

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

PAR PIRMAJIEM SEŠIEM 2025. GADA MĒNEŠIEM



SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2025. gada 1. pusgadā
- 6 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 7 *Latvenergo* koncerna stratēģija
- 12 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 13 Darbības vides raksturojums
- 15 Finanšu rezultāti
- 25 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 26 Paziņojums par vadības atbildību
- 27 Formulas
- 28 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

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

FINANŠU KALENDĀRS

28. 11. 2025.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2025. gada pirmajiem 9 mēnešiem (nerevidēti)

27. 02. 2026.

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

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Baltijā pieaug elektroenerģijas un energoresursu cenas

2025. gada pirmajā pusgadā Baltijā elektroenerģijas cenas pieauga vidēji par 6 %, sasniedzot 86-87 EUR/ MWh, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 43 EUR/ MWh, kas ir par 43 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. CO₂ emisijas kvotu (*EUA DEC futures*) cena pieauga par 11 %, sasniedzot 73 EUR/ t.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

2025. gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncernā saražotas 2 603 GWh elektroenerģijas, kas ir par 26 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. 2024. gada 1. pusgadā, pateicoties lielai pietecei Daugavā, tika pieredzēta 3. vēsturiski lielākā Daugavas hidroelektrostaciju (HES) izstrāde gada pirmo 6 mēnešu periodā, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, un kopumā 2025. gada 1. pusgadā pietece Daugavā bija par 21 % mazāka nekā vidējā ilggadējā pietece. Tādējādi Daugavas HES izstrāde pārskata periodā sasniedza 1 647 GWh, kas ir par 36 % mazāk nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) ir par 7 % mazāka, sasniedzot 887 GWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Būtiski ir augusi elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām. Tā 2025. gada 1. pusgadā sasniedza 57 GWh, kas ir gandrīz 5 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Siltāku laikapstākļu ietekmē koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms samazinājās līdz 916 GWh, kas ir par 12 % mazāk nekā gadu iepriekš.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 3 182 GWh



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 889 GWh dabasgāzes

2025. gada 1. pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 4 071 GWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 3 % vairāk nekā gadu iepriekš. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 911 tūkstošus (+3 %), no tiem ārpus Latvijas – 301 tūkstošis. Dabasgāzes klientu skaits jūnija beigās pārsniedz 70 tūkstošus (+20 %).

Koncerna rezultātus ietekmē Daugavas HES izstrādes samazinājums

milj. EUR

847,1	271,7	135,3	4 471,3
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2025. gada 1. pusgadā koncerna ieņēmumi ir par 11 % jeb 108 miljoniem EUR mazāki nekā attiecīgajā periodā pērn, ko galvenokārt noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas un mazāks vairumtirdzniecībā pārdotais apjoms.

Samazinoties Daugavas HES izstrādei, koncerna EBITDA ir par 31 % mazāka, salīdzinot ar 2024. gada 1. pusgadu, un sasniedz 272 miljonus EUR.

Investīcijas pieaug 2,2 reizes

2025. gada 1. pusgadā investēti 392 miljoni EUR, kas ir 2,2 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Gandrīz 3/4 investīciju jeb 291 miljons EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Jūnijā AS "Latvenergo" iegādājusies vēja elektrostaciju projektu *Pienava Wind* (147 MW), kas vēja enerģijas ražošanu plāno uzsākt 2027. gada pirmajā pusgadā. Tāpat 2025. gadā turpinās lielākie būvdarbi VES projektiem *Telšiai* Lietuvā (124 MW) un *Laflora Energy* Latvijā (109 MW) un SES projektam *DSE Aizpute Solar* Latvijā (265 MW). Pārskata perioda beigās jaunās izbūvētās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 179 MW, bet projektēšanas vai būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 965 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis pieaudzis līdz 1 144 MW.

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

2025. gada martā *Moody's* atjaunoja AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, saglabājot uzņēmuma kredītreitingu nemainītu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Baa2
MOODY'S

Notikumi 2025. gada 1. pusgadā

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>kredītreitinga analīzi</u>, saglabājot uzņēmuma kredītreitingu 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 1. pusgadā

MAIJS	JŪNIJS	JŪLIJS	AUGUSTS
Uzsākta Latvijā līdz šim lielākā vēja parka <u>Laflora Energy</u> (109 MW) būvniecība 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> (Kostas Dryžas)	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 viedo inspekcijas sistēmu elektrolīniju koka balstu apsekošanai. <u>Projekta</u> kopējais budžets ir 2 miljoni EUR, un tas tiek īstenots Eiropas Partnerības "Innovative SMEs" aktivitātes "Eurostars" ietvaros ar Latvijas Zinātnes padomes un Norvēģijas Zinātnes padomes līdzfinansējumu.

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.

E Latvenergo

elektrum

Enerģijas publiskais tirgotājs

IEPĒKĀS ENERĢIJA

Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos

AER projektu uzņēmumi

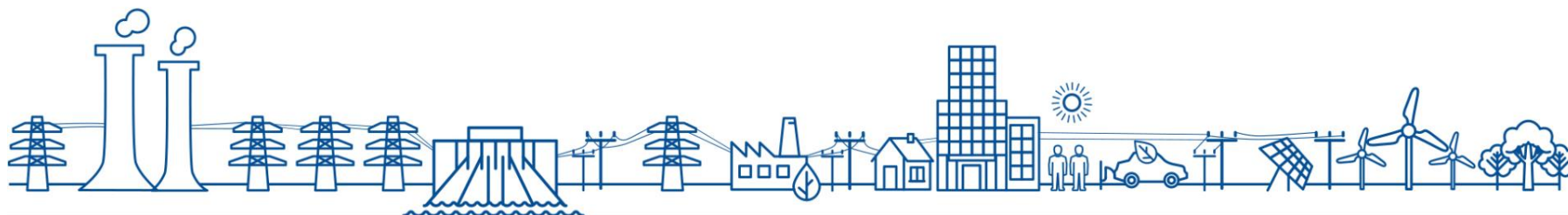
elektrum Next

Sadales segments



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

E ST



Latvenergo koncerna stratēģija

Eiropas Savienība (ES) kā prioritāti ir izvirzījusi klimata pārmaiņu, vides problēmu un digitalizācijas jautājumus. Šīs prioritātes izriet no Eiropas Komisijas (EK) 2019. gada paziņojuma par zaļo kursu, kur liela uzmanība pievērsta atjaunīgo energoresursu (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	> 70 %
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 ieviešanas iespēju izpēti un attīstību; 2) inovatīvu produktu un pakalpojumu, biznesa virzienu un modeļu attīstību un ieviešanu; 3) sistemātiskas un nemiļīgas 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

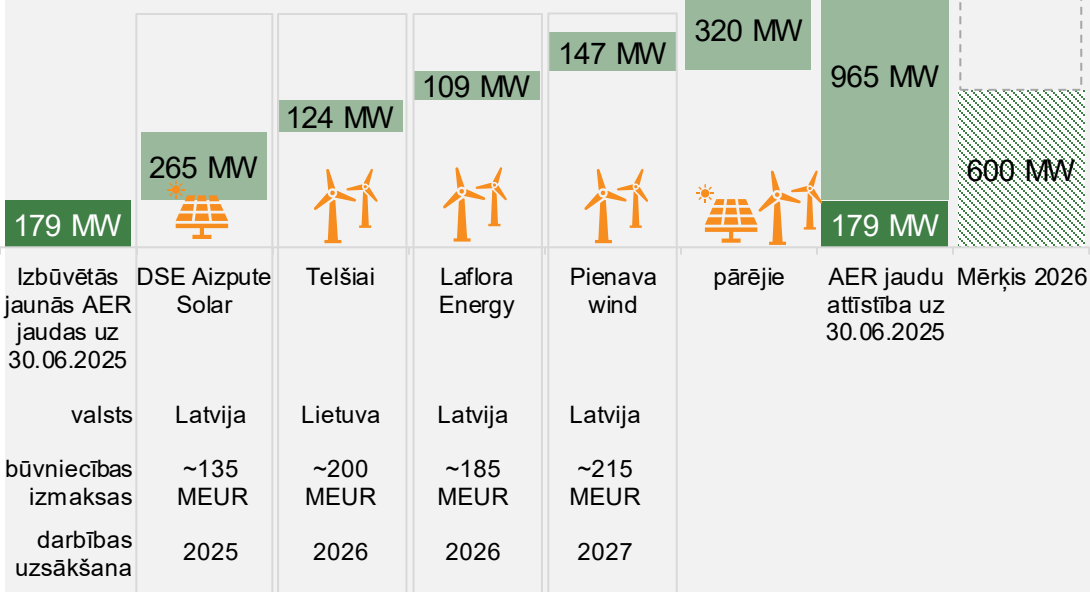
RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība

2030+
2 300 MW

Projektēšana / būvdarbi

Izbūvētās jaudas



Lietotie apzīmējumi:



