724 894	2 629 614	4 354 508
2025. gada 31. decembrī	2 663 645	1 913 511	118 879	4 696 035	271 484	4 967 519	1 621 873	150 135	1 772 008	2 417 389	4 189 397

Koncerna un mātessabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (4. pielikums)

EUR'000

	Koncerns					Mātessabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Mātes-sabiedrība
Periods: 01/01–31/03/2026									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	464 781	969	–	465 750	465 750	373 887	–	373 887	373 887
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	99 479	–	99 479	99 479	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	63 066	0	–	63 066	63 066	54 400	–	54 400	54 400
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	945	–	29	974	974	379	29	408	408
Pārējie ieņēmumi	1 345	5 375	1 625	8 345	8 345	580	9 930	10 510	10 510
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	530 137	105 823	1 654	637 614	637 614	429 246	9 959	439 205	439 205
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	27	386	413	413	24	1 052	1 076	1 076
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	27	386	413	413	24	1 052	1 076	1 076
Periods: 01/01–31/03/2025									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	360 865	902	–	361 767	361 767	276 329	–	276 329	276 329
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	91 218	–	91 218	91 218	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	53 173	45	–	53 218	53 218	45 976	–	45 976	45 976
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	1 571	–	–	1 571	1 571	309	–	309	309
Pārējie ieņēmumi	1 206	5 219	1 652	8 077	8 077	678	9 524	10 202	10 202
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	416 815	97 384	1 652	515 851	515 851	323 292	9 524	332 816	332 816
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	20	376	396	396	27	859	886	886
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	20	376	396	396	27	859	886	886

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā, finanšu instrumentiem un atliktā nodokļa nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības, tostarp aizdevumi un aizņēmumi, nav iedalīti šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

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

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025
EBITDA	162 078	144 954	104 525	103 744
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(47 127)	(44 295)	(22 011)	(21 026)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	114 951	100 659	82 514	82 718
Finanšu ieņēmumi	1 731	3 445	10 978	8 880
Finanšu izmaksas	(6 406)	(5 018)	(9 641)	(5 815)
Peļņa pirms nodokļa	110 276	99 086	83 851	85 783

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Segmentu aktīvi	4 741 835	4 696 035	1 724 894	1 772 008
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	993 406	993 406
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	1 273 502	1 179 369
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	239 897	149 915	239 897	149 915
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs un avansa maksājums	3 870	3 774	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	139 202	117 755	122 809	94 699
KOPĀ aktīvi	5 124 844	4 967 519	4 354 508	4 189 397

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SPPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	465 750	361 767	373 887	276 329
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	99 479	91 218	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	63 066	53 218	54 400	45 976
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	974	1 571	408	309
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	8 345	8 077	10 510	10 202
KOPA ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		637 614	515 851	439 205	332 816
Pārējie ieņēmumi:					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	413	396	1 076	886
KOPA pārējie ieņēmumi		413	396	1 076	886
KOPA ieņēmumi		638 027	516 247	440 281	333 702

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	1 474	2 278	1 467	2 269
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	–	340	9 254	6 172
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	253	439	253	439
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	4	–	4	–
Peļņas daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos	–	388	–	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	1 731	3 445	10 978	8 880

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	4 974	4 870	4 943	4 781
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no saistītajām pusēm	–	–	–	147
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	4 831	1 262	4 831	1 262
Aktīvu nomas procentu izdevumi	222	159	14	13
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	–	4	–	4
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(3 834)	(1 325)	(356)	(435)
Citas finanšu izmaksas	213	48	209	43
KOPĀ finanšu izmaksas	6 406	5 018	9 641	5 815

