

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

PAR PIRMAJIEM SEŠIEM 2026. GADA MĒNEŠIEM

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2026. gada 1. pusgadā
- 6 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 7 *Latvenergo* koncerna stratēģija
- 12 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 13 Darbības vides raksturojums
- 15 Finanšu rezultāti
- 25 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 26 Paziņojums par vadības atbildību
- 27 Formulas
- 28 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

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

FINANŠU KALENDĀRS

30. 11. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. gada pirmajiem 9 mēnešiem (nerevidēti)

26. 02. 2027.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2026. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Baltijā elektroenerģijas cenas ietekmēja aukstāki laikapstākļi gada sākumā un atjaunīgo energoresursu izstrāde

2026. gada 1. pusgadā Baltijā elektroenerģijas cenas pieauga vidēji par 15 %, sasniedzot 92-104 EUR/ MWh, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 40 EUR/ MWh, kas ir par 7 % zemāka nekā attiecīgajā periodā pērn. CO₂ emisijas kvotu (*EUA DEC futures*) cena pieauga par 6 %, sasniedzot 77 EUR/ t.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 27 % no Baltijas kopējā

2026. gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncernā saražotas 3,3 TWh elektroenerģijas, kas ir par 28 % 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 11 reizes, sasniedzot 0,6 TWh. Savukārt Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts par 4 % mazāk elektroenerģijas nekā attiecīgajā periodā pērn, sasniedzot 1,6 TWh. Pārskata periodā pietece Daugavā bija 24 % zem vidējās ilggadējās un par 4 % zemāka nekā gadu iepriekš. Aukstāku laikapstākļu ietekmē gada pirmajos mēnešos elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) ir par 28 % lielāka, sasniedzot 1,1 TWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Palielinoties pieprasījumam, koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms pieaudzis par 31 %, sasniedzot 1,2 TWh.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



>918 tūkst. klientu

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdota 3,1 TWh elektroenerģijas



>81 tūkst. klientu

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1,4 TWh dabasgāzes

2026. gada 1. pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 4,6 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 12 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 918 tūkstošus (+1 %), no tiem ārpus Latvijas – 313 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits jūnija beigās sasniedz aptuveni 81 tūkstošus (+15 %).

EBITDA pieaugumu veicina izstrādes pieaugums jaunajās SES un VES

MEUR			
941,8	284,6	144,6	5 259,6
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2026. gada 1. pusgadā koncerna ieņēmumi ir par 11 % jeb 95 miljoniem EUR lielāki nekā attiecīgajā periodā pērn, ko galvenokārt noteica gada pirmajos mēnešos 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 5 %.

Latvenergo turpina attīstīt atjaunīgo energoresursu jaudas Baltijā

2026. gada 1. pusgadā investēti 256 miljoni EUR, kas ir par 35 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn, jo iepriekšējos gados uzsāktu saules un vēja parku projektu attīstība tuvojās noslēguma posmam. Vairāk nekā 1/2 investīciju jeb 134 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja ražošanas jaudās. Pārskata perioda beigās jaunās izbūvētās atjaunīgo energoresursu (AER) jaudas Baltijā sasniedz jau 937 MW, bet būvniecības stadijā ir VES un SES ar kopējo jaudu 207 MW. Kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis sasniedz 1 144 MW. Jūnija beigās attīstības stadijā ir 7 bateriju enerģijas uzkrāšanas sistēmu (BESS) projekti ar kopējo jaudu 233,4 MW un uzstādīto ietilpību 551,2 MWh, un pārskata periodā tajos ieguldīts 21 miljons EUR.

Notikumi 2026. gada 1. pusgadā

JANVĀRIS	FEBRUĀRIS	MARTS	APRĪLIS
Noslēgti līgumi ar <i>Telia Company AB</i> piederošo <i>Tet</i> un <i>LMT</i> daļu iegādes darījuma konsultantiem, konsultanti sāk darbu	<i>Latvenergo</i> iesaistās Eiropas Savienības vides un klimata programmas <u>LIFE projektā</u> upju ekoloģiskā stāvokļa uzlabošanai No 2026. gada 1. februāra AS "Sadales tīkls" klientiem nodrošina faktisko patērētās un tīklā nodotās elektroenerģijas <u>15 minūšu datu uzskaiti</u>	<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 AS "Latvenergo" izstrādāts <u>mākslīgā intelekta asistents</u> uzņēmuma elektronisko iepirkumu un kvalifikācijas sistēmai	2026. gada 25. aprīlī <u>Gundars Ruža</u> atstāja AS "Latvenergo" padomes locekļa un AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas locekļa amatu. AS "Latvenergo" padome turpina darbu 4 locekļu sastāvā, kamēr atlases procesā tiks atrasts jauns padomes loceklis. <u>Elektrum Drive</u> pirmais Latvijā nodrošina iespēju uzlādes stacijās norēķināties ar maksājumu kartēm bez aplikācijas izmantošanas

Notikumi 2026. gada 1. pusgadā

MAIJS	JŪNIJS	JŪLIJS	AUGUSTS
AS "Latvenergo" <u>zivju resursu</u> atjaunošanas programmas ietvaros Daugavā ielaisti vairāk nekā 500 tūkstoši lašu un taimiņu mazuļu <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.	AS "Latvenergo" iegūst ilgtermiņa sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) piegādes tiesības <u>KN Energies</u> SDG terminālī Ar 2026. gada 9. jūniju uz piecu gadu termiņu par AS "Sadales tīkls" padomes locekli ieceļ <u>Ediju Šaicānu</u> AS "Latvenergo" izvieta 7 gadu <u>zaļās eiroobligācijas</u> 300 miljonu EUR apmērā ar ienesīgumu 1,3 %. Iegūtie līdzekļi tiks novirzīti atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudu attīstībai. AS "Latvenergo" padome apstiprinājusi turpmāku piecu gadu <u>pilnvaru termiņu</u> valdes priekšsēdētājam Mārtiņam Čakstem un valdes loceklim Dmitrijam Juskovecam no 2027. gada 3. janvāra	AS "Latvenergo" un nodibinājuma "Iespējamā misija" <u>konkursa</u> ietvaros mūsdienīgu fizikas kabineta aprīkojumu 12 tūkstošu EUR apmērā saņems 25 Latvijas vispārējās izglītības iestādes	2026. gada 6. augustā AS "Sadales tīkls" padome apstiprinājusi <u>Elīnu Jansoni</u> uzņēmuma valdes locekles amatā Ieguldot Eiropas Savienības (ES) Atveseļošanas fonda <i>REPowerEU</i> finansējumu, AS "Sadales tīkls" ir izbūvējusi jaunu 110/20 kilovoltu (kV) transformatora <u>apakšstaciju Smiltēnē</u> 2026. gada 22. augustā Latviju skāra spēcīga <u>vētra</u> ar vēja brāzmām virs 30 m/s, radot plašus bojājumus gan pārvades, gan sadales elektrotīklā, kas ietekmēja liela skaita klientu elektroapgādi visā Latvijā

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.

 Latvenergo

 elektrum

 Enerģijas publiskais tirgotājs

 IEPĶĻAS ENERĢIJA


Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos


AER projektu uzņēmumi

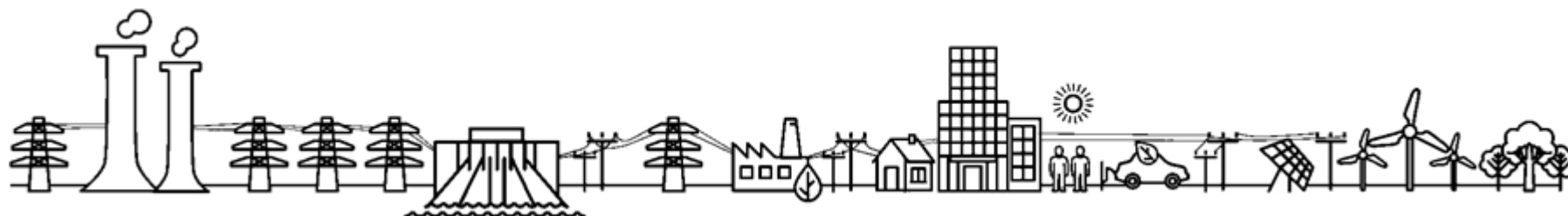
 elektrum next

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 tarifu apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

 E ST



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 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 iespējamās 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 %
Dividenžu 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.

TIRDZNIECĪBA

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.

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

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

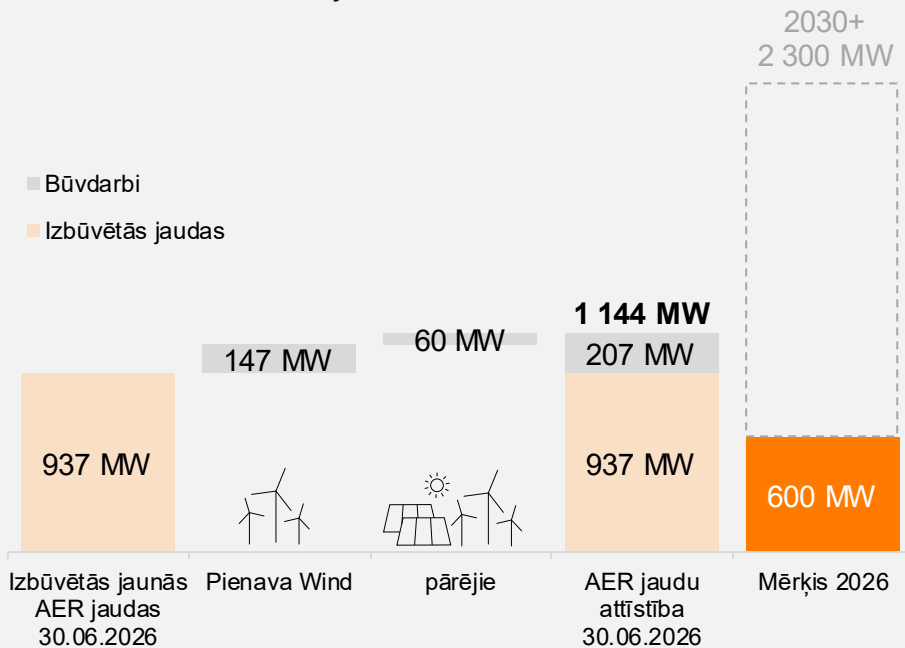


Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība



244 MW/ 573 MWh

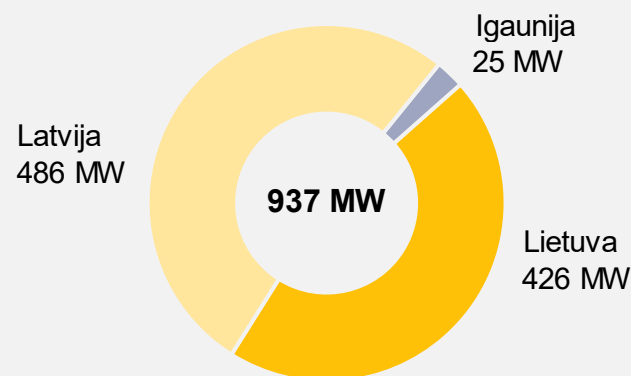
233 MW/
551 MWh

11 MW/
22 MWh
BESS jaudas

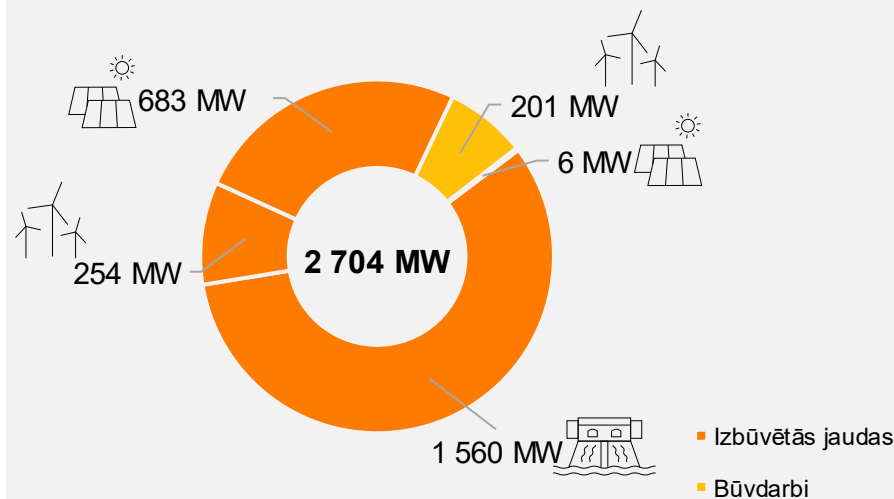
Lietotie apzīmējumi:



Izbūvēto jauno AER jaudu ģeogrāfiskais izvietojums



AER ražošanas aktīvi



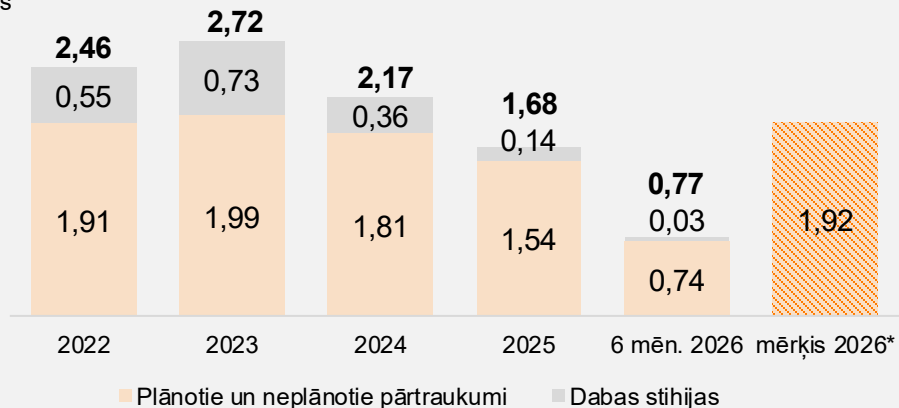
Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

SADALE

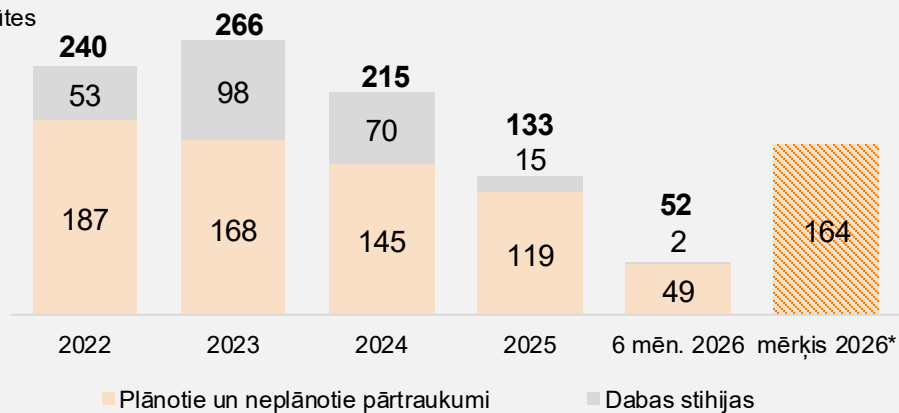
SAIFI

reizes



SAIDI

minūtes

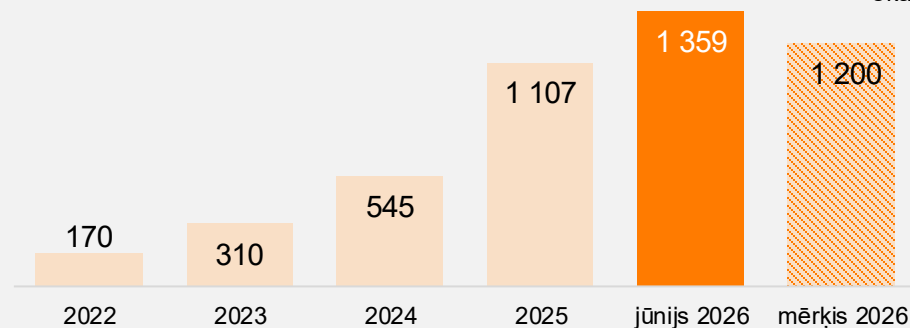


* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

ELEKTROMOBILITĀTE

Pieslēgvietu skaits**

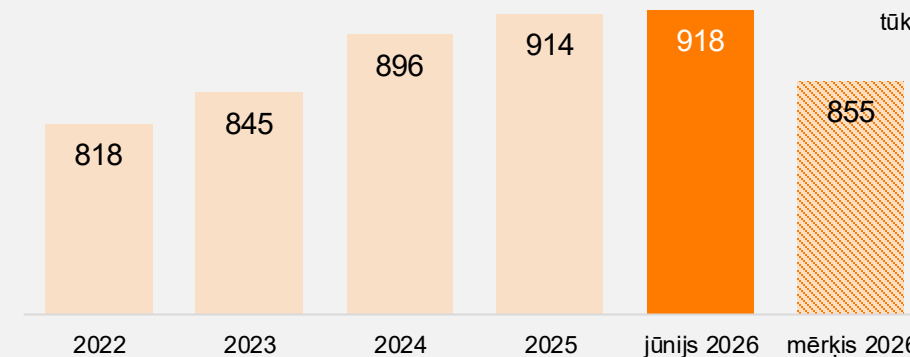
skaits



TIRDZNIECĪBA

Elektrum elektroenerģijas klientu skaits

tūkst.



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

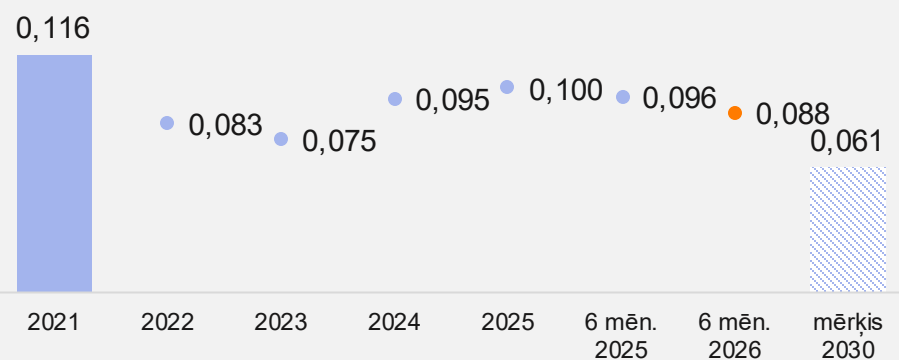
Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

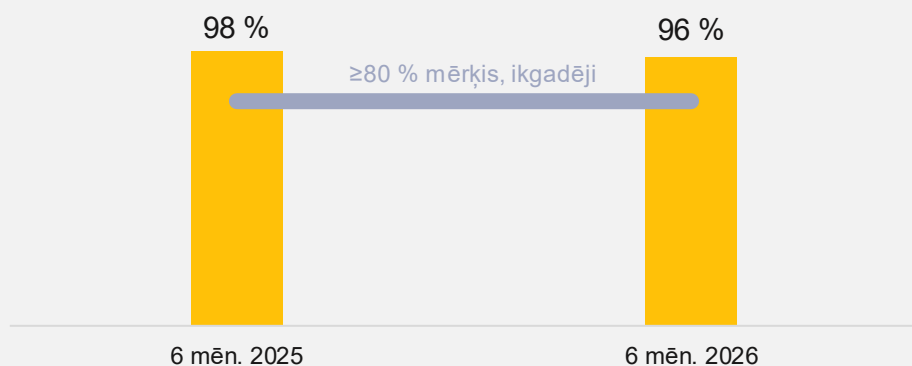
ILGTSPĒJĪGAS ATTĪSTĪBAS MĒRĶI

1. tvēruma SEG emisiju samazinājums

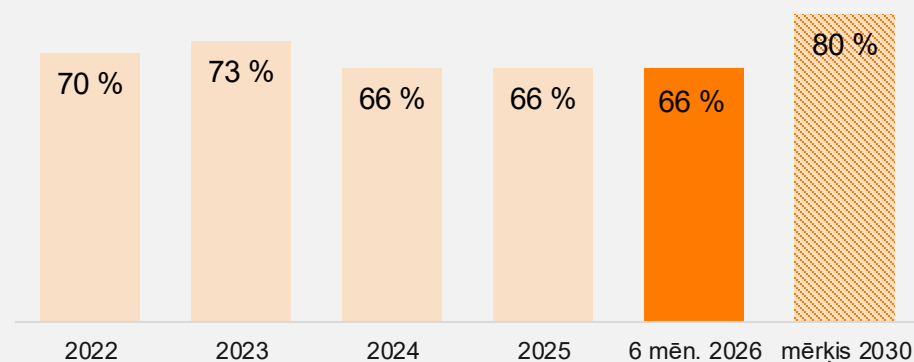
Elektroenerģijas ražošana - īpatnējās emisijas, t CO₂/MWh



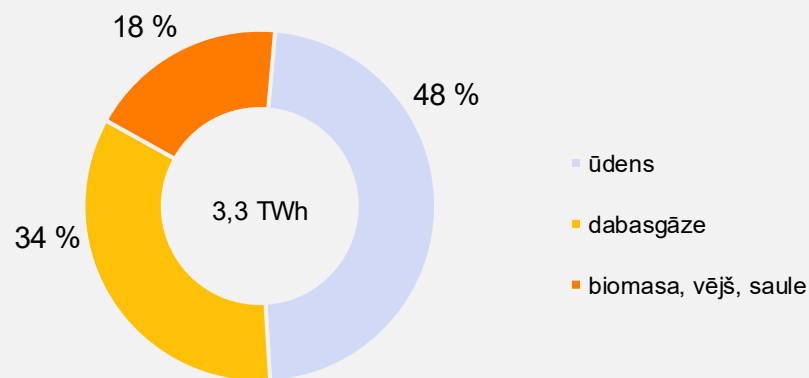
Investīcijas ES taksonomijai atbilstošās darbībās



No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars



Izmantotie energoresursi elektroenerģijas izstrādē



Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	3 141	3 182	3 341	3 089	2 643
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 409	892	619	445	518
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 336	2 603	3 531	3 520	2 253
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 198	916	1 045	969	1 092
Darbinieku skaits		3 368	3 400	3 492	3 473	3 201
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022
Ieņēmumi	milj. EUR	941,8	847,1	955,4	1 167,5	744,6
EBITDA ²⁾	milj. EUR	284,6	271,7	393,7	344,7	226,5
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	144,6	135,3	252,5	222,5	141,9
Aktīvi	milj. EUR	5 259,6	4 471,3	4 107,9	4 183,6	3 947,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	3 035,9	2 969,5	2 995,6	2 811,2	2 552,6
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	1 372,1	843,1	512	420	829
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	210,6	177,7	301,8	315,8	161,8
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	255,5	391,8	174,8	85,1	56,2

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	6,9 %	5,2 %	13,1 %	9,9 %	6,8 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales ²⁾	11,1 %	8,7 %	17,9 %	15,2 %	11,3 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	35 %	57 %	109 %	79 %	29 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	2,4	1,5	0,7	1,3	2,5
EBITDA rentabilitāte ²⁾	27 %	29 %	36 %	21 %	21 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	4,3 %	3,6 %	9,2 %	6,5 %	4,3 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	6,2 %	5,7 %	12,7 %	8,8 %	5,3 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	45 %	28 %	17 %	15 %	32 %

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 27. lappusē

Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2026. gada 1. pusgadā:

- Nord Pool sistēmas cena pieauga vairāk nekā divas reizes, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā pieauga par 18 %;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 7 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

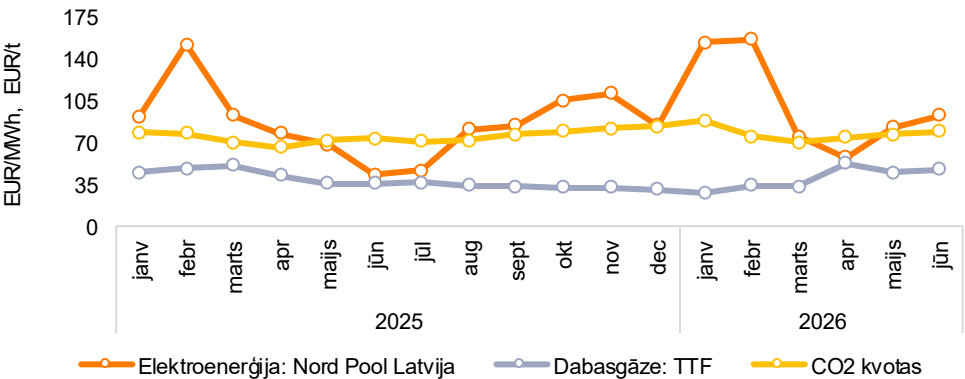
Baltijā elektroenerģijas cenas ietekmēja aukstāki laikapstākļi gada sākumā un AER izstrāde

2026.gada 1. pusgadā elektroenerģijas cenu dinamiku Baltijā galvenokārt noteica laikapstākļi, pieprasījuma izmaiņas un svārstīga atjaunīgo energoresursu izstrāde. Pirmajā ceturksnī cenu kāpumu veicināja aukstāks laiks, lielāks elektroenerģijas pieprasījums un zemāka hidroresursu pieejamība Ziemeļvalstīs, kas arī saglabājās līdz jūnija beigām, sasniedzot 22 TWh zem ilgtermiņa normas. Otrā ceturksņa sākumā cenas samazinājās, siltāku laikapstākļu ietekmē sarūkot patēriņam un pieaugot atjaunīgo energoresursu izstrādei. Maijā un jūnijā cenas Baltijā atkal pieauga, jo samazinājās vēja elektrostaciju izstrāde un Ziemeļvalstu atomelektrostaciju pieejamība. Cenu kāpumu daļēji mazināja sezonāli augošā saules elektrostaciju izstrāde un lielāks elektroenerģijas imports no Ziemeļvalstīm. Kopumā 1. pusgadā AER izstrāde Baltijā pieauga par 18 %, tostarp vēja elektrostacijās par 20 % un saules elektrostacijās par 54 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

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

Reģions	6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	Δ, %
Sistēmas cena	79,3	36,2	119 %
Latvija	102,6	87,3	18 %
Lietuva	104,1	86,5	20 %
Igaunija	91,6	86,0	6 %
Polija	110,5	101,5	9 %
Zviedrija	67,3	32,2	109 %
Somija	71,6	38,7	85 %
Dānija	100,1	82,5	21 %
Norvēģija	84,8	38,3	121 %
Vācija	98,6	91,1	8 %
Francija	61,4	67,4	-9 %
Lielbritānija	104,6	99,2	5 %

Energoresursu cenas



Aukstāku laikapstākļu ietekmē gada pirmajos mēnešos 2026. gada 1. pusgadā palielinājās elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs, sasniedzot 14,7 TWh, kas ir par 8 % vairāk nekā gadu iepriekš. Savukārt elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā pieaudzis par 9 %, sasniedzot 12,6 TWh. Pieaugumu galvenokārt nodrošināja par 25 % lielāka izstrāde Latvijā, sasniedzot 4,0 TWh, un par 10 % lielāka izstrāde Lietuvā, sasniedzot 5,8 TWh. Igaunijā elektroenerģijas izstrāde ir par 12 % mazāka – 2,7 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 40 EUR/MWh, kas ir par 7 % zemāka nekā gadu iepriekš. 2026. gada 1. pusgadā dabasgāzes cenu galvenokārt ietekmēja mainīgie laikapstākļi Eiropā, AER izstrāde un ģeopolitiskie riski Tuvajos Austrumos. Aukstāki laikapstākļi un zemāka AER izstrāde palielināja dabasgāzes pieprasījumu elektroenerģijas ražošanai gada sākumā, savukārt pavasarī, laikapstākļiem kļūstot siltākiem un pieaugot AER izstrādei, pieprasījums pēc dabasgāzes samazinājās. 2026. gada 1. pusgadā vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem bija 38 % (2025. gada 1. pusgadā – 46 %). Pārskata perioda beigās cenu samazinājumu veicināja ASV un Irānas pagaidu pamiera vienošanās un SDG kuģu satiksmes atjaunošanās Hormuza šaurumā, tomēr zemāks ES dabasgāzes krātuvju aizpildījums nekā pērn un konkurence ar Āzijas tirgiem saglabāja tirgus jutīgumu pret piegāžu traucējumiem.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2026. gada 1. pusgadā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena pieauga par 15 %, un tā bija 84 USD/bbl. Naftas tirgus cenu galvenokārt noteica augstāka naftas ieguve ASV un OPEC+ valstīs, bažas par globālā pieprasījuma attīstību, kā arī ģeopolitiskie riski Tuvajos Austrumos. 1. ceturksnī lielāks piedāvājums un piesardzīgākas pieprasījuma prognozes samazināja cenu līmeni, bet vēlāk piegāžu traucējumi Hormuza šaurumā un bažas par konflikta eskalāciju tās paaugstināja. Pusgada beigās ASV un Irānas pagaidu miera vienošanās, kuģu tranzīta atjaunošanās un lielāks naftas piedāvājums veicināja cenu kritumu;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena pieaugusi par 6 %, un tā sasniedza 77 EUR/t. Pārskata periodā emisijas kvotu tirgū cenu pieaugumu galvenokārt veicināja gada sākumā aukstāki laikapstākļi Eiropā, kas palielināja enerģijas pieprasījumu un fosilā kurināmā izmantošanu. Pavasarī siltāku laikapstākļu un lielākas AER izstrādes ietekmē pieprasījums pēc kvotām mazinājās. Vienlaikus emisijas kvotu cenas ietekmēja energoresursu cenu svārstības un gaidas par ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas reformu. Pusgada beigās tās pieauga investoru aktivitātes un lielāka elektroenerģijas pieprasījuma dēļ.

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. No 2033. līdz 2044. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības *KN Energies* SDG terminālī saņemt četras SDG piegādes gadā.

2026. gada 1. pusgadā dabasgāzes patēriņš Baltijas valstīs ir palielinājies par 20 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Dividendes

2026. gada 27. maijā tika sasaukta kārtējā AS "Latvenergo" akcionāru sapulce, kurā pieņēma lēmumu valstij izmaksāt dividendēs 141,0 miljonu EUR no AS "Latvenergo" 2025. gada peļņas, maksājumu veicot divās vienādās daļās, un attiecīgi nomaksājot uzņēmumu ienākuma nodokli 35,3 miljonus EUR. Pirmā daļa 70,5 miljonu EUR apmērā izmaksāta 2026. gada jūnijā, savukārt otra daļa tiks izmaksāta līdz 2026. gada 30. novembrim. Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2027. gadā (par 2026. pārskata gadu) ir 144,0 miljoni EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem.

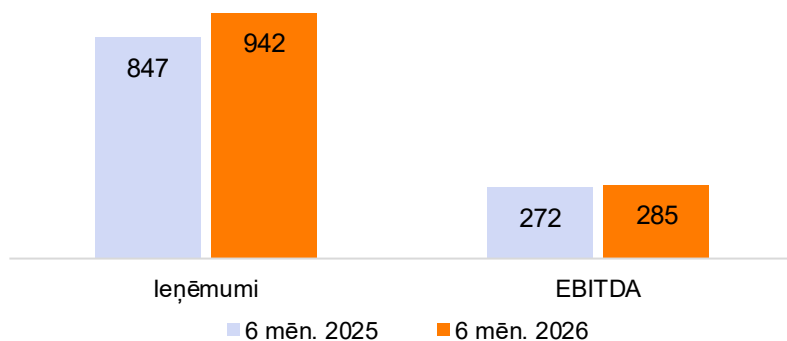
Finanšu rezultāti

2026. gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 941,8 miljonus EUR, kas ir par 94,7 miljoniem EUR jeb 11 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu pieaugumu ietekmēja par 83 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas. Aukstāku laikapstākļu ietekmē gada pirmajos mēnešos pārdotās dabasgāzes apjoms pārskata periodā pieaudzis teju 3 reizes, siltumenerģijas – par 31 %, bet elektroenerģijas apjoms – par 8 %. Tāpat ieņēmumu pieaugumu pozitīvi ietekmēja lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms.

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 12,9 miljoniem EUR jeb 5 % lielāka, salīdzinot ar 2025. gada 1. pusgadu, un tā sasniedza 284,6 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja 11 reizes lielāka elektroenerģijas izstrāde jaunajās saules un vēja elektrostacijās, aukstāku laikapstākļu ietekmē par 28 % lielāks saražotās elektroenerģijas apjoms, īpaši koģenerācijas režīmā, AS "Latvenergo" TEC, kā arī par 9 % lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms. Negatīvi koncerna EBITDA ietekmēja par 4 % mazāka Daugavas HES izstrāde zemākas ūdens pieteces dēļ. Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 144,6 miljonus EUR.

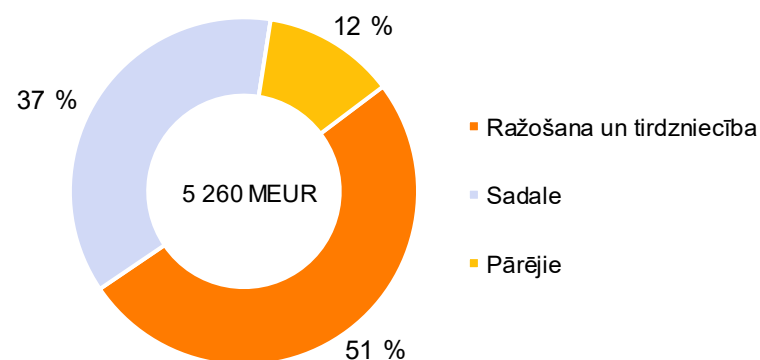
Ieņēmumi un EBITDA

MEUR



Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	941,8	847,1	94,7	11 %
EBITDA	milj. EUR	284,6	271,7	12,9	5 %
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	144,6	135,3	9,3	7 %
Aktīvi	milj. EUR	5 259,6	4 471,3	788,3	18 %

Aktīvi



Ražošana un tirdzniecība

Segmenta % īpatsvars *Latvenergo* koncernā

Ieņēmumi	78 %
EBITDA	69 %
Aktīvi	51 %
Darbinieki	30 %

2026.gada 1.pusgadā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 90 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības, kā arī ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi, bet 10 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Pārskata periodā segmenta ieņēmumi ir 750,3 miljoni EUR, kas ir par 75,4 miljoniem EUR lielāki nekā gadu iepriekš. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas bija par 83 miljoniem EUR lielāki. Aukstāku laikstākļu ietekmē gada pirmajos mēnešos pārdotās dabasgāzes apjoms pārskata periodā pieaudzis teju 3 reizes, siltumenerģijas – par 31 %, savukārt elektroenerģijas apjoms – par 8 %.

Savukārt segmenta EBITDA pozitīvi galvenokārt ietekmēja 11 reizes lielāka elektroenerģijas izstrāde jaunajās saules un vēja elektrostacijās, kā arī aukstāku laikstākļu ietekmē par 28 % lielāks saražotās elektroenerģijas apjoms, īpaši koģenerācijas režīmā, AS "Latvenergo" TEC. Negatīvi segmenta EBITDA ietekmēja par 4% mazāka Daugavas HES izstrāde zemākas ūdens pieteces dēļ.

Pārskata periodā *Latvenergo* ražotnēs saražotās elektroenerģijas apjoms bija pietiekams, lai nodrošinātu visiem saviem klientiem nepieciešamo elektroenerģijas apjomu. *Latvenergo* koncernā saražotas 3,3 TWh elektroenerģijas, kas atbilst 106 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2025. gada 1. pusgadā – 82 %).

Darbības rādītāji		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	918	911	7	1 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	4 868	4 522	346	8 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	3 141	3 182	–41	–1 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	1 727	1 340	387	29 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	81	70	10	15 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	3 550	1 287	2 264	176 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	1 409	892	517	58 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	2 141	394	1 747	443 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 336	2 603	732	28 %
<i>HES</i>	GWh	1 590	1 650	–60	–4 %
<i>TEC</i>	GWh	1 135	887	248	28 %
<i>SES</i>	GWh	356	57	299	526 %
<i>VES</i>	GWh	246	0,3	246	n/a
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	9,0	9,5	–0,5	–5 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 198	916	282	31 %
<i>TEC</i>	GWh	1 022	773	249	32 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	175	143	32	23 %

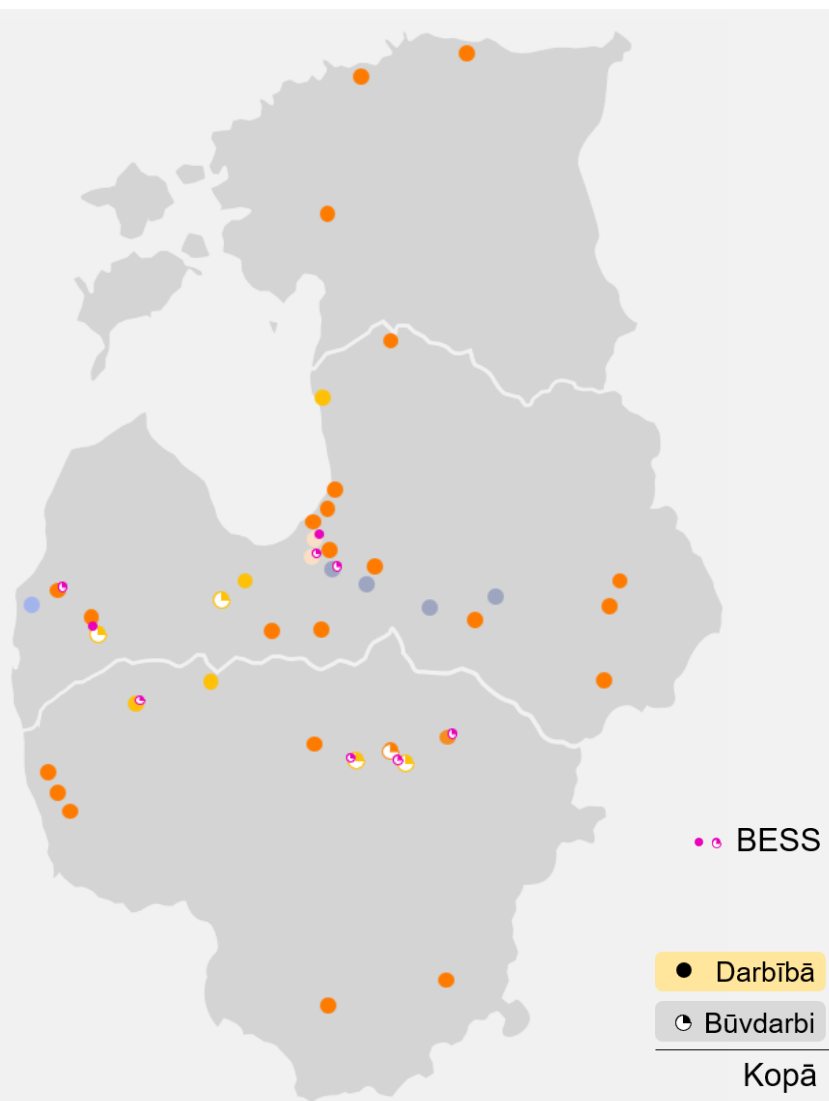
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	750,3	674,9	75,4	11 %
EBITDA	milj. EUR	195,7	191,4	4,3	2 %
Aktīvi	milj. EUR	2 689,4	2 432,3	257,1	11 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	188,3	310,9	–122,6	–39 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

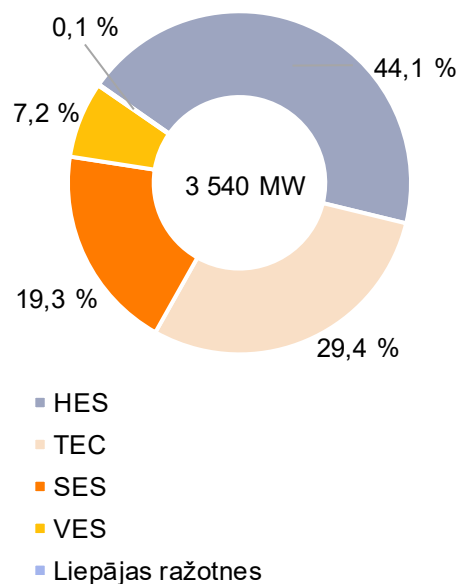
** tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība

Ražošana



Elektroenerģijas ražošanas aktīvi



Koncernam ir sabalansēts enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido HES un augsti efektīvas TEC. Papildus *Latvenergo* attīstīta arī jaunas AER ražošanas jaudas Baltijā, un 2026. gada 30. jūnijā jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 937 MW, kas veido aptuveni vienu ceturtdaļu no koncerna elektrostacijās pieejamās elektroenerģijas ražošanas jaudas. Jūnija beigās būvniecības stadijā ir vēja un saules parki ar kopējo jaudu 207 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Vēja un saules 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 7 BESS projekti ar kopējo jaudu 233,4 MW un uzstādīto ietilpību 551,2 MWh.

● BESS

● Darbībā

● Būvdarbi

	HES	TEC	SES	VES	Liepājas ražotnes	Kopā
	1 560 MW	1 039 MW _{el}	683 MW	254 MW	4 MW	3 540 MW _{el}
		1 617 MW _{th}			181 MW _{th}	1 798 MW _{th}
			6 MW	201 MW		207 MW _{el}
Kopā	1 560 MW _{el}	1 039 MW _{el}	689 MW _{el}	455 MW _{el}	4MW _{el}	3 747 MW _{el}

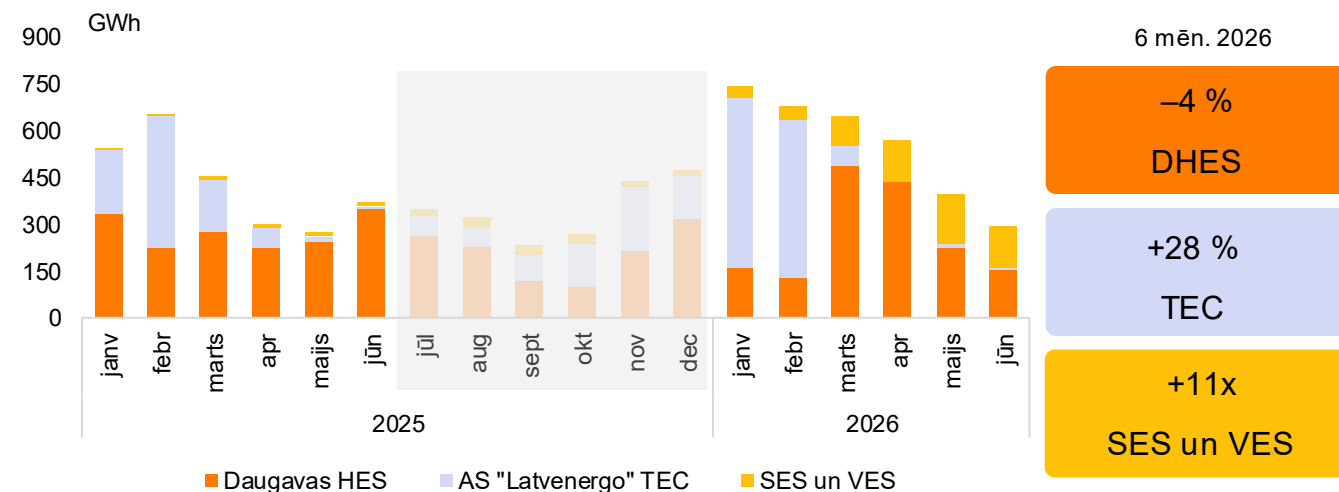
Ražošana un tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2026. gada 1. pusgadā veidoja 27 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 66 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem (2025. gada 1. pusgadā – 66 %). *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 3,3 TWh elektroenerģijas un 1,2 TWh siltumenerģijas.

***Latvenergo* izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 27 % no Baltijas kopējā**

2026. gada 1. pusgadā straujš kāpums vērojams SES un VES izstrādē, pateicoties to jaudu pieaugumam, sasniedzot 0,6 TWh – teju 11 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt Daugavas HES izstrādāts par 4 % mazāk elektroenerģijas nekā attiecīgajā periodā pērn, sasniedzot 1,6 TWh. Pārskata periodā pietece Daugavā bija 24 % zem vidējās ilggadējās un par 4 % zemāka nekā gadu iepriekš. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2026. gada 1. pusgadā bija 622 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 649 m³/s.

Lielākie elektroenerģijas ražošanas aktīvi



Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1,1 TWh, kas ir par 28 % vairāk nekā 2025. gada 1. pusgadā. Izstrādes pieaugumu noteica lielāka elektroenerģijas izstrāde augsti efektīvā koģenerācijas režīmā līdz ar aukstākiem laikapstākļiem gada pirmajos mēnešos un lielāku siltumenerģijas pieprasījumu. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Aukstāku laikapstākļu ietekmē gada pirmajos mēnešos 2026. gada 1. pusgadā būtiski palielinājies siltumenerģijas pieprasījums, tādējādi koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms sasniedza 1,2 TWh, kas ir par 31 % 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 15 %

2026. gada 1. pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 4,6 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 12 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir pieaudzis par 8 %. Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdotas 3,1 TWh elektroenerģijas, kas ir aptuveni tik pat, cik attiecīgajā periodā pērn. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits pieaudzis par 1 %. Jūnija beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 918 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 313 tūkstoši.

44 % no mazumtirdzniecībā realizētā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1,8 TWh, Lietuvā – 0,9 TWh, un Igaunijā – 0,5 TWh.

Pārskata periodā dabasgāzes patēriņš Baltijas valstīs ir pieaudzis par 20 %. Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 58 %, sasniedzot 1,4 TWh. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits jūnija beigās sasniedz aptuveni 81 tūkstoši, kas ir par 15 % vairāk nekā pirms gada.

Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- Jūnija beigās izbūvēto / pievienoto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 359. 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 1 847 pieslēgvietas visā Baltijā, kurās pārskata periodā veikti gandrīz 150 tūkstoši uzlāžu 3 172 MWh apjomā. *Elektrum Drive* uzlādes staciju pieejamība 2026. gada 1. pusgadā nodrošinājusi 1 865 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu;
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido jau vairāk nekā 182 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 3,1 TWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1,4 TWh dabasgāzes



Jūnija beigās izbūvēto / pievienoto pieslēgvietu vietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās sasniedz 1 359



Elektrum Apdrošināts klientu skaits jūnija beigās pārsniedz 182 tūkstošus

Sadale

Segmenta % īpatsvars *Latvenergo* koncernā

Ieņēmumi	21 %
EBITDA	27 %
Aktīvi	37 %
Darbinieki	50 %

2026.gada 1. pusgadā aukstāku laikapstākļu ietekmē gada pirmajos mēnešos par 9 % pieaugot sadalītās elektroenerģijas apjomam, par 12,5 miljoniem EUR pieauguši arī segmenta ieņēmumi, un tie ir 201,0 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 10 % jeb 7,1 miljonu EUR lielāka un sasniedz 77,7 miljonus EUR.