HES

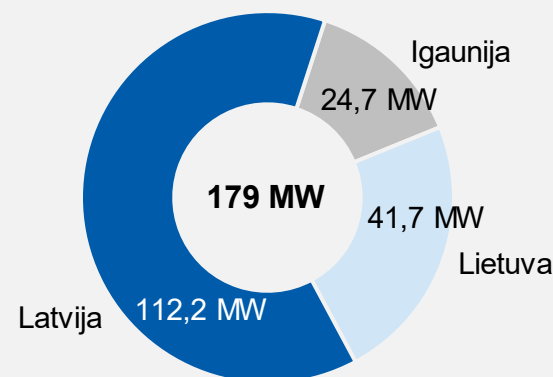


VES

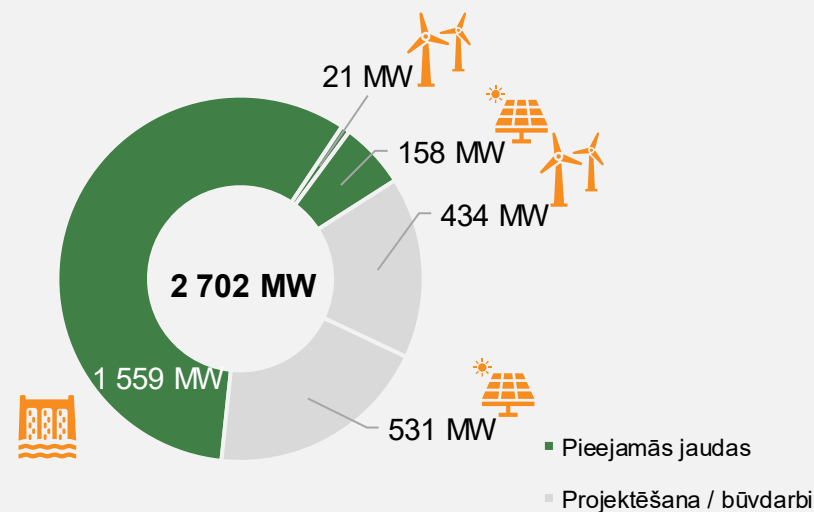


SES

Izbūvēto jauno AER jaudu ģeolokācija

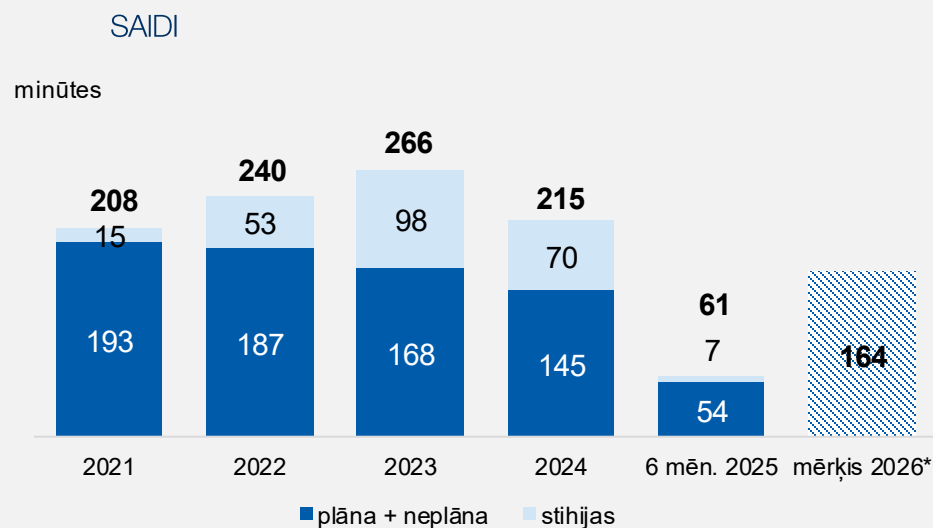
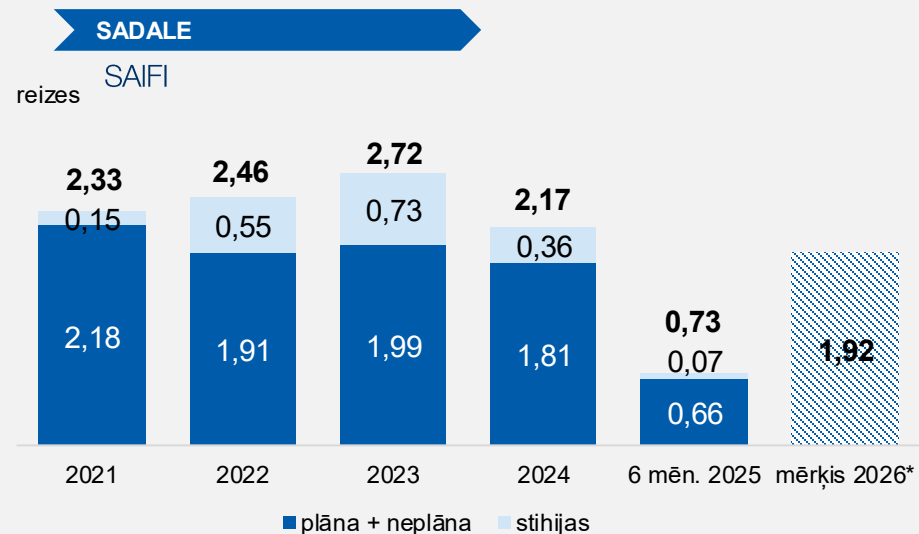


AER ražošanas aktīvi

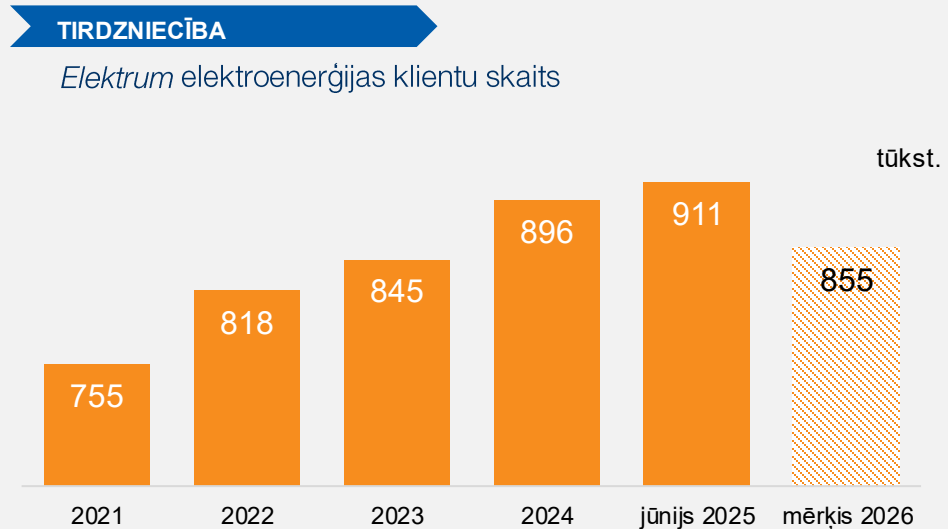
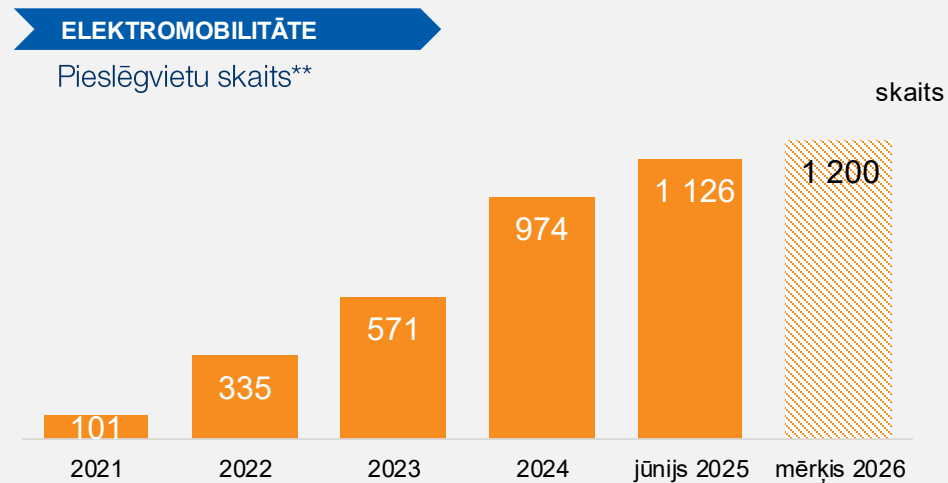


Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība



* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus



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

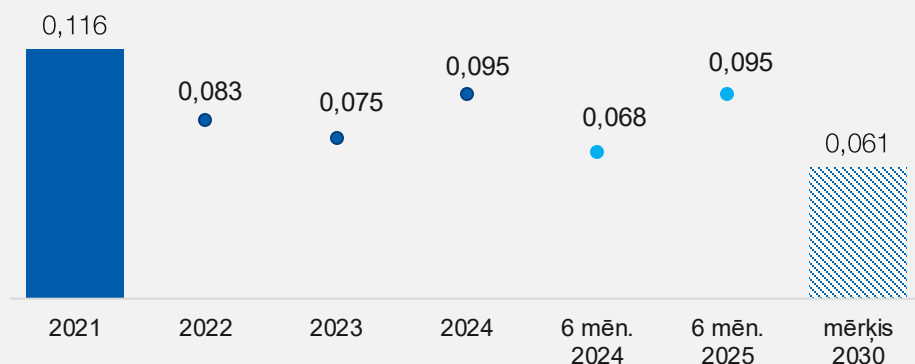
Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

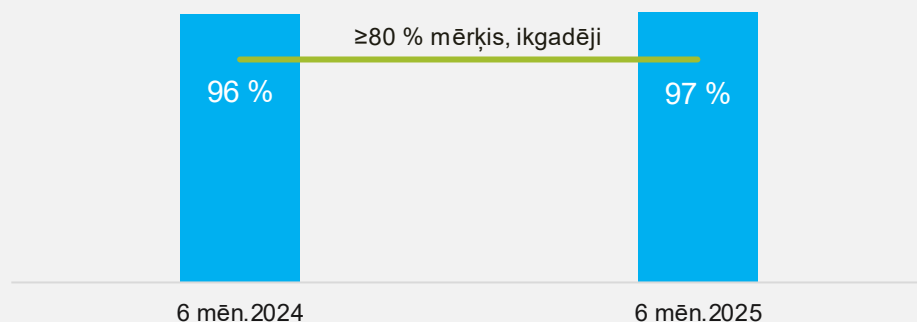
ILGTSPĒJĪGAS ATTĪSTĪBAS MĒRĶI

1. tvēruma SEG emisiju samazinājums

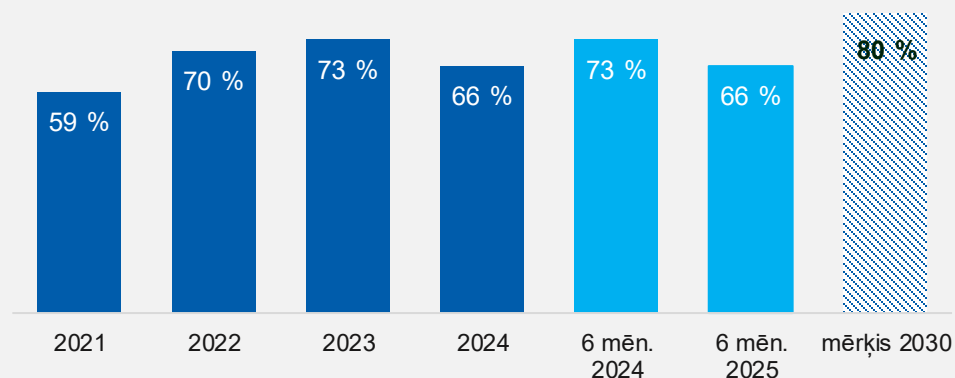
Elektroenerģijas ražošana - īpatnējās emisijas, t CO₂/MWh



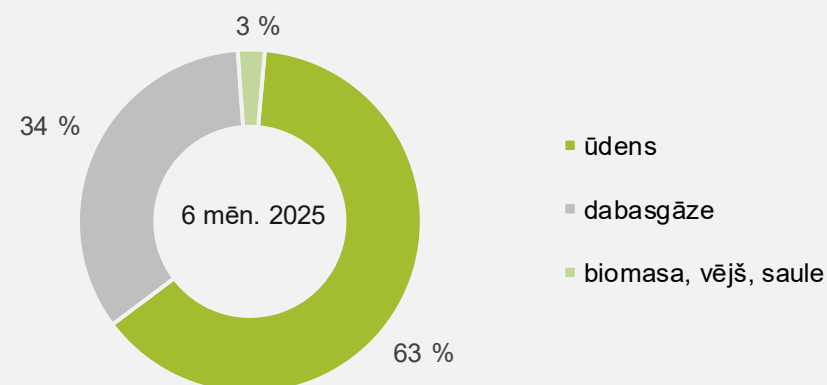
Investīcijas ES taksonomijai atbilstošās darbībās



No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars



Izmantotie energoresursi elektroenerģijas izstrādē



Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	3 182	3 341	3 089	2 643	3 384
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	889	619	445	518	506
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 603	3 531	3 520	2 253	2 827
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	916	1 045	969	1 092	1 259
Darbinieku skaits		3 400	3 492	3 473	3 201	3 303
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021
Ieņēmumi	milj. EUR	847,1	955,4	1 167,5	744,6	448,1
EBITDA ²⁾	milj. EUR	271,7	393,7	344,7	226,5	145,1
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	135,3	252,5	222,5	141,9	57,1
Aktīvi	milj. EUR	4 471,3	4 107,9	4 183,6	3 947,4	3 299,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 969,5	2 995,6	2 811,2	2 552,6	2 068,6
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	843,1	512,2	419,9	829,0	587,2
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	177,7	301,8	315,8	161,8	130,0
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	391,8	174,8	85,1	56,2	58,1

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	5,2 %	13,1 %	9,9 %	6,8 %	4,3 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales ²⁾	8,7 %	17,9 %	15,2 %	11,3 %	5,9 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	57 %	109 %	79 %	29 %	41 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	1,5	0,7	1,3	2,5	2,3
EBITDA rentabilitāte ²⁾	29 %	36 %	21 %	21 %	32 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	3,6 %	9,2 %	6,5 %	4,3 %	2,6 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	5,7 %	12,7 %	8,8 %	5,3 %	3,7 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	28 %	17 %	15 %	32 %	28 %

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 27. lappusē

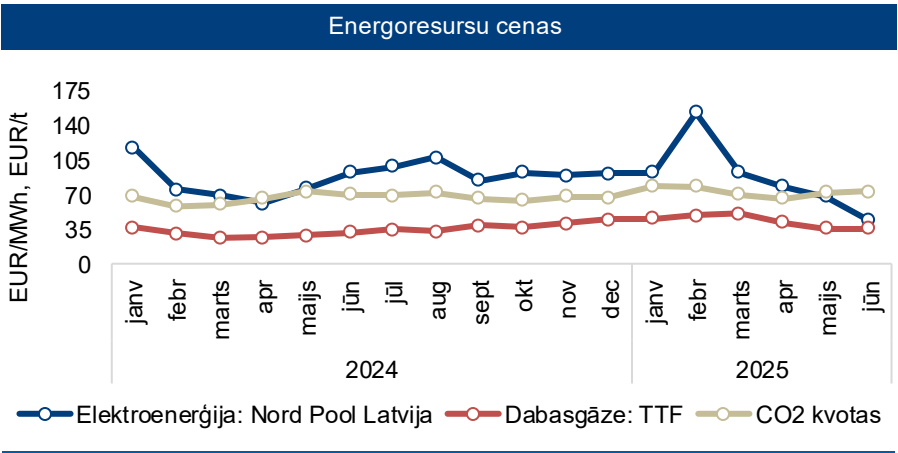
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2025. gada 1. pusgadā:

- Nord Pool sistēmas cena samazinājās par 23 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā pieauga par 7 %;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) palielinājās par 43 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Baltijā elektroenerģijas cenu pieaugums

Nord Pool sistēmas cenas samazinājumu Ziemeļvalstīs galvenokārt ietekmēja augstāka AER izstrāde, lielākoties saules elektrostacijās, kurās izstrāde pieaugusi par 23 %. Vēja elektrostacijās izstrāde pieaugusi par 6 %, savukārt izstrāde hidroelektrostacijās bija par 3 % zemāka. Papildus tam siltāki laikapstākļi gada sākumā veicināja elektroenerģijas pieprasījuma samazinājumu Ziemeļvalstīs par 2 %. Turpretī Baltijā elektroenerģijas cena pārskata periodā bija vidēji par 6 % augstāka nekā gadu iepriekš, ko galvenokārt ietekmēja zemāka Daugavas HES izstrāde, par 29 % zemāks elektroenerģijas imports, ko galvenokārt noteica Somijas-Igaunijas starpvalstu savienojuma EstLink 2 atslēgums kopš 2024. gada beigām līdz tā darba atsākšanai 20. jūnijā, kā arī augstākas dabasgāzes un CO₂ emisijas kvotu cenas. Zemāku elektroenerģijas importu un HES izstrādi Baltijas reģionā daļēji kompensēja zemāks pieprasījums un pieaugošās AER jaudas reģionā.



Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu), EUR/ MWh			
Reģions	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	Δ, %
Sistēmas cena	36,2	46,8	−23 %
Latvija	87,3	81,3	7 %
Lietuva	86,5	81,4	6 %
Igaunija	86,0	83,0	4 %
Polija	101,5	86,1	18 %
Zviedrija	32,2	43,4	−26 %
Somija	38,7	56,2	−31 %
Dānija	82,5	63,0	31 %
Norvēģija	38,3	47,2	−19 %
Vācija	91,1	67,5	35 %
Francija	67,4	46,9	44 %
Lielbritānija	99,2	73,3	35 %

Siltāku laikapstākļu gada sākumā ietekmē 2025. gada 1. pusgadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 2 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un tas sasniedza 13,6 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 1. pusgadā par 7 % pieaudzis elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā, sasniedzot 10,7 TWh. Pieaugumu galvenokārt nodrošināja par 32 % lielāka izstrāde Lietuvā, sasniedzot 5,0 TWh. Elektroenerģijas izstrāde Igaunijā pieaugusi par 8 %, sasniedzot 2,7 TWh. Zemākas Daugavas HES izstrādes dēļ elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā samazinājās par 20 %, sasniedzot 3,0 TWh.

Darbības vides raksturojums

Augstākas dabasgāzes cenas

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. 2025.gada 1. pusgadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 43 EUR/MWh, kas ir par 43 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. 2025. gada sākumā Eiropā bija novērojami mainīgi laikapstākļi un tika pārtraukta dabasgāzes piegāde no Krievijas caur Ukrainu, kā rezultātā augstāka dabasgāzes patēriņa dēļ būtiski sarucis dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis ES. 2025. gada 1. pusgadā vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem bija 46 % (2024. gada 1. pusgadā – 67 %). Dabasgāzes tirgū saglabājas bažas par krātuvju aizpildījumu pirms gaidāmās ziemas sezonas, tādēļ Eiropas Komisija nolēma noteikt elastīgāku 90 % aizpildījuma mērķi, pagarinot tā sasniegšanas termiņu līdz 1. decembrim.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2025. gada 1. pusgadā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena samazinājās par 11 %, un tā bija 71 USD/bbl. Naftas tirgus cenu galvenokārt ietekmēja ASV tarifu politika, tajā pašā laikā OPEC+ dalībvalstis saglabā augstāku naftas ieguvu;
- Ogļu (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) vidējā cena bija 102 USD/t, kas ir par 5 % zemāka nekā attiecīgajā periodā pērn. Eiropā, pieaugot AER jaudām, pieprasījums pēc ogļēm samazinās;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena pieaugusi par 11 %, un tā sasniedza 73 EUR/t. Pārskata periodā emisijas kvotu cenu ES ietekmēja augsts svārstīgums finanšu tirgos, kā arī fosilo energoresursu pieprasījums. 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.

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 likumam "Par valsts budžetu 2025. gadam un budžeta ietvaru 2025., 2026. un 2027. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 70 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 131,1 miljons EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem.

2025. gada jūnijā palielināts AS "Latvenergo" pamatkapitāls par 286,0 miljoniem EUR, apmaksājot jaunās emisijas akcijas ar naudu – ieguldot pamatkapitālā AS "Latvenergo" iepriekšējo gadu nesadalīto peļņu.

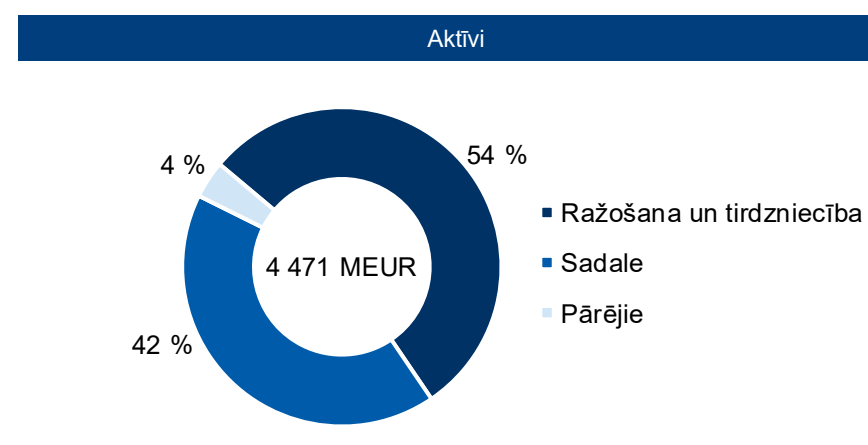
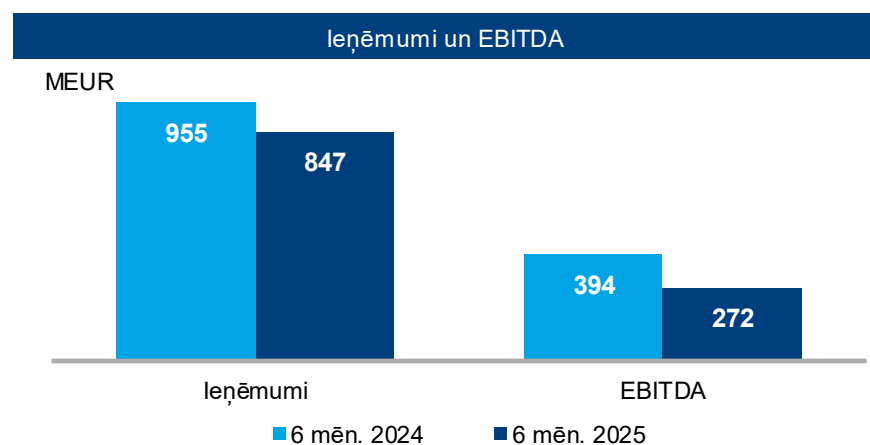
Finanšu rezultāti

2025.gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 847,1 miljonu EUR, kas ir par 108,4 miljoniem EUR jeb 11 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 101,7 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica par 18 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas un mazāks vairumtirdzniecībā pārdotais enerģijas apjoms. Siltāku laikapstākļu ietekmē pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 2 %, savukārt dabasgāzes – par 7 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	847,1	955,4	−108,4	−11 %
EBITDA	milj. EUR	271,7	393,7	−122,1	−31 %
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	135,3	252,5	−117,2	−46 %
Aktīvi	milj. EUR	4 471,3	4 107,9	363,4	9 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 122,1 miljonu EUR jeb 31 % mazāka, salīdzinot ar 2024.gada 1. pusgadu, un tā sasniedza 271,7 miljonus EUR. To negatīvi galvenokārt ietekmēja Daugavas HES izstrādes samazinājums par 36 %. 2024.gada 1. pusgadā, pateicoties lielai pietecei Daugavā, tika pieredzēta 3. vēsturiski lielākā Daugavas HES izstrāde gada pirmo 6 mēnešu periodā, taču 2024./2025.gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, un kopumā 2025. gada 1. pusgadā pietece Daugavā bija par 21 % mazāka nekā vidējā ilggadējā pietece. Tāpat EBITDA negatīvi ietekmēja arī mazākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 135,3 miljonus EUR.





Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
77 %

EBITDA
70 %

Aktīvi
54 %

Darbinieki
31 %

Segmenta % īpatsvars *Latvenergo* koncernā

2025. gada 1. pusgadā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 90 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 10 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 2 %, dabasgāzes – par 7 % salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, kas ietekmējis arī *Latvenergo* rezultātus. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas bija par 101,7 miljoniem EUR mazāki, ko galvenokārt noteica par 18 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas un mazāks vairumtirdzniecībā pārdotais enerģijas apjoms.

Savukārt segmenta EBITDA negatīvi ietekmēja galvenokārt Daugavas HES izstrādes samazinājums par 36 %. 2024. gada 1. pusgadā, pateicoties lielai pietecei Daugavā, tika pieredzēta 3. vēsturiski lielākā Daugavas HES izstrāde gada pirmo 6 mēnešu periodā, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, un kopumā 2025. gada 1. pusgadā pietece Daugavā bija par 21 % mazāka nekā vidējā ilggadējā pietece. Tāpat EBITDA negatīvi ietekmēja arī mazākas elektroenerģijas pārdošanas cenas.

2025. gada pirmajā pusgadā *Latvenergo* koncernā saražotas 2 603 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 82 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2024. gada 1. pusgadā – 106 %).

Darbības rādītāji		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	911	884	27	3 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	4 522	5 345	–823	–15 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	3 182	3 341	–159	–5 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	1 340	2 004	–663	–33 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	70	59	12	20 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 283	1 333	–50	–4 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	889	619	270	44 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	394	714	–319	–45 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 603	3 531	–928	–26 %
<i>HES</i>	GWh	1 650	2 561	–911	–36 %
<i>TEC</i>	GWh	887	949	–62	–7 %
<i>SES un VES</i>	GWh	57	12	45	387 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	9,5	9,9	–0,4	–4 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	916	1 045	–129	–12 %
<i>TEC</i>	GWh	773	901	–128	–14 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	143	145	–2	–1 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	674,9	782,9	–108,0	–14 %
EBITDA	milj. EUR	191,4	322,4	–131,1	–41 %
Aktīvi	milj. EUR	2 432,3	1 918,4	513,9	27 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	310,9	115,7	195,3	169 %

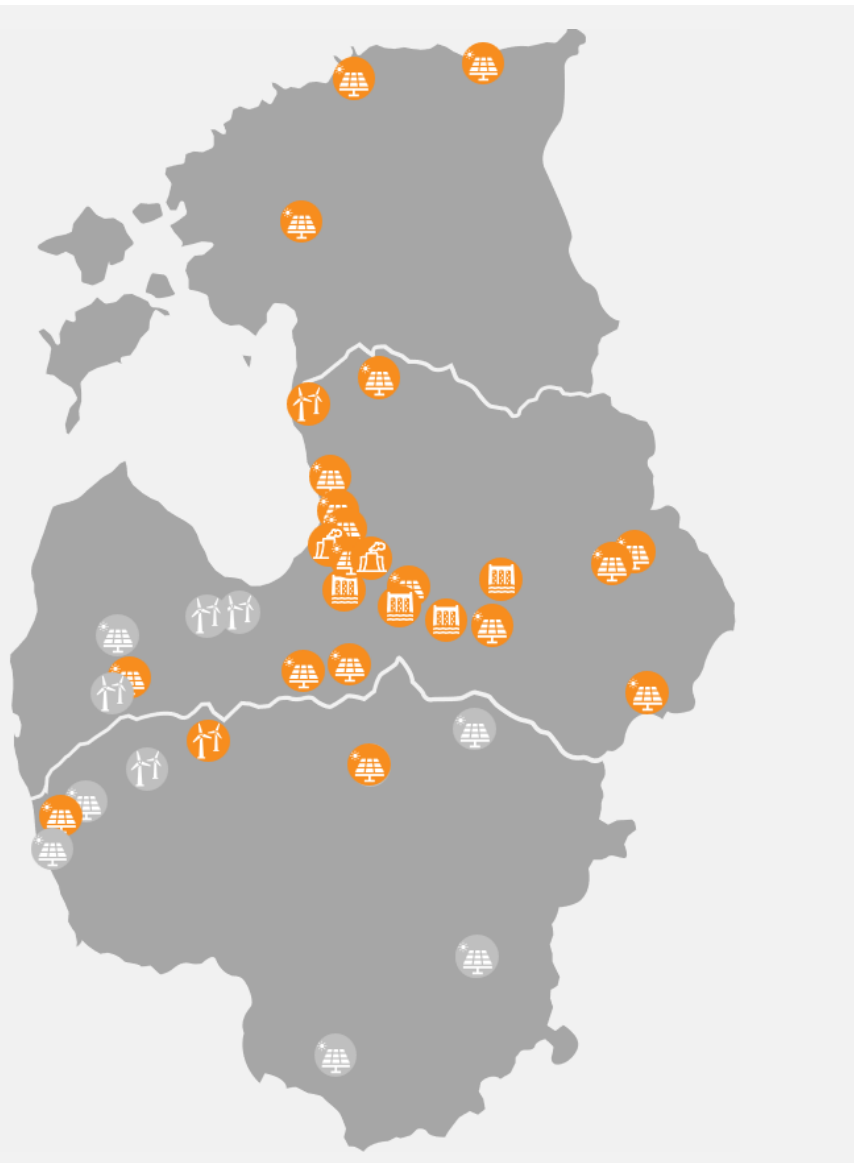
* iekļaujot saimniecisko patēriņu

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

Ražošana un tirdzniecība



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. jūnijā jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 179 MW*. Tāpat Lietuvā esam izbūvējuši sešas saules elektrostacijas klientu vajadzībām ar kopējo jaudu aptuveni 30 MW. Pārskata perioda beigās projektēšanas vai būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 965 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis pieaudzis līdz 1 144 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2025. – 2027. gadā.



- Darbībā
- Procesā:
projektēšana /
būvdarbi

HES	TEC	SES	VES	Kopā
1 559 MW	1 039 MW _{el} 1 617 MW _{th}	158 MW	21 MW	2 777 MW _{el} 1 617 MW _{th}
		531 MW	434 MW	965 MW _{el}
		Kopā 689 MW	Kopā 455 MW	Kopā 3 742 MW _{el}

* 2024. gada nogalē darbību uzsākusī Akmenes VES (19,6 MW) Lietuvā. Pārskata perioda beigās *Latvenergo* līdzdalība Akmenes VES projektu uzņēmumos ir 50 %, un to rezultāti netiek konsolidēti *Latvenergo* koncerna rezultātos.

Ražošana un tirdzniecība

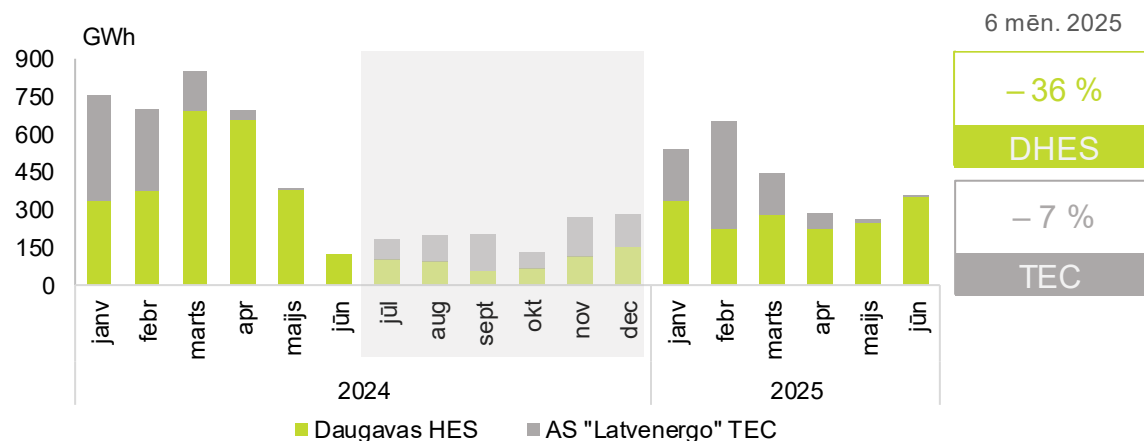
Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2025.gada 1. pusgadā veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 66 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem (2024. gada 1. pusgadā – 73 %). *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 2 603 GWh elektroenerģijas un 916 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

Mazākas ūdens pieteces Daugavā dēļ pārskata periodā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir samazinājies par 36 %, salīdzinot ar 2024. gada pirmo pusgadu. 2024. gada 1. pusgadā, pateicoties lielai pietecei Daugavā, tika pieredzēta 3. vēsturiski lielākā Daugavas HES izstrāde gada pirmo 6 mēnešu periodā, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, un kopumā 2025. gada 1. pusgadā pietece Daugavā bija par 21 % mazāka nekā vidējā ilggadējā pietece. Tādējādi Daugavas HES izstrāde pārskata periodā sasniedza 1 647 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2025. gada 1. pusgadā bija 649 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 1 027 m³/s.



Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC



Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 887 GWh, kas ir par 7 % 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 1. pusgadā sasniedza 57 GWh, kas ir gandrīz 5 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Siltāku laikapstākļu ietekmē saražotās siltumenerģijas apjoms pārskata periodā samazinājies par 12 %, sasniedzot 916 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 20 %

2025. gada 1. pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 4 071 GWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 3 % vairāk nekā gadu iepriekš.

Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdots 3 182 GWh elektroenerģijas, kas ir par 5 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 2 %. 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 301 tūkstošs.