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

	EUR'000					
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Sākotnējā vērtība	216 307	190 357	190 357	84 368	78 600	78 600
Uzkrātā amortizācija	(91 491)	(84 791)	(84 791)	(60 537)	(56 086)	(56 086)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	124 816	105 566	105 566	23 831	22 514	22 514
Iegādāts	4 035	1 954	11 215	846	1 588	5 785
Meitassabiedrības iegāde	–	–	14 753	–	–	–
Norakstīts	(4)	–	(8)	–	–	(8)
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	692	–	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(1 960)	(1 892)	(7 402)	(1 110)	(1 129)	(4 460)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	126 887	105 628	124 816	23 567	22 973	23 831
Sākotnējā vērtība	220 342	192 311	216 307	85 214	80 189	84 368
Uzkrātā amortizācija	(93 455)	(86 683)	(91 491)	(61 647)	(57 216)	(60 537)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	126 887	105 628	124 816	23 567	22 973	23 831

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	51 668	54 616	54 616	51 668	54 616	54 616
legādāts	31 618	16 300	45 062	31 618	16 300	45 062
Norakstītas verificētās kvotas	–	–	(48 010)	–	–	(48 010)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	83 286	70 916	51 668	83 286	70 916	51 668

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	9 385 024	7 741 410	7 741 410	4 087 123	4 054 094	4 054 094
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(5 278 633)	(4 218 320)	(4 218 320)	(2 709 734)	(2 641 387)	(2 641 387)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	4 106 391	3 523 090	3 523 090	1 377 389	1 412 707	1 412 707
legādāts	149 287	134 717	726 222	18 864	7 281	47 581
Meitassabiedrības iegāde	–	–	39 929	–	–	–
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	–	(75)	(524)	–	–	(278)
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(99)	(41)	(196)	–	–	(18)
Norakstīts	(1 241)	(880)	(11 496)	(245)	(25)	(4 852)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	–	3 016	–	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	–	(3 016)	–	–	–
Apvērsts / (atzīts) aktīvu vērtības samazinājums	141	(39)	(1 027)	213	–	2 433
Nolietojums	(44 534)	(41 734)	(169 607)	(20 753)	(19 598)	(80 184)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	4 209 945	3 615 038	4 106 391	1 375 468	1 400 365	1 377 389
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	9 520 888	7 866 235	9 385 024	4 104 914	4 057 599	4 087 123
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(5 310 943)	(4 251 197)	(5 278 633)	(2 729 446)	(2 657 234)	(2 709 734)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	4 209 945	3 615 038	4 106 391	1 375 468	1 400 365	1 377 389

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Sākotnējā vērtība	2 797	2 416	2 416	3 023	2 614	2 614
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(465)	(318)	(318)	(760)	(565)	(565)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	2 332	2 098	2 098	2 263	2 049	2 049
Pārklasificēts no pamatlīdzekļiem	–	75	523	–	–	278
Norakstīts	(3)	(4)	(11)	(2)	–	(2)
Pārdots	(568)	(135)	(267)	(568)	(51)	(50)
Nolietojums	(2)	(3)	(11)	(2)	(3)	(12)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 759	2 032	2 332	1 691	1 995	2 263
Sākotnējā vērtība	1 966	2 498	2 797	2 135	2 563	3 023
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(207)	(466)	(465)	(444)	(568)	(760)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 759	2 032	2 332	1 691	1 995	2 263

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

Koncerna un mātesabiedrības hidroelektrostaciju un sadales sistēmas aktīvu (pamatlīdzekļu) pārvērtēšana tiek veikta regulāri, bet ne retāk kā reizi 5 gados, pārvērtēšana var tikt veikta biežāk, ja ir būtisks un ilgstošs inženierbūvju būvniecības izmaksu pieaugums.

- a) Hidroelektrostaciju aktīvi:
– hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves, hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces tika pārvērtētas pēc stāvokļa 2023. gada 1. aprīlī.
- b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:
– elektrolīnijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2026. gada 1. janvārī,
– transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2025. gada 1. jūlijā.

