



LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN  
AS "LATVENERGO" 2024. GADA NEREVIDĒTIE  
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

## SATURS

### Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2024. gadā
- 7 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 8 *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 saīsinātie finanšu pārskati\*

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

## FINANŠU KALENDĀRS

### 30. 04. 2025.

*Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" 2024. gada pārskati

### 30. 05. 2025.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2025. gada pirmajiem 3 mēnešiem (nerevidēti)

### 29. 08. 2025.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2025. gada pirmajiem 6 mēnešiem (nerevidēti)

### 28. 11. 2025.

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

## KONTAKTI INVESTORIEM

**E-pasts:** [investor.relations@latvenergo.lv](mailto: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 Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

# Nozīmīgi fakti un notikumi

## Zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes cenas

2024.gadā elektroenerģijas un dabasgāzes cenas bija zemākas nekā gadu iepriekš. Baltijā elektroenerģijas spotcenas bija vidēji par 6 % zemākas, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena sasniedza 34 EUR/MWh, kas ir par 30 % mazāka nekā 2023. gadā. Emisiju kvotu (*EUA DEC futures*) cena sasniedza 66 EUR/t, kas ir par 22 % zemāka nekā gadu iepriekš.

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

2024. gadā *Latvenergo* koncernā saražotas 4 842 GWh elektroenerģijas, kas ir par 6 % mazāk nekā gadu iepriekš. Lai gan mazākas ūdens pieteces Daugavā dēļ pārskata gadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir samazinājies par 16 %, salīdzinot ar 2023. gadu, izstrāde ir par 10 % lielāka nekā vidējā ilggadējā, sasniedzot 3 143 GWh. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) pieauga par 18 %, sasniedzot 1 633 GWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Saražotās siltumenerģijas apjoms nav būtiski mainījies, un tas sasniedza 1 665 GWh.

## Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6 140 GWh



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 190 GWh dabasgāzes

Pārskata gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 6 140 GWh elektroenerģijas, kas ir aptuveni tikpat, cik gadu iepriekš. Savukārt mazumtirdzniecībā pārdotais dabasgāzes apjoms sasniedza 1 190 GWh, kas ir par 33 % vairāk. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits sasniedz 896 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 284 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedza 65 tūkstošus.

## Koncerna EBITDA par 2 % mazāka

milj. EUR

1 704,0	588,9	276,8	4 441,2
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

Zemāku enerģijas pārdošanas cenu ietekmē 2024. gadā koncerna ieņēmumi ir par 16 % jeb 330 miljoniem EUR mazāki nekā 2023. gadā. Savukārt pozitīva ietekme bijusi sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam, no 2023. gada 1. jūlija stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem.

Samazinoties Daugavas HES izstrādei, koncerna EBITDA ir samazinājies par 2 %, salīdzinot ar 2023. gadu, un sasniedz 589 miljonus EUR. Vienlaikus pozitīva ietekme uz EBITDA bija sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam un zemākām dabasgāzes iepirkuma cenām.

## Investīcijas koncerna stratēģisko mērķu īstenošanai augušas 2,7 reizes

2024. gadā investēti 530 miljoni EUR, kas ir 2,7 reizes vairāk nekā gadu iepriekš. Aptuveni 2/3 investīciju jeb 345 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. 2024. gadā AS "Latvenergo" iegādājusies divus VES projektus – *Telšiai* Lietuvā (124 MW) un SIA "Laflora Energy" Latvijā (109 MW). Abas VES elektroenerģijas ražošanu plāno uzsākt 2026.gadā. Pārskata gadā darbību uzsākusi Akmenes VES (19,6 MW) Lietuvā. Tāpat sekmīgi tiek attīstītas jaunas saules jaudas. Novembrī AS "Latvenergo" ir iegādājusies SIA "DSE Aizpute Solar", lai līdz 2025. gada beigām izbūvētu līdz šim lielāko saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 265 MW. 2024. gada beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 14 saules parki ar uzstādīto jaudu 102 MW.

## Latvenergo saņem balvu par labākajām investoru attiecībām starp obligāciju emitentiem

Pēc pārskata gada beigām, 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.

## Notikumi 2024. gadā

### JANVĀRIS

AS "Latvenergo" atjaunīgo resursu enerģijas ražošanas portfelis paplašināts ar septiņiem saules enerģijas parku projektiem, kuru kopējā jauda ir 40 MW

*Elektrum Lietuva* sāk attīstīt vēja parku Lietuvā ar jaudu līdz 15 MW Akmenes rajonā, kurā plāno ieguldīt 30 miljonus eiro

AS "Sadales tīkls" elektrotīkla modernizācijā visā Latvijā ik gadu plāno investēt vidēji 74 miljonus eiro

*Elektrum* ziedo 100 tūkstošus eiro elektroiekārtu Čerņihivas elektroapgādes atjaunošanai

### FEBRUĀRIS

Lietuvā darbu sācis *Elektrum Lietuva* izveidotais saules enerģijas parks Bičiulystēs ar jaudu 13 MW. Parks plāno ražot elektroenerģiju attālinātajiem lietotājiem

AS "Latvenergo" saņēmis eParaksta čempiona titulu

### MARTS

AS "Latvenergo" padome par jauno padomes priekšsēdētāju ievēlējusi Aigaru Laizānu

AS "Sadales tīkls" plāno aprīkot transformatoru punktus ar saules paneļiem

### APRĪLIS

AS "Latvenergo" kļūst par SIA "Latvijas vēja parki" vienīgo īpašnieku

AS "Latvenergo" Ukrainas enerģosistēmas atjaunošanai ziedo augstsprieguma transformatoru, 60 tonnu eļļas un gaisa kompresoru

Notiek *Latvenergo* Fizikas festivāls ar vairāk nekā 4 000 apmeklētājiem

## Notikumi 2024. gadā

### MAIJS

AS "Latvenergo" iegādājusies 124 MW VES projektu Telšiai Lietuvā, kas uzsāks vēja enerģijas ražošanu jau 2026. gadā

AS "Latvenergo" padome apstiprinājusi Ilviju Boreiko par valdes locekli

Moodys ir *Latvenergo* piešķīris NZ-3 vērtējumu Klimata mērķu novērtējuma jeb *Net Zero Assessment* (NZ) skalā

### JŪNIJS

*Elektrum Eesti* Igaunijā atklāj saules enerģijas parku Lūganusē (*Lūganuse*), Ida-Viru apriņķī ar kopējo jaudu 7 MW

*Elektrum Drive* sadarbībā ar vietējo tirdzniecības tīklu Elvi attīstīs elektroauto uzlādes tīklu Latvijā. Investējot 2,2 miljonus eiro, 13 Latvijas pilsētas iegūs 50 jaunas elektroauto uzlādes pieslēgvietas

AS "Latvenergo" sniedz atbalstu vasaras nomētņu organizēšanā Latvijā, atbalstot bērnus no Ukrainas

### JŪLIJS

*Elektrum Eesti* papildinājis saules enerģijas ražošanas portfeli ar 17,4 MW saules parku Kūsalu Igaunijā

AS "Latvenergo" atklāj 11,7 MW jaudas saules enerģijas parku Biržos Jēkabpils novadā

Eiropas Komisijas Atveseļošanās un noturības mehānisma projekta ietvaros Ventspilī atklātas pirmās elektroauto uzlādes stacijas ar 24 pieslēgvietām

### AUGUSTS

*Elektrum Drive* ar Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) finansējuma atbalstu līdz 2026.gadam Eiropas transporta ceļu (TEN-T) tīklā attīstīs Baltijā plašāko lieljaudas uzlādes tīklu ar 216 uzlādes punktiem 55 stacijās

AS "Latvenergo" noslēdz īstermiņa aizņēmumu līgumu ar "Swedbank" AS 100 miljonu eiro apmērā

AS "Sadales tīkls" iesaistās īpaši aizsargājamā lauku piekūna populācijas saglabāšanā

# Notikumi 2024. gadā

## SEPTEMBRIS

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" kredītreitingu. AS "Latvenergo" kredītreitings saglabājas nemainīgs Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu

*Latvenergo* iegādājusies SIA "Laflora Energy", lai Kaīgu purvā Līvberzes pagastā būvētu vēja elektrostaciju ar kopējo jaudu 108,8 MW, uzsākot elektroenerģijas ražošanu 2026. gadā

*Latvenergo* atklāj Jaunciema saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 13,4 MW, kas ir lielākā Rīgā

AS "Latvenergo" un ASV Enerģētikas departamenta Nacionālā atjaunīgo energoresursu laboratorija (NREL) noslēgušas pētniecības un attīstības līgumu, lai īstenotu enerģijas transformācijas un rūpnieciskās pētniecības projektu.

*Elektrum Lietuva* ir saņēmis Nameja balvu "Straujākais pakalpojumu eksporta pieaugums uz Lietuvu 2023. gadā"

AS "Latvenergo" ziedo 93 transportlīdzekļus Ukrainas sabiedrības atbalstam

## OKTOBRIS

AS "Latvenergo" svinīgi atklāj Telšu (Telšiai, Lietuva) vēja parka būvniecības sākumu Lietuvā, ieliekot simbolisku kapsulu tā pamatos

AS "Sadales tīkls" noslēdz līgumu par 60 miljonu eiro saņemšanu no ES Atveseļošanas fonda

*Latvenergo* onkoloģijas pacientu atbalsta programmai ziedojis 200 000 eiro

AS "Latvenergo" 20 skolām nodrošina aprīkojumu fizikas kabinetu pilnveidei

## NOVEMBRIS

AS "Latvenergo" ir iegādājusies SIA "DSE Aizpute Solar", lai līdz 2025. gada beigām izbūvētu līdz šim lielāko saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 265 MW

Dibināta AS "Latvenergo" meitassabiedrība SIA "Elektrum Next", kura pakāpeniski apvienos pēdējos gados koncernā izveidotos AER aktīvus un turpmāk attīstīs zaļās enerģijas projektus

*Elektrum Drive* atklāj pirmās piecas no plānotajām 90 lieljaudas uzlādes stacijām Eiropas TEN-T ceļu tīkla ietvaros Baltijas valstīs

AS "Sadales tīkls" uzņemas Valsts inovatīvo kapitālsabiedrību iniciatīvas vadību 2025. gadā

## DECEMBRIS

2024. gadā AS "Latvenergo" svin savu 85 gadu jubileju, kas iezīmē brīdi kopš Ķeguma HES darbības sākuma 1939. gadā. Savukārt Rīgas HES apritējuši 50 gadi, kopš pirmā hidroagregāta iedarbināšanas

Atklāta AS "Latvenergo" saules elektrostacija Priekulē ar 8,4 MW jaudu

AS "Latvenergo" ir piesaistījis aizņēmumu no Ziemeļu Investīciju bankas 230 miljonu eiro apmērā ar 15 gadu atmaksas termiņu

AS "Latvenergo" saņem Dimanta kategoriju 2024. gada Ilgspējas indeksā un Ilgtspējīgas pārvaldības atzinību. AS "Sadales tīkls" un SIA "Liepājas enerģija" saņem Platīna kategoriju.

AS "Latvenergo" pasniedz Gada balvas enerģētikā

*Latvenergo* pievienojies Latvijas eksportētāju asociācijas The Red Jackets kustībai

Atvērts lielākais *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes parks Igaunijā, tirdzniecības centrā "T1", kurā vienlaicīgi uzlādes var veikt 34 elektroauto.

# Īsi par *Latvenergo* koncernu

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

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

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

## Ražošanas un tirdzniecības segments



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

 **Latvenergo**

 **elektrum**

 **Enerģijas publiskais tirgotājs**

 **ЦЕПКИНС ENERGIJA**

  
**Latvijas vēja parki**  
Dzīvo Latvijas mežos

  
AER projektu uzņēmumi

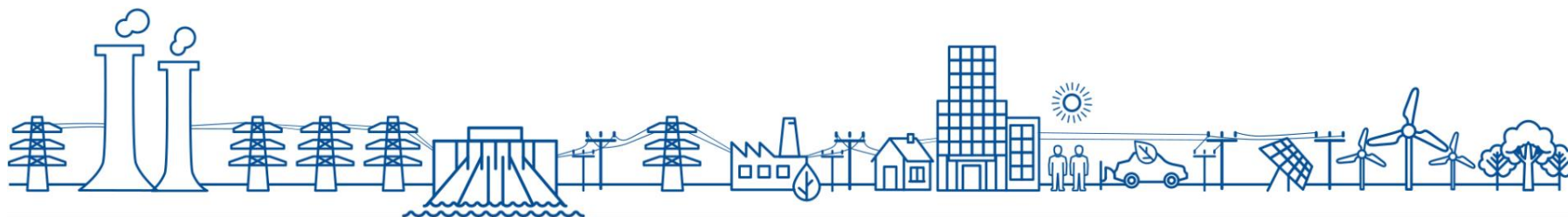
 **elektrum**  
Next

## 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, dividendžu politika un citi mērķi.

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo iespējamus finanšu riskus;
- adekvātu dividendžu 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 %
Dividendžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	Moody's kredītreitings	Saglabāt investīciju pakāpes kredītreitingu