Teju puse no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1 642 GWh, Lietuvā – 802 GWh, un Igaunijā – 738 GWh.

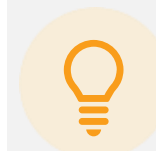


Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 44 %, sasniedzot 889 GWh. Pārdotās dabasgāzes apjoms ir pieaudzis, neskatoties uz Baltijas dabasgāzes patēriņa samazinājumu par 7 %. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits jūnija beigās pārsniedz 70 tūkstošus klientu, kas ir par 20 % vairāk nekā pirms gada.

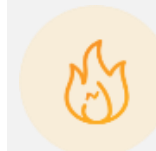
Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- *Elektrum Drive* uzlādes tīklā Baltijā jūnija beigās pieejamas 875 pieslēgvietas. 2025. gada pirmajā pusgadā veikti gandrīz 65 tūkstoši uzlāžu 1 400 MWh apmērā, sniedzot vairāk nekā 850 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī *e-mobi* tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā – kopā *Elektrum Drive* klientiem pieejamas 1 126 pieslēgvietas Baltijā.
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido jau gandrīz 160 tūkstoši klientu.

2025. gada 1. pusgadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 3 182 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 889 GWh dabasgāzes



Elektrum Drive uzlādes tīklā Baltijā jūnija beigās pieejamas 875 pieslēgvietas



Elektrum Apdrošināts klientu skaits jūnija beigās sasniedz gandrīz 160 tūkstošus

Sadale

Ieņēmumi

22 %

EBITDA

26 %

Aktīvi

42 %

Darbinieki

49 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2025. gada 1. pusgadā, par 1 % pieaugots sadalītās elektroenerģijas apjoms, par 2,7 miljoniem EUR pieauguši arī segmenta ieņēmumi, un tie ir 188,6 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 8 % jeb 5,4 miljoniem EUR lielāka un sasniedz 70,6 miljonus EUR. EBITDA papildus lielākam sadalītās elektroenerģijas apjomam pozitīvi ietekmēja arī klientu jaudu pieaugums un mazākas elektroenerģijas zudumu izmaksas par 29 % zemākas elektroenerģijas iepirkuma cenas dēļ.

Pārskata perioda beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi aptuveni 200 MW, un to skaits sasniedz gandrīz 24 tūkstošus. Pārskata periodā sadales sistēmai pieslēgtas 244 jaunas saules elektrostacijas. Kopumā jūnija beigās sadales sistēmai pieslēgtas gandrīz 1 400 saules elektrostacijas ar kopējo ražošanas jaudu ap 520 MW. Pārskata periodā sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas aptuveni 300 GWh elektroenerģijas jeb 10 % no kopējā pārskata periodā sadales sistēmā sadalītā elektroenerģijas apjoma. Papildus tam 2025. gada 1. pusgadā AS "Sadales tīkls" saviem klientiem ir izbūvējis 65 elektroauto uzlādes pieslēgumu vietas ar kopējo pieslēgto jaudu 18,8 MW.

Pārskata periodā SAIDI un SAIFI rādītāji ir būtiski uzlabojušies, ko galvenokārt ietekmēja mērenāki laikapstākļi, salīdzinot ar 2024. gada 1. pusgadu. 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

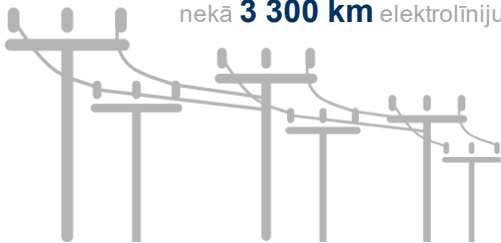
Darbības rādītāji		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 104	3 078	26	1 %
Sadales zudumi*	GWh	124	117	7	6 %
SAIFI**	Skaits	0,7	1,0	−0,3	−26 %
SAIDI**	Minūtes	60,6	82,0	−21,4	−26 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	188,6	185,8	2,7	1 %
EBITDA	milj. EUR	70,6	65,2	5,4	8 %
Aktīvi	milj. EUR	1 870,5	1 826,1	44,4	2 %
RAB	milj. EUR	1 569,3	1 570,4	−1,2	−0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	73,4	54,0	19,5	36 %

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

septiņas modernizācijas darbības – saules paneļu uzstādīšanu transformatoru zudumu kompensēšanai, 840 transformatoru nomaiņu, 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.

2025. gada 1. pusgadā atjaunoti vairāk nekā **500 km** elektrolīniju un no potenciāli apdraudošiem kokiem un krūmiem iztīrīti vairāk nekā **3 300 km** elektrolīniju trašu



Investīcijas

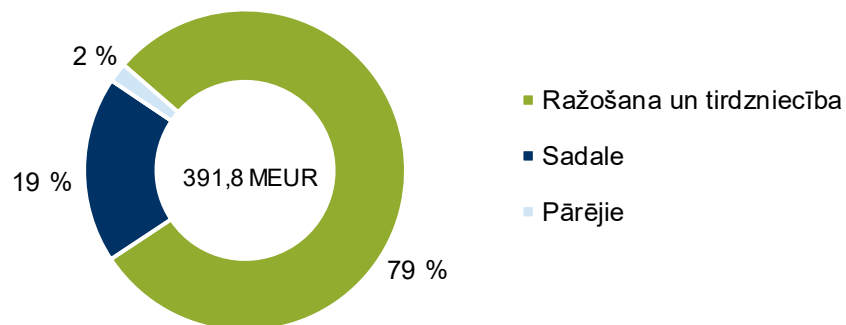
Latvenergo koncernam aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis investīciju apjoms. 2025.gada 1.pusgadā investīciju apjoms sasniedz 392 miljonus EUR, kas ir 2,2 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Teju 3/4 no kopējām investīcijām jeb 291 miljons EUR ieguldīts jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

2025.gada pirmajā pusgadā 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. Jūnijā AS "Latvenergo" iegādājusies vēja elektrostaciju projektu *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 vairāk nekā 1/4 no kopējām investīcijām. 2025. gadā turpinās būvdarbi SES projektam *DSE Aizpute Solar* (265 MW), kuru plānots pabeigt līdz šī gada beigām.

Kapitālieguldījumi



Pārskata periodā darbu uzsākuši trīs saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 37,4 MW un divi saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 18,2 MW. Jūnija beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 19 saules parki ar uzstādīto jaudu 158 MW.

Savukārt projektēšanas vai celtniecības stadijā jūnija beigās koncernam Baltijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 965 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis pieaudzis līdz 1 144 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2025. – 2027. gadā.

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

Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas pārsniedz 73 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/5 no kopējām koncerna investīcijām. Aptuveni 30 % 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.

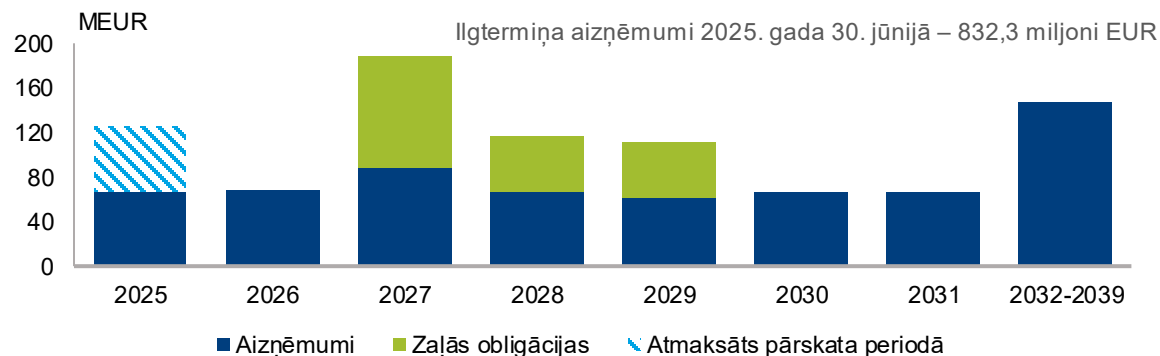
2025. gada martā AS "Latvenergo" ir piesaistījusi ilgtermiņa aizņēmumu no Eiropas Investīciju bankas 200 miljonu EUR apmērā ar 15 gadu atmaksas termiņu, savukārt jūnijā AS "Latvenergo" noslēdza overdrafta/ kredītlinijas līgumus ar "Swedbank" AS, *OP Corporate Bank plc* filiāli Latvijā un ar AB SEB banku kopsummā par 300 miljoniem EUR.

2025. gada 23. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulce lēma par parāda vērtspapīru (obligāciju) emisiju jaunas piedāvājuma programmas ietvaros publiskā piedāvājumā. Saskaņā ar AER investīciju finansēšanas plāniem tuvākajos 3 gados varētu būt nepieciešams piesaistīt finansējumu kapitāla tirgos emitēto obligāciju veidā 300-350 miljoni EUR gadā.

2025. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir 892,1 miljons EUR (2024. gada 30. jūnijā – 583,5 miljoni EUR), no kuriem 832,3 miljoni EUR ir ilgtermiņa aizņēmumi. Ilgtermiņa aizņēmumu portfeli veido gan aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

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

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



2025. gada 30. jūnijā visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,7 gadi (2024. gada 30. jūnijā – 3,8 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,1 % (2024. gada 30. jūnijā – 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.

2025. gada martā *Moody's* atjaunoja AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, saglabājot uzņēmuma kredītreitingu nemainītu 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 jūnija beigās sasniedza 78 % 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. jūnijā 33 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 1,2 gadi.