Sadales sistēmas elektroiekārtu un elektrolīniju pārvērtēšanu veica neatkarīgs, sertificēts eksperts, izmantojot ieņēmumu metodi un amortizēto aizvietošanas izmaksu metodi.

Pārvērtēšanas rezultātā 2025. gadā pārvērtēto sadales sistēmas elektroiekārtu un elektrolīniju aplēstās uzskaites vērtības palielinājums 3 016 tūkstošu EUR apmērā tika atzīts ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā, savukārt aplēstais vērtības samazinājums 3 016 tūkstošu EUR apmērā tika atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums".

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Sākotnējā atzīšanas vērtība	56 577	41 034	41 034	9 897	9 297	9 297
Uzkrātais nolietojums	(12 473)	(9 124)	(9 124)	(7 054)	(5 783)	(5 783)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	44 104	31 910	31 910	2 843	3 514	3 514
Papildinājumi	606	135	13 595	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	1 105	365	2 180	419	255	601
Nolietojums	(962)	(938)	(3 581)	(359)	(295)	(1 272)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	44 853	31 472	44 104	2 903	3 474	2 843
Sākotnējā atzīšanas vērtība	58 248	41 534	56 577	10 317	9 552	9 897
Uzkrātais nolietojums	(13 395)	(10 062)	(12 473)	(7 414)	(6 078)	(7 054)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	44 853	31 472	44 104	2 903	3 474	2 843

b) Nomas saistības

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	46 458	32 551	32 551	2 943	3 624	3 624
<i>tajā skaitā:</i>						
– ilgtermiņa	43 514	29 828	29 828	2 285	2 417	2 417
– īstermiņa	2 944	2 723	2 723	658	1 207	1 207
Papildinājumi	606	135	13 636	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	999	365	2 151	419	255	601
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 079)	(1 103)	(3 828)	(377)	(313)	(1 354)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	470	292	1 948	14	13	72
Pārskata perioda beigās	47 454	32 240	46 458	2 999	3 579	2 943
<i>tajā skaitā:</i>						
– ilgtermiņa	44 493	29 590	43 514	2 124	2 480	2 285
– īstermiņa	2 961	2 650	2 944	875	1 099	658

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %		Nekontrolējošā līdzdalības faktiskā līdzdalības daļa, %	
					31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
AS "Sadales tīkls"	18/09/2006	Latvija	Sadale	Elektroenerģijas sadale	100%	100%	–	–
SIA "Energijas publiskais tirgotājs"	25/02/2014	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100%	100%	–	–
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	27/06/2007	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100%	100%	–	–
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	07/01/2008	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100%	100%	–	–
SIA "Latvijas vēja parki"	22/07/2022	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
<i>Telšiņi vējo parkas UAB</i>	23/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
SIA "Laflo Energy"	17/09/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
SIA "DSE Aizpute Solar"	07/11/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
SIA "Elektrum Next"	13/11/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
SIA "Pienava Wind"	12/06/2025	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
<i>Elektrum Next LT UAB</i>	11/06/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
SIA "Liepājas enerģija"	06/07/2005	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51%	51%	49%	49%

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
					31/03/2026	31/12/2025
Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības						
SIA "Elektrum Latvija"	18/09/2012	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas tirdzniecība	100%	100%
<i>Energiaturu Võrguehitus OÜ</i>	26/08/2021	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumi	100%	100%
Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības						
<i>Klaipēda unlimited sun UAB</i>	27/01/2023	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
<i>Secundus Navitas UAB</i>	25/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
<i>Geniva UAB</i>	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
<i>Vējo miestas UAB</i>	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%

Pārējie Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
			31/03/2026	31/12/2025
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:				
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48.15%	48.15%
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0.0051%	0.0051%