\* 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



# Latvenergo koncerna stratēģija

## Koncerna stratēģiskie mērķi

### RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

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

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

Tāpat mērķis paredz:

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

### TIRDZNICĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgāka 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.

Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, ir plānots novērst CO<sub>2</sub> emisijas\* šādā apjomā:

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

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:



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.

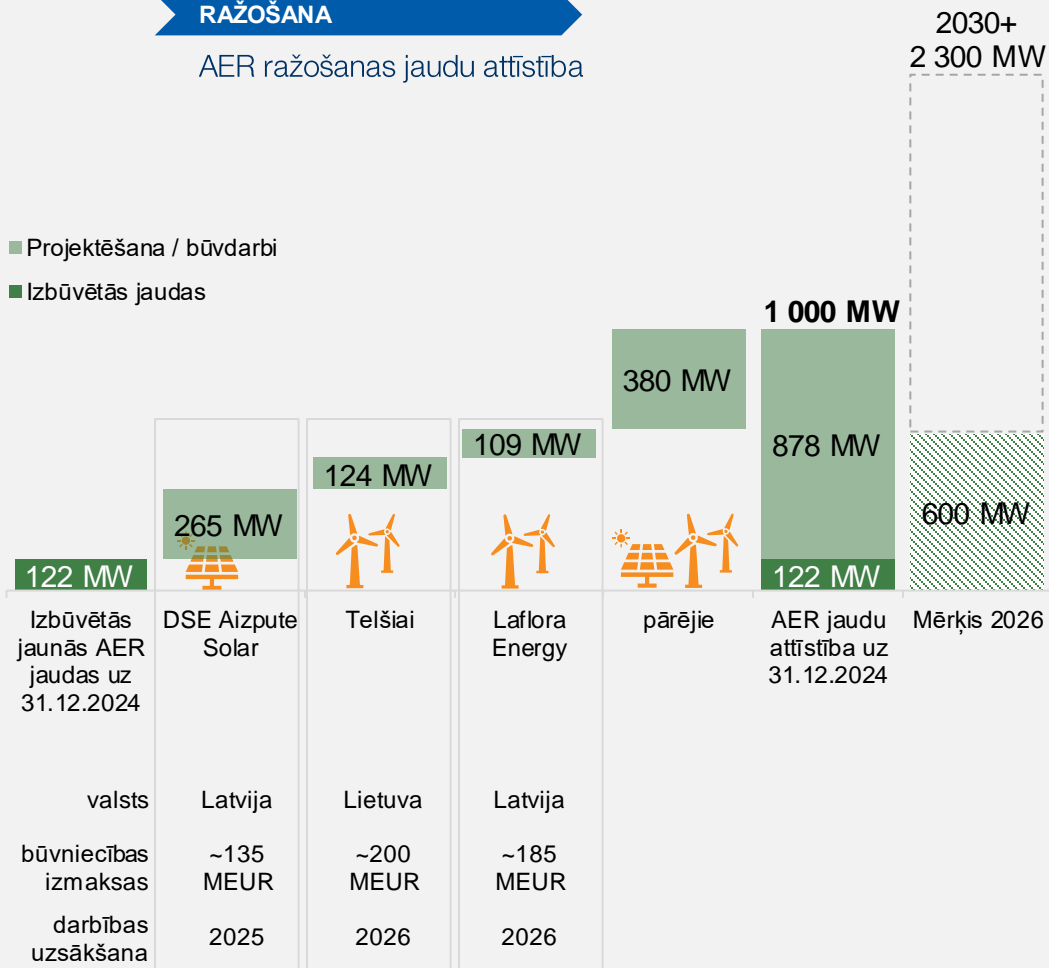
\*aprēķins balstīts uz pieņēmumu, ka ar *Latvenergo* jauno jaudu saražoto zaļo enerģiju tiek aizstāts tāds pats enerģijas apjoms, kas tiktu saražots, izmantojot akmeņogles vai degakmeni

# Latvenergo koncerna stratēģija

## Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

### RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība



Lietotie apzīmējumi:



HES

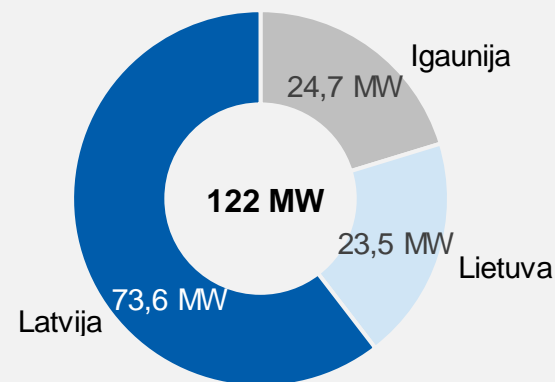


VES

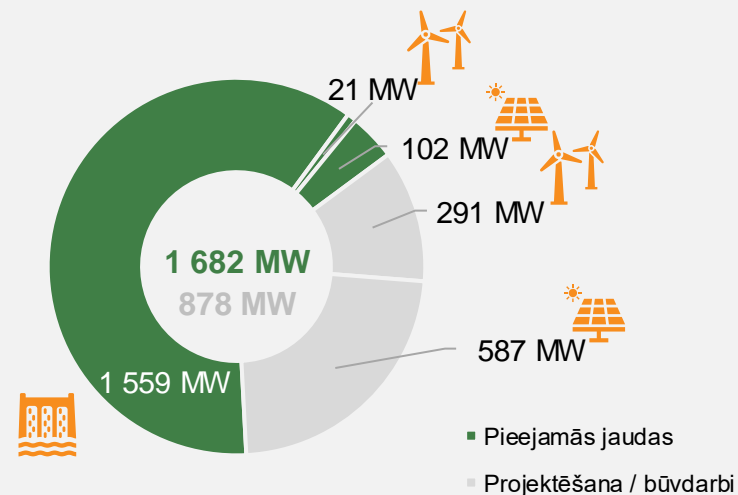


SES

Izbūvēto jauno AER jaudu ģeolokācija



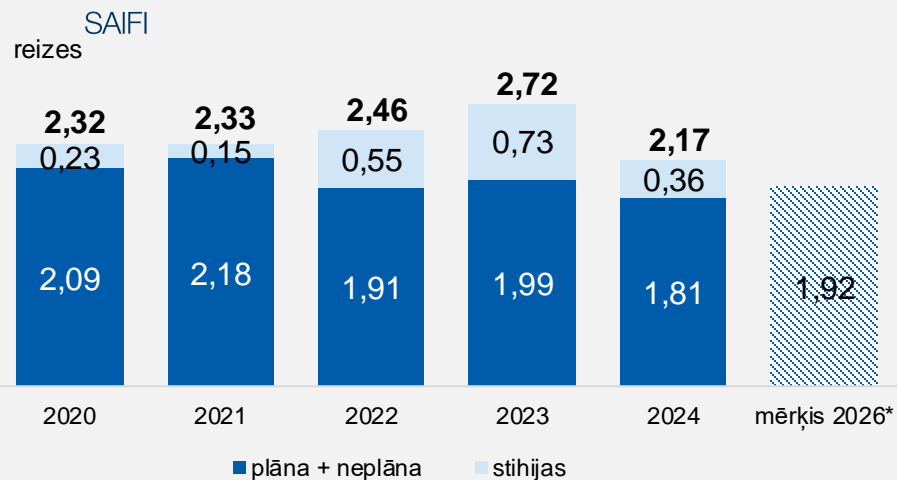
AER ražošanas aktīvi



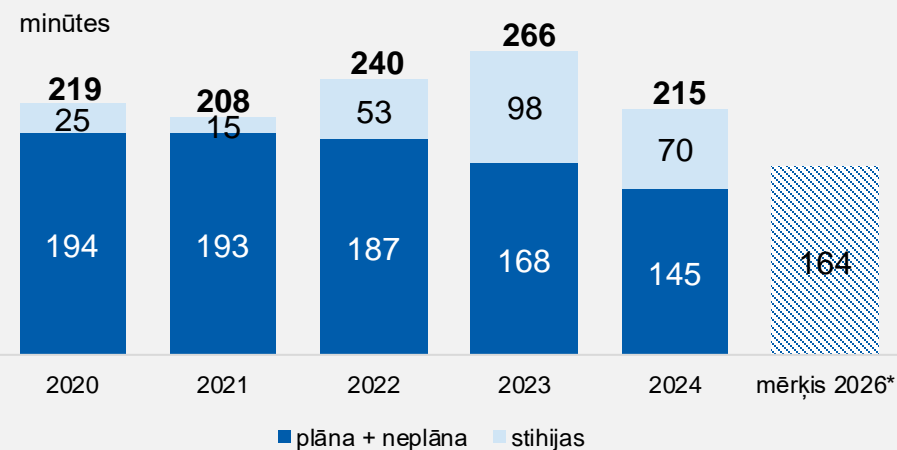
# Latvenergo koncerna stratēģija

## Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

### SADALE



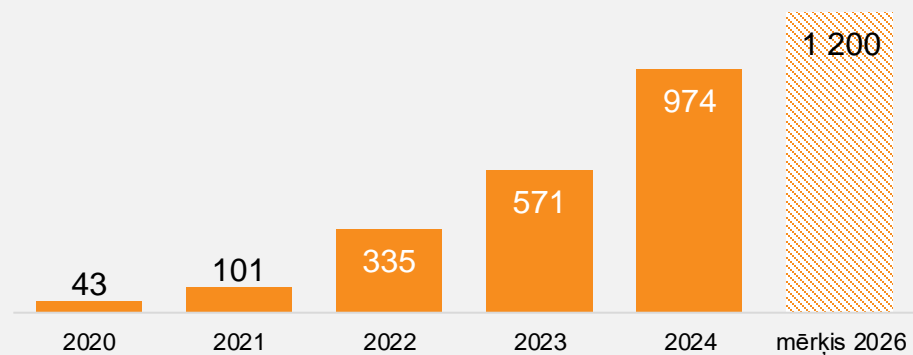
### SAIDI



\* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

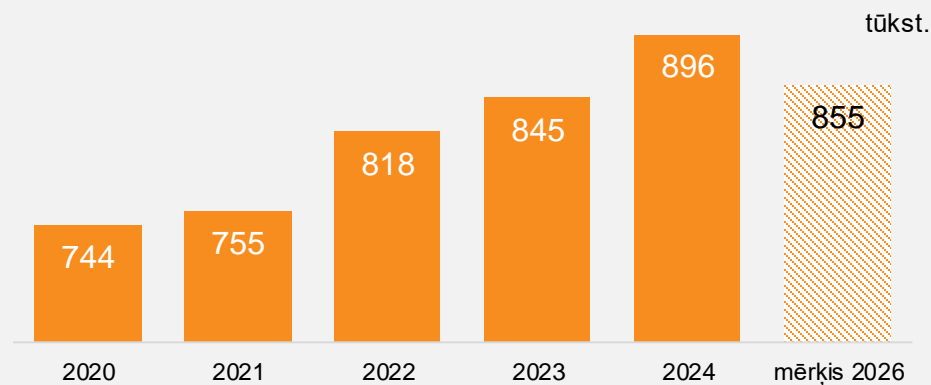
### ELEKTROMOBILITĀTE

Pieslēgvietu skaits\*\*



### TIRDZNICĪBA

Elektrum elektroenerģijas klientu skaits



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

## Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

### Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		2024	2023	2022	2021	2020
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija <sup>1)</sup>	GWh	6 140	6 208	5 452	6 706	6 394
Pārdotā dabasgāze	GWh	2 559	1 554	1 040	1 026	516
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 842	5 136	3 822	4 517	4 249
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 665	1 698	1 777	2 072	1 702
Darbinieku skaits		3 436	3 497	3 316	3 153	3 295
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

### Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		2024	2023	2022	2021	2020
Ieņēmumi	milj. EUR	1 704,0	2 034,4	1 841,8	1 065,3	772,2
EBITDA <sup>2)</sup>	milj. EUR	588,9	601,8	360,2	198,8	277,9
Peļņa	milj. EUR	276,8	350,9	183,9	71,6	116,3
Aktīvi	milj. EUR	4 441,2	4 174,2	3 855,3	3 475,9	3 358,8
Pašu kapitāls	milj. EUR	3 010,1	2 963,1	2 356,4	2 123,4	2 118,2
Neto aizņēmumi <sup>2)</sup>	milj. EUR	656,9	511,2	763,2	698,0	555,9
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) <sup>2)*</sup>	milj. EUR	509,5	520,8	334,7	202,1	249,5
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	530,0	194,7	121,7	126,7	168,9

### Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	2024	2023	2022	2021	2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) <sup>2)</sup>	9,3 %	13,2 %	8,2 %	3,4 %	5,3 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi <sup>2)</sup>	87 %	82 %	46 %	32 %	45 %
Neto aizņēmumi / EBITDA <sup>2)</sup>	1,0	1,1	2,0	3,2	2,0
EBITDA rentabilitāte <sup>2)</sup>	35 %	30 %	20 %	19 %	36 %
Aktīvu atdeve (ROA) <sup>2)</sup>	6,4 %	8,7 %	5,0 %	2,1 %	3,2 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) <sup>2)</sup>	9,3 %	11,9 %	6,3 %	2,9 %	4,2 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu <sup>2)</sup>	22 %	17 %	32 %	33 %	26 %

\* Salīdzinošie rādītāji pārrekināti, atspoguļojot uzkrājumus CO<sub>2</sub> emisijas kvotām bruto vērtībā, atsevišķi no iepirktajām emisijas kvotām īstermiņa nemateriālajos ieguldījumos.

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 27. lappusē

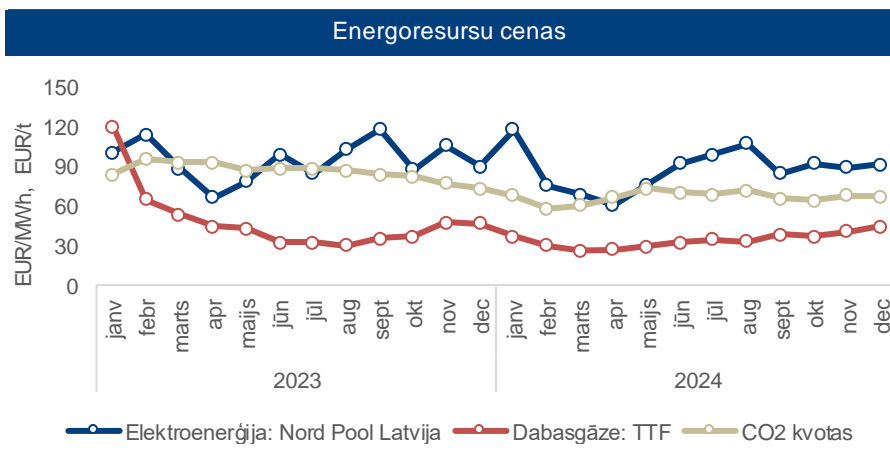
## Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2024. gadā:

- Nord Pool sistēmas cena samazinājās par 36 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 7 %;
- dabasgāzes vidējā cena (*Front Month*) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 30 %.

## Zemākas elektroenerģijas cenas

Nord Pool elektroenerģijas biržā cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes cenas un augstāka AER izstrāde, pieaugot to jaudām. Pārskata gadā Nord Pool reģionā elektroenerģijas izstrāde vēja stacijās pieauga par 17 %, savukārt izstrāde saules elektrostacijās – par 29 %. Siltāki laikapstākļi Eiropā un augstāka AER izstrāde mazināja pieprasījumu pēc ogļu un dabasgāzes elektrostaciju izstrādes, kas vienlaikus ar stabilām ogļu un dabasgāzes importa piegādēm un augstu krājumu līmeni veicināja cenu samazinājumu fosilā kurināmā elektroenerģijas stacijās. Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja galvenokārt ilgstošie starpvalstu savienojumu remontdarbi, ierobežojot elektroenerģijas importu no Ziemeļvalstīm. Elektroenerģijas tirgu palīdzēja stabilizēt arī Eiropas Komisijas īstenotais REