

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

PAR PIRMAJIEM DEVIŅIEM 2025. GADA MĒNEŠIEM



SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2025. gada 9 mēnešos
- 7 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 8 *Latvenergo* koncerna stratēģija
- 13 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 14 Darbības vides raksturojums
- 16 Finanšu rezultāti
- 26 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 27 Paziņojums par vadības atbildību
- 28 Formulas
- 29 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

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

FINANŠU KALENDĀRS

27. 02. 2026.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2025. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

29. 04. 2026.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2025. gada pārskati

29. 05. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. gada pirmajiem 3 mēnešiem (nerevidēti)

31. 08. 2026.

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

30. 11. 2026.

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

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

* *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 cenu ietekmēja augstāka AER izstrāde

2025. gada 9 mēnešos Baltijā elektroenerģijas cenas samazinājās vidēji par 7 %, sasniedzot 79-82 EUR/MWh, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 40 EUR/MWh, kas ir par 26 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. CO₂ emisijas kvotu (*EUA DEC futures*) cena pieauga par 9 %, sasniedzot 73 EUR/t.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

2025. gada 9 mēnešos *Latvenergo* koncernā saražotas 3,5 TWh elektroenerģijas, kas ir par 15 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi pietece bija 9 % zem vidējās ilggadējās, un kopumā Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts par 20 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš, sasniedzot 2,2 TWh. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) ir par 14 % mazāka, sasniedzot 1,1 TWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Būtiski ir augusi elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām. Tā 2025. gada 9 mēnešos sasniedza 144 GWh, kas ir teju 4 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Siltāku laikapstākļu ietekmē koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms samazinājās līdz 1,0 TWh, kas ir par 13 % mazāk nekā gadu iepriekš.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 4,6 TWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdota 1,1 TWh dabasgāzes

2025. gada 9 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 5 638 GWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 5 % vairāk nekā gadu iepriekš. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 911 tūkstošus (+3 %), no tiem ārpus Latvijas – 302 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits septembra beigās pārsniedz 73 tūkstošus (+17 %).

Koncerna rezultātus ietekmē Daugavas HES izstrādes samazinājums

milj. EUR

1 160,2	350,2	163,9	4 593,3
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2025. gada 9 mēnešos koncerna ieņēmumi ir par 11 % jeb 145 miljoniem EUR mazāki nekā attiecīgajā periodā pērn, ko galvenokārt noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas un mazāks vairumtirdzniecībā pārdotais apjoms.

Samazinoties Daugavas HES izstrādei un par 19 % elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenām, koncerna EBITDA ir par 28 % mazāka, salīdzinot ar 2024. gada 9 mēnešiem, un sasniedz 350 miljonus EUR.

Investīcijas pieaug par 90 %

2025. gada 9 mēnešos investēti 614 miljoni EUR, kas ir par 90 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Gandrīz 3/4 investīciju jeb 447 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Pārskata perioda beigās jaunās izbūvētās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 374 MW, bet projektēšanas vai būvniecības stadijā ir SES un VES ar kopējo jaudu 770 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis sasniedz 1 144 MW. Pārskata perioda beigās iepirkuma vai būvniecības stadijā ir 5 BESS projekti ar kopējo jaudu 48 MW un uzstādīto ietilptu 108 MW.

Moody's pārņemstiprina AS "Latvenergo" kredītreitingu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu

Pēc pārskata perioda beigām 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.

Baa2

MOODY'S

AS "Latvenergo" emitējusi starptautiskās obligācijas zaļo projektu realizācijai

Pēc pārskata perioda beigām 2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" ir veikusi 400 miljonu EUR Eiropas zaļo obligāciju emisiju vidēja termiņa eiroobligāciju piedāvājuma programmas ietvaros.

Notikumi 2025. gada 9 mēnešos

JANVĀRIS	FEBRUĀRIS	MARTS	APRĪLIS
<i>Latvenergo</i> koncerns nodrošina sabiedrībai pieejamu enerģiju un vienlaikus rūpējas par <u>bioloģiskās daudzveidības</u> un ekosistēmu aizsardzību un atjaunošanu AS "Latvenergo" ir kvalificējusi Daugavas HES un TEC iekārtas <u>balansēšanas pakalpojumu</u> sniegšanai līdz ar Baltijas elektrosistēmas sinhronizāciju ar Eiropu	2025. gada 9. februārī Igaunija, Latvija un Lietuva ir veiksmīgi sinhronizējusi savas elektroenerģijas sistēmas ar Kontinentālās Eiropas sinhrono zonu. Līdz ar <u>sinhronizāciju</u> darbu uzsācis Igaunijas, Latvijas un Lietuvas pārvades sistēmas operatoru Baltijas balansēšanas jaudu tirgus. <i>Latvenergo</i> plāno investēt elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmu (<u>BESS</u>) tehnoloģijās, līdz 2030. gadam uzstādot 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību Atvērts lielākais <i>Elektrum Drive</i> elektroauto uzlādes parks Igaunijā, <u>tirdzniecības centrā "T1"</u>, kurā vienlaicīgi uzlādes var veikt 34 elektroauto AS "Latvenergo" jau ceturto reizi ir ieguvusi <u>balvu</u> par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem <i>Nasdaq Baltic</i> biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs	AS "Latvenergo" ir piesaistījusi aizņēmumu no <u>Eiropas Investīciju bankas</u> par summu 200 miljoni EUR ar 15 gadu atmaksas termiņu <i>Moody's</i> atjaunojusi AS "Latvenergo" <u>kreditreitinga analīzi</u>, saglabājot uzņēmuma kreditreitingu nemainītu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu AS "Latvenergo" un Izraēlas uzņēmums <i>H2Pro</i> vienojušies veikt iespēju izpēti saistībā ar <u>H2Pro zaļā ūdeņraža</u> ražošanas iekārtām, kas <i>Latvenergo</i> varētu sniegt inovatīvu risinājumu, tā stiprinot zaļās enerģētikas attīstību	Aprīlī pēc desmit nostrādātiem gadiem amatu atstāj līdzšinējais <i>Elektrum Lietuva UAB</i> valdes priekšsēdētājs Martīns Giga (<i>Martynas Giga</i>), un viņa vietā stājusies līdzšinējā valdes locekle Neringa Petrauskiene AS "Sadales tīkls" padome uz vēl vienu piecu gadu termiņu valdes locekles amatā apstiprina <u>Kristīni Sarkani</u> 2025. gada 8. aprīlī uz piecu gadu termiņu par AS "Latvenergo" padomes locekli ir iecelts <u>Rodžers Jānis Grigulis</u> <i>Elektrum</i> piedāvā jaunu elektroenerģijas produktu mājsaimniecībām – <i>Elektrum Saules enerģija</i> – atjaunīgo enerģiju, kas iegūta <i>Elektrum</i> saules parkos Latvijā <i>Elektrum</i> Energoefektivitātes centrs turpmāk būs pazīstams kā <i>Elektrum Enerģijas centrs</i>, akcentējot šādus tematus – klimata pārmaiņas un ilgtspēja; atjaunīgā enerģija un energoneatkarība; elektromobilitāte un uzlāde

Notikumi 2025. gada 9 mēnešos

MAIJS	JŪNIJS	JŪLIJS	AUGUSTS
Uzsākta pamatu būvniecība Latvijā līdz šim lielākajam vēja parkam <u>Laflo Energy</u> (109 MW) 2025. gada 23. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulce lēma par parāda vērtspapīru (<u>obligāciju</u>) emisiju jaunas piedāvājuma programmas ietvaros publiskā piedāvājumā Maijā <i>Elektrum Lietuva UAB</i> valdes locekļa un attīstības direktora amatā darbu sācis <u>Kosts Drižas</u> (<i>Kostas Dryžas</i>)	AS "Latvenergo" iegādājusies vēja elektrostaciju projektu <u>Pienava Wind</u>, un tas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu ar jaudu 147 MW apjomā jau 2027. gada pirmajā pusgadā AS "Latvenergo" noslēdz īstermiņa <u>aizņēmumu līgumus</u> ar AS "Swedbank", <i>OP Corporate Bank plc</i> filiāle Latvijā un ar AB SEB bankas kopsummā par 300 miljoniem EUR 27. jūnijā AS "Latvenergo" padome apstiprināja turpmāku pilnvaru termiņu valdes loceklim <u>Guntaram Baļčūnam</u> līdz 2030. gada 15. novembrim <u>SIA "Liepājas enerģija"</u> saņem Valsts vides dienesta gada balvu vides aizsardzībā "Zaļā izcilība", apliecinot spēju visaugstākajā līmenī ievērot vides prasības	AS "Latvenergo" un VAS "Latvijas Valsts radio un televīzijas centrs" noslēdz <u>saprašanās memorandu</u> ar <i>Telia Company AB</i> par tai piederošo SIA "Tet" un SIA "Latvijas Mobilais Telefons" daļu iegādi. <i>Latvenergo</i> plāno veikt padziļināto izpēti (<i>due diligence</i>) un citus sagatavošanās darbus, lai izvērtētu darījuma iespējamību AS "Latvenergo" sadarbībā ar nodibinājumu "Iespējamā misija" noslēgusi jau ceturto konkursu, kura ietvaros 28 Latvijas vispārējās izglītības iestādes saņems <u>fizikas kabineta aprīkojumu</u> mācību procesa pilnveidei. Projekta kopējais finansējums ir 360 000 EUR	2025. gada rudenī paredzēts pabeigt <u>Telšiai VES</u> vēja turbīnu būvniecību, lai jau 2026. gada pirmajā ceturksnī varētu sākties vēja enerģijas ražošana ar 124 MW jaudu AS "Sadales tīkls" sadarbībā ar SIA "InPass", Norvēģijas dronu un aerodatu tehnoloģiju uzņēmumu "Aersea" un pētniecības centru "Norce" izstrādā jaunākajās tehnoloģijās balstītu <u>viedo inspekcijas sistēmu</u> elektrolīniju koka balstu apsekošanai

Notikumi 2025. gada 9 mēnešos

SEPTEMBERIS	OKTOBRIS	NOVEMBRIS
<u>Laflora Energy</u> vēja parkā samontēta pirmā Latvijā lielākā vēja turbīna, kuras spārnu lāpstiņas ir 87,5 m garas Klaipēdas reģionā Lietuvā darbību sākuši trīs <u>Elektrum Lietuva UAB</u> saules parki ar gandrīz 180 MW kopējo jaudu	Nodrošinot efektīvāku konkurenci un atjaunīgās enerģijas integrāciju no 1. oktobra elektrības <u>biržas cenu</u> nosaka nevis 1 stundai, kā tas bija līdz šim, bet 15 minūtēm Veidojot Baltijas valstīs plašāko lielaudas uzlādes tīklu, <u>Elektrum Drive</u> ar Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta finansējuma atbalstu 2,6 miljonu EUR apmērā līdz 2027. gadam Eiropas transporta ceļu (TEN-T) tīklā izbūvēs kopumā 130 uzlādes punktus 54 stacijās Ar 12 pieslēgvietām <u>VIADA Baltija</u> un <u>Elektrum Drive</u> atklāj kopīgi izveidoto elektroauto uzlādes tīklu, kas aptver lielākās Latvijas pilsētas. Līdz 2030. gadam tīklu plānots paplašināt līdz 134 pieslēgvietām Palielinot <u>Latvenergo</u> un Latvijas apgādes drošumu, AS "Latvenergo" noslēgusi līgumus par vairākiem dabasgāzes piegādes darījumiem, izmantojot <u>Inko</u> ostas sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) termināli Somijā 31. oktobrī <u>Moody's</u> apstiprināja AS "Latvenergo" <u>kreditreitingu Baa2</u> līmenī. Vienlaicīgi <u>Moody's</u> piešķir (P)Baa2 reitingu uzņēmuma jaunajai vidēja termiņa eiroobligāciju (<i>euro medium-term note</i>, EMTN) programmai	Uzsākta pamatu būvniecība lielākajam vēja parkam Latvijā – <u>Pienava Wind</u>. Vēja parks atrodas Tukuma novadā, tajā būs 21 turbīna ar kopējo jaudu 147 MW 30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" EUR 1 000 000 000 vidēja termiņa eiroobligāciju programmas (Programma) pamatprospektu. Programmas ietvaros 6. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo <u>obligāciju izvietošanu</u> 400 miljonu EUR apmērā Apliecinot enerģētikas nozares kritiski svarīgo interesi par mākslīgo intelektu, AS "Latvenergo" kļūst par <u>Mākslīgā intelekta Latvijas asociācijas</u> biedru

Īsi par *Latvenergo* koncernu

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

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

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

Ražošanas un tirdzniecības segments



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



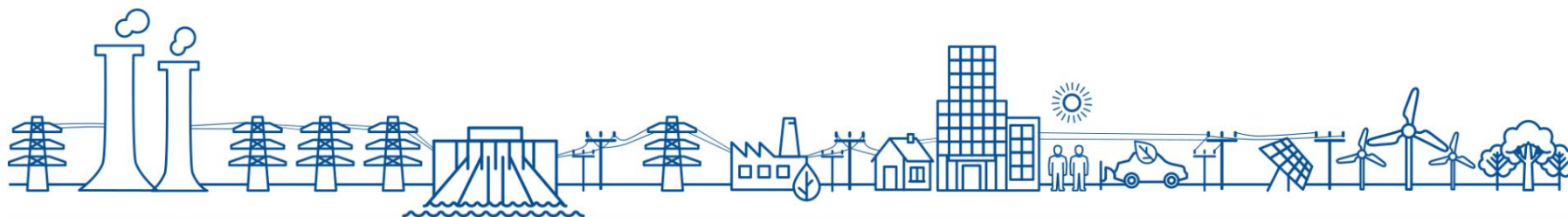
Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos



Sadales segments



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



Latvenergo koncerna stratēģija

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

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

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

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

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

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

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo 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	Moody's 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 prioritāriem ilgtspējīgas attīstības mērķiem (IAM) atbilstošus, inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus. Šis mērķis paredz, ka koncernā ir ieviesta inovāciju kultūra, kas nodrošina: 1) inovatīvu tehnoloģiju ieviešanu, kas ļauj izpētīt un attīstīt; 2) inovatīvu produktu un pakalpojumu, biznesa virzienu un modeļu attīstību un ieviešanu; 3) sistemātiskas un nemitīgas inovācijas tehnoloģisko un korporatīvo procesu efektivitātes paaugstināšanai.