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātesabiedrībai - 46,30 %, SIA "Energijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" – kopā 1,85 %). Tomēr koncerns un mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo Pensiju

fonds ir bezpeļņas akciju sabiedrība, un visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	40	82	82	993 406	857 359	857 359
Akciju iegāde	–	–	–	–	–	9 108
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	–	–	–	126 939
Peļņas daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos, izmantojot pašu kapitāla metodi	–	388	196	–	–	–
Pēc pilnīgas kontroles iegūšanas pārtraukta ieguldījumu atzīšana kopuzņēmumos	–	–	(238)	–	–	–
Pārskata perioda beigās	40	470	40	993 406	857 359	993 406

10. Krājumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Dabaszāze (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	26 322	125 028	26 322	125 028
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	23 468	24 959	1 829	1 439
Preces pārdošanai (zemāka no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	1 815	1 914	191	233
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	13 769	13 853	13 640	13 612
Avansa maksājumi par dabaszāzi un pārējiem krājumiem	142	439	92	39
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(2 310)	(2 233)	(1 207)	(1 150)
KOPĀ krājumi	63 206	163 960	40 867	139 201

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	2 233	2 134	2 134	1 150	1 228	1 228
Izmaksas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	77	(44)	99	57	75	(78)
Pārskata perioda beigās	2 310	2 090	2 233	1 207	1 303	1 150

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

Parādi no līgumiem ar klientiem pēc sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējuma modeļa, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	38 694	32 037	43 708	35 664
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	135 756	137 840	80 476	81 051
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	174 450	169 877	124 184	116 715

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	140 965	138 381	87 281	83 903
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	9 865	11 683	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	11 193	15 333	8 837	12 857
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 593	4 095	485	490
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	28 898	20 409	27 689	18 431
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	16 074	17 274
	194 514	189 901	140 366	132 955
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(18 189)	(18 209)	(15 765)	(15 879)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(20)	(20)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(335)	(308)	(319)	(299)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 471)	(1 452)	(43)	(21)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(49)	(35)	(47)	(32)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(8)	(9)
	(20 064)	(20 024)	(16 182)	(16 240)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	122 776	120 172	71 516	68 024
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	9 845	11 663	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	10 858	15 025	8 518	12 558
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 122	2 643	442	469
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	28 849	20 374	27 642	18 399
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	16 066	17 265
	174 450	169 877	124 184	116 715

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	20 024	21 718	21 718	16 240	17 373	17 373
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(76)	(213)	(1 831)	(68)	(208)	(1 183)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	116	226	137	10	104	50
Pārskata perioda beigās	20 064	21 731	20 024	16 182	17 269	16 240

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Īstermiņa finanšu debitori:				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	7 439	3 795	–	–
Nomas maksas parādi	204	99	196	70
Citi īstermiņa finanšu debitori	9 091	6 560	5 992	4 829
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	430	177	430	177
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(2 637)	(2 674)	(2 266)	(2 288)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	13	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	49 005	25 103
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	3 562	11 909
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(31)	(17)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	14 527	7 957	56 901	39 804

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas tiek atzītas neto vērtībā kā starpība starp ieņēmumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros.

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	1 847	1 855	1 817	1 811
Īstermiņa nefinanšu debitori	6 777	6 401	721	599
KOPĀ nefinanšu debitori	8 624	8 256	2 538	2 410

12. Nauda un naudas ekvivalenti

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas atlikuma banku kontos, pieprasījuma depozītiem bankās un citiem īstermiņa depozītiem ar sākotnējo termiņu līdz 3 mēnešiem.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Nauda bankā	109 119	37 672	92 726	14 616
Īstermiņa noguldījumi bankā	30 000	80 000	30 000	80 000
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	139 202	117 755	122 809	94 699

Pārskata periodā par norēķinu kontu atlikumiem bankās koncernam katru dienu tiek aprēķināti procenti, galvenokārt pamatojoties uz mainīgajām starpbanku noguldījumu likmēm. Īstermiņa noguldījumus koncerns veic dažādu termiņu robežās no trīs līdz seši mēnešiem atkarībā no koncerna naudas plūsmas prognozēs paredzētajām tūlītējām naudas vajadzībām.