III) Valūtas risks

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

2025. gada 30. jūnijā 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. jūnijā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 49,0 miljonus EUR (2024. gada 30. jūnijā – 71,2 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,1 (1,8).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 49,0 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

		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 790	3 753	3 763
<i>Mazumtirdzniecībā²⁾</i>	<i>GWh</i>	<i>1 642</i>	<i>1 898</i>	<i>1 927</i>
<i>Vairumtirdzniecībā³⁾</i>	<i>GWh</i>	<i>1 148</i>	<i>1 855</i>	<i>1 836</i>
Pārdotā dabasgāze	GWh	966	1 238	734
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>572</i>	<i>524</i>	<i>380</i>
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>394</i>	<i>714</i>	<i>354</i>
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 556	3 511	3 512
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	773	901	833
Darbinieku skaits		1 381	1 467	1 388
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023
Ieņēmumi	milj. EUR	521,1	619,7	870,3
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	193,4	317,7	299,0
Pārskata perioda peļņa	milj. EUR	147,4	253,6	228,2
Aktīvi	milj. EUR	3 753,3	3 473,9	3 580,2
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 620,0	2 644,1	2 479,6
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	854,5	521,8	424,9
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	24,4	20,6	22,6

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	6 mēn. 2025	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	6,1 %	13,9 %	12,2 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	33 %	20 %	17 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	33 %	43 %	25 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 27. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

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

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem sešiem 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 sešiem 2025. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 26. augustā 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 26. augustā

Formulas

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

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 =

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

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

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

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

Izmantotie saīsinājumi

AER –	atjaunīgie energoresursi
bbl –	naftas barels (158,99 litri)
Daugavas HES –	Daugavas hidroelektrostacijas
EBITDA –	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas, un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
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– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024
Ieņēmumi	4	847 068	955 423	521 104	619 683
Pārējie ieņēmumi		15 711	15 415	13 673	14 110
Izejvielas un materiāli	5	(477 369)	(467 797)	(283 137)	(260 263)
Personāla izmaksas		(80 934)	(76 425)	(37 695)	(34 805)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(32 820)	(32 890)	(20 560)	(21 028)
EBITDA		271 656	393 726	193 385	317 697
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(88 636)	(86 582)	(42 407)	(42 281)
Saimnieciskās darbības peļņa		183 020	307 144	150 978	275 416
Finanšu ieņēmumi	6 a	5 257	9 208	17 185	18 910
Finanšu izmaksas	6 b	(9 412)	(11 584)	(11 698)	(11 517)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa		178 865	304 768	186 401	301 878
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(43 598)	(52 280)	(38 992)	(48 282)
Pārskata perioda peļņa		135 267	252 488	147 409	253 596
Peļņa attiecināma uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		134 281	251 368	147 409	253 596
– nekontrolējošo līdzdalību		986	1 120	–	–

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

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024
Pārskata perioda peļņa		135 267	252 488	147 409	253 596
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	14 851	(5 274)	14 851	(5 274)
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata periodā		14 851	(5 274)	14 851	(5 274)
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		150 118	247 214	162 260	248 322
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		149 132	246 094	162 260	248 322
– nekontrolējošo līdzdalību		986	1 120	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	113 358	105 566	22 230	22 514
Pamatlīdzekļi	7 c	3 817 372	3 523 090	1 395 563	1 412 707
Tiesības lietot aktīvus	8	31 155	31 910	3 200	3 514
Ieguldījuma īpašumi	7 d	1 972	2 098	1 992	2 049
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	613	82	898 717	857 359
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	23 226	22 244	807 104	632 564
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	512	540	470	470
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		1 085	1 857	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 827	2 124	1 827	2 124
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 991 120	3 689 511	3 131 103	2 933 301
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	221 038	169 562	188 425	140 078
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	28 599	54 616	28 599	54 616
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	141 573	190 108	81 240	128 660
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	25 895	32 928	43 373	35 239
Nākamo periodu izmaksas		4 097	3 196	3 256	2 720
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	239 023	165 108
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		1 021	491	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	8 965	1 298	8 965	1 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	12	—	209 842	—	209 842
Nauda un naudas ekvivalenti	12	49 006	86 554	29 294	63 483
Apgrozāmie līdzekļi kopā		480 194	748 595	622 175	801 044
AKTĪVU KOPSUMMA		4 471 314	4 438 106	3 753 278	3 734 345
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		1 076 324	790 368	1 076 324	790 368
Rezerves		1 671 715	1 660 068	1 316 186	1 301 728
Nesadalītā peļņa		214 954	549 328	227 474	551 531
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 962 993	2 999 764	2 619 984	2 643 627
Nekontrolējošā līdzdalība		6 534	7 162	—	—
Pašu kapitāls kopā		2 969 527	3 006 926	2 619 984	2 643 627
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	731 337	615 280	724 963	608 119
Nomas saistības	8	29 409	29 828	2 353	2 417
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		3 949	8 003	—	—
Uzkrājumi		18 250	17 113	9 637	8 981
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 I, a	149 716	150 842	568	601
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	110 920	112 408	60 940	72 203
Citi ilgtermiņa kreditori		21 489	21 592	21 489	21 489
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 065 070	955 066	819 950	713 810
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	160 723	128 125	158 818	157 041
Nomas saistības	8	2 792	2 723	1 133	1 207
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	178 365	210 487	98 442	127 596
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 II, a	44 516	48 700	5 703	5 933
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	25 083	25 104	24 010	24 156
Uzkrājumi		23 986	48 010	23 986	48 010
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 252	12 965	1 252	12 965
Īstermiņa kreditori kopā		436 717	476 114	313 344	376 908
Kreditori kopā		1 501 787	1 431 180	1 133 294	1 090 718
PASĪVU KOPSUMMA		4 471 314	4 438 106	3 753 278	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	–	(3 677)	3 677	–	–	–	–	(201)	201	–
Izveidotas citas rezerves	–	4 095	(4 095)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	418	(212 846)	(212 428)	(2 252)	(214 680)	–	(201)	(211 998)	(212 199)
Pārskata perioda peļņa	–	–	251 368	251 368	1 120	252 488	–	–	253 596	253 596
Pārskata perioda pārējie visaptverošie zaudējumi	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie (zaudējumi) , ienākumi	–	(5 274)	251 368	246 094	1 120	247 214	–	(5 274)	253 596	248 322
2024. gada 30. jūnijā	790 368	1 676 996	521 538	2 988 902	6 712	2 995 614	790 368	1 314 944	538 825	2 644 137
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(7 077)	7 077	–	–	–	–	(727)	727	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(7 077)	7 077	–	–	–	–	(727)	727	–
Pārskata perioda peļņa	–	–	20 713	20 713	450	21 163	–	–	11 979	11 979
Pārskata perioda pārējie visaptverošie zaudējumi	–	(9 851)	–	(9 851)	–	(9 851)	–	(12 489)	–	(12 489)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie (zaudējumi) , ienākumi	–	(9 851)	20 713	10 862	450	11 312	–	(12 489)	11 979	(510)
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	–	(3 207)	3 207	–	–	–	–	(393)	393	–
Izveidotas citas rezerves	–	3	(3)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	285 956	(3 204)	(468 655)	(185 903)	(1 614)	(187 517)	285 956	(393)	(471 466)	(185 903)
Pārskata perioda peļņa	–	–	134 281	134 281	986	135 267	–	–	147 409	147 409
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	14 851	–	14 851	–	14 851	–	14 851	–	14 851
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	14 851	134 281	149 132	986	150 118	–	14 851	147 409	162 260
2025. gada 30. jūnijā	1 076 324	1 671 715	214 954	2 962 993	6 534	2 969 527	1 076 324	1 316 186	227 474	2 619 984

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		178 865	304 768	186 401	301 878
Korekcijas:					
– nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums		88 636	86 582	42 407	42 281
– zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		1 891	2 076	(27)	(709)
– procentu izmaksas		9 404	11 495	11 399	11 438
– procentu ieņēmumi		(3 945)	(7 446)	(16 403)	(17 146)
– (ieņēmumi) / zaudējumi no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		(4 234)	719	(4 234)	719
– dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(29 936)	(19 069)
– uzkrājumu samazinājums		(22 887)	(18 425)	(23 368)	(18 472)
– peļņas daļa no ieguldījumiem asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos		(531)	–	–	–
– citi finanšu ienākumi		(8)	–	(8)	–
Izdevumi procentu maksājumiem		(14 692)	(15 902)	(14 441)	(15 470)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 173	5 505	4 592	5 173
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(48 025)	(55 550)	(38 992)	(48 282)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		189 647	313 822	117 390	242 341
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu (pieaugums) / samazinājums		(25 389)	74 489	(22 314)	77 107
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums		53 381	71 733	78 734	80 796
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)	12	210 000	(30 000)	210 000	(30 000)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru samazinājums		(48 268)	(36 664)	(44 498)	(21 880)
Ietekme no savstarpējo ieskaītu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	28 537	(9 674)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		379 371	393 380	367 849	338 690
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(979)	(15 229)	(308 166)	(46 053)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(389 777)	(169 357)	(24 200)	(18 234)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	1 680	2 164
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(37 858)	(79 909)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(390 756)	(184 586)	(368 544)	(142 032)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	209 788	–	209 788	–
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(58 788)	(43 236)	(57 751)	(42 245)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		11 190	2 867	30	2 750
(Saņemts) / samaksāts ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		–	–	695	(672)
Samaksātie maksājumi par nomu		(836)	(958)	(353)	(314)
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		(26 163)	(256 005)	(33 494)	(252 680)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums		(37 548)	(47 211)	(34 189)	(56 022)
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	86 554	118 456	63 483	107 163
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	49 006	71 245	29 294	51 141

Pamatdarbības līdzekļi (FFO - *Funds From Operations*) = pamatdarbības neto naudas plūsma – apgrozāmo līdzekļu izmaiņas – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – ietekme no savstarpējo ieskaītu 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 sešiem 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. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 30. jūnijā.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem sešiem 2025. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 26. augustā.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartu grāmatvedības standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" 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: 01/01–30/06/2025											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	654 630	188 292	4 146	847 068	–	847 068	499 539	21 565	521 104	–	521 104
Starpsegmentu	20 260	258	17 615	38 133	(38 133)	–	32	20 256	20 288	(20 288)	–
Kopā ieņēmumi	674 890	188 550	21 761	885 201	(38 133)	847 068	499 571	41 821	541 392	(20 288)	521 104
Rezultāts											
EBITDA	191 398	70 644	9 614	271 656	–	271 656	182 559	10 826	193 385	–	193 385
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(39 058)	(42 741)	(6 837)	(88 636)	–	(88 636)	(35 514)	(6 893)	(42 407)	–	(42 407)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	152 340	27 903	2 777	183 020	(4 155)	178 865	147 045	3 933	150 978	35 423	186 401
Kapitālieguldījumi	310 916	73 430	7 639	391 985	(149)	391 836	16 788	7 639	24 427	–	24 427
Periods: 01/01–30/06/2024											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	766 183	185 233	4 007	955 423	–	955 423	600 955	18 728	619 683	–	619 683
Starpsegmentu	16 706	587	32 599	49 892	(49 892)	–	1 993	20 400	22 393	(22 393)	–
Kopā ieņēmumi	782 889	185 820	36 606	1 005 315	(49 892)	955 423	602 948	39 128	642 076	(22 393)	619 683
Rezultāts											
EBITDA	322 448	65 207	6 071	393 726	–	393 726	310 348	7 349	317 697	–	317 697
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(37 908)	(41 988)	(6 686)	(86 582)	–	(86 582)	(35 584)	(6 697)	(42 281)	–	(42 281)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	284 540	23 219	(615)	307 144	(2 376)	304 768	274 764	652	275 416	26 462	301 878
Kapitālieguldījumi	115 658	53 959	5 746	175 363	(579)	174 784	14 873	5 746	20 619	–	20 619