Jūnija beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi vairāk nekā 220 MW, un to skaits sasniedzis aptuveni 25,7 tūkstošus. 2026.gada 1. pusgadā sadales sistēmai pieslēgtas 220 jaunas saules elektrostacijas, to kopējam skaitam sasniedzot ap 1 700, bet kopējai ražošanas jaudai ap 1 000 MW. 2026. gada 1. pusgadā no saules saražotās un kopējā elektrotīklā nodotas 441,3 GWh, kas ir 1,5 reizes vairāk salīdzinājumā ar attiecīgo periodu pērn. Papildus tam pārskata periodā klientiem izbūvēti 85 pieslēgumi elektrozlādei ar kopējo jaudu aptuveni 15,7 MW.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 398	3 104	294	9 %
Sadales zudumi*	GWh	121	124	-3,5	-3 %
SAIFI**	Skaits	0,77	0,73	0,05	6 %
SAIDI**	Minūtes	51,5	60,6	-9,1	-15 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	201,0	188,6	12,5	7 %
EBITDA	milj. EUR	77,7	70,6	7,1	10 %
Aktīvi	milj. EUR	1 926,1	1 870,5	55,6	3 %
RAB	milj. EUR	1 574,4	1 569,3	5,1	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	60,3	73,4	-13,2	-18 %

*Ieskaitot tehnoloģisko un saimniecisko patēriņu

**Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

Aktīvi tiek izmantots ES finansējums elektrotīkla attīstībai. Pēc pārskata perioda beigām 2026. gada jūlijā noslēdzās AS "Sadales tīkls" ES Atveseļošanas fonda investīciju projekts "Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija", no kopējā finansējuma investējot 36,1 miljonu EUR. Tāpat jūlija beigās noslēdzās ES Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma projekts *REPowerEU*, no kopējā finansējuma investējot 65,4 miljonus EUR. Pārskata periodā uzsākti divi jauni ES Modernizācijas fonda un Eiropas Reģionālā attīstības fonda projekti ar mērķi uzlabot elektrotīkla jaudu pieejamību, drošumu un kvalitāti visā Latvijā, kuru galvenās aktivitātes ir divu jaunu apakšstaciju izbūve un trīs esošu apakšstaciju pārbūve, pārvietojamo ģeneratoru (t.sk. piekabju) un apakšstaciju iegāde un vīdsprieguma kabeļlīniju izbūve. Abu projektu kopējais finansējums līdz 31.12.2030 sasniedz gandrīz 58 miljonus eiro.

2026. gada 1. pusgadā atjaunoti **607 km** elektrolīniju un no potenciāli apdraudošiem kokiem un krūmiem iztīrīti vairāk nekā **1 700 km** elektrolīniju trašu



Investīcijas

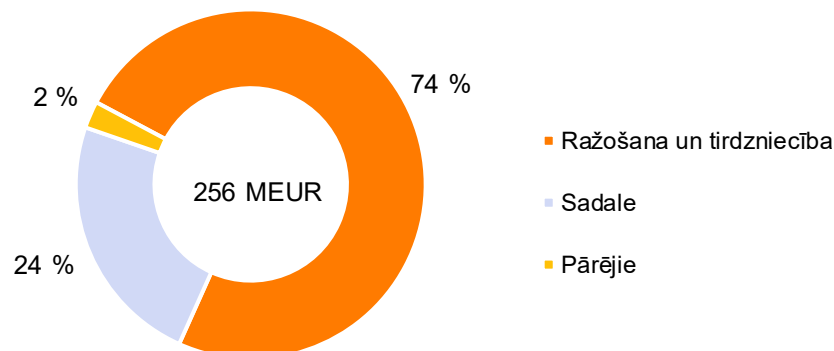
Latvenergo koncerna investīciju apjoms 2026. gada 1. pusgadā ir 256 miljoni EUR, kas ir par 35 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn, jo iepriekšējos gados uzsāktu saules un vēja parku projektu attīstība tuvojas noslēguma posmam. Pārskata periodā vairāk nekā 1/2 no kopējām investīcijām jeb 134 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja ražošanas jaudās.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

2026. gada 1. pusgadā 53 % no kopējām investīcijām novirzīti vēja parku attīstībā. Pārskata periodā elektroenerģiju ražot uzsācis *Laflora Energy* VES projekts Latvijā (109 MW). Savukārt lielākajam vēja parkam Latvijā – *Pienava Wind* (147 MW), pabeigta pamatu izbūve, veikta apakšstaciju un elektriskās infrastruktūras izbūve, kā arī uzsākta VES komponentu piegāde un montāža.

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 6 miljoni EUR. Jūnija beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 24 saules parki ar uzstādīto jaudu 683 MW.

Kapitālieguldījumi



Kopumā būvniecības stadijā jūnija beigās koncernam Baltijā ir vēja un saules parki ar kopējo jaudu 207 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Vēja un saules parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2026. – 2027. gadā.

Jūnija beigās attīstības stadijā ir 7 BESS projekti ar kopējo jaudu 233,4 MW un uzstādīto ietilpību 551,2 MWh, un pārskata periodā tajos ieguldīts 21 miljons EUR, kas ir teju 8 reizes vairāk nekā 2025. gada 1. pusgadā. 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, parakstīts līgums par rekonstrukcijas turpināšanu un uzsākti darbi pie noslēgtā līguma izpildes. Tāpat turpināti hidroagregātu rekonstrukcijas darbi Pļaviņu HES.

2026. gada 1. pusgadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 60 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/4 no kopējām koncerna investīcijām. Vairāk nekā 1/3 no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīnu 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. Pārskata publicēšanas brīdī noslēgušies divi projekti Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros, no kopējā finansējuma investējot 101,5 miljonus eiro laika periodā no 2023. – 2026. gadam. Savukārt pārskata periodā uzsākti divi jauni ES Modernizācijas fonda un Eiropas Reģionālā attīstības fonda projekti ar mērķi uzlabot elektrotīkla jaudu pieejamību, drošumu un kvalitāti visā Latvijā. Abu projektu kopējais finansējums līdz 31.12.2030 sasniedz gandrīz 58 miljonus eiro. 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 finanšu un kapitāla tirgos.

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

2026.gada 25.jūnijā AS "Latvenergo" ir veikusi 300 miljonu EUR Eiropas zaļo obligāciju emisiju vidēja termiņa eiroobligāciju piedāvājuma programmas ietvaros.

2026.gada 30.jūnijā koncerna aizņēmumi ir 1 529,9 miljoni EUR (2025.gada 30.jūnijā – 892,1 miljons EUR), no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi. Ilgtermiņa aizņēmumu portfeli veido gan aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 900 miljonu EUR apmērā.

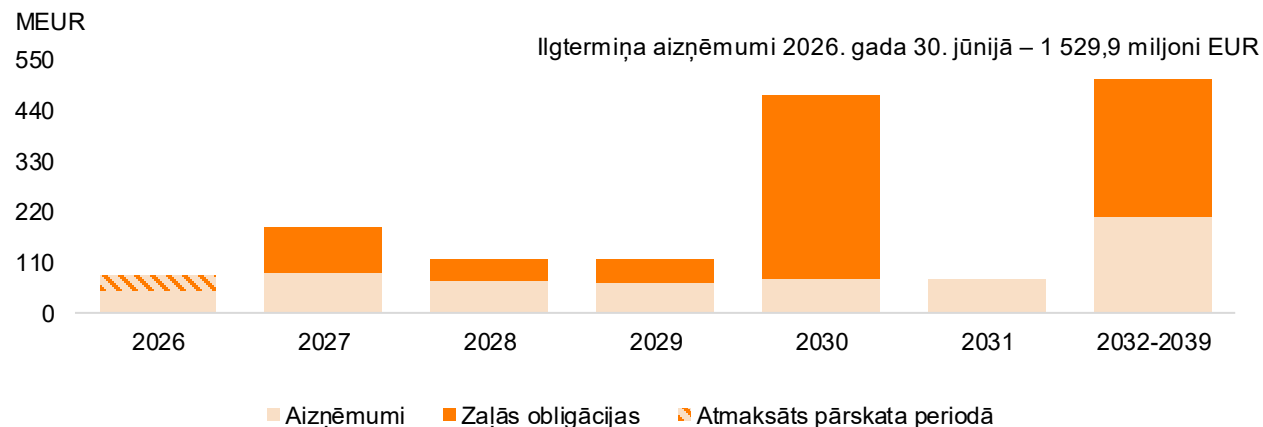
Ārējā finansējuma piesaistes avoti ilgtermiņā ir mērķtiecīgi diversificēti, tādējādi izveidojot sabalansētu finansējuma piesaistes avotu īpatsvaru kopējā aizņēmumu portfeli.

2026.gada 30.jūnijā visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 5,1 gads (2025.gada 30.jūnijā – 4,7 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,0 % (2025.gada 30.jūnijā – 3,1 %). 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

1) Cenas risks

Cenas risks var negatīvi ietekmēt *Latvenergo* koncema 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. Koncema 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 starpību 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 jūnija beigās sasniedza 90 % 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 30. jūnijā 63 % no koncema ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 3,0 gadi.

III) Valūtas risks

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

2026. gada 30. jūnijā visi *Latvenergo* koncema 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.

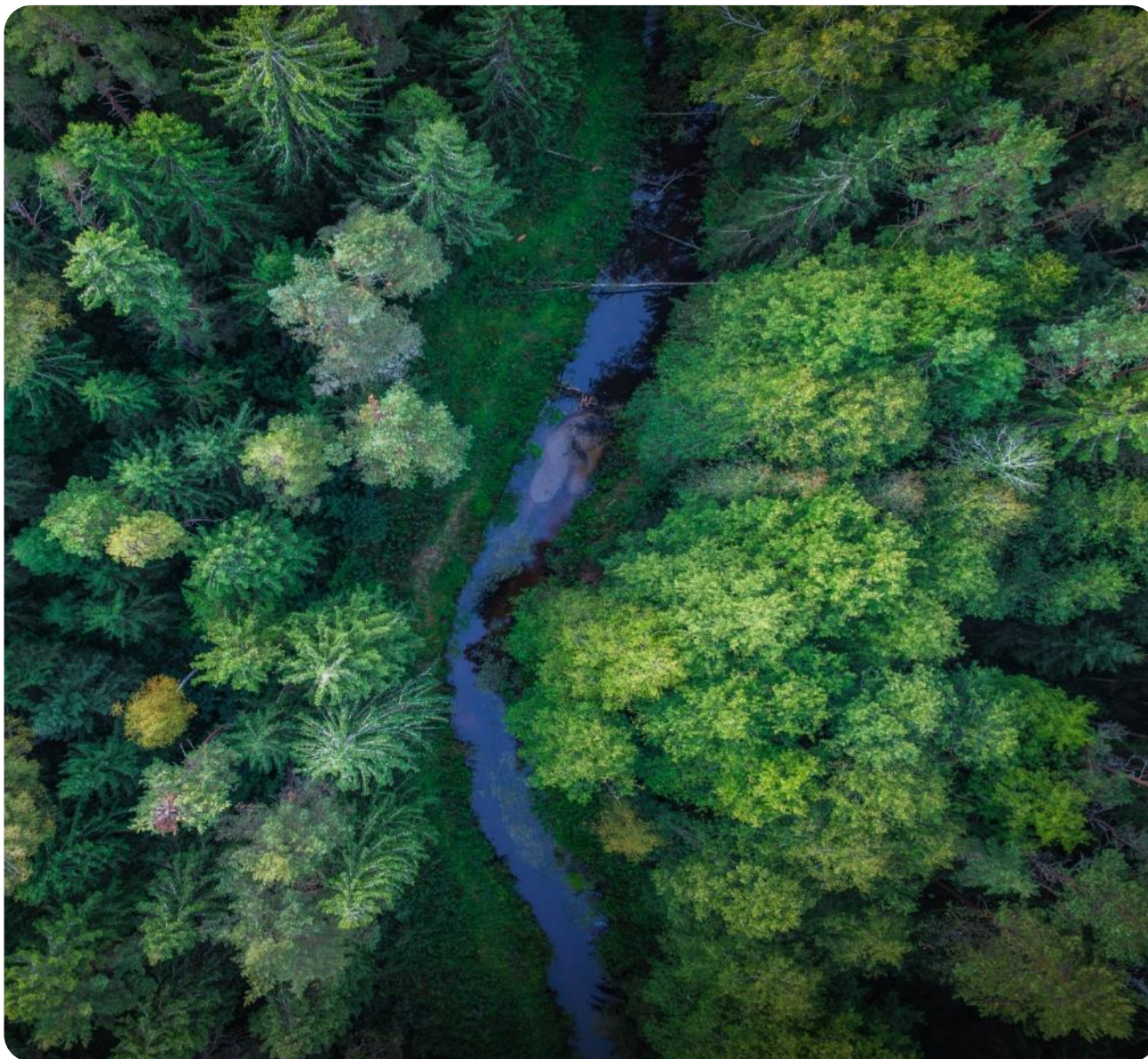
Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un *Latvenergo* 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 30. jūnijā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 157,8 miljonus EUR (2025. gada 30. jūnijā – 49,0 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,6 (1,1).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 157,8 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

		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024
Pārdotā elektroenerģija	GWh	3 154	2 790	3 753
Mazumtirdzniecībā ²⁾	GWh	1 758	1 642	1 898
Vairumtirdzniecībā ³⁾	GWh	1 396	1 148	1 855
Pārdotā dabasgāze	GWh	2 835	966	1 238
Mazumtirdzniecībā	GWh	694	572	524
Vairumtirdzniecībā	GWh	2 141	394	714
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 751	2 556	3 511
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 022	773	901
Darbinieku skaits		1 377	1 381	1 467
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024
Ieņēmumi	milj. EUR	601,3	521,1	619,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	177,2	193,4	317,7
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	145,8	147,4	253,6
Aktīvi	milj. EUR	4 516,2	3 753,3	3 473,9
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 664,6	2 620,0	2 644,1
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	1 399,6	854,5	521,8
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	47,1	24,4	20,6

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	6 mēn. 2026	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	7,1 %	6,1 %	13,9 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	53 %	33 %	20 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	25 %	33 %	43 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 27. lappusē
2) iekļaujot saimniecisko patēriņu
3) tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās 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 sešiem 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 sešiem 2026. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 25. augustā 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 25. augustā

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 =

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

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

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

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

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

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

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 =

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

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

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

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

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– 30/06/2026	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2026	01/01– 30/06/2025
Ieņēmumi	4	941 810	847 068	601 295	521 104
Pārējie ieņēmumi		19 851	15 711	16 787	13 673
Izejvielas un materiāli	5	(561 218)	(477 369)	(382 073)	(283 137)
Personāla izmaksas		(84 090)	(80 934)	(39 047)	(37 695)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(31 748)	(32 820)	(19 737)	(20 560)
EBITDA		284 605	271 656	177 225	193 385
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7,8	(97 923)	(88 636)	(44 643)	(42 407)
Saimnieciskās darbības peļņa		186 682	183 020	132 582	150 978
Finanšu ieņēmumi	6 a	3 913	5 257	23 674	17 185
Finanšu izmaksas	6 b	(13 588)	(9 412)	(19 883)	(11 698)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	35 780	29 936
Peļņa pirms nodokļa		177 007	178 865	172 153	186 401
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(32 432)	(43 598)	(26 305)	(38 992)
Pārskata perioda peļņa		144 575	135 267	145 848	147 409
Peļņa attiecināma uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		143 736	134 281	145 848	147 409
– nekontrolējošo līdzdalību		839	986	–	–

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– 30/06/2026	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2026	01/01– 30/06/2025
Pārskata perioda peļņa		144 575	135 267	145 848	147 409
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	1 292	14 851	1 292	14 851
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata periodā		1 292	14 851	1 292	14 851
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		145 867	150 118	147 140	162 260
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		145 028	149 132	147 140	162 260
– nekontrolējošo līdzdalību		839	986	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	141 085	124 816	23 163	23 831
Pamatlīdzekļi	7 c	4 246 024	4 106 391	1 362 361	1 377 389
Tiesības lietot aktīvus	8	44 730	44 104	2 577	2 843
Ieguldījuma īpašumi	7 d	1 756	2 332	1 689	2 263
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	40	994 835	993 406
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	1 199 585	1 006 846
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	1 835	1 855	1 805	1 811
Atlikta uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		1 271	2 037	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 932	1 688	1 932	1 688
Ilgtermiņa aktīvi kopā		4 438 673	4 283 263	3 587 947	3 410 077
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	115 929	163 960	91 758	139 201
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	33 646	51 668	33 646	51 668
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	117 242	169 877	84 368	116 715
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	20 200	14 358	50 717	40 403
Nākamo periodu izmaksas		5 040	3 169	4 084	2 378
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	148 127	172 523
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		1 128	1 736	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	5 019	11 818	5 019	11 818
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	12	364 921	149 915	364 921	149 915
Nauda un naudas ekvivalenti	12	157 815	117 755	145 619	94 699
Apgrozāmie līdzekļi kopā		820 940	684 256	928 259	779 320
AKTĪVU KOPSUMMA		5 259 613	4 967 519	4 516 206	4 189 397
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		1 076 324	1 076 324	1 076 324	1 076 324
Neregistrētais akciju kapitāls		80 066	–	80 066	–
Rezerves		1 662 557	1 664 563	1 313 108	1 311 816
Nesadalītā peļņa		209 794	283 826	195 065	270 283
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		3 028 741	3 024 713	2 664 563	2 658 423
Nekontrolējošā līdzdalība		7 162	6 814	–	–
Pašu kapitāls kopā		3 035 903	3 031 527	2 664 563	2 658 423
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	1 338 093	1 179 715	1 328 651	1 171 807
Nomas saistības	8	44 531	43 514	1 919	2 285
Atlikta uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		6 673	10 168	–	–
Uzkrājumi		23 063	20 595	13 416	11 429
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 I, a	158 369	156 640	501	534
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	130 861	123 085	38 479	47 909
Citi ilgtermiņa kreditori		2 790	2 790	2 750	2 750
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 704 380	1 536 507	1 385 716	1 236 714
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	191 828	90 727	216 571	88 900
Nomas saistības	8	3 193	2 944	939	658
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	221 945	171 650	183 464	111 775
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 II, a	39 746	47 274	4 497	8 718
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	26 963	27 142	25 080	25 080
Uzkrājumi		35 227	51 281	34 948	50 662
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	428	8 467	428	8 467
Īstermiņa kreditori kopā		519 330	399 485	465 927	294 260
Kreditori kopā		2 223 710	1 935 992	1 851 643	1 530 974
PASĪVU KOPSUMMA		5 259 613	4 967 519	4 516 206	4 189 397

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns							Mātesabiedrība				
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru					Nekontro- lējošā līdzdalība	KOPĀ	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru				KOPĀ
	Akciju kapitāls	Neregistrētais akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā			Akciju kapitāls	Neregistrētais 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
Akciju kapitāla palielināšana	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	–	–	(3 207)	3 207	–	–	–	–	–	(393)	393	–
Izveidotas citas rezerves	–	–	3	(3)	–	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	285 956	–	(3 204)	(468 655)	(185 903)	(1 613)	(187 516)	285 956	–	(393)	(471 466)	(185 903)
Pārskata perioda peļņa	–	–	–	134 281	134 281	986	135 267	–	–	–	147 409	147 409
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	–	14 851	–	14 851	–	14 851	–	–	14 851	–	14 851
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	–	14 851	134 281	149 132	986	150 118	–	–	14 851	147 409	162 260
2025. gada 30. jūnijā	1 076 324	–	1 671 715	214 954	2 962 993	6 535	2 969 528	1 076 324	–	1 316 186	227 474	2 619 984
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	–	(5 606)	5,606	–	–	–	–	–	(2)	2	–
Izveidotas citas rezerves	–	–	(3)	3	–	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	–	(5 609)	5 609	–	–	–	–	–	(2)	2	–
Pārskata perioda peļņa	–	–	–	63 263	63 263	279	63 542	–	–	–	42 807	42,807
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	–	(1 543)	–	(1 543)	–	(1 543)	–	–	(4 368)	–	(4,368)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	–	(1 543)	63 263	61 720	279	61 999	–	–	(4 368)	42 807	38 439
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
Neregistrētais akciju kapitāls *	–	80 066	–	(80 066)	–	–	–	–	80 066	–	(80 066)	–
Dividendes par 2024. gadu	–	–	–	(141 000)	(141 000)	(491)	(141 491)	–	–	–	(141 000)	(141 000)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	–	(3 298)	3 298	–	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	80 066	(3 298)	(217 768)	(141 000)	(491)	(141 491)	–	80 066	–	(221 066)	(141 000)
Pārskata perioda peļņa	–	–	–	143 736	143 736	839	144 575	–	–	–	145 848	145 848
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	–	1 292	–	1 292	–	1 292	–	–	1 292	–	1 292
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	–	1 292	143 736	145 028	839	145 867	–	–	1 292	145 848	147 140
2026. gada 30. jūnijā	1 076 324	80 066	1 662 557	209 794	3 028 741	7 162	3 035 903	1 076 324	80 066	1 313 108	195 065	2 664 563

* Akciju kapitāls 1 156 390 tūkstošu EUR apmērā reģistrēts Latvijas Republikas Uzņēmumu reģistrā 2026. gada 17. augustā

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01– 30/06/2026	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2026	01/01– 30/06/2025
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		177 007	178 865	172 153	186 401
Korekcijas:					
– nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums		97 923	88 636	44 643	42 407
– (ieņēmumi) / zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		(171)	1 891	(2 475)	(27)
– procentu izmaksas		13 330	9 404	19 636	11 399
– procentu ieņēmumi		(3 367)	(3 945)	(23 129)	(16 403)
– zaudējumi / (ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		(193)	(4 234)	(193)	(4 234)
– dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(35 780)	(29 936)
– uzkrājumu pieaugums / (samazinājums)		(13 586)	(22 887)	(13 727)	(23 368)
– citas finanšu izmaksas / (ieņēmumi)		6	(8)	5	(8)
Kopuzņēmumu peļņas daļa		–	(531)	–	–
Izdevumi procentu maksājumiem		(15 271)	(14 563)	(15 142)	(14 429)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu		(287)	(129)	(10)	(12)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		3 027	5 173	5 704	4 592
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(35 857)	(48 025)	(26 305)	(38 992)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		222 561	189 647	125 380	117 390
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)		66 348	(25 389)	65 465	(22 314)
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums / (pieaugums)		46 336	53 381	79 077	78 734
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)	12	(215 000)	210 000	(215 000)	210 000
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru pieaugums / (samazinājums)		(39 470)	(48 268)	(13 344)	(44 498)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	34 665	28 537
Pamatdarbības neto naudas plūsma		80 775	379 371	76 243	367 849
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	–	(979)	(159 307)	(308 166)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(242 900)	(389 777)	(44 653)	(24 200)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	511	1 680
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(6 750)	(37 858)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(242 900)	(390 756)	(210 199)	(368 544)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas		300 000	–	300 000	–
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām		2 500	209 788	–	209 788
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(47 826)	(58 788)	(47 039)	(57 751)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums	14	19 579	11 190	55	30
Saņemts ES līdzfinansējums no meitassabiedrības kā sadarbības partnerim, neto		–	–	2 500	695
Samaksātie maksājumi par nomu		(1 078)	(836)	(140)	(353)
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		(490)	(1 614)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(70 500)	(185 903)	(70 500)	(185 903)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		202 185	(26 163)	184 876	(33 494)
Neto naudas un tās ekvivalentu pieaugums / (samazinājums)		40 060	(37 548)	50 920	(34 189)
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	117 755	86 554	94 699	63 483
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	157 815	49 006	145 619	29 294

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 sešiem 2026. gada mēnešiem iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2026. gada 1. janvārī un beidzas 2026. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2025. gada 1. janvārī un beidzas 2025. gada 30. jūnijā.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem sešiem 2026. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 25. augustā.