2026. gada 31. martā koncernam un mātesabiedrībai bija noguldījumi bankās 239 897 tūkstošu EUR apmērā (ņemot vērā uzkrājumus vērtības samazinājumam 103 tūkstoši EUR), ar termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem (31/12/2025: 149 915 tūkstoši EUR un uzkrājumi vērtības samazinājumam 85 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli ir atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi". Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli ir atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi".

13. Rezerves

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2024. gada 31. decembrī	1 665 685	(10 530)	658	4 255	1 660 068	1 312 846	(10 530)	(588)	1 301 728
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(1 436)	–	–	–	(1 436)	(376)	–	–	(376)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	11 007	–	–	11 007	–	11 007	–	11 007
Atlikums 2025. gada 31. martā	1 664 249	477	658	4 255	1 669 639	1 312 470	477	(588)	1 312 359
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	3 016	–	–	–	3 016	–	–	–	–
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(7 377)	–	–	–	(7 377)	(19)	–	–	(19)
Zaudējumi no definēta pabalstu plana novērtēšanas	–	–	(371)	–	(371)	–	–	(180)	(180)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(344)	–	–	(344)	–	(344)	–	(344)
Atlikums 2025. gada 31. decembrī	1 659 888	133	287	4 255	1 664 563	1 312 451	133	(768)	1 311 816
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(1 343)	–	–	–	(1 343)	–	–	–	–
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	7 028	–	–	7 028	–	7 028	–	7 028
Atlikums 2026. gada 31. martā	1 658 545	7 161	287	4 255	1 670 248	1 312 451	7 161	(768)	1 318 844

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	560 588	579 765	553 048	571 857
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	599 955	599 950	599 955	599 950
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	1 160 543	1 179 715	1 153 003	1 171 807
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	78 086	68 086	76 334	66 334
Overdrafti finanšu institūcijās	–	13 872	–	13 872
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	4 592	3 005	4 527	2 930
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	8 119	5 764	8 119	5 764
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	90 797	90 727	88 980	88 900
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	1 251 340	1 270 442	1 241 983	1 260 707
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm *	–	–	19 376	–
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	90 797	90 727	108 356	88 900
KOPĀ aizņēmumi	1 251 340	1 270 442	1 261 359	1 260 707

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2026. gada 31. martu AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmums no AS "Sadales tīkls" 12 973 tūkstošu EUR apmērā un no Elektrum Lietuva, UAB 6 403 tūkstošu EUR apmērā, skatīt 19. pielikumu.

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	1 270 442	743 405	743 405	1 260 707	765 160	765 160
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	–	–	246 372	–	–	243 872
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(23 050)	(15 172)	(121 057)	(22 682)	(14 553)	(118 983)
Atmaksāts aizņēmums no valsts attīstības finanšu institūcijām	–	–	(30)	–	–	(30)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	–	–	400 000	–	–	400 000
Saņemtā aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	19 376	(26 463)	(31 101)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no finanšu institūcijām	3 943	(223)	1 731	3 953	(207)	1 768
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	5	5	21	5	5	21
Pārskata perioda beigās	1 251 340	728 015	1 270 442	1 261 359	723 942	1 260 707

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	31/03/2026		31/12/2025		31/03/2026		31/12/2025	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	2 776	–	2 457	–	2 776	–	2 457	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	7 304	(2 228)	11 049	(8 467)	7 304	(2 228)	11 049	(8 467)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	10 080	(2 228)	13 506	(8 467)	10 080	(2 228)	13 506	(8 467)

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība slēdz procentu likmju mijmaiņas darījumus ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu no 7 līdz 10 gadiem, ierobežojot mainīgo 6 mēnešu EURIBOR procentu likmju kāpuma risku.

Visi darījumi ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un tie ir atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām. Veicot prospektīvo un retrospektīvo testēšanu, daļai darījumu ir konstatēta neefektīvā daļa, kas atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01–31/03/2026		01/01–31/03/2025		2025		01/01–31/03/2026		01/01–31/03/2025		2025	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	2 457	–	3 422	–	3 422	–	2 457	–	3 422	–	3 422	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	–	4	(4)	–	(12)	–	–	4	(4)	–	(12)	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	319	(4)	(261)	–	(953)	–	319	(4)	(261)	–	(953)	–
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	2 776	–	3 157	–	2 457	–	2 776	–	3 157	–	2 457	–

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātessabiedrība slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu elektroenerģijas biržā Nord Pool AS iepērkamās un pārdodamās elektroenerģijas cenu. Dabasgāzes

cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi vai iegādājāmās dabasgāzes un nākamo periodu dabasgāzes realizācijas cenas starpību.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01–31/03/2026		01/01–31/03/2025		2025		01/01–31/03/2026		01/01–31/03/2025		2025	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	11 049	(8 467)	–	(12 965)	–	(12 965)	11 049	(8 467)	–	(12 965)	–	(12 965)
lekājais peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(9 921)	5 703	–	253	10 788	(6 856)	(9 921)	5 703	–	253	10 788	(6 856)
lekājais visaptverošajos ienākumos	6 176	536	928	10 340	261	11 354	6 176	536	928	10 340	261	11 354
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	7 304	(2 228)	928	(2 372)	11 049	(8 467)	7 304	(2 228)	928	(2 372)	11 049	(8 467)

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

Šajā pielikumā ir atklāta koncerna un mātessabiedrības finanšu aktīvu un saistību un pārvērtēto pamatlīdzekļu patieso vērtību novērtēšanas hierarhija.

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns			Mātessabiedrība		
	Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2026. gada 31. martā						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 920 976	2 920 976	–	1 222 803	1 222 803
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	2 776	–	2 776	2 776	–	2 776
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	7 304	–	7 304	7 304	–	7 304
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	1 759	1 759	–	1 691	1 691
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)				1 081 102	–	1 081 102
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)				192 400	–	192 400
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	188 977	188 977	–	181 085	181 085
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	139 202	–	139 202	122 809	–	122 809

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās (turpinājums)

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns			Mātesabiedrība		
	Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2025. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 928 742	2 928 742	–	1 231 544	1 231 544
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (16. I pielikums)	2 457	–	2 457	2 457	–	2 457
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (16. II pielikums)	11 049	–	11 049	11 049	–	11 049
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	2 332	2 332	–	2 263	2 263
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	970 436	–	970 436
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	208 933	–	208 933
Īstermiņa finanšu debitori (11. a,b pielikums)	–	–	177 834	–	156 519	156 519
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	117 755	117 755	94 699	–	94 699

Pārskatā periodā saistības nav pārgrupētas starp 2. līmeni un 3. līmeni.

Koncernam un mātesabiedrībai nav novērtētas aktīvu vērtības izmantojot kotētās tirgus cenas (1. līmenis).

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns			Mātesabiedrība		
	Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2026. gada 31. martā						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	2 228	–	2 228	2 228	–	2 228
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	608 074	–	608 074	608 074	–	608 074
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	643 266	–	643 266	633 909	–	633 909
Aizņēmumi no saistītajām pusēm (14. pielikums)	–	–	–	19 376	–	19 376
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	154 840	154 840	–	141 324	141 324
2025. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	8 467	–	8 467	8 467	–	8 467
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	605 714	–	605 714	605 714	–	605 714
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	664 728	–	664 728	654 993	–	654 993
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	140 335	140 335	–	96 001	96 001

Pārskatā periodā saistības nav pārgrupētas starp 2. līmeni un 3. līmeni.

Koncernam un mātesabiedrībai nav novērtētas saistību vērtības izmantojot kotētās tirgus cenas (1. līmenis).

Koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu, kas novērtēti to patiesajā vērtībā, izmantojot noteiktas vērtēšanas metodes, patieso vērtību hierarhija ir atklāta augstāk.

Vadība ir novērtējusi, ka naudas un īstermiņa noguldījumu, debitoru, kreditoru, banku overdraftu un citu īstermiņa saistību patiesās vērtības ir tuvas to uzskaites vērtībai, ņemot vērā šo finanšu instrumentu īso termiņu.

Turpmāk ir atklāts koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu veidu salīdzinājums pēc to novērtēšanas uzskaites vērtībās un patiesajās vērtībās, izņemot tos instrumentus, kuru uzskaites vērtības aptuveni atbilst to patiesajām vērtībām:

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	–	–	–	192 400	208 933	184 931	200 822
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	608 074	605 714	594 401	599 045	608 074	605 714	594 401	599 045

EUR'000

Vadība ir novērtējusi, ka naudas un īstermiņa noguldījumu, debitoru, kreditoru, banku overdraftu un citu īstermiņa saistību patiesās vērtības ir tuvas to uzskaites vērtībai, ņemot vērā šo finanšu instrumentu īso termiņu.

17. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	73 702	71 081	32 417	17 133
Parādi saistītajām pusēm (19. b) pielikums)	13 552	13 257	39 043	28 850
Uzkrātās saistības	20 477	24 748	6 065	7 881
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d) pielikums)	229	3 277	19 699	15 996
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	46 880	27 972	44 100	26 141
KOPĀ finanšu saistības	154 840	140 335	141 324	96 001
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi	31 135	26 734	20 162	13 934
Pārējās īstermiņa saistības	5 395	4 581	2 279	1 840
KOPĀ nefinanšu saistības	36 530	31 315	22 441	15 774
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	191 370	171 650	163 765	111 775

EUR'000

18. Nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi

EUR'000

	Piemēroti SFPS/SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	156 820	156 106	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	518	534	518	534
		157 338	156 640	518	534
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	254	259	254	259
		254	259	254	259
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	35 493	41 491	35 493	41 491
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	100 260	81 311	7 115	6 135
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SGS Nr.20	24	24	24	24
		135 777	122 826	42 632	47 650
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		293 369	279 725	43 404	48 443
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	17 226	16 959	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	682	654	326	325
Saņemtie avansi	SFPS Nr.15	25 319	29 661	5 749	8 393
		43 227	47 274	6 075	8 718
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	20	20	20	20
		20	20	20	20
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	2 957	3 132	1 070	1 070
		26 947	27 122	25 060	25 060
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		70 194	74 416	31 155	33 798
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		363 563	354 141	74 559	82 241

AS "Sadales tīkls" pārskata periodā saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvēršanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – *REPowerEU*, 19 323 tūkstošu EUR apmērā.

2025. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvēršanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno

elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – *REPowerEU*, 24 677 tūkstošu EUR apmērā, un Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par ES Atvēršanas fonda ietvaros īsteno projektu 12 570 EUR apmērā. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Liepājas industriālā parka teritorijas attīstībai 719 tūkstošu EUR apmērā. AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 1 300 tūkstošu EUR apmērā.

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	354 141	337 054	337 054	82 241	102 893	102 893
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	5 362	3 193	23 157	–	–	–
Atzīti pārējie nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	–	–	259	–	–	259
Izmaiņas saņemtajos avansos	(4 342)	(3 777)	(1 061)	(2 644)	(285)	2 527
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	19 412	3 084	39 405	–	–	1 329
Nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto	–	–	–	1 000	695	(205)
Pārējie un operatīvās nomas nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(6 641)	(6 288)	(26 690)	(6 023)	(6 040)	(24 494)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	(4 369)	(4 577)	(17 983)	(15)	(16)	(68)
Pārskata perioda beigās	363 563	328 689	354 141	74 559	97 247	82 241

19. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē mātesabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, padomes locekļi, 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 nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītajām pusēm un netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un mātesabiedrība veic darījumus ar daudzām no šīm iestādēm atbilstīgi godīgas konkurences principam.