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



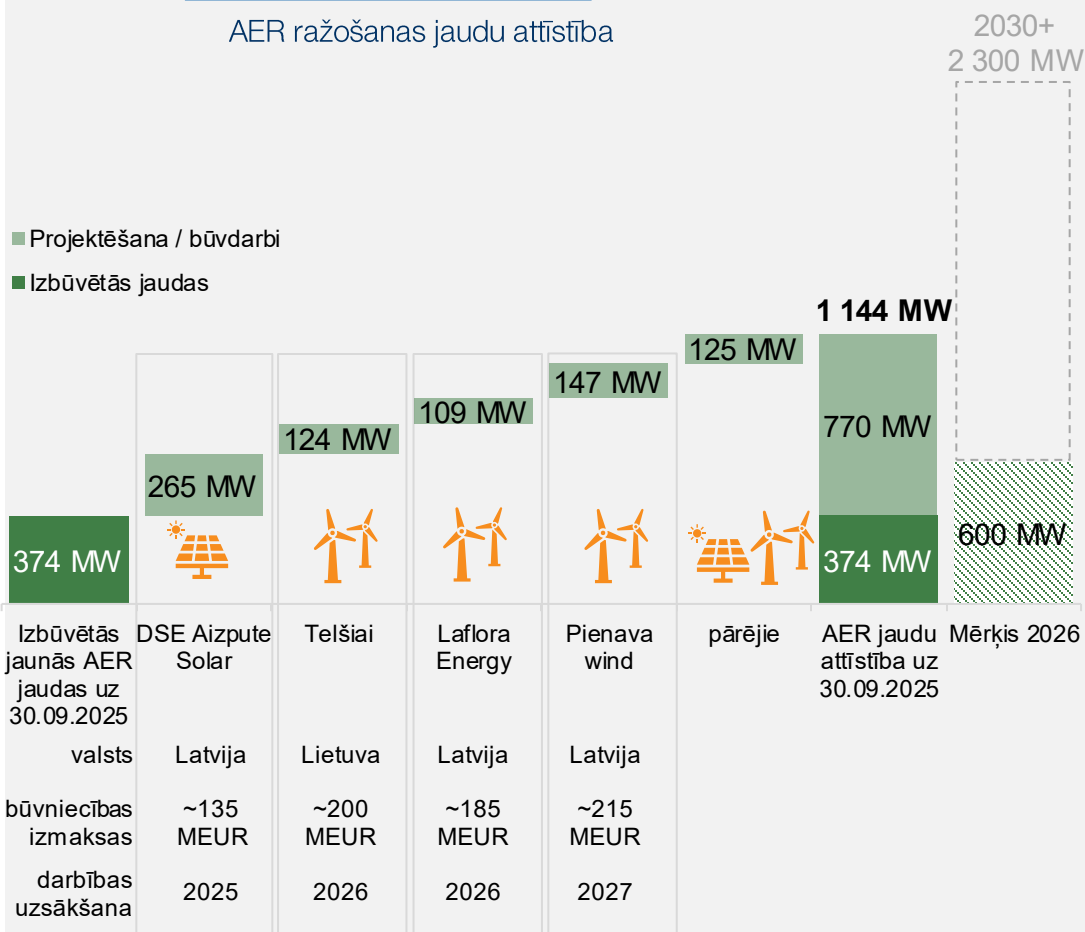
*aprēķins balstīts uz pieņēmumu, ka ar *Latvenergo* jauno jaudu saražoto zaļo enerģiju tiek aizstāts tāds pats enerģijas apjoms, kas tiktu saražots, izmantojot akmeņogles vai degakmeni

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība



Lietotie apzīmējumi:



HES

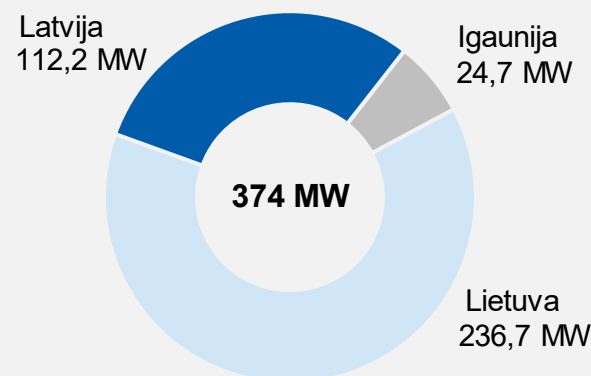


VES

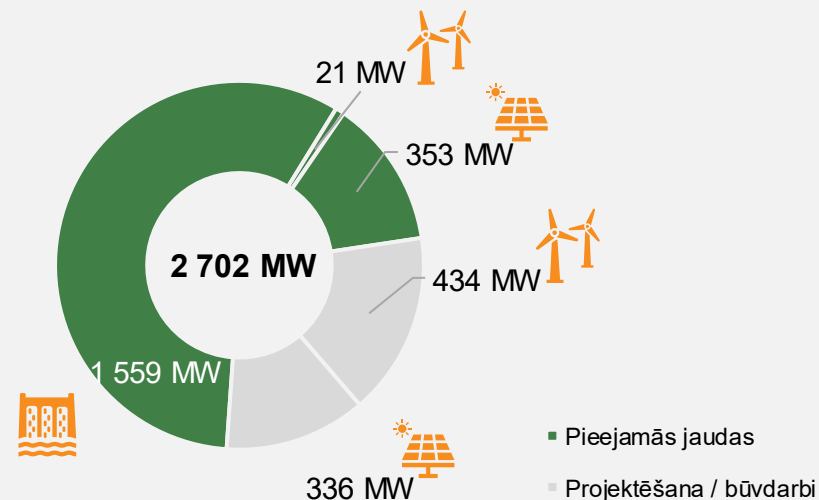


SES

Izbūvēto jauno AER jaudu ģeolokācija



AER ražošanas aktīvi



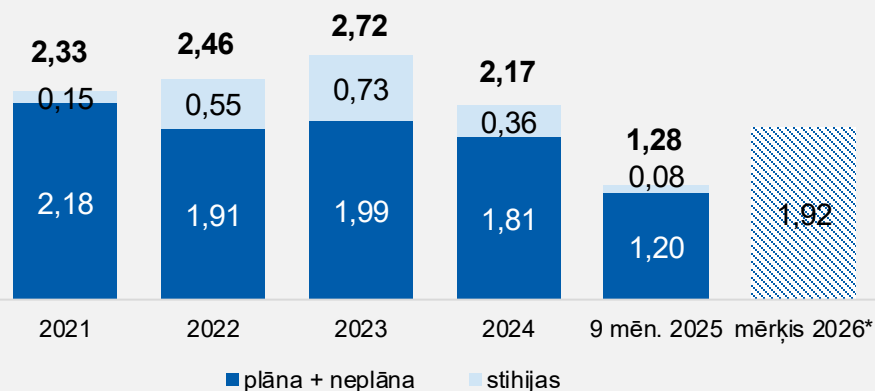
Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

SADALE

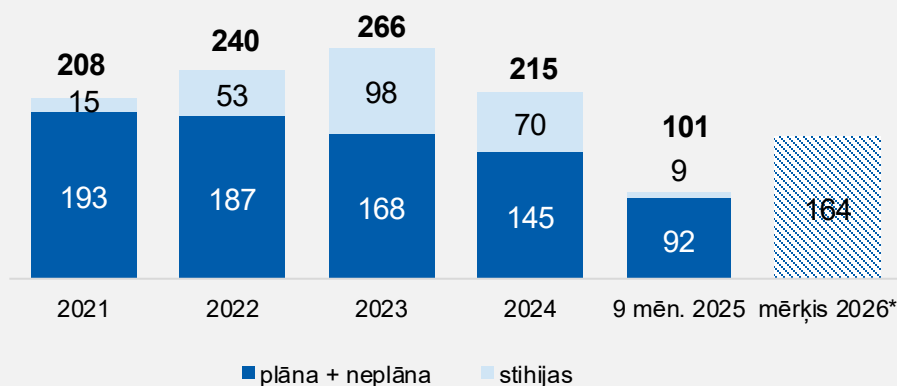
SAIFI

skaits



SAIDI

minūtes

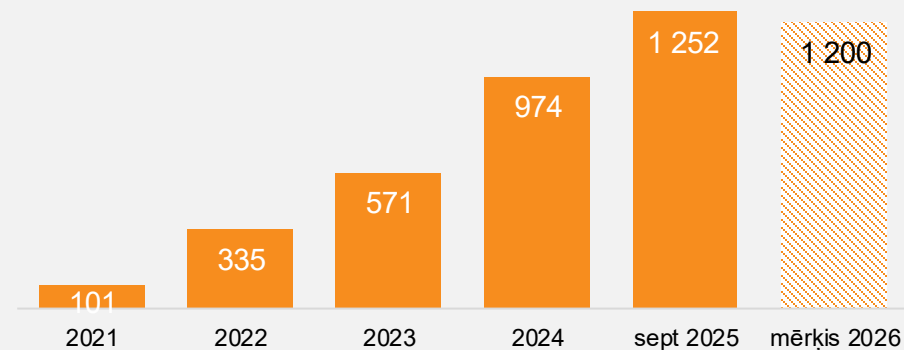


* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

ELEKTROMOBILITĀTE

Pieslēgvietu skaits**

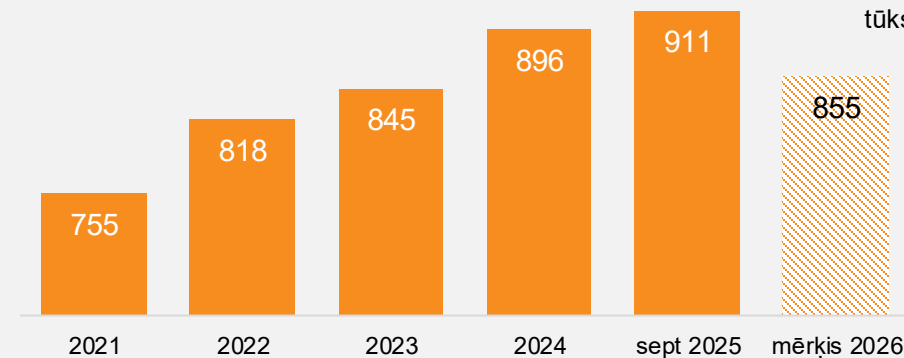
skaits



TIRDZNIECĪBA

Elektrum elektroenerģijas klientu skaits

tūkst.



** Mērķis 2026: 1 200-1 500 pieslēgvietas, ietverot sadarbības partneru uzlādes tīklus

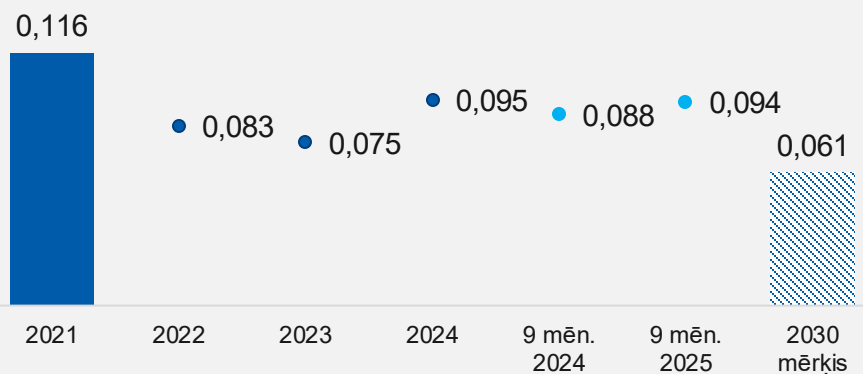
Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