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. jūnijā	2 432 258	1 870 512	116 819	4 419 589	51 725	4 471 314	1 628 171	150 969	1 779 140	1 974 138	3 753 278
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			
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Mātes-sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2025									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	581 931	1 873	–	583 804	583 804	439 326	–	439 326	439 326
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	175 593	–	175 593	175 593	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	67 506	53	–	67 559	67 559	57 461	–	57 461	57 461
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	2 748	–	61	2 809	2 809	1 421	759	2 180	2 180
Pārējie ieņēmumi	2 445	10 732	3 343	16 520	16 520	1 278	19 089	20 367	20 367
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	654 630	188 251	3 404	846 285	846 285	499 486	19 848	519 334	519 334
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	41	742	783	783	53	1 717	1 770	1 770
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	41	742	783	783	53	1 717	1 770	1 770
Periods: 01/01–30/06/2024									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	681 365	1 625	–	682 990	682 990	539 368	–	539 368	539 368
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	173 317	–	173 317	173 317	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	69 980	75	–	70 055	70 055	58 603	–	58 603	58 603
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	11 633	–	–	11 633	11 633	1 839	–	1 839	1 839
Pārējie ieņēmumi	3 205	10 177	3 298	16 680	16 680	1 092	17 133	18 225	18 225
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	766 183	185 194	3 298	954 675	954 675	600 902	17 133	618 035	618 035
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	39	709	748	748	53	1 595	1 648	1 648
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	39	709	748	748	53	1 595	1 648	1 648

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	
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
EBITDA	271 656	393 726	193 385	317 697
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(88 636)	(86 582)	(42 407)	(42 281)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	183 020	307 144	150 978	275 416
Finanšu ieņēmumi	5 257	9 208	17 185	18 910
Finanšu izmaksas	(9 412)	(11 584)	(11 698)	(11 517)
No mātesabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa	178 865	304 768	186 401	301 878

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Segmentu aktīvi	4 419 589	4 139 280	1 779 140	1 805 989
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	613	82	898 717	857 359
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	1 046 127	797 672
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	–	209 842	–	209 842
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs un avansa maksājums	2 106	2 348	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	49 006	86 554	29 294	63 483
KOPĀ aktīvi	4 471 314	4 438 106	3 753 278	3 734 345

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	583 804	682 990	439 326	539 368
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	175 593	173 317	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	67 559	70 055	57 461	58 603
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	2 809	11 633	2 180	1 839
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	16 520	16 680	20 367	18 225
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		846 285	954 675	519 334	618 035
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	783	748	1 770	1 648
Kopā pārējie ieņēmumi		783	748	1 770	1 648
KOPĀ ieņēmumi		847 068	955 423	521 104	619 683

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 5 610 tūkstošu EUR apmērā (01/01 – 30/06/2024: 21 233 tūkstošu EUR apmērā).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	807 651	881 218	463 926	551 723
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	38 634	73 457	55 408	66 312
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	846 285	954 675	519 334	618 035

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
Sadales sistēmas pakalpojumi	45 410	38 183	105 008	93 439
Pārvades sistēmas pakalpojums	244	1 178	250	1 184
Apdrošināšanas starpniecība	1 228	987	1 038	920
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	46 882	40 348	106 296	95 543

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	183 983	164 658	44 427	15 891
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	44 865	44 997	1 312	1 302
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	215 386	212 943	210 717	207 036
CO ₂ emisijas kvotu izmaksas	23 987	27 677	23 987	27 677
(Ieņēmumi) / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(4 243)	726	(4 243)	726
	463 978	451 001	276 200	252 632
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	13 391	16 796	6 937	7 631
KOPĀ izejvielas un materiāli	477 369	467 797	283 137	260 263

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	3 252	7 154	3 232	7 116
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	692	291	13 171	10 029
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	774	1 755	774	1 755
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	–	7	–	7
Citi finanšu ieņēmumi	539	1	8	3
KOPĀ finanšu ieņēmumi	5 257	9 208	17 185	18 910

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	7 057	9 906	9 494	9 899
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no saistītajām pusēm	–	–	152	–
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	2 545	2 559	2 545	2 559
Aktīvu nomas procentu izdevumi	323	82	26	31
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	11	–	11	–
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(818)	(1 051)	(818)	(1 051)
Citas finanšu izmaksas	294	88	288	79
KOPĀ finanšu izmaksas	9 412	11 584	11 698	11 517

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	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	3 126	2 252	6 534	1 967	2 298	4 971
Meitassabiedrības iegāde	8 444	13 529	49 148	–	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	(847)	–	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(3 778)	(3 477)	(6 595)	(2 251)	(1 977)	(4 104)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	113 358	69 630	105 566	22 230	21 968	22 514
Sākotnējā vērtība	201 927	150 492	190 357	80 567	75 965	78 600
Uzkrātā amortizācija	(88 569)	(80 862)	(84 791)	(58 337)	(53 997)	(56 086)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	113 358	69 630	105 566	22 230	21 968	22 514

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	54 616	69 312	69 312	54 616	69 312	69 312
Iegādāts	20 428	16 700	31 649	20 428	16 700	31 649
Norakstītas verificētās kvotas	(46 445)	(46 344)	(46 345)	(46 445)	(46 344)	(46 345)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	28 599	39 668	54 616	28 599	39 668	54 616

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	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	373 158	153 282	455 632	22 460	18 321	61 268
Meitassabiedrības iegāde	7 108	5 721	18 877	–	–	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(75)	(123)	(123)	–	75	75
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(74)	(2 781)	(2 841)	(15)	–	(16)
Norakstīts	(2 181)	(3 001)	(8 622)	(31)	(71)	(194)
(Atzīts) / apvērsts aktīvu vērtības samazinājums	(142)	(80)	(76 369)	–	14	(74 822)
Nolietojums	(83 512)	(81 824)	(164 515)	(39 558)	(39 776)	(79 015)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 817 372	3 372 245	3 523 090	1 395 563	1 483 974	1 412 707
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	8 101 115	7 470 745	7 741 410	4 071 999	4 019 282	4 054 094
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 283 743)	(4 098 500)	(4 218 320)	(2 676 436)	(2 535 308)	(2 641 387)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 817 372	3 372 245	3 523 090	1 395 563	1 483 974	1 412 707

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	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	123	123	–	(75)	(75)
Norakstīts	(6)	(160)	(307)	–	(120)	(122)
Pārdots	(189)	–	(14)	(50)	–	(1)
Nolietojums	(6)	(6)	(13)	(7)	(6)	(14)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 972	2 266	2 098	1 992	2 060	2 049
Sākotnējā vērtība	2 424	2 710	2 416	2 563	2 757	2 614
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(452)	(444)	(318)	(571)	(697)	(565)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	1 972	2 266	2 098	1 992	2 060	2 049

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

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

a) Hidroelektrostaciju aktīvi – hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves, hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces tika pārvērtētas pēc stāvokļa 2023. gada 1. aprīlī.

b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:

- elektrolīnijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī;
- transformatoru apakšstaciju 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. AS "Sadales tīkls" vadība izvērtējusi, ka atbilstoši metodikas noteikumiem, aprēķinot aktīvu atgūstamo (lietošanas) vērtību, minēto izmaksu pieaugumu nevar iekļaut aprēķinos un ir secinājusi, ka aktīvu patiesā vērtība būtiski neatšķiras no bilances vērtības 2025. gada 30. jūnijā.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000						
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Sākotnējā atzišanas 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	212	18	23 328	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	465	236	(99)	277	(111)	(13)
Nolietojums	(1 432)	(1 195)	(2 538)	(591)	(536)	(1 183)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	31 155	10 278	31 910	3 200	4 063	3 514
Sākotnējā atzišanas vērtība	41 808	18 225	41 034	9 574	9 200	9 297
Uzkrātais nolietojums	(10 653)	(7 947)	(9 124)	(6 374)	(5 137)	(5 783)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	31 155	10 278	31 910	3 200	4 063	3 514

b) Nomasaistības

EUR'000						
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	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	212	18	23 540	–	–	–
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	465	236	(99)	277	(111)	(13)
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 600)	(1 011)	(2 754)	(627)	(383)	(1 248)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	573	82	458	212	31	61
Pārskata perioda beigās	32 201	10 731	32 551	3 486	4 361	3 624
tajā skaitā:						
– ilgtermiņa	29 409	8 085	29 828	2 353	2 976	2 417
– īstermiņa	2 792	2 646	2 723	1 133	1 385	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, %	
					30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
AS "Sadales 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 vējo 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 %

* ar 2025. gada 14. maiju SIA "Krāslavas SES" ir pievienota SIA "Elektrum Next"

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
					30/06/2025	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 %

Pārējie Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
			30/06/2025	31/12/2024
Ieguldījumi kopuzņēmumos un asociētajos uzņēmumos:				
Geniva UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	50 %	50 %
Vējo miestas UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	50 %	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 daļībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	82	42	42	857 359	671 720	671 720
Akciju iegāde	–	–	–	9 108	13 587	49 318
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	–	32 250	69 921	135 921
Iegādātas akcijas no nekontrolējošas līdzdalības	–	–	–	–	400	400
Peļņas / (zaudējumu) daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos pēc pašu kapitāla metodes	531	(2)	40	–	–	–
Pārskata perioda beigās	613	40	82	898 717	755 628	857 359

10. Krājumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Dabasgāze (pēc pašizmaksas)	166 470	117 552	166 470	117 552
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	27 840	22 265	1 495	1 167
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	5 863	9 749	1 115	1 537
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas)	19 037	19 285	18 988	18 906
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	169	659	–	–
Avansa maksājumi par dabasgāzi un pārējiem krājumiem	4 839	4 976	1 539	2 189
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(3 180)	(4 924)	(1 182)	(1 273)
KOPĀ krājumi	221 038	169 562	188 425	140 078

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	4 924	3 090	3 090	1 273	1 340	1 340
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(1 744)	(415)	1 834	(91)	107	(67)
Pārskata perioda beigās	3 180	2 675	4 924	1 182	1 447	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	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	22 718	47 125	25 810	44 587
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	118 855	142 983	55 430	84 073
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	141 573	190 108	81 240	128 660

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	131 276	143 911	71 330	86 585
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	9 183	19 770	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 227	17 252	741	14 341
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	7 869	3 461	521	459
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	13 572	27 432	13 009	25 985
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	12 831	18 663
	163 127	211 826	98 432	146 033
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(19 738)	(19 840)	(16 843)	(16 956)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(15)	(24)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(325)	(341)	(300)	(333)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 454)	(1 460)	(19)	(23)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(22)	(53)	(22)	(52)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(8)	(9)
	(21 554)	(21 718)	(17 192)	(17 373)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	111 538	124 071	54 487	69 629
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	9 168	19 746	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	902	16 911	441	14 008
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	6 415	2 001	502	436
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	13 550	27 379	12 987	25 933
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	12 823	18 654
	141 573	190 108	81 240	128 660