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 atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts

3. Darbības segmentu 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	Korpo-ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korpo-ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Mātes-sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2026											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	737 373	200 391	4 046	941 810	–	941 810	578 312	22 983	601 295	–	601 295
Starpsegmentu	12 961	632	38 787	52 380	(52 380)	–	317	19 795	20 112	(20 112)	–
Kopā ieņēmumi	750 334	201 023	42 833	994 190	(52 380)	941 810	578 629	42 778	621 407	(20 112)	601 295
Rezultāts											
EBITDA	195 653	77 709	11 243	284 605	–	284 605	164 961	12 264	177 225	–	177 225
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(47 749)	(42 907)	(7 267)	(97 923)	–	(97 923)	(37 325)	(7 318)	(44 643)	–	(44 643)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	147 904	34 802	3 976	186 682	(9 675)	177 007	127 636	4 946	132 582	39 571	172 153
Kapitālieguldījumi	188 345	60 251	6 368	254 964	582	255 546	40 747	6 368	47 115	–	47 115
Periods: 01/01–30/06/2025											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	654 630	188 292	4 146	847 068	–	847 068	499 539	21 565	521 104	–	521 104
Starpsegmentu	20 260	258	35 268	55 786	(55 786)	–	32	20 256	20 288	(20 288)	–
Kopā ieņēmumi	674 890	188 550	39 414	902 854	(55 786)	847 068	499 571	41 821	541 392	(20 288)	521 104
Rezultāts											
EBITDA	191 398	70 644	9 614	271 656	–	271 656	182 559	10 826	193 385	–	193 385
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(39 058)	(42 741)	(6 837)	(88 636)	–	(88 636)	(35 514)	(6 893)	(42 407)	–	(42 407)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	152 340	27 903	2 777	183 020	(4 155)	178 865	147 045	3 933	150 978	35 423	186 401
Kapitālieguldījumi	310 916	73 430	7 639	391 985	(149)	391 836	16 788	7 639	24 427	–	24 427

Segmentu aktīvi

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korpo-ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korpo-ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Mātes-sabiedrība
2026. gada 30. jūnijā	2 689 381	1 926 112	118 945	4 734 438	525 175	5 259 613	1 500 756	162 363	1 663 119	2 853 087	4 516 206
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			
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Mātes-sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2026									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	657 633	2 019	–	659 652	659 652	512 617	–	512 617	512 617
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	186 830	–	186 830	186 830	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	75 156	–	–	75 156	75 156	63 775	–	63 775	63 775
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	1 840	–	64	1 904	1 904	701	957	1 658	1 658
Būvniecības pakalpojumi	–	–	67	67	67	–	67	67	67
Pārējie ieņēmumi	2 744	11 494	3 248	17 486	17 486	1 170	19 922	21 092	21 092
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	737 373	200 343	3 379	941 095	941 095	578 263	20 946	599 209	599 209
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	48	667	715	715	49	2 037	2 086	2 086
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	48	667	715	715	49	2 037	2 086	2 086
Periods: 01/01–30/06/2025									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	581 931	1 873	–	583 804	583 804	439 326	–	439 326	439 326
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	175 593	–	175 593	175 593	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	67 506	53	–	67 559	67 559	57 461	–	57 461	57 461
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	2 748	–	61	2 809	2 809	1 421	759	2 180	2 180
Pārējie ieņēmumi	2 445	10 732	3 343	16 520	16 520	1 278	19 089	20 367	20 367
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	654 630	188 251	3 404	846 285	846 285	499 486	19 848	519 334	519 334
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	41	742	783	783	53	1 717	1 770	1 770
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	41	742	783	783	53	1 717	1 770	1 770

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 meitasabiedrību iegādes.

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
EBITDA	284 605	271 656	177 225	193 385
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(97 923)	(88 636)	(44 643)	(42 407)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	186 682	183 020	132 582	150 978
Finanšu ieņēmumi	3 913	5 257	23 674	17 185
Finanšu izmaksas	(13 588)	(9 412)	(19 883)	(11 698)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	35 780	29 936
Peļņa pirms nodokļa	177 007	178 865	172 153	186 401

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Segmentu aktīvi	4 734 438	4 696 035	1 663 119	1 772 008
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	994 835	993 406
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	1 347 712	1 179 369
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	364 921	149 915	364 921	149 915
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs un avansa maksājums	2 399	3 774	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	157 815	117 755	145 619	94 699
KOPĀ aktīvi	5 259 613	4 967 519	4 516 206	4 189 397

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	659 652	583 804	512 617	439 326
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	186 830	175 593	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	75 156	67 559	63 775	57 461
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	1 904	2 809	1 658	2 180
Būvniecības pakalpojumi	15. SFPS	67	–	67	–
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	17 486	16 520	21 092	20 367
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		941 095	846 285	599 209	519 334
Pārējie ieņēmumi:					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	715	783	2 086	1 770
KOPĀ pārējie ieņēmumi		715	783	2 086	1 770
KOPĀ ieņēmumi		941 810	847 068	601 295	521 104

Koncerna un mātesabiedrības ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, pamatojoties uz ieņēmumu atzīšanas laiku:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	858 999	807 651	491 586	463 926
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	82 096	38 634	107 623	55 408
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	941 095	846 285	599 209	519 334

Bruto summas, kas iekļautas rēķinos klientiem, piemērojot aģenta uzskaites principu, un atzītas pēc neto principa enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumos: EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
Sadales sistēmas pakalpojumi	60 771	45 410	115 445	105 008
Pārvades sistēmas pakalpojums	219	244	223	250
Apdrošināšanas starpniecība	1 535	1 228	1 265	1 038
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	62 525	46 882	116 933	106 296

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	188 720	183 983	71 291	44 427
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	45 656	44 865	1 312	1 312
Dabasgāzes un citu energoresursu izmaksas	279 035	215 386	269 655	210 717
CO ₂ emisijas kvotu izmaksas	34 950	23 987	34 950	23 987
Izmaksas / (ieņēmumi) no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(194)	(4 243)	(194)	(4 243)
	548 167	463 978	377 014	276 200
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	13 051	13 391	5 059	6 937
KOPĀ izejvielas un materiāli	561 218	477 369	382 073	283 137

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	3 368	3 252	3 270	3 232
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	–	692	19 827	13 171
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	541	774	541	774
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	4	–	4	–
Citi finanšu ieņēmumi	–	539	32	8
KOPĀ finanšu ieņēmumi	3 913	5 257	23 674	17 185

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	10 177	9 662	10 013	9 494
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no saistītajām pusēm	–	–	216	152
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	9 888	2 545	9 888	2 545
Aktīvu nomas procentu izdevumi	492	323	27	26
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	5	11	5	11
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(7 227)	(3 423)	(507)	(818)
Citas finanšu izmaksas	253	294	241	288
KOPĀ finanšu izmaksas	13 588	9 412	19 883	11 698

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

EUR'000						
a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	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	21 013	3 126	11 215	2 347	1 967	5 785
Meitassabiedrības iegāde	–	8 444	14 753	–	–	–
Ieguldīts meitassabiedrībā (9. pielikums)	–	–	–	(790)	–	–
Norakstīts	(4)	–	(8)	–	–	(8)
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	692	–	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(4 740)	(3 778)	(7 402)	(2 225)	(2 251)	(4 460)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	141 085	113 358	124 816	23 163	22 230	23 831
Sākotnējā vērtība	237 320	201 927	216 307	85 859	80 567	84 368
Uzkrātā amortizācija	(96 235)	(88 569)	(91 491)	(62 696)	(58 337)	(60 537)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	141 085	113 358	124 816	23 163	22 230	23 831

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	51 668	54 616	54 616	51 668	54 616	54 616
Iegādāts	32 640	20 428	45 062	32 640	20 428	45 062
Norakstītas verificētās kvotas	(50 662)	(46 445)	(48 010)	(50 662)	(46 445)	(48 010)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	33 646	28 599	51 668	33 646	28 599	51 668

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	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
Iegādāts	234 533	373 158	726 222	44 768	22 460	47 581
Meitassabiedrības iegāde	–	7 108	39 929	–	–	–
Ieguldīts meitassabiedrībā (9. pielikums)	–	–	–	(17 639)	–	–
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem, neto	–	(75)	(523)	–	–	(278)
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem pārdošanai	(304)	(74)	(196)	(8)	(15)	(18)
Pārdots	(112)	–	–	(13)	–	–
Norakstīts	(2 736)	(2 182)	(11 497)	(330)	(31)	(4 852)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā, kas atzīts citos visaptverošajos ienākumos	–	–	3 016	–	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā, kas atzīts peļņā vai zaudējumos	–	–	(3 016)	–	–	–
Reversēts / (atzīts) aktīvu vērtības samazinājums	(599)	(142)	(1 027)	142	–	2 433
Nolietojums	(91 149)	(83 512)	(169 607)	(41 948)	(39 558)	(80 184)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	4 246 024	3 817 372	4 106 391	1 362 361	1 395 563	1 377 389
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	9 586 892	8 101 115	9 385 024	4 109 786	4 071 999	4 087 123
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(5 340 868)	(4 283 743)	(5 278 633)	(2 747 425)	(2 676 436)	(2 709 734)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	4 246 024	3 817 372	4 106 391	1 362 361	1 395 563	1 377 389

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	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)	(6)	(11)	(1)	–	(2)
Pārdots	(569)	(189)	(267)	(569)	(50)	(50)
Nolietojums	(4)	(6)	(11)	(4)	(7)	(12)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 756	1 972	2 332	1 689	1 992	2 263
Sākotnējā vērtība	1 966	2 424	2 797	2 135	2 563	3 023
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(210)	(452)	(465)	(446)	(571)	(760)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 756	1 972	2 332	1 689	1 992	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 (pārvērtēšanas rezultāts atzīts 2025. gada finanšu pārskatos kā koriģējošs notikums),
- 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

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	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	962	212	13 595	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	1 501	465	2 180	344	277	601
Nolietojums	(1 837)	(1 432)	(3 581)	(609)	(591)	(1 272)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	44 730	31 155	44 104	2 578	3 200	2 843
Sākotnējā atzīšanas vērtība	58 977	41 808	56 577	10 241	9 574	9 897
Uzkrātais nolietojums	(14 247)	(10 653)	(12 473)	(7 663)	(6 374)	(7 054)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	44 730	31 155	44 104	2 578	3 200	2 843

b) Nomas saistības

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	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	962	212	13 636	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	1 384	465	2 151	344	277	601
Atzītas nomas saistību samazinājums	(2 030)	(1 600)	(3 828)	(456)	(627)	(1 354)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	950	573	1 948	27	212	72
Pārskata perioda beigās	47 724	32 201	46 458	2 858	3 486	2 943
<i>tajā skaitā:</i>						
– ilgtermiņa	44 531	29 409	43 514	1 919	2 353	2 285
– īstermiņa	3 193	2 792	2 944	939	1 133	658

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %		Nekontrollējošā līdzdalības faktiskā līdzdalības daļa, %	
					30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	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 vēja parkas UAB</i>	23/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	–	–
SIA "Laflora 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 (%)

					Līdzdalības daļa, %	
Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	30/06/2026	31/12/2025
Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības						
SIA "Elektrum Latvija"	18/09/2012	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas tirdzniecība	100%	100%
Energiaturu Võrguehitus OÜ	26/08/2021	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumi	100%	100%
Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības						
Klaipēda unlimited sun UAB	27/01/2023	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
Secundus Navitas UAB	25/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
Geniva UAB	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
Vējo miestas UAB	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, %	
			30/06/2026	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 mātesabiedrībai 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

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	40	82	82	993 406	857 359	857 359
Akciju iegāde	–	–	–	–	9 108	9 108
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	–	1 429	32 250	126 939
Peļņas daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos, izmantojot pašu kapitāla metodi	–	531	196	–	–	–
Pēc pilnīgas kontroles iegūšanas pārtraukta ieguldījumu atzīšana kopuzņēmumos	–	–	(238)	–	–	–
Pārskata perioda beigās	40	613	40	994 835	898 717	993 406

2026. gadā mātesabiedrība ieguldīja SIA "Elektrum Next" pamatkapitālā 1 429 tūkstošus EUR, ieguldot mātesabiedrības nemateriālos aktīvus un pamatlīdzekļus, kas saistīti ar elektroenerģijas ražošanu no AER 18 429 tūkstošu EUR apmērā (skatīt 7. pielikumu) un ar to saistītās saistības (aizņēmumus) 17 000 tūkstošu EUR apmērā (skatīt 19. pielikumu).

10. Krājumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Dabaszāze (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	76 465	125 028	76 465	125 028
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	25 224	24 959	1 639	1 439
Preces pārdošanai (zemāka no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	592	1 908	125	233
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	13 840	13 853	13 626	13 612
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	6	6	–	–
Avansa maksājumi par dabaszāzi un pārējiem krājumiem	1 130	439	1 097	39
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 328)	(2 233)	(1 194)	(1 150)
KOPĀ krājumi	115 929	163 960	91 758	139 201

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	2 233	2 134	2 134	1 150	1 228	1 228
Izmaksas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(905)	(120)	99	44	(72)	(78)
Pārskata perioda beigās	1 328	2 014	2 233	1 194	1 156	1 150

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	15 573	32 037	22 342	35 664
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	101 669	137 840	62 026	81 051
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	117 242	169 877	84 368	116 715

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	116 138	138 381	76 290	83 903
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	8 438	11 683	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 299	15 333	822	12 857
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 512	4 095	385	490
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	7 164	20 409	6 925	18 431
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	15 436	17 274
	136 551	189 901	99 858	132 955
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(17 487)	(18 209)	(15 148)	(15 879)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(17)	(20)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(329)	(308)	(300)	(299)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 464)	(1 452)	(23)	(21)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(12)	(35)	(12)	(32)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(7)	(9)
	(19 309)	(20 024)	(15 490)	(16 240)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	98 651	120 172	61 142	68 024
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	8 421	11 663	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	970	15 025	522	12 558
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 048	2 643	362	469
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	7 152	20 374	6 913	18 399
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	15 429	17 265
	117 242	169 877	84 368	116 715

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	20 024	21 718	21 718	16 240	17 373	17 373
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(722)	(213)	(1 831)	(582)	(208)	(1 183)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītaudējumiem	7	226	137	(168)	104	50
Pārskata perioda beigās	19 309	21 731	20 024	15 490	17 269	16 240

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Īstermiņa finanšu debitori:				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	7 770	3 795	–	–
Nomas maksas parādi	173	99	169	70
Citi īstermiņa finanšu debitori	12 833	6 560	5 193	4 829
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	210	177	210	177
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(2 631)	(2 674)	(2 244)	(2 288)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	73	21
Neregistrētās (iemaksātās) daļas meitassabiedrību kapitālā	–	–	6 000	–
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	34 241	25 103
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	6 513	11 909
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(22)	(17)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	18 355	7 957	50 133	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 ienākumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros.

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Ilgttermiņa nefinanšu debitori	1 835	1 855	1 805	1 811
Īstermiņa nefinanšu debitori	1 845	6 401	584	599
KOPĀ nefinanšu debitori	3 680	8 256	2 389	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	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Nauda bankā	117 732	37 672	105 536	14 616
Īstermiņa noguldījumi bankā	40 000	80 000	40 000	80 000
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	157 815	117 755	145 619	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 30. jūnijā koncernam un mātesabiedrībai bija noguldījumi bankās 364 921 tūkstošu EUR apmērā (ņemot vērā uzkrājumus vērtības samazinājumam 79 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	(3 207)	–	–	–	(3 207)	(393)	–	–	(393)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	14 851	–	–	14 851	–	14 851	–	14 851
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	3	3	–	–	–	–
Atlikums 2025. gada 30. jūnijā	1 662 478	4 321	658	4 258	1 671 715	1 312 453	4 321	(588)	1 316 186
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	3 016	–	–	–	3 016	–	–	–	–
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(5 606)	–	–	–	(5 606)	(2)	–	–	(2)
Zaudējumi no definēta pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	(371)	–	(371)	–	–	(180)	(180)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(4 188)	–	–	(4 188)	–	(4 188)	–	(4 188)
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	(3)	(3)	–	–	–	–
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	(3 298)	–	–	–	(3 298)	–	–	–	–
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	1 292	–	–	1 292	–	1 292	–	1 292
Atlikums 2026. gada 30. jūnijā	1 656 590	1 425	287	4 255	1 662 557	1 312 451	1 425	(768)	1 313 108

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	538 133	579 765	528 691	571 857
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	799 960	599 950	799 960	599 950
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	1 338 093	1 179 715	1 328 651	1 171 807
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	78 265	68 086	76 333	66 334
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	100 000	–	100 000	–
Overdrafti finanšu institūcijās	–	13 872	–	13 872
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	3 058	3 005	2 971	2 930
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	10 505	5 764	10 505	5 764
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	191 828	90 727	189 809	88 900
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	1 529 921	1 270 442	1 518 460	1 260 707
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm *	–	–	26 762	–
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	191 828	90 727	216 571	88 900
KOPĀ aizņēmumi	1 529 921	1 270 442	1 545 222	1 260 707

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2026. gada 30. jūniju AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmums no *Elektrum Eesti OÜ* 8 418 tūkstošu EUR, *Elektrum Lietuva, UAB* 12 487 tūkstošu EUR un SIA "Laflora Energy" 5 857 tūkstošu EUR apmērā, skatīt 19. pielikumu.

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	1 270 442	743 405	743 405	1 260 707	765 160	765 160
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	2 500	209 788	246 372	–	209 788	243 872
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(47 826)	(58 758)	(121 057)	(47 039)	(57 721)	(118 983)
Atmaksāts aizņēmums no valsts attīstības finanšu institūcijām	–	(30)	(30)	–	(30)	(30)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	300 000	–	400 000	300 000	–	400 000
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	26 762	(31 101)	(31 101)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no finanšu institūcijām	4 795	(2 355)	1 731	4 782	(2 325)	1 768
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	10	10	21	10	10	21
Pārskata perioda beigās	1 529 921	892 060	1 270 442	1 545 222	883 781	1 260 707

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	30/06/2026		31/12/2025		30/06/2026		31/12/2025	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	2 340	–	2 457	–	2 340	–	2 457	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	4 611	(428)	11 049	(8 467)	4 611	(428)	11 049	(8 467)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	6 951	(428)	13 506	(8 467)	6 951	(428)	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 posteļos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01–30/06/2026		01/01–30/06/2025		2025		01/01–30/06/2026		01/01–30/06/2025		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)	(5)	4	(11)	–	(12)	–	(5)	4	(11)	–	(12)	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(112)	(4)	(770)	–	(953)	–	(112)	(4)	(770)	–	(953)	–
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	2 340	–	2 641	–	2 457	–	2 340	–	2 641	–	2 457	–

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība 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 iegādājamās dabasgāzes un nākamo periodu dabasgāzes realizācijas cenas starpību.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01–30/06/2026		01/01–30/06/2025		2025		01/01–30/06/2026		01/01–30/06/2025		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)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(6 863)	7 057	5 242	(999)	10 788	(6 856)	(6 863)	7 057	5 242	(999)	10 788	(6 856)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	425	982	2 909	12 712	261	11 354	425	982	2 909	12 712	261	11 354
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	4 611	(428)	8 151	(1 252)	11 049	(8 467)	4 611	(428)	8 151	(1 252)	11 049	(8 467)

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

Šajā pielikumā ir atklāta koncerna un mātesabiedrības 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			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 30. jūnijā						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 942 049	2 942 049	–	1 213 971	1 213 971
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	2 340	–	2 340	2 340	–	2 340
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	4 611	–	4 611	4 611	–	4 611
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	1 756	1 756	–	1 689	1 689
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	1 169 334	–	1 169 334
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	178 378	–	178 378
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	135 597	135 597	–	134 501	134 501
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	157 815	–	157 815	145 619	–	145 619

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	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 30. jūnijā						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	428	–	428	428	–	428
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	910 465	–	910 465	910 465	–	910 465
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	619 456	–	619 456	607 995	–	607 995
Aizņēmumi no saistītajām pusēm (14. pielikums)	–	–	–	26 762	–	26 762
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	198 230	198 230	–	172 757	172 757
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	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	–	–	–	178 378	208 933	172 033	200 822
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	910 465	605 714	906 133	599 045	910 465	605 714	906 133	599 045

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	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	56 383	71 081	15 181	17 133
Parādi saistītajām pusēm (19. b) pielikums)	14 096	13 257	42 928	28 850
Uzkrātās saistības	23 421	24 748	5 914	7 881
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d) pielikums)	428	3 277	9 375	15 996
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	103 902	27 972	99 359	26 141
KOPĀ finanšu saistības	198 230	140 335	172 757	96 001
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi	18 208	26 734	8 058	13 934
Pārējās īstermiņa saistības	5 507	4 581	2 649	1 840
KOPĀ nefinanšu saistības	23 715	31 315	10 707	15 774
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	221 945	171 650	183 464	111 775

18. Nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi

EUR'000

	Piemēroti SFPS/SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	157 868	156 106	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	501	534	501	534
		158 369	156 640	501	534
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	249	259	249	259
		249	259	249	259
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	29 496	41 491	29 496	41 491
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	101 095	81 311	8 713	6 135
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SGS Nr.20	21	24	21	24
		130 612	122 826	38 230	47 650
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		289 230	279 725	38 980	48 443
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	17 525	16 959	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	938	654	591	325
Saņemtie avansi	SFPS Nr.15	21 283	29 661	3 906	8 393
		39 746	47 274	4 497	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	2 953	3 132	1 070	1 070
		26 943	27 122	25 060	25 060
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		66 709	74 416	29 577	33 798
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		355 939	354 141	68 557	82 241

AS "Sadales tīkls" pārskata periodā saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvērēšanas 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 Atvērēšanas 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 Atvērēšanas fonda ietvaros īsteno projektu 12 570 tūkstošu 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		
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	354 141	337 054	337 054	82 241	102 893	102 893
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	11 332	9 394	23 157	–	–	–
Atzīti pārējie nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	266	–	259	266	–	259
Izmaiņas saņemtajos avansos	(8 378)	(4 690)	(1 061)	(4 487)	(230)	2 527
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	19 578	11 161	39 405	54	–	1 329
Nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto	–	–	–	2 848	695	(205)
Pārējie un operatīvās nomas nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(11 981)	(12 659)	(26 690)	(12 332)	(12 103)	(24 494)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	(9 019)	(10 025)	(17 983)	(33)	(34)	(68)
Pārskata perioda beigās	355 939	330 235	354 141	68 557	91 221	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			
	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	19 242	31 158	89 621	17 889	85 923	29 164
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	95 127	79 406	152 024	40 566	127 148	29 329
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	102 080	–	95 302	–

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Debitoru parādi:				
– meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	51 492	38 299
– pārējās saistītās puses*	5 147	6 530	3 596	4 812
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(29)	(26)
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(9)	(12)	(7)	(9)
	5 138	6 518	55 052	43 076
Kreditoru saistības (17. pielikums):				
– meitassabiedrības	–	–	36 550	24 047
– pārējās saistītās puses*	14 096	13 257	6 378	4 803
	14 096	13 257	42 928	28 850

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	4 635	10 416
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no saistītajām pusēm (11. a, b pielikums)	–	–	6 136	5 592
– par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	150	–	145	–
	150	–	10 916	16 008

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	8 953	14 123
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no citām saistītajām pusēm*	428	3 277	422	1 872
	428	3 277	9 375	15 995

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un tās meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"

Latvenergo koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un Revīzijas komitejas atbildība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2026. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 2 205,8 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2025: 2 375,8 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atbildība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un Revīzijas komitejas atbildība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2026. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 804,6 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2025: 821,4 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	
	30/06/2026	31/12/2025
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	1 199 585	1 006 846
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	1 199 585	1 006 846
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	128 612	121 634
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	19 515	50 889
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	148 127	172 523
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	1 347 712	1 179 369

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

	Koncerns		Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	2025	01/01–30/06/2026	01/01–30/06/2025	2025
Pārskata perioda sākumā	22 244	22 244	1 179 369	797 672	797 672
Aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	159 307	72 702	508 187
Saņemta aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm	–	–	–	–	(7 337)
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	52 954	(28 782)	8 500
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi nodotot saistības (pēc aktīvu ieguldīšanas) (9. pielikums)	–	–	17 000	–	–
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	–	–	(60 858)	(28 522)	(127 489)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	2	18	(60)	78	(164)
Pārskata perioda beigās	23 152	–	1 347 712	822 348	1 179 369
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>					
Izsniegti aizdevumi saistītajām pusēm	906	7 737	577 877	309 888	1 314 421
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	(418 570)	(227 986)	(813 571)
Izsniegti aizdevumi, neto	906	7 737	159 307	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 aizņemties 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 30. jūnijā AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmumi no Elektrum Eesti OÜ 8 418 tūkstošu EUR, Elektrum Lietuva, UAB 12 487 tūkstošu EUR un SIA "Laflora Energy" 5857 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2025: nebija īstermiņa aizņēmumu).

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2026. gada 17. augustā Latvijas Republikas Uzņēmumu reģistrā reģistrēts AS "Latvenergo" akciju kapitāls 1 156 390 tūkstošu EUR apmērā.

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