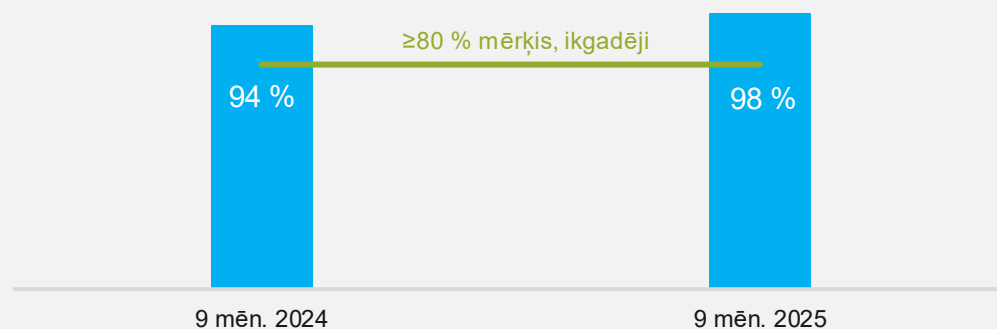
ILGTSPĒJĪGAS ATTĪSTĪBAS MĒRĶI

1. tvēruma SEG emisiju samazinājums

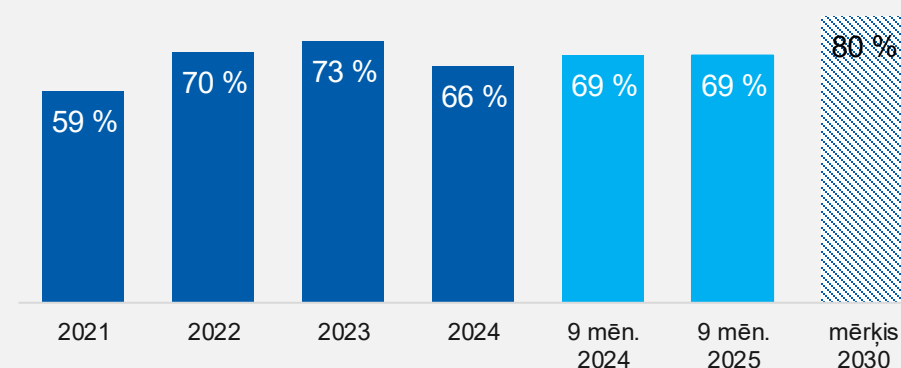
Elektroenerģijas ražošana - īpatnējās emisijas, t CO₂/MWh



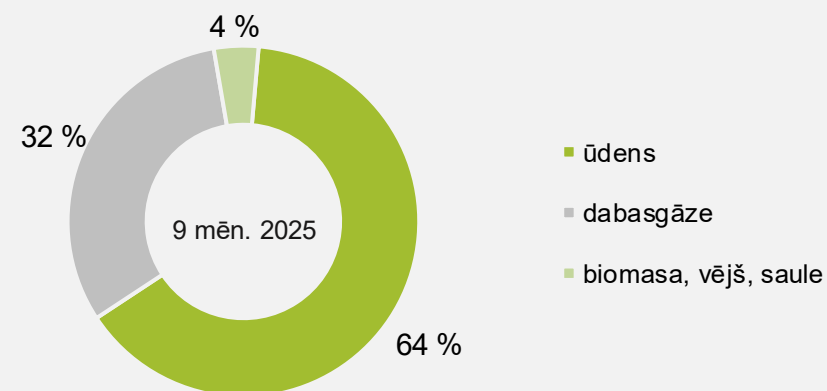
Investīcijas ES taksonomijai atbilstošās darbībās



No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars



Izmantotie energoresursi elektroenerģijas izstrādē



Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022	9 mēn. 2021
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	4 583	4 611	4 491	3 892	4 987
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 055	769	567	609	677
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 512	4 147	3 974	2 729	3 407
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	984	1 128	1 000	1 147	1 320
Darbinieku skaits		3 382	3 484	3 486	3 236	3 176
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022	9 mēn. 2021
Ieņēmumi	milj. EUR	1 160,2	1 305,1	1 543,7	1 174,6	659,6
EBITDA ²⁾	milj. EUR	350,2	487,3	455,3	226,1	126,8
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	163,9	261,3	283,4	104,3	26,4
Aktīvi	milj. EUR	4 593,3	4 111,9	4 132,2	4 040,9	3 313,6
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 993,7	3 005,9	2 904,7	2 367,3	2 037,1
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	906,3	505,0	421,3	917,8	703,9
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	249,3	402,4	373,7	176,0	128,5
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	613,9	323,5	135,4	85,4	96,8

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022	9 mēn. 2021
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	5,9 %	11,1 %	13,8 %	6,8 %	2,4 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales ²⁾	9,6 %	15,1 %	20,2 %	13,4 %	1,9 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	50 %	119 %	80 %	28 %	30 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	1,6	0,7	1,1	2,7	3,3
EBITDA rentabilitāte ²⁾	29 %	35 %	27 %	19 %	22 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	4,1 %	8,0 %	8,9 %	4,1 %	1,5 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	6,2 %	11,1 %	11,8 %	5,1 %	2,3 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	30 %	17 %	15 %	39 %	35 %

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 28. lappusē

Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2025. gada 9 mēnešos:

- Nord Pool sistēmas cena samazinājās par 4 %, un elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 5 %;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) palielinājās par 26 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja augstāka AER izstrāde

Nord Pool sistēmas cenas samazinājumu Ziemeļvalstīs galvenokārt ietekmēja augstāka AER izstrāde. Saules elektrostacijās izstrāde pieaugusi par 22 %, vēja elektrostacijās – 3 %, bet hidroelektrostacijās – 2 %. Baltijā elektroenerģijas cena pārskata periodā bija vidēji par 7 % zemāka nekā gadu iepriekš. To veicināja par 32 % lielāka SES un par 21 % lielāka VES izstrāde, pieaugot to jaudām Baltijā. 2025. gada jūnijā beigās darbu atsāka Somijas-Igaunijas starpvalstu savienojums EstLink 2, kura atslēgums ilga kopš 2024. gada beigām.

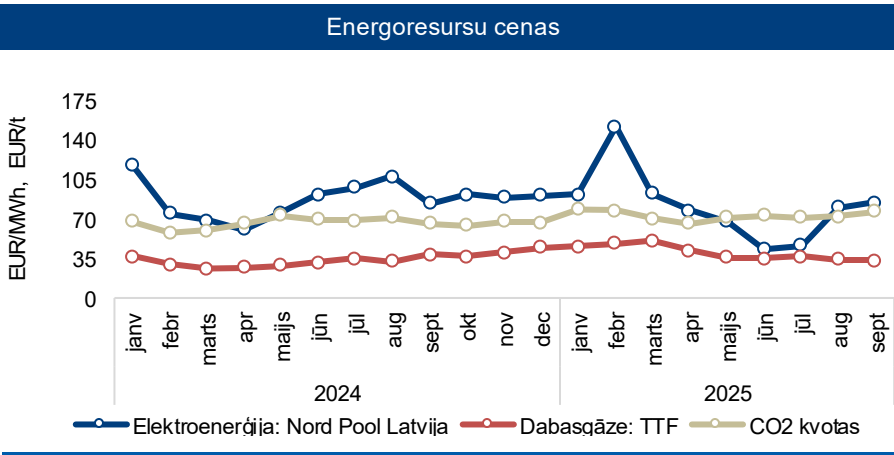
Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu), EUR/ MWh

Reģions	9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	Δ, %
Sistēmas cena	36,2	37,8	–4 %
Latvija	81,6	86,3	–5 %
Lietuva	81,0	86,3	–6 %
Igaunija	79,1	87,5	–10 %
Polija	100,9	91,2	11 %
Zviedrija	32,4	34,9	–7 %
Somija	39,3	47,0	–16 %
Dānija	80,9	64,9	25 %
Norvēģija	36,3	38,5	–6 %
Vācija	88,3	70,3	26 %
Francija	61,3	48,3	27 %
Lielbritānija	93,4	74,8	25 %

Siltāku laikapstākļu gada sākumā ietekmē 2025. gada 9 mēnešos elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 1,3 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un tas sasniedza 19,8 TWh.

2025. gada 9. februārī Igaunija, Latvija un Lietuva ir veiksmīgi sinhronizējusi savas elektroenerģijas sistēmas ar kontinentālo Eiropu. Līdz ar sinhronizāciju darbu uzsācis Baltijas balansēšanas jaudu tirgus, ko nodrošina Baltijas pārvades sistēmas operatori. AS “Latvenergo” ir kvalificējusi Daugavas HES un TEC iekārtas balansēšanas pakalpojumu sniegšanai un piedalās balansēšanas pakalpojumu nodrošināšanā.

2025. gada 9 mēnešos par 9 % pieaudzis elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā, sasniedzot 14,9 TWh. Pieaugumu galvenokārt nodrošināja par 26 % lielāka izstrāde Lietuvā, sasniedzot 7,1 TWh. Elektroenerģijas izstrāde Igaunijā pieaugusi par 1 %, sasniedzot 3,6 TWh. Mazākas Daugavas HES izstrādes ietekmē Latvijā elektroenerģijas izstrādes apjoms samazinājās par 7 %, sasniedzot 4,2 TWh.



Darbības vides raksturojums

Augstākas dabasgāzes cenas

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. 2025.gada 9 mēnešos TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 40 EUR/MWh, kas ir par 26 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. 2025. gada sākumā Eiropā bija novērojami mainīgi laikapstākļi un tika pārtraukta dabasgāzes piegāde no Krievijas caur Ukrainu, kā rezultātā vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis ES pārskata periodā pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem samazinājās, un tas bija 55 % (2024. gada 9 mēnešos – 74 %). Taču augsts sašķidrinātās dabasgāzes imports, galvenokārt no ASV, pakāpeniski sekmēja dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmeņa pieaugumu, kas septembra beigās jau sasniedza 83 % (2024. gada septembra beigās – 94 %), tādējādi veicinot Eiropas Komisijas noteikto 90 % aizpildījuma mērķa sasniegšanu periodā no 1. oktobra līdz 1. decembrim.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2025. gada 9 mēnešos:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena samazinājās par 15 %, un tā bija 70 USD/bbl. Naftas tirgus cenu galvenokārt ietekmēja ASV tarifu politika un ASV sankcijas Krievijas naftas industrijai, tajā pašā laikā OPEC+ dalībvalstis saglabā augstāku naftas ieguvu;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena pieaugusi par 9 %, un tā sasniedza 73 EUR/t. Pārskata periodā emisijas kvotu cenu ES ietekmēja augsts svārstīgums finanšu tirgos. Pārskata perioda beigās pieauga emisiju kvotu pieprasījums pirms emisiju nodošanas perioda beigām 30.septembrī. Joprojām turpinās *REPowerEU* plāna finansēšana, kas paredz lielāku emisijas kvotu izsoļu apjomu līdz 2026. gadam.

Kopš 2022. gada 24. februāra 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. Savukārt 2025. gada oktobrī AS "Latvenergo" noslēgusi līgumus par dabasgāzes piegādēm 2025. gada nogalē aptuveni 2 TWh apjomā, izmantojot Inko ostas SDG termināli. Diversificējot SDG piegādes, tiek būtiski palielināts *Latvenergo* un Latvijas energoapgādes drošums.

Par AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu un izmaiņām pamatkapitālā

2025. gada jūnijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 185,9 miljonus EUR no AS "Latvenergo" 2024. gada peļņas un attiecīgi nomaksājot uzņēmumu ienākuma nodokli 39,0 miljonus EUR. Atbilstoši likuma projektam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 141,0 miljons EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem.

2025. gada jūnijā palielināts AS "Latvenergo" pamatkapitāls par 286,0 miljoniem EUR, ieguldot pamatkapitālā AS "Latvenergo" iepriekšējo gadu nesadalīto peļņu.

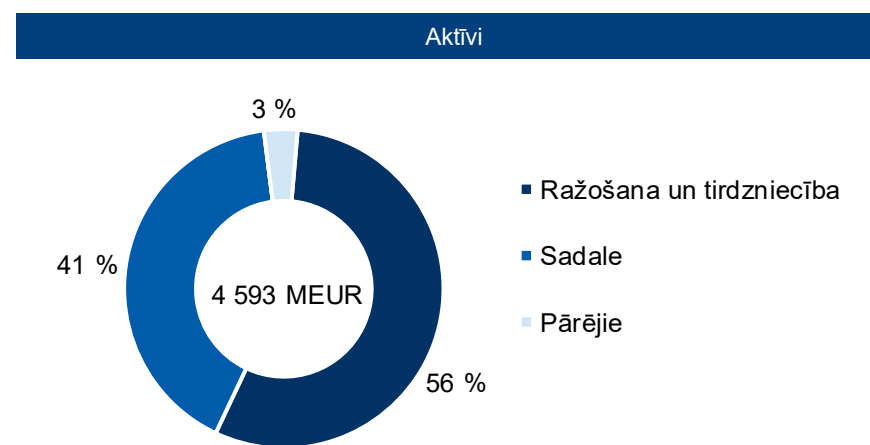
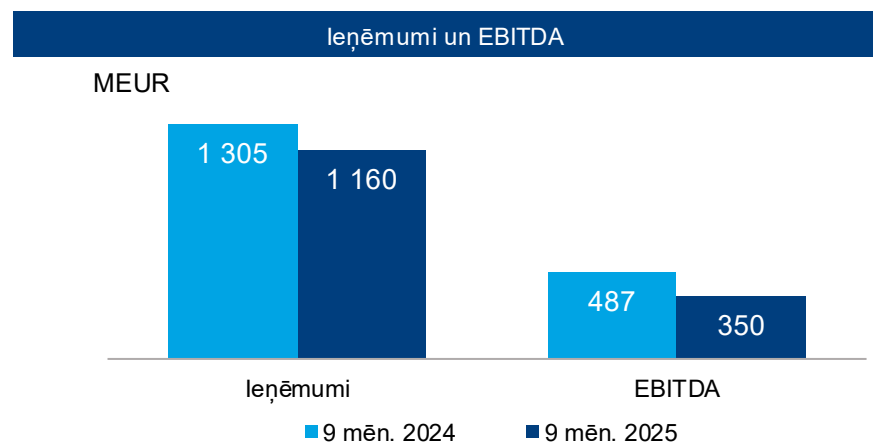
Finanšu rezultāti

2025.gada 9 mēnešos *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 160,2 miljonus EUR, kas ir par 144,9 miljoniem EUR jeb 11 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 137,7 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica par 19 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas un mazāks vairumtirdzniecībā pārdotais enerģijas apjoms. Siltāku laikapstākļu ietekmē pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 1,3 %, savukārt dabasgāzes – par 9 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 160,2	1 305,1	– 144,9	–11 %
EBITDA	milj. EUR	350,2	487,3	–137,0	–28 %
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	163,9	261,3	–97,4	–37 %
Aktīvi	milj. EUR	4 593,3	4 111,9	481,4	12 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 137,0 miljoniem EUR jeb 28 % mazāka, salīdzinot ar 2024.gada 9 mēnešiem, un tā sasniedza 350,2 miljonus EUR. To negatīvi galvenokārt ietekmēja mazāka Daugavas HES izstrāde. 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi pietece bija 9 % zem vidējās ilggadējās, un kopumā 2025.gada 9 mēnešos Daugavas HES izstrādāts par 20 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš. Tāpat EBITDA negatīvi ietekmēja arī mazākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 163,9 miljonus EUR.





Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
75 %

EBITDA
66 %

Aktīvi
56 %

Darbinieki
31 %

Segmenta % īpatsvars *Latvenergo* koncernā

2025. gada 9 mēnešos ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 92 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības, kā arī ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi, bet 8 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 1,3 %, dabasgāzes – par 9 % salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, kas ietekmējis arī *Latvenergo* rezultātus. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas bija par 137,7 miljoniem EUR mazāki, ko galvenokārt noteica par 19 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas un mazāks vairumtirdzniecībā pārdotais enerģijas apjoms.

Savukārt segmenta EBITDA negatīvi ietekmēja galvenokārt mazāka Daugavas HES izstrāde. Kopumā 2025. gada 9 mēnešos Daugavas HES izstrādāts par 20 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš. 2024. gada 9 mēnešos pietece Daugavā bija 17 % virs vidējās ilggadējās pietece, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi pietece bija 9 % zem vidējās ilggadējās. Tāpat EBITDA negatīvi ietekmēja arī mazākas elektroenerģijas pārdošanas cenas.

2025. gada 9 mēnešos *Latvenergo* koncernā saražotas 3 512 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 77 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2024. gada 9 mēnešos – 90 %).

Darbības rādītāji		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	911	885	27	3 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	6 272	6 807	–535	–8 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	4 583	4 611	–28	–0,6 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	1 689	2 196	–507	–23 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	73	62	11	17 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 787	1 987	–200	–10 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	1 055	769	286	37 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	732	1 218	–486	–40 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 512	4 147	–635	–15 %
<i>HES</i>	GWh	2 253	2 814	–561	–20 %
<i>TEC</i>	GWh	1 103	1 283	–180	–14 %
<i>SES un VES</i>	GWh	144	37	107	289 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	12,1	13,6	–1,5	–11 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	984	1 128	–144	–13 %
<i>TEC</i>	GWh	822	964	–142	–15 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	162	164	–2	–1 %

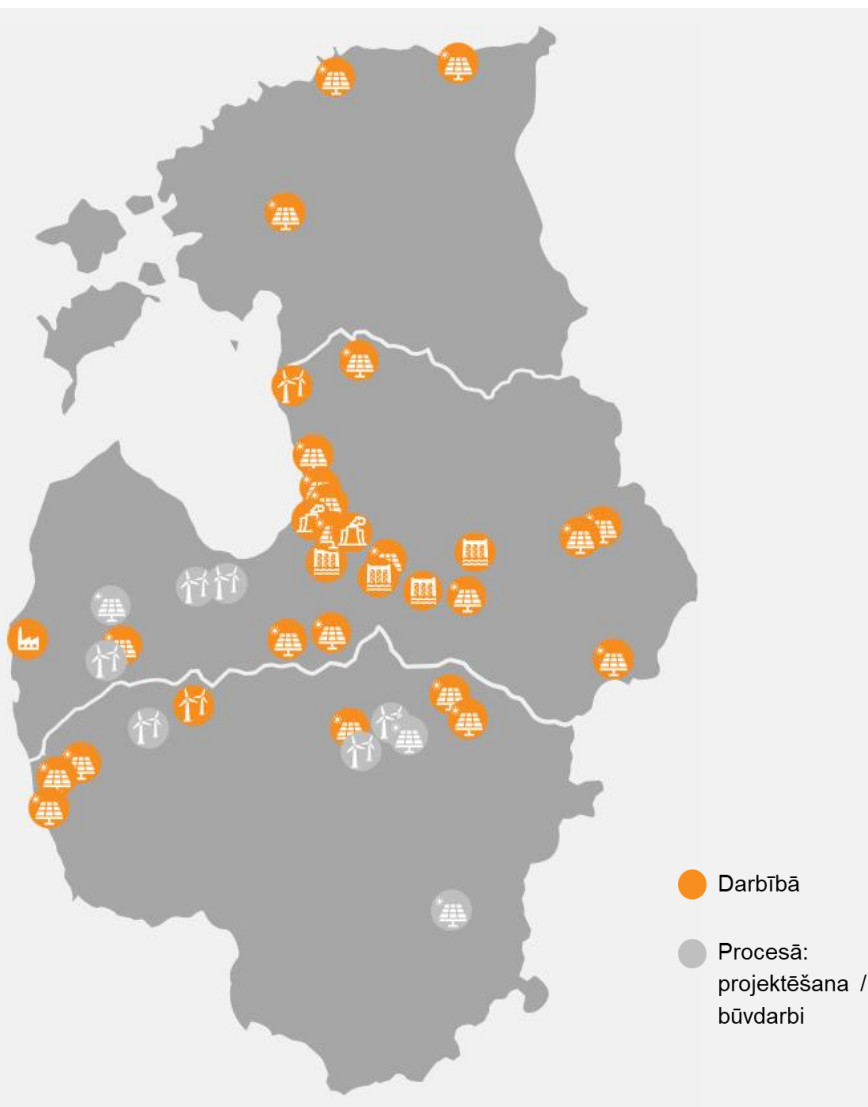
Finanšu rādītāji		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	906,5	1 048,0	–141,5	–14 %
EBITDA	milj. EUR	231,8	376,7	–144,8	–38 %
Aktīvi	milj. EUR	2 555,4	1 990,7	564,7	28 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	478,0	233,4	244,6	105 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

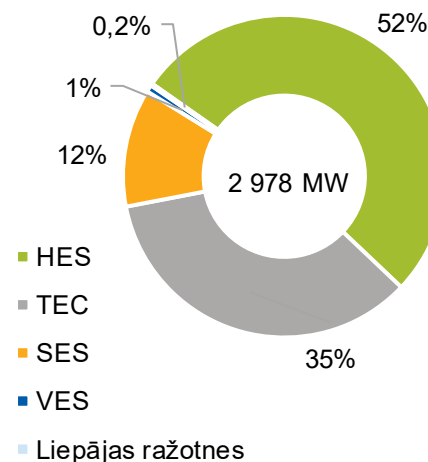
** tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība

Ražošana



Uzstādītā elektriskā jauda



Koncernam ir sabalansēts enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido HES un augsti efektīvas TEC. Papildus aizvien vairāk tiek attīstītas arī jaunas *Latvenergo* AER ražošanas jaudas Baltijā, un 2025. gada 30. septembrī jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 374 MW. Pārskata perioda beigās projektēšanas vai būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 770 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis pieaudzis līdz 1 144 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2025. – 2027. gadā. Pēc 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, un pārskata perioda beigās iepirkuma vai būvniecības stadijā ir 5 BESS projekti ar kopējo jaudu 48 MW un uzstādīto ietilpību 108 MWh.

HES	TEC	SES	VES	Liepājas ražotnes	Kopā
1 559 MW	1 039 MW _{el} 1 617 MW _{th}	353 MW	21 MW	6 MW	2 978 MW _{el}
		336 MW	434 MW	183 MW _{th}	1 800 MW _{th}
					770 MW _{el}
Kopā	Kopā	Kopā	Kopā	Kopā	Kopā
1 559 MW _{el}	1 039 MW _{el}	689 MW _{el}	455 MW _{el}	6 MW _{el}	3 748 MW _{el}

Ražošana un tirdzniecība

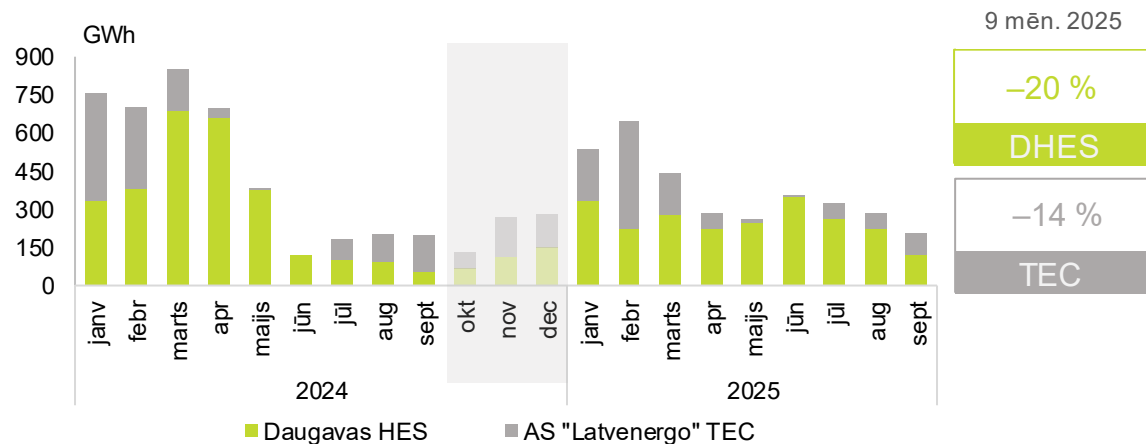
Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2025. gada 9 mēnešos veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 69 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem (2024. gada 9 mēnešos – 69 %). *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 3 512 GWh elektroenerģijas un 984 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

2024. gada 9 mēnešos pietece Daugavā bija 17 % virs vidējās ilggadējās pieteices, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi pārskata periodā pietece bija 9 % zem vidējās ilggadējās. Kopumā 2025. gada 9 mēnešos Daugavas HES izstrādāts par 20 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš, sasniedzot 2 248 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2025. gada 9 mēnešos bija 584 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 749 m³/s.



Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC



Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 103 GWh, kas ir par 14 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Būtiski ir augusi elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām. Tā 2025. gada 9 mēnešos sasniedza 144 GWh, kas ir teju 4 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Siltāku laikapstākļu ietekmē saražotās siltumenerģijas apjoms pārskata periodā samazinājies par 13 %, sasniedzot 984 GWh.

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 3 %, bet dabasgāzes – par 17 %

2025. gada 9 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 5,6 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 5 % vairāk nekā gadu iepriekš.

Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdots 4 583 GWh elektroenerģijas, kas ir par 0,6 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir 19,8 TWh, kas ir par 1,3 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt kopējais elektroenerģijas klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu par 3 %, apliecinot uzņēmuma pozīciju stiprināšanos stratēģiski svarīgajos mājāsaimniecību un mazo uzņēmumu segmentos. Pārskata perioda beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 911 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 302 tūkstoši.

Teju puse no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 2 441 GWh, Lietuvā – 1 143 GWh, un Igaunijā – 999 GWh.

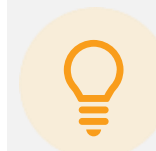
Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 37 %, sasniedzot 1 055 GWh. Pārdotās dabasgāzes apjoms ir pieaudzis, neskatoties uz Baltijas dabasgāzes patēriņa samazinājumu par 9 %. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits septembra beigās pārsniedz 73 tūkstošus klientu, kas ir par 17 % vairāk nekā pirms gada.

Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

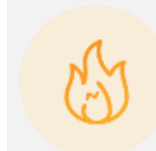
- *Elektrum Drive* uzlādes tīklā Baltijā septembra beigās pieejama 1 001 pieslēgvietā. 2025. gada 9 mēnešos veiktas vairāk nekā 118 tūkstoši uzlādes 2 570 MWh apmērā, sniedzot vairāk nekā 1 570 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī sadarbības partneru stacijās, kā arī citos uzlādes tīklos, tādos kā *e-mobi* Latvijā un LIDL uzlādes tīklā Lietuvā un Igaunijā – kopā *Elektrum Drive* klientiem pieejamas 1 252 pieslēgvietas Baltijā.
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido jau vairāk nekā 167 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.



2025. gada 9 mēnešos paveiktais



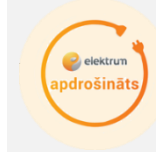
Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 4 583 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 055 GWh dabasgāzes



Elektrum Drive uzlādes tīklā Baltijā septembra beigās pieejama 1 001 pieslēgvietā



Elektrum Apdrošināts klientu skaits septembra beigās pārsniedz 167 tūkstošus

Sadale

Ieņēmumi

24 %

EBITDA

30 %

Aktīvi

41 %

Darbinieki

49 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2025. gada 9 mēnešos, par 2 % pieaugots sadalītās elektroenerģijas apjoms, par 5,5 miljoniem EUR pieauguši arī segmenta ieņēmumi, un tie ir 280,8 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 7 % jeb 7,2 miljoniem EUR lielāka un sasniedz 105,1 miljonu EUR.