Darījumi ar valsts kontrolētām saistītajām pusēm ietver enerģijas pārdošanu un ar to saistītos pakalpojumus, bet neietver individuāli būtiskus darījumus, un kvantitatīva darījumu atspoguļošana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru.

a) Preču pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana / iegāde no saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	01/01–31/03/2026		01/01–31/03/2025	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	13 686	15 242	55 029	12 583	42 630	14 067
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	52 793	43 668	92 183	23 890	75 145	17 142
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	53 518	–	49 138	–

b) Perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirktām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Debitoru parādi:				
– meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	61 513	38 299
– pārējās saistītās puses*	7 712	6 530	6 061	4 812
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(39)	(26)
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(14)	(12)	(11)	(9)
	7 698	6 518	67 524	43 076
Kreditoru saistības (17. pielikums):				
– meitassabiedrības	–	–	33 516	24 047
– pārējās saistītās puses*	13 552	13 257	5 527	4 803
	13 552	13 257	39 043	28 850

c) Uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	4 756	10 416
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no saistītajām pusēm (11. a, b pielikums)	–	–	2 385	5 592
– par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	490	–	485	–
	490	–	7 626	16 008

d) Uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	19 575	14 123
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no citām saistītajām pusēm*	229	3 277	124	1 872
	229	3 277	19 699	15 995

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un tās meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", AS "Latvijas valsts meži" (līdz 01/05/2024), AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"

Latvenergo koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un Revīzijas komitejas atbildība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2026. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 058,7 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2025: 1 096,3 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atbildība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un Revīzijas komitejas atbildība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2026. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 414,3 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2025: 407,1 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	
	31/03/2026	31/12/2025
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	1 143 083	1 006 846
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	1 143 083	1 006 846
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	118 302	121 634
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	12 117	50 889
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	130 419	172 523
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	1 273 502	1 179 369

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība		
	01/01–31/03/2025	2025	01/01–31/03/2026	01/01–31/03/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	22 244	22 244	1 179 369	797 672	797 672
Aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	118 903	72 702	508 187
Saņemta aizdevumu atmaksā no saistītajām pusēm	–	–	–	–	(7 337)
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	22 070	(28 782)	8 500
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem ar naudas norēķinu	906	7 737	–	9 200	–
Izslēgti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem pēc pilnīgas kontroles iegūšanas	–	(29 999)	–	–	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(46 827)	(28 522)	(127 489)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredīzaudējumiem	2	18	(13)	78	(164)
Pārskata perioda beigās	23 152	–	1 273 502	822 348	1 179 369
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>					
Izsniegti aizdevumi saistītajām pusēm	906	7 737	378 636	309 888	1 314 421
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	(259 733)	(227 986)	(813 571)
Izsniegti aizdevumi, neto	906	7 737	118 903	81 902	500 850

f) Īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu Latvenergo koncerna uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu funkcionalitāti un iespēju savstarpējos rēķinus apmaksāt ieskaita veidā, tiek izmantoti īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi. Pārskata periodā AS "Latvenergo" izsniedza aizdevumus meitassabiedrībām saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", ļaujot meitassabiedrībām aizņemt un atmaksāt aizdevumu atbilstoši to ikdienas saimnieciskās darbības vajadzībām un ietverot norēķinus ar savstarpējo ieskaitu par

saimnieciskās darbības debitoru un kreditoru parādiem. Šī līguma ietvaros 2026. gada 31. martā AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmumi no meitassabiedrībām AS "Sadales tīkls" 12 973 tūkstošu EUR apmērā un *Elektrum Lietuva, UAB* 6 403 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2025: nebija īstermiņa aizņēmumu).

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem trim 2026. gada mēnešiem.