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	21 718	26 769	26 769	17 373	19 100	19 100
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(442)	(922)	(1 981)	(378)	(897)	(1 510)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	278	(692)	(3 070)	197	(531)	(217)
Pārskata perioda beigās	21 554	25 155	21 718	17 192	17 672	17 373

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto*	8 643	23 544	–	–
Nomas maksas parādi	261	15	256	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	11 876	10 156	8 686	7 327
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	204	315	204	315
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(2 456)	(2 273)	(2 129)	(1 934)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	11	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	26 605	23 377
Uzkrātie ieņēmumi no saistītām pusēm (19. c pielikums)	1 640	–	8 815	5 501
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(18)	(17)
KOPĀ citi īstermiņa finanšu debitori	20 168	31 757	42 430	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	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	512	540	470	470
Īstermiņa nefinanšu debitori	5 727	1 171	943	638
KOPĀ nefinanšu debitori	6 239	1 711	1 413	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	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Nauda bankā	48 923	86 471	29 211	63 400
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	49 006	86 554	29 294	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. jūnijā 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	(3 677)	–	–	–	(3 677)	(201)	–	–	(201)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(5 274)	–	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)
Izveidotas statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	4 095	4 095	–	–	–	–
Atlikums 2024. gada 30. jūnijā	1 672 762	3 841	(3 862)	4 255	1 676 996	1 313 573	3 841	(2 470)	1 314 944
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(7 077)	–	–	–	(7 077)	(727)	–	–	(727)
Ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	4 250	–	4 520	–	–	1 882	1 882
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(14 371)	–	–	(14 371)	–	(14 371)	–	(14 371)
Atlikums 2024. gada 31. decembrī	1 665 685	(10 530)	658	4 255	1 660 068	1 312 846	(10 530)	(588)	1 301 728
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(3 207)	–	–	–	(3 207)	(393)	–	–	(393)
Ienākumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	14 851	–	–	14 851	–	14 851	–	14 851
Izveidotas statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	3	3	–	–	–	–
Atlikums 2025. gada 30. jūnijā	1 662 478	4 321	658	4 258	1 671 715	1 312 453	4 321	(588)	1 316 186

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm ilgtermiņa daļa	531 398	415 351	525 024	408 190
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 939	199 929	199 939	199 929
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	731 337	615 280	724 963	608 119
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	96 252	121 057	94 428	118 982
Īstermiņa aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	–	30	–	30
Overdrafti kredītiestādēs	59 788	–	59 788	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	3 413	3 167	3 332	3 057
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 270	3 871	1 270	3 871
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	160 723	128 125	158 818	125 940
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	892 060	743 405	883 781	734 059
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm*	–	–	–	31 101
Kopā īstermiņa aizņēmumi	160 723	128 125	158 818	157 041
KOPĀ aizņēmumi	892 060	743 405	883 781	765 160

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2025. gada 30. jūniju AS "Latvenergo" nav īstermiņa aizņēmumu no meitassabiedrībām (31/12/2024: aizņēmums no AS "Sadales tīkls" - 31 101 tūkstotis EUR).

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	743 405	629 696	629 696	765 160	618 179	618 179
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	209 788	–	200 000	209 788	–	200 000
Atmaksātie aizņēmumi kredītiestādēm	(58 758)	(43 236)	(86 625)	(57 721)	(42 245)	(84 491)
(Atmaksāts) / saņemts aizņēmums no valsts attīstības finanšu institūcijām	(30)	–	30	(30)	–	30
(Atmaksātie) / saņemtie aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	(31 101)	–	31 101
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	(2 355)	(3 009)	283	(2 325)	(3 000)	320
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	10	10	21	10	10	21
Pārskata perioda beigās	892 060	583 461	743 405	883 781	572 944	765 160

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	30/06/2025		31/12/2024		30/06/2025		31/12/2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	2 641	–	3 422	–	2 641	–	3 422	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	8 151	(1 252)	–	(12 965)	8 151	(1 252)	–	(12 965)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	10 792	(1 252)	3 422	(12 965)	10 792	(1 252)	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					
	01/01–30/06/2025		01/01–30/06/2024		2024		01/01–30/06/2025		01/01–30/06/2024		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)	–	–	7	(38)	7	(11)	–	–	7	(38)	7
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(770)	–	(20)	(7)	(2 412)	(7)	(770)	–	(20)	(7)	(2 412)	(7)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	2 641	–	5 852	–	3 422	–	2 641	–	5 852	–	3 422	–

II) Enerģijas 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 iegādājāmās dabasgāzes un nākamo periodu dabasgāzes realizācijas cenas starpību.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01–30/06/2025		01/01–30/06/2024		2024		01/01–30/06/2025		01/01–30/06/2024		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)	5 242	(999)	(726)	–	(783)	(253)	5 242	(999)	(726)	–	(783)	(253)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	2 909	12 712	(4 291)	(956)	(4 514)	(12 712)	2 909	12 712	(4 291)	(956)	(4 514)	(12 712)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	8 151	(1 252)	280	(956)	–	(12 965)	8 151	(1 252)	280	(956)	–	(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. jūnijā						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 877 902	2 877 902	–	1 230 647	1 230 647
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	2 641	–	2 641	2 641	–	2 641
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	8 151	–	8 151	8 151	–	8 151
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījuma īpašumi (7. c pielikums)	–	1 972	1 972	–	1 992	1 992
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	801 636	–	801 636
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	23 226	–	23 226	244 491	–	244 491
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	161 741	161 741	–	123 670	123 670
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	49 006	–	49 006	29 294	–	29 294

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
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:						
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 (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ		
2025. gada 30. jūnijā								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	1 252	–	1 252	1 252	–	1 252		
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	201 209	–	201 209	201 209	–	201 209		
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	690 851	–	690 851	682 572	–	682 572		
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	154 323	154 323	–	85 574	85 574		
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	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	23 226	22 244	23 226	22 244	244 491	280 016	237 811	269 792
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	201 209	203 800	195 652	196 077	201 209	203 800	195 652	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	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	112 043	128 936	48 883	72 327
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	10 760	14 810	21 145	20 708
Uzkrātās saistības	23 402	27 579	6 486	9 153
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d pielikums)	78	–	2 636	5 705
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	8 040	7 462	6 424	4 848
KOPĀ finanšu saistības	154 323	178 787	85 574	112 741
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi	18 928	27 614	10 746	13 234
Pārējās īstermiņa saistības	5 114	4 086	2 122	1 621
KOPĀ nefinanšu saistības	24 042	31 700	12 868	14 855
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	178 365	210 487	98 442	127 596

18. Nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi

EUR'000

Piemēroti SFPS/SGS		Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	149 148	150 241	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	568	601	568	601
		149 716	150 842	568	601
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	270	280	270	280
		270	280	270	280
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	53 486	65 480	53 486	65 480
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	57 138	46 619	7 158	6 414
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SGS Nr.20	26	29	26	29
		110 650	112 128	60 670	71 923
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		260 636	263 250	61 508	72 804
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	18 061	17 570	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	423	408	67	67
Saņemtie avansi	SFPS Nr.15	26 032	30 722	5 636	5 866
		44 516	48 700	5 703	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	1 073	1 094	—	146
		25 063	25 084	23 990	24 136
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		69 599	73 804	29 713	30 089
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		330 235	337 054	91 221	102 893

Pārskata periodā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvērto infrastruktūras fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – REPowerEU, 10 992 tūkstošu EUR apmērā. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Liepājas industriālā parka teritorijas attīstībai 129 tūkstošu EUR apmērā.

2024. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atvērto infrastruktūras

fonda finansējumu ietvaros 12 570 tūkstošu EUR apmērā un Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvērto infrastruktūras 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		
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	337 054	326 199	326 199	102 893	126 696	126 696
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	9 394	13 045	30 176	–	–	–
Izmaiņas saņemtajos avansos	(4 690)	9 070	1 815	(230)	9 193	(1 680)
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi nākamo periodu ieņēmumi)	11 161	2 867	25 577	–	2 750	2 778
Saņemts / (nodots) ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto	–	–	–	695	(672)	(672)
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(12 649)	(12 479)	(25 025)	(12 093)	(12 067)	(24 141)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(10 035)	(12 803)	(21 688)	(44)	(44)	(88)
Pārskata perioda beigās	330 235	325 899	337 054	91 221	125 856	102 893

19. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenego* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē mātesabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenego* 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 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 *Latvenego* koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru.

a) preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana / iegāde no saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024	01/01–30/06/2025	01/01–30/06/2024		
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	31 158	32 161	85 923	29 164	90 741	32 115
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	79 406	74 612	127 148	29 329	88 872	27 920
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	95 302	–	85 303	–

b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirktām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	
Debitoru parādi:					
– meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	36 912	34 009	
– pārējās saistītās puses*	10 772	13 647	10 755	12 952	
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(26)	(26)	
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(30)	(25)	(28)	(24)	
	10 742	13 622	47 613	46 911	
Kreditoru saistības (17. pielikums):					
– meitassabiedrības	–	–	17 364	15 024	
– pārējās saistītās puses*	10 760	14 810	3 781	5 684	
	10 760	14 810	21 145	20 708	

c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	5 846	8 302	
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no saistītajām pusēm (11. a, b pielikums)	1 640	–	5 504	5 251	
– par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	1 175	175	1 171	175	
	2 815	175	12 521	13 728	

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	2 561	5 705	
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no citām saistītajām pusēm*	78	–	75	–	
	78	–	2 636	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 atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2025. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 2 375,8 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2024: 2 180,8 tūkstoši EUR).

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

6 mēnešu periodu, kas beidzas 2025. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 821,4 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2024: 754,6 tūkstoši EUR).

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

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	807 104	632 564
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	23 226	22 244	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	23 226	22 244	807 104	632 564
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	–	–	112 714	96 638
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	126 309	68 470
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	239 023	165 108
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	23 226	22 244	1 046 127	797 672

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024	2024	01/01– 30/06/2025	01/01– 30/06/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	22 244	863	863	797 672	624 298	624 298
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	222 766	41 952	104 317
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	(11 279)	63 500	128 797
Izsniegti ilgtermiņa kredīti skaidrā naudā	979	15 229	21 399	85 400	4 101	48 051
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(48 358)	(53 826)	(107 653)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	3	(13)	(18)	(74)	(45)	(138)
Pārskata perioda beigās	23 226	16 079	22 244	1 046 127	679 980	797 672
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>						
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām un citām saistītajām pusēm	979	15 229	21 399	706 041	419 794	883 043
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(397 875)	(373 741)	(730 675)
Izsniegti aizdevumi, neto	979	15 229	21 399	308 166	46 053	152 368

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

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