Pārskata perioda beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi aptuveni 200 MW, un to skaits pārsniedz 24 tūkstošus. Pārskata periodā sadales sistēmai pieslēgtas 395 jaunas saules elektrostacijas. Kopumā septembra beigās sadales sistēmai pieslēgtas vairāk nekā 1 500 saules elektrostacijas ar kopējo ražošanas jaudu ap 685 MW. Pārskata periodā sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas vairāk nekā 540 GWh elektroenerģijas jeb aptuveni 10 % no kopējā sadales sistēmā sadalītā elektroenerģijas apjoma, kas ir 1,5 reizes vairāk nekā gadu atpakaļ. Papildus tam 2025. gada 9 mēnešos AS "Sadales tīkls" saviem klientiem ir izbūvējis 142 elektroauto uzlādes pieslēgumu vietas ar kopējo pieslēgto jaudu aptuveni 39 MW.

Pārskata periodā SAIDI un SAIFI rādītāji ir būtiski uzlabojušies, ko galvenokārt ietekmēja mērenāki laikapstākļi, salīdzinot ar 2024. gada 9 mēnešiem. Papildus regulārai elektrolīniju atjaunošanai un trašu tīrīšanai, lai uzlabotu elektroapgādes drošuma rādītājus, plānotajos remontdarbu atslēgumos tiek izmantoti ģeneratori.

AS "Sadales tīkls" turpina īstenot ES Atveseļošanas fonda investīciju projektu "Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija" (kopējais finansējums – 41,9 miljoni EUR, termiņš – 31.05.2026), ietverot septiņas modernizācijas darbības – saules paneļu uzstādīšanu transformatoru zudumu kompensēšanai, 840 transformatoru nomaiņu,

Darbības rādītāji		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	4 581	4 490	91	2 %
Sadales zudumi*	GWh	177	170	7	4 %
SAIFI**	Skaits	1,3	1,8	−0,5	−27 %
SAIDI**	Minūtes	101	175	−75	−43 %

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	280,8	275,4	5,5	2 %
EBITDA	milj. EUR	105,1	97,9	7,2	7 %
Aktīvi	milj. EUR	1 882,1	1 850,1	32,1	2 %
RAB	milj. EUR	1 568,3	1 566,1	2,2	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	121,7	83,9	37,8	45 %

*Ieskaitot tehnoloģisko un saimniecisko patēriņu
 **Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

75 km vīdsprieguma līniju izbūvi un pārbūvi, ēku energoefektivitātes uzlabošanu, pieslēgumu izveidi publiskajām uzlādes stacijām un mikroģenerācijai, elektroenerģijas tirgus datu platformas izstrādi un viedās uzskaites sistēmas ieviešanu. Tāpat turpinās ES Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma projekts *REPowerEU* (kopējais finansējums – 60 miljoni EUR, termiņš – līdz 30.06.2026), kura četras galvenās darbības ir: jaudas pieejamības palielināšana par 70 MW, uzstādot jaunu un modernizējot esošās apakšstacijas; 285 attālināti vadāmu vīdsprieguma slēdžu uzstādīšana; gaisvadu līniju pārbūve kabeļlīniju izpildē stratēģiskos tīkla posmos; un viedā elektrotīkla pārvaldības risinājuma ieviešana.



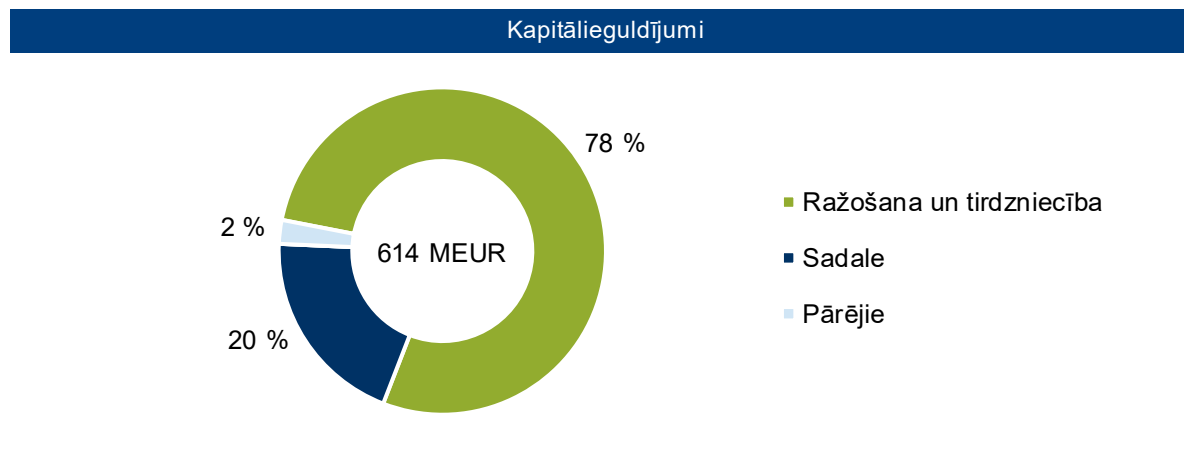
Investīcijas

Latvenergo koncernam aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis investīciju apjoms. 2025.gada 9 mēnešos investīciju apjoms sasniedz 614 miljonus EUR, kas ir par 90 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Teju 3/4 no kopējām investīcijām jeb 447 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

2025.gada 9 mēnešos gandrīz 1/2 no kopējām investīcijām novirzīta vēja parku attīstībā. 2025.gadā uzsākta iekārtu montāža un uzstādīšana VES projektiem *Telšiai* Lietuvā (124 MW) un *Laflora Energy* Latvijā (109 MW). Abus VES projektus plānots pabeigt 2026.gadā. 2025.gada februārī pabeigta Ainažu VES rekonstrukcija, kas tika uzsākta 2024.gadā. Šī projekta ietvaros tika atjaunotas divas vēja turbīnas ar kopējo uzstādīto jaudu 1,2 MW. Savukārt 2025.gada jūnijā ekspluatācijā nodota Akmenes VES Lietuvā ar kopējo jaudu 19,6 MW. Novembrī uzsākta pamatu būvniecība lielākajam vēja parkam Latvijā – *Pienava Wind* (147 MW), kas vēja enerģijas ražošanu plāno uzsākt 2027.gada pirmajā pusgadā. *Pienava Wind* kopējās plānotās būvniecības investīcijas plānotas aptuveni 215 miljonu EUR apmērā.

Saules parku attīstībā novirzīta gandrīz 1/4 no kopējām investīcijām. 2025.gadā turpinās būvdarbi SES projektam *DSE Aizpute Solar* (265 MW), kuru plānots pabeigt līdz 2025.gada beigām.



Pārskata periodā darbu uzsākuši trīs saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 37,4 MW un pieci saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 213,2 MW. Septembra beigās Latvenergo koncernam ir jau 22 saules parki ar uzstādīto jaudu 353 MW.

Savukārt projektēšanas vai celtniecības stadijā septembra beigās koncernam Baltijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 770 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis pieaudzis līdz 1 144 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2025. – 2027. gadā.

Pārskata perioda beigās iepirkuma vai būvniecības stadijā ir 5 BESS projekti ar kopējo jaudu 48 MW un uzstādīto ietilpību 108 MWh. 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.

Tāpat turpināti hidroagregātu rekonstrukcijas darbi Pļaviņu HES, savukārt Ķeguma HES hidroagregātu rekonstrukcijai turpinās iepirkuma process.

Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 122 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/5 no kopējām koncerna investīcijām. Aptuveni 27 % no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros. Kopējais projekta finansējums ir gandrīz 102 miljoni EUR. Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti.

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.

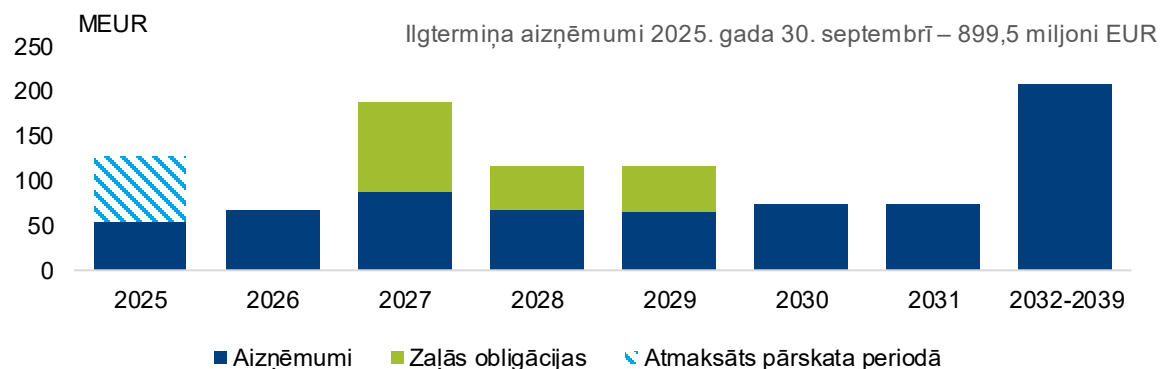
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Pārskata periodā AS "Latvenergo" ir piesaistījusi ilgtermiņa aizņēmumu no Eiropas Investīciju bankas 200 miljonu EUR apmērā ar 15 gadu atmaksas termiņu, un noslēdza overdrafta/ kredītlīnijas līgumus ar "Swedbank" AS, *OP Corporate Bank plc* filiāli Latvijā un ar AB SEB banku kopsummā par 300 miljoniem EUR.

Pēc pārskata perioda beigām 30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" EUR 1 000 000 000 vidēja termiņa eiroobligāciju programmas (Programma) pamatprospektu. Programmas ietvaros 2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo obligāciju emisiju 400 miljonu EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi 3,612 % un dzēšanas termiņu 2030. gada 13. novembris. Emitētajām obligācijām *Moody's* ir piešķīrusi Baa2 pakāpes reitingu. Saņemtie līdzekļi no obligāciju emisijas tiks novirzīti atbilstošajiem zaļajiem projektiem saskaņā ar Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu.

2025. gada 30. septembrī koncerna aizņēmumi ir 953,0 miljoni EUR, no kuriem 899,5 miljoni EUR ir ilgtermiņa aizņēmumi (2024. gada 30. septembrī – 579,8 miljoni EUR, no kuriem visi bija ilgtermiņa aizņēmumi). Ilgtermiņa aizņēmumu portfeli veido gan aizņēmumi no komercbankām un

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

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

2025. gada 30. septembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,9 gadi (2024. gada 30. septembrī – 3,5 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,0 % (2024. gada 30. septembrī – 3,6 %). 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 februārī AS "Latvenergo" jau ceturto reizi ir ieguvusi balvu par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem *Nasdaq Baltic* biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs. Kopš 2012. gada emitējot obligācijas, to novērtējums investoru vērtējumā ir nemainīgi augsts.

Pēc pārskata perioda beigām 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.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. Finanšu risku vadības politika ir veidota tā, lai samazinātu šo risku potenciāli negatīvo efektu uz finanšu rezultātiem. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Tirgus riski

I) Cenas risks

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

Galvenie avoti, kas *Latvenergo* koncernu pakļauj cenu riskam, ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena TEC kurināmā vajadzībām. Koncerna finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laikapstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenām pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespaidis 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 69 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis septembra beigās sasniedza 86 % 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 portfelī (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, 2025. gada 30. septembrī 30 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 1,0 gads.

III) Valūtas risks

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

2025. gada 30. septembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata periodā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

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

Finanšu risku vadība

b) Kredītrisks

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

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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2025. gada 30. septembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 46,7 miljonus EUR (2024. gada 30. septembrī – 74,9 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,0 (1,6).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 46,7 miljonu EUR apmērā plānots izmantot esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, 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

		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023
Pārdotā elektroenerģija	GWh	3 827	4 653	4 721
<i>Mazumtirdzniecībā²⁾</i>	<i>GWh</i>	<i>2 441</i>	<i>2 658</i>	<i>2 796</i>
<i>Vairumtirdzniecībā³⁾</i>	<i>GWh</i>	<i>1 386</i>	<i>1 994</i>	<i>1 925</i>
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 431	1 856	841
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>699</i>	<i>638</i>	<i>488</i>
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>732</i>	<i>1 218</i>	<i>354</i>
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 396	4 103	3 960
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	822	964	846
Darbinieku skaits		1 376	1 464	1 404
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023
Ieņēmumi	milj. EUR	694,5	825,7	1 087,0
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	234,1	377,8	370,9
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	168,0	257,8	276,8
Aktīvi	milj. EUR	3 879,5	3 443,2	3 504,5
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 636,0	2 649,8	2 560,9
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	953,0	530,0	425,0
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	35,0	40,6	48,0

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	9 mēn. 2025	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	6,7 %	12,0 %	15,7 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	36 %	20 %	17 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	32 %	42 %	31 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 28. 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 deviņiem 2025. 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 deviņiem 2025. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 25. novembrī un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2025. gada 25. novembrī

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.

Nemot 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 2024. gada pārskatu.

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

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) =

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

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) / neto aizņēmumi =

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

Neto aizņēmumi pret EBITDA =

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

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

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

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

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 =

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

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

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

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

Izmantotie saīsinājumi

AER –	atjaunīgie energoresursi
bbl –	naftas barels (158,99 litri)
BESS –	elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmas (<i>Battery Energy Storage System</i>)
Daugavas HES –	Daugavas hidroelektrostacijas
EBITDA –	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas, un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
ES –	Eiropas Savienība
GW –	gigavats
IAM –	ilgtspējīgas attīstības mērķi
LET–	AS "Latvijas elektriskie tīkli"
MK –	Ministru kabinets
MW –	megavats
MWh –	megavattunda (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 –	sašķīdīnātā 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– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024	01/01– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024
Ieņēmumi	4	1 160 204	1 305 125	694 548	825 655
Pārējie ieņēmumi		23 182	22 853	20 155	20 905
Izejvielas un materiāli	5	(664 933)	(675 904)	(394 848)	(384 095)
Personāla izmaksas		(119 231)	(115 024)	(55 014)	(52 868)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(49 015)	(49 800)	(30 748)	(31 811)
EBITDA		350 207	487 250	234 093	377 786
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(134 033)	(167 655)	(64 450)	(101 235)
Saimnieciskās darbības peļņa		216 174	319 595	169 643	276 551
Finanšu ieņēmumi	6 a	5 433	11 938	25 834	27 077
Finanšu izmaksas	6 b	(12 120)	(16 384)	(18 430)	(16 615)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa		209 487	315 149	206 983	306 082
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(45 540)	(53 851)	(38 991)	(48 282)
Pārskata perioda peļņa		163 947	261 298	167 992	257 800
Peļņa attiecināma uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		163 413	260 476	167 992	257 800
– nekontrolējošo līdzdalību		534	822	–	–

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– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024	01/01– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024
Pārskata perioda peļņa		163 947	261 298	167 992	257 800
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	10 325	(3 769)	10 325	(3 769)
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata periodā		10 325	(3 769)	10 325	(3 769)
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		174 272	257 529	178 317	254 031
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		173 738	256 707	178 317	254 031
– nekontrolējošo līdzdalību		534	822	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	121 078	105 566	22 134	22 514
Pamatlīdzekļi	7 c	3 985 270	3 523 090	1 384 475	1 412 707
Tiesības lietot aktīvus	8	41 507	31 910	2 910	3 514
Ieguldījuma īpašumi	7 d	1 889	2 098	1 988	2 049
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	82	958 406	857 359
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	22 244	920 670	632 564
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	514	540	470	470
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		1 635	1 857	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 760	2 124	2 760	2 124
Ilgtermiņa aktīvi kopā		4 154 693	3 689 511	3 293 813	2 933 301
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	181 326	169 562	151 702	140 078
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	28 599	54 616	28 599	54 616
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	142 524	190 108	101 108	128 660
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	21 389	32 928	38 304	35 239
Nākamo periodu izmaksas		3 477	3 196	2 954	2 720
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	217 152	165 108
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		1 678	491	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	12 936	1 298	12 936	1 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	12	—	209 842	—	209 842
Nauda un naudas ekvivalenti	12	46 706	86 554	32 930	63 483
Apgrozāmie līdzekļi kopā		438 635	748 595	585 685	801 044
AKTĪVU KOPSUMMA		4 593 328	4 438 106	3 879 498	3 734 345
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		1 076 324	790 368	1 076 324	790 368
Rezerves		1 665 560	1 660 068	1 311 660	1 301 728
Nesadalītā peļņa		245 715	549 328	248 057	551 531
Mātesabsabiebdrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 987 599	2 999 764	2 636 041	2 643 627
Nekontrolējošā līdzdalība		6 082	7 162	—	—
Pašu kapitāls kopā		2 993 681	3 006 926	2 636 041	2 643 627
Kreditōri					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	802 164	615 280	796 159	608 119
Nomas saistības	8	40 051	29 828	2 245	2 417
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		6 323	8 003	—	—
Uzkrājumi		18 816	17 113	9 963	8 981
Atvasinātie finanšu instrumenti		2 023	—	2 023	—
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 I, a	152 577	150 842	551	601
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	119 143	112 408	55 300	72 203
Citi ilgtermiņa kreditori		21 549	21 592	21 489	21 489
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 162 646	955 066	887 730	713 810
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	150 862	128 125	189 746	157 041
Nomas saistības	8	2 533	2 723	760	1 207
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	171 063	210 487	93 618	127 596
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un sanemtie avansi	18 II, a	52 281	48 700	12 754	5 933
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	25 423	25 104	24 010	24 156
Uzkrājumi		31 020	48 010	31 020	48 010
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	3 819	12 965	3 819	12 965
Īstermiņa kreditori kopā		437 001	476 114	355 727	376 908
Kreditōri kopā		1 599 647	1 431 180	1 243 457	1 090 718
PASĪVU KOPSUMMA		4 593 328	4 438 106	3 879 498	3 734 345

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Nekontro-lējošā līdzdalība	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2023. gada 31. decembrī	790 368	1 681 852	483 016	2 955 236	7 844	2 963 080	790 368	1 320 419	497 227	2 608 014
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde	–	–	(229)	(229)	(173)	(402)	–	–	–	–
Dividendes par 2023. gadu	–	–	(212 199)	(212 199)	(2 079)	(214 278)	–	–	(212 199)	(212 199)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(6 016)	6 016	–	–	–	–	(889)	889	–
Izveidotas citas rezerves	–	4 095	(4 095)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(1 921)	(210 507)	(212 428)	(2 255)	(214 680)	–	(889)	(211 310)	(212 199)
Pārskata perioda peļņa	–	–	260 476	260 476	822	261 298	–	–	257 800	257 800
Pārskata perioda pārējie visaptverošie zaudējumi	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie (zaudējumi) , ienākumi	–	(3 769)	260 476	256 707	822	257 529	–	(3 769)	257 800	254 031
2024. gada 30. septembrī	790 368	1 676 162	532 985	2 999 515	6 414	3 005 929	790 368	1 315 761	543 717	2 649 846
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(4 738)	4 738	–	–	–	–	(39)	39	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(4 738)	4 738	–	–	–	–	(39)	39	–
Pārskata perioda peļņa	–	–	11 605	11 605	748	12 353	–	–	7 775	7 775
Pārskata perioda pārējie visaptverošie zaudējumi	–	(11 356)	–	(11 356)	–	(11 356)	–	(13 994)	–	(13 994)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie (zaudējumi) , ienākumi	–	(11 356)	11 605	249	748	997	–	(13 994)	7 775	(6 219)
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 palielinājums	285 956	–	(285 956)	–	–	–	285 956	–	(285 956)	–
Dividendes par 2024. gadu	–	–	(185 903)	(185 903)	(1 614)	(187 517)	–	–	(185 903)	(185 903)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(4 839)	4 839	–	–	–	–	(393)	393	–
Izveidotas citas rezerves	–	6	(6)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	285 956	(4 833)	(467 026)	(185 903)	(1 614)	(187 517)	285 956	(393)	(471 466)	(185 903)
Pārskata perioda peļņa	–	–	163 413	163 413	534	163 947	–	–	167 992	167 992
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	10 325	–	10 325	–	10 325	–	10 325	–	10 325
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	10 325	163 413	173 738	534	174 272	–	10 325	167 992	178 317
2025. gada 30. septembrī	1 076 324	1 665 560	245 715	2 987 599	6 082	2 993 681	1 076 324	1 311 660	248 057	2 636 041

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024	01/01– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		209 487	315 149	206 983	306 082
Korekcijas:					
– nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un vērtības samazinājums		134 033	167 655	64 450	101 235
– zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		3 490	3 550	(18)	(862)
– procentu izmaksas		11 515	16 208	17 832	16 454
– procentu ieņēmumi		(4 171)	(9 431)	(24 768)	(24 570)
– (ieņēmumi) / zaudējumi no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		(9 073)	810	(9 073)	810
– dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(29 936)	(19 069)
– uzkrājumu samazinājums		(15 288)	(10 025)	(16 008)	(10 095)
– peļņas daļa no ieguldījumiem asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos		(196)	–	–	–
Izdevumi procentu maksājumiem		(19 669)	(17 293)	(18 847)	(16 776)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 399	9 786	5 241	9 120
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(48 217)	(56 046)	(38 992)	(48 282)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		267 310	420 363	156 864	314 047
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums		14 396	38 402	14 394	47 045
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums		55 875	87 906	72 015	100 576
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums	12	210 000	60 000	210 000	60 000
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru samazinājums		(63 144)	(85 347)	(44 686)	(65 828)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	56 414	10 775
Pamatdarbības neto naudas plūsma		484 437	521 324	465 001	466 615
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(7 737)	(20 744)	(435 138)	(115 248)
Saņemtā aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm		–	–	7 337	–
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(563 382)	(279 779)	(38 380)	(34 670)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	1 680	2 164
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(97 547)	(125 915)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(571 119)	(300 523)	(562 048)	(273 669)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	283 541	57	281 697	57
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(73 930)	(51 235)	(72 275)	(49 626)
Saņemtie aizņēmumi no saistītajām pusēm		–	–	42 376	–
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		26 498	2 867	1 330	2 750
Saņemts ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		–	–	(205)	(672)
Samaksātie maksājumi par nomu		(1 758)	(1 405)	(526)	(484)
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde		–	(400)	–	–
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		(1 614)	(2 079)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(185 903)	(212 199)	(185 903)	(212 199)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		46 834	(264 394)	66 494	(260 174)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums		(39 848)	(43 593)	(30 553)	(67 228)
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	86 554	118 456	63 483	107 163
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	46 706	74 863	32 930	39 935

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. Vispārīga informācija par koncernu un mātesabiedrību

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 (pārvēlēts par padomes priekšsēdētāju 2025. gada 25. aprīlī), Kaspars Rokens (pārvēlēts par padomes priekšsēdētāja vietnieku 2025. gada 25. aprīlī), Toms Siliņš, Gundars Ruža un Rodžers Jānis Grigulis.

No 2024. gada 1. marta līdz 8. aprīlim AS "Latvenergo" padome strādāja šādā sastāvā: Aigars Laizāns (padomes priekšsēdētājs, no 2024. gada 8. marta), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš un Gundars Ruža.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja:

No 2021. gada 3. februāra un atkārtoti ievēlēti no 2024. gada 3. februāra uz trīs gadu pilnvaru termiņu Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Svens Dinsdorfs, Torbens Pedersens (Torben Pedersen), Ilvija Grūba, Toms Siliņš un Gundars Ruža.

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 2024. gadu apstiprināts 2025. gada 23. 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 deviņiem 2025. gada mēnešiem iekļauj finanšu informāciju par Latvenergo koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2025. gada 1. janvārī un beidzas 2025. gada 30. septembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 30. septembrī.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 25. novembrī.

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" 2024. 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 "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2024. 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.

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.

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

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstību, 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.

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

EUR'000

	Koncerns						Mātes sabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Mātes sabiedrība
Periods: 01/01–30/09/2025											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	873 948	280 021	6 235	1 160 204	–	1 160 204	662 852	31 696	694 548	–	694 548
Starpsegmentu	32 543	802	55 686	89 031	(89 031)	–	49	30 234	30 283	(30 283)	–
Kopā ieņēmumi	906 491	280 823	61 921	1 249 235	(89 031)	1 160 204	662 901	61 930	724 831	(30 283)	694 548
Rezultāts											
EBITDA	231 812	105 093	13 302	350 207	–	350 207	219 176	14 917	234 093	–	234 093
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(59 343)	(64 362)	(10 328)	(134 033)	–	(134 033)	(54 038)	(10 412)	(64 450)	–	(64 450)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	172 469	40 731	2 974	216 174	(6 687)	209 487	165 138	4 505	169 643	37 340	206 983
Kapitālieguldījumi	477 958	121 692	14 413	614 063	(149)	613 914	23 675	11 330	35 005	–	35 005
Periods: 01/01–30/09/2024											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 025 061	273 949	6 115	1 305 125	–	1 305 125	797 106	28 549	825 655	–	825 655
Starpsegmentu	22 944	1 407	50 905	75 256	(75 256)	–	–	30 421	30 421	(30 421)	–
Kopā ieņēmumi	1 048 005	275 356	57 020	1 380 381	(75 256)	1 305 125	797 106	58 970	856 076	(30 421)	825 655
Rezultāts											
EBITDA	376 652	97 898	12 700	487 250	–	487 250	363 797	13 989	377 786	–	377 786
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(94 325)	(63 313)	(10 017)	(167 655)	–	(167 655)	(91 171)	(10 064)	(101 235)	–	(101 235)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	282 327	34 585	2 683	319 595	(4 446)	315 149	272 626	3 925	276 551	29 531	306 082
Kapitālieguldījumi	233 379	83 850	7 598	324 827	(1 332)	323 495	33 032	7 598	40 630	–	40 630

Segmentu aktīvi

EUR'000

	Koncerns						Mātes sabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Mātes sabiedrība
2025. gada 30. septembrī	2 555 383	1 882 141	105 745	4 543 269	50 059	4 593 328	1 603 362	146 978	1 750 340	2 129 158	3 879 498
2024. gada 31. decembrī	2 178 943	1 841 614	118 723	4 139 280	298 826	4 438 106	1 656 586	149 403	1 805 989	1 928 356	3 734 345

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

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Mātes-sabiedrība
Periods: 01/01–30/09/2025									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	794 385	2 931	–	797 316	797 316	597 220	–	597 220	597 220
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	261 134	–	261 134	261 134	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	71 598	53	–	71 651	71 651	60 557	–	60 557	60 557
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	4 152	–	61	4 213	4 213	2 972	759	3 731	3 731
Pārējie ieņēmumi	3 813	15 842	4 989	24 644	24 644	2 023	28 278	30 301	30 301
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	873 948	279 960	5 050	1 158 958	1 158 958	662 772	29 037	691 809	691 809
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	61	1 185	1 246	1 246	80	2 659	2 739	2 739
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	61	1 185	1 246	1 246	80	2 659	2 739	2 739
Periods: 01/01–30/09/2024									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	930 364	2 538	–	932 902	932 902	731 176	–	731 176	731 176
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	256 431	–	256 431	256 431	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	73 645	75	–	73 720	73 720	61 134	–	61 134	61 134
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	16 104	–	–	16 104	16 104	3 076	–	3 076	3 076
Pārējie ieņēmumi	4 948	14 844	4 961	24 753	24 753	1 640	26 056	27 696	27 696
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 025 061	273 888	4 961	1 303 910	1 303 910	797 026	26 056	823 082	823 082
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	61	1 154	1 215	1 215	80	2 493	2 573	2 573
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	61	1 154	1 215	1 215	80	2 493	2 573	2 573

Korekcijas un izslēgšana

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

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

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
EBITDA	350 207	487 250	234 093	377 786
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(134 033)	(167 655)	(64 450)	(101 235)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	216 174	319 595	169 643	276 551
Finanšu ieņēmumi	5 433	11 938	25 834	27 077
Finanšu izmaksas	(12 120)	(16 384)	(18 430)	(16 615)
No mātesabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa	209 487	315 149	206 983	306 082

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Segmentu aktīvi	4 543 269	4 139 280	1 750 340	1 805 989
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	82	958 406	857 359
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	1 137 822	797 672
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	–	209 842	–	209 842
Atlikta uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs un avansa maksājums	3 313	2 348	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	46 706	86 554	32 930	63 483
KOPĀ aktīvi	4 593 328	4 438 106	3 879 498	3 734 345

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	797 316	932 902	597 220	731 176
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	261 134	256 431	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	71 651	73 720	60 557	61 134
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	4 213	16 104	3 731	3 076
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	24 644	24 753	30 301	27 696
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		1 158 958	1 303 910	691 809	823 082
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 246	1 215	2 739	2 573
Kopā pārējie ieņēmumi		1 246	1 215	2 739	2 573
KOPĀ ieņēmumi		1 160 204	1 305 125	694 548	825 655

2025. un 2024. gadā saskaņā ar valsts atbalsta noteikumiem Latvijā enerģijas cenu samazināšanai galalietotājiem ir piešķirts valsts atbalsts sadales sistēmas pakalpojumu maksai. Atbalsts nemainīja tarifus un enerģijas cenu (un līdz ar to koncerns un mātesabiedrība ir atzinusi bruto ieņēmumus), bet gan darījuma

maksas saņemšanas procesu, daļu saņemot no gala lietotāja un daļu no valsts budžeta. Pārskata periodā koncerns ir atzinis bruto ieņēmumus par piešķirto valsts atbalstu koncerna sabiedrību galalietotājiem 8 424 tūkstošu EUR apmērā (01/01 – 30/09/2024: 31 942 tūkstošu EUR apmērā).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 085 593	1 171 110	601 444	698 323
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	73 365	132 800	90 365	124 759
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 158 958	1 303 910	691 809	823 082

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	
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
Sadales sistēmas pakalpojumi	63 004	53 082	154 947	133 927
Pārvades sistēmas pakalpojums	362	1 574	375	1 599
Apdrošināšanas starpniecība	1 882	1 508	1 588	1 413
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	65 248	56 164	156 910	136 939

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	263 342	245 140	73 598	38 853
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	66 679	66 802	1 935	2 012
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	293 438	301 373	287 941	294 515
CO ₂ emisijas kvotu izmaksas	31 020	35 954	31 020	35 954
(Ieņēmumi) / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(9 083)	783	(9 083)	783
	645 396	650 052	385 411	372 117
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	19 537	25 852	9 437	11 978
KOPĀ izejvielas un materiāli	664 933	675 904	394 848	384 095

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	3 260	8 823	3 230	8 765
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	911	607	21 538	15 804
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	1 065	2 501	1 065	2 501
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	–	7	–	7
Citi finanšu ieņēmumi	197	–	1	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	5 433	11 938	25 834	27 077

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	15 132	14 680	14 885	14 213
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no saistītajām pusēm	8	–	226	–
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	3 842	3 856	3 842	3 856
Aktīvu nomas procentu izdevumi	489	124	39	48
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	11	33	11	33
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(7 956)	(2 451)	(1 159)	(1 662)
Citas finanšu izmaksas	594	142	586	127
KOPĀ finanšu izmaksas	12 120	16 384	18 430	16 615

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Sākotnējā vērtība	190 357	134 711	134 711	78 600	73 666	73 666
Uzkrātā amortizācija	(84 791)	(77 385)	(77 385)	(56 086)	(52 019)	(52 019)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	105 566	57 326	57 326	22 514	21 647	21 647
Iegādāts	6 118	26 872	6 534	2 991	3 076	4 971
Meitassabiedrības iegāde	14 753	–	49 148	–	–	–
Norakstīts	(8)	–	–	(8)	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	(847)	–	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(5 351)	(4 666)	(6 595)	(3 363)	(2 966)	(4 104)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	121 078	79 532	105 566	22 134	21 757	22 514
Sākotnējā vērtība	211 211	161 583	190 357	81 574	76 741	78 600
Uzkrātā amortizācija	(90 133)	(82 051)	(84 791)	(59 440)	(54 984)	(56 086)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	121 078	79 532	105 566	22 134	21 757	22 514

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	54 616	69 312	69 312	54 616	69 312	69 312
Iegādāts	20 428	21 129	31 649	20 428	21 129	31 649
Norakstītas verificētās kvotas	(46 445)	(46 344)	(46 345)	(46 445)	(46 344)	(46 345)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	28 599	44 097	54 616	28 599	44 097	54 616

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 741 410	7 335 425	7 335 425	4 054 094	4 002 104	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 218 320)	(4 034 374)	(4 034 374)	(2 641 387)	(2 496 693)	(2 496 693)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	3 523 090	3 301 051	3 301 051	1 412 707	1 505 411	1 505 411
Iegādāts	553 114	281 683	455 632	32 014	37 554	61 268
Meitassabiedrības iegāde	39 929	14 940	18 877	–	–	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(75)	(124)	(123)	–	75	75
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(161)	(26)	(2 841)	(15)	(15)	(16)
Norakstīts	(3 822)	(7 649)	(8 622)	(40)	(178)	(194)
Atzīts aktīvu vērtības samazinājums	(233)	(38 087)	(76 369)	(11)	(37 950)	(74 822)
Nolietojums	(126 572)	(123 114)	(164 515)	(60 180)	(59 478)	(79 015)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 985 270	3 428 674	3 523 090	1 384 475	1 445 419	1 412 707
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	8 302 933	7 592 483	7 741 410	4 080 278	4 032 208	4 054 094
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 317 663)	(4 163 809)	(4 218 320)	(2 695 803)	(2 586 789)	(2 641 387)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 985 270	3 428 674	3 523 090	1 384 475	1 445 419	1 412 707

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Sākotnējā vērtība	2 416	2 613	2 613	2 614	2 987	2 987
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(318)	(304)	(304)	(565)	(726)	(726)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	2 098	2 309	2 309	2 049	2 261	2 261
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	75	124	123	–	(75)	(75)
Norakstīts	(8)	(168)	(307)	–	(124)	(122)
Pārdots	(268)	–	(14)	(51)	–	(1)
Nolietojums	(8)	(9)	(13)	(10)	(9)	(14)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 889	2 256	2 098	1 988	2 053	2 049
Sākotnējā vērtība	2 166	2 573	2 416	2 562	2 620	2 614
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(277)	(317)	(318)	(574)	(567)	(565)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 889	2 256	2 098	1 988	2 053	2 049

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

Koncerna un mātessabiedrības 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 2021. gada 1. janvārī;
- transformatoru apakštaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2020. gada 1. aprīlī.

Salīdzinājumā ar 2020. gadu, kad elektroiekārtas, elektrotīkli un elektrolīnijas tika pārvērtēti, izmantojot pamatlīdzekļu amortizēto aizstāšanas izmaksu metodi, ir novērojams vispārējs inflācijas, būvniecības un darbaspēka izmaksu, kā arī materiālu cenu pieaugums. Tomēr sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika" nosaka, ka regulēto aktīvu bāzes aprēķinos izmanto aktīvu vērtību, neņemot vērā pēc 2021. gada 31.decembra veikto aktīvu pārvērtēšanu ietekmi. 2025. gada otrajā ceturksnī uzsākta AS "Sadales tīkls" sadales sistēmas aktīvu pārvērtēšana. Process sadalīts 2. pasūtījuma daļās – 1. daļa: elektroiekārtu pārvērtēšana pēc stāvokļa uz 01.07.2025, 2.daļa: elektrolīniju pārvērtēšana pēc stāvokļa uz 01.01.2026.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Sākotnējā atzīšanas vērtība	41 034	17 994	17 994	9 297	9 311	9 311
Uzkrātais nolietojums	(9 124)	(6 775)	(6 775)	(5 783)	(4 601)	(4 601)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	31 910	11 219	11 219	3 514	4 710	4 710
Papildinājumi	10 626	–	23 328	–	–	–
Meitassabiedrības iegāde	733	–	–	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	458	322	(99)	282	(113)	(13)
Nolietojums	(2 220)	(1 779)	(2 538)	(886)	(832)	(1 183)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	41 507	9 762	31 910	2 910	3 765	3 514
Sākotnējā atzīšanas vērtība	53 010	18 282	41 034	9 579	9 198	9 297
Uzkrātais nolietojums	(11 503)	(8 520)	(9 124)	(6 669)	(5 433)	(5 783)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	41 507	9 762	31 910	2 910	3 765	3 514

b) Nomasaistības

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	32 551	11 406	11 406	3 624	4 824	4 824
tajā skaitā:						
– ilgtermiņa	29 828	9 015	9 015	2 417	3 607	3 607
– īstermiņa	2 723	2 391	2 391	1 207	1 217	1 217
Papildinājumi	10 626	–	23 540	–	–	–
Meitassabiedrības iegāde	733	–	–	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	465	329	(99)	282	(113)	(13)
Atzīts nomas saistību samazinājums	(2 686)	(1 825)	(2 754)	(940)	(882)	(1 248)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	895	124	458	39	48	61
Pārskata perioda beigās	42 584	10 034	32 551	3 005	3 877	3 624
tajā skaitā:						
– ilgtermiņa	40 051	7 573	29 828	2 245	2 673	2 417
– īstermiņa	2 533	2 461	2 723	760	1 204	1 207

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %		Nekontrolējošā līdzdalības faktiskā līdzdalības daļa, %	
					30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
AS "Sadale tīkls"	18/09/2006	Latvija	Sadale	Elektroenerģijas sadale	100 %	100 %	–	–
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	25/02/2014	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	100 %	–	–
Elektrum Eesti OÜ	27/06/2007	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	100 %	–	–
Elektrum Lietuva, UAB	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 %	–	–
SIA "Krāslavas SES" *	05/01/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	–	100 %	–	–
Telšių vėjo parkas UAB	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 %	–	–	–
Elektrum Next LT UAB	11/06/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	–	–	–
				Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība				
SIA "Liepājas enerģija"	06/07/2005	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	tirdzniecība	51 %	51 %	49 %	49 %

* 2025. gada 14. maijā reorganizācijas rezultātā pievienota SIA "Elektrum Next"

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
					30/09/2025	31/12/2024
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 %
HN Põld ja Mets 1 OÜ	31/05/2023	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %
Solarpark Kuusalu OÜ	19/07/2024	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %
Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības						
Klaipėda 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 %	–
Vėjo miestas UAB	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	–

Pārējie Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
			30/09/2025	31/12/2024
Ieguldījumi kopuzņēmumos un asociētajos uzņēmumos:				
Geniva UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	–	50 %
Vėjo miestas UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	–	50 %
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 "Enerģijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" – kopā 1,85 %). Tomēr koncerns un mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo Pensiju fonds ir bezpeļņas akciju sabiedrība, un visus riskus vai labumus, kas rodas

sabiedrības darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	82	42	42	857 359	671 720	671 720
Akciju iegāde	–	–	–	9 108	21 593	49 318
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	–	91 939	107 921	135 921
Iegādātas akcijas no nekontrolējošas līdzdalības	–	–	–	–	400	400
Peļņas / (zaudējumu) daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos pēc pašu kapitāla metodes	196	(2)	40	–	–	–
Izslēgti ieguldījumi kopuzņēmumos pēc pilnīgas kontroles iegūšanas	(238)	–	–	–	–	–
Pārskata perioda beigās	40	40	82	958 406	801 634	857 359

10. Krājumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Dabaszāze (pēc pašizmaksas)	131 938	117 552	131 938	117 552
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	26 693	22 265	1 496	1 167
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	4 510	9 749	328	1 537
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas)	19 099	19 285	19 010	18 906
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	168	659	–	–
Avansa maksājumi par dabaszāzi un pārējiem krājumiem	1 923	4 976	36	2 189
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(3 005)	(4 924)	(1 106)	(1 273)
KOPĀ krājumi	181 326	169 562	151 702	140 078

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	4 924	3 090	3 090	1 273	1 340	1 340
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(1 919)	(430)	1 834	(167)	33	(67)
Pārskata perioda beigās	3 005	2 660	4 924	1 106	1 373	1 273

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

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

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	43 688	47 125	40 883	44 587
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	98 836	142 983	60 225	84 073
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	142 524	190 108	101 108	128 660

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	114 473	143 911	75 207	86 585
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	12 798	19 770	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 724	17 252	1 325	14 341
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 454	3 461	374	459
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	30 962	27 432	30 664	25 985
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	10 281	18 663
	163 411	211 826	117 851	146 033
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(19 047)	(19 840)	(16 361)	(16 956)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(17)	(24)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(314)	(341)	(301)	(333)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 454)	(1 460)	(19)	(23)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(55)	(53)	(55)	(52)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(7)	(9)
	(20 887)	(21 718)	(16 743)	(17 373)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	95 426	124 071	58 846	69 629
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	12 781	19 746	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 410	16 911	1 024	14 008
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 000	2 001	355	436
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	30 907	27 379	30 609	25 933
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	10 274	18 654
	142 524	190 108	101 108	128 660

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	21 718	26 769	26 769	17 373	19 100	19 100
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(969)	(1 152)	(1 981)	(852)	(1 047)	(1 510)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	138	(474)	(3 070)	222	(353)	(217)
Pārskata perioda beigās	20 887	25 143	21 718	16 743	17 700	17 373

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto*	8 265	23 544	—	—
Nomas maksas parādi	71	15	70	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	7 476	10 156	4 631	7 327
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	496	315	496	315
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(2 490)	(2 273)	(2 138)	(1 934)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	—	—	23	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	—	—	32 759	23 377
Uzkrātie ieņēmumi no saistītām pusēm (19. c pielikums)	—	—	1 736	5 501
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	—	—	(22)	(17)
KOPĀ citi īstermiņa finanšu debitori	13 818	31 757	37 555	34 601

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

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	514	540	470	470
Īstermiņa nefinanšu debitori	7 571	1 171	749	638
KOPĀ nefinanšu debitori	8 085	1 711	1 219	1 108

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.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Nauda bankā	46 623	86 471	32 847	63 400
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	46 706	86 554	32 930	63 483

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.

2025. gada 30. septembrī koncernam un mātesabiedrībai nav noguldījumu bankās ar termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem (31/12/2024: 209 842 tūkstoši EUR, ņemot vērā uzkrājumus vērtības samazinājumam 158 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli tiek 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 2023. gada 31. decembrī	1 676 439	9 115	(3 862)	160	1 681 852	1 313 774	9 115	(2 470)	1 320 419
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(6 016)	–	–	–	(6 016)	(889)	–	–	(889)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(3 769)	–	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	4 095	4 095	–	–	–	–
Atlikums 2024. gada 30. septembrī	1670 423	5 346	(3 862)	4 255	1 676 162	1 312 885	5 346	(2 470)	1 315 761
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(4 738)	–	–	–	(4 738)	(39)	–	–	(39)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	4 520	–	4 520	–	–	1 882	1 882
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(15 876)	–	–	(15 876)	–	(15 876)	–	(15 876)
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	(4 839)	–	–	–	(4 839)	(393)	–	–	(393)
Ienākumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	10 325	–	–	10 325	–	10 325	–	10 325
Izveidotas statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	6	6	–	–	–	–
Atlikums 2025. gada 30. septembrī	1 660 846	(205)	658	4 261	1 665 560	1 312 453	(205)	(588)	1 311 660

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm ilgtermiņa daļa	602 220	415 351	596 214	408 190
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 945	199 929	199 945	199 929
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	802 165	615 280	796 159	608 119
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	92 132	121 057	88 713	118 982
Īstermiņa aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	–	30	–	30
Overdrafti kredītiestādēs	51 697	–	51 697	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	4 465	3 167	4 393	3 057
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	2 567	3 871	2 567	3 871
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	150 861	128 125	147 370	125 940
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	953 026	743 405	943 529	734 059
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm*	–	–	42 376	31 101
Kopā īstermiņa aizņēmumi	150 861	128 125	189 746	157 041
KOPĀ aizņēmumi	953 026	743 405	985 905	765 160

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2025. gada 30. septembri AS "Latvenergo" ir īstermiņa aizņēmums no meitassabiedrības SIA "Pienava wind" – 42 376 tūkstoši EUR (31/12/2024: aizņēmums no AS "Sadales tīkls" - 31 101 tūkstoši EUR).

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	743 405	629 696	629 696	765 160	618 179	618 179
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	283 541	57	200 000	281 697	57	200 000
Atmaksātie aizņēmumi kredītiestādēm	(73 900)	(51 235)	(86 625)	(72 245)	(49 626)	(84 491)
(Atmaksāts) / saņemts aizņēmums no valsts attīstības finanšu institūcijām	(30)	–	30	(30)	–	30
(Atmaksātie) / saņemtie aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	11 275	–	31 101
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	(6)	1 291	283	32	1 309	320
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	16	15	21	16	15	21
Pārskata perioda beigās	953 026	579 824	743 405	985 905	569 934	765 160

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	30/09/2025		31/12/2024		30/09/2025		31/12/2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	2 570	–	3 422	–	2 570	–	3 422	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	13 126	(5 842)	–	(12 965)	13 126	(5 842)	–	(12 965)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	15 696	(5 842)	3 422	(12 965)	15 696	(5 842)	3 422	(12 965)

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

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

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01–30/09/2025		01/01–30/09/2024		2024		01/01–30/09/2025		01/01–30/09/2024		2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	3 422	–	5 872	–	5 872	–	3 422	–	5 872	–	5 872	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	(11)	–	(33)	7	(38)	7	(11)	–	(33)	7	(38)	7
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(841)	–	(2 032)	(7)	(2 412)	(7)	(841)	–	(2 032)	(7)	(2 412)	(7)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	2 570	–	3 807	–	3 422	–	2 570	–	3 807	–	3 422	–

II) Energijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. 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.

Energijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01–30/09/2025		01/01–30/09/2024		2024		01/01–30/09/2025		01/01–30/09/2024		2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	–	(12 965)	5 297	–	5 297	–	–	(12 965)	5 297	–	5 297	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	13 126	(4 043)	(783)	–	(783)	(253)	13 126	(4 043)	(783)	–	(783)	(253)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	11 166	(1 090)	(640)	(4 514)	(12 712)	–	11 166	(1 090)	(640)	(4 514)	(12 712)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	13 126	(5 842)	3 424	(640)	–	(12 965)	13 126	(5 842)	3 424	(640)	–	(12 965)

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	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2025. gada 30. septembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 896 959	2 896 959	–	1 240 158	1 240 158
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	2 570	–	2 570	2 570	–	2 570
Energijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	13 126	–	13 126	13 126	–	13 126
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījuma īpašumi (7. c pielikums)	–	1 889	1 889	–	1 988	1 988
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	909 871	–	909 871
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	227 951	–	227 951
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	156 342	156 342	–	138 663	138 663
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	46 706	–	46 706	32 930	–	32 930

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	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2024. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 901 412	2 901 412	–	1 246 514	1 246 514
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	3 422	–	3 422	3 422	–	3 422
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījuma īpašumi (7. c pielikums)	–	2 099	2 099	–	2 049	2 049
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	517 656	–	517 656
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	22 244	–	22 244	280 016	–	280 016
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	221 865	221 865	–	163 261	163 261
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	86 554	–	86 554	63 483	–	63 483

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	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2025. gada 30. septembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	5 842	–	5 842	5 842	–	5 842
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	202 511	–	202 511	202 512	–	202 512
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	750 515	–	750 515	741 017	–	741 017
Aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	42 376	–	42 376
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	150 217	150 217	–	81 876	81 876
2024. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	12 965	–	12 965	12 965	–	12 965
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	203 800	–	203 800	203 800	–	203 800
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	539 605	–	539 605	530 259	–	530 259
Aizņēmumi no saistītajām pusēm (14. pielikums)	–	–	–	31 101	–	31 101
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	178 787	178 787	–	112 741	112 741

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.

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:

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	22 244	–	22 244	227 951	280 016	219 947	269 792
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	202 512	203 800	197 120	196 077	202 512	203 800	197 120	196 077

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	81 224	128 936	14 371	72 327
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	16 149	14 810	25 326	20 708
Uzkrātās saistības	26 064	27 579	6 889	9 153
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d pielikums)	352	–	10 627	5 705
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	26 428	7 462	24 663	4 848
KOPĀ finanšu saistības	150 217	178 787	81 876	112 741
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi	16 171	27 614	9 837	13 234
Pārējās īstermiņa saistības	4 675	4 086	1 905	1 621
KOPĀ nefinanšu saistības	20 846	31 700	11 742	14 855
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	171 063	210 487	93 618	127 596

18. Nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi

EUR'000

Piemēroti SFPS/SGS		Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	152 026	150 241	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	551	601	551	601
		152 577	150 842	551	601
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	265	280	265	280
		265	280	265	280
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	47 488	65 480	47 488	65 480
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	71 365	46 619	7 522	6 414
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SGS Nr.20	25	29	25	29
		118 878	112 128	55 035	71 923
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		271 720	263 250	55 851	72 804
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	17 303	17 570	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	386	408	67	67
Saņemtie avansi	SFPS Nr.15	34 592	30 722	12 687	5 866
		52 281	48 700	12 754	5 933
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	1 431	1 094	—	146
		25 403	25 084	23 990	24 136
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		77 704	73 804	36 764	30 089
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		349 424	337 054	92 615	102 893

Pārskata periodā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – REPowerEU, 24 677 tūkstošu EUR apmērā. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Liepājas industriālā parka teritorijas attīstībai 417 tūkstošu EUR apmērā. AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 1 300 tūkstošu EUR apmērā.

2024. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu ietvaros 12 570 tūkstošu EUR apmērā un Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – REPowerEU 10 000 tūkstošu EUR apmērā. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā 237 tūkstošu EUR apmērā. AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 2 750 tūkstošu EUR apmērā.

Nākamo periodu ieņēmumu un saņemto avansu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	337 054	326 199	326 199	102 893	126 696	126 696
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	15 908	20 472	30 176	–	–	–
Izmaiņas saņemtajos avansos	3 870	(1 251)	1 815	6 821	(814)	(1 680)
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi nākamo periodu ieņēmumi)	26 468	2 867	25 577	1 300	2 750	2 778
Nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto	–	–	–	(205)	(672)	(672)
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(19 028)	(18 723)	(25 025)	(18 129)	(18 104)	(24 141)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(14 848)	(16 561)	(21 688)	(65)	(65)	(88)
Pārskata perioda beigās	349 424	312 973	337 054	92 615	109 791	102 893

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, kā arī mātesabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām, sabiedrisko

pakalpojumu sniedzējiem 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			
	01/01–30/09/2025	01/01–30/09/2024	01/01–30/09/2025		01/01–30/09/2024	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	54 020	47 690	109 660	51 781	122 622	47 302
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	126 841	110 086	184 000	47 475	127 714	38 876
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	142 421	–	123 427	–

b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirktām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	
Debitoru parādi:					
– meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	42 236	34 009	
– pārējās saistītās puses*	16 118	13 647	14 617	12 952	
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(29)	(26)	
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(30)	(25)	(27)	(24)	
	16 088	13 622	56 797	46 911	
Kreditoru saistības (17. pielikums):					
– meitassabiedrības	–	–	17 468	15 024	
– pārējās saistītās puses*	16 149	14 810	7 858	5 684	
	16 149	14 810	25 326	20 708	

c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	827	8 302	
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no saistītajām pusēm (11. a, b pielikums)	–	–	1 736	5 251	
– par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	403	175	403	175	
	403	175	2 966	13 728	

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	10 275	5 705	
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no citām saistītajām pusēm*	352	–	352	–	
	352	–	10 627	5 705	

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

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2025. gada 30. septembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 3 316,5 tūkstoši EUR (01/01 – 30/09/2024: 3 234,2 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par

9 mēnešu periodu, kas beidzas 2025. gada 30. septembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 230,3 tūkstoši EUR (01/01 – 30/09/2024: 1 172,1 tūkstoši EUR).

Atlīdzība *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

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	920 670	632 564
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	22 244	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	–	22 244	920 670	632 564
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	–	–	127 434	96 638
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	89 718	68 470
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	217 152	165 108
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	–	22 244	1 137 822	797 672

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	01/01– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024	2024	01/01– 30/09/2025	01/01– 30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	22 244	863	863	797 672	624 298	624 298
Aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	435 138	115 248	152 368
Saņemta aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm	–	–	–	(7 337)	–	–
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	(10 636)	76 574	128 797
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem ar naudas norēķinu	7 737	20 744	21 399	–	–	–
Izslēgti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem pēc pilnīgas kontroles iegūšanas	(29 999)	–	–	–	–	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(76 879)	(87 348)	(107 653)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītaudējumiem	18	(17)	(18)	(136)	(84)	(138)
Pārskata perioda beigās	–	21 590	22 244	1 137 822	728 688	797 672
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>						
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām un citām saistītajām pusēm	7 737	20 744	21 399	988 772	635 760	883 043
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(560 971)	(520 512)	(730 675)
Izsniegti aizdevumi, neto	7 737	20 744	21 399	427 801	115 248	152 368

f) Īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas 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 uz 2025. gada 30. septembri AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmums meitassabiedrības 42 376 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2024: bija īstermiņa aizņēmums 31 101 tūkstotis EUR apmērā).

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" EUR 1 000 000 000 vidēja termiņa eiroobligāciju programmas (Programma) pamatprospektu. Programmas ietvaros 2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo obligāciju emisiju 400 miljonu EUR apmērā.

2025.gada 31.oktobrī starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" kredītreitingu. AS "Latvenergo" kredītreitings paliek nemainīts Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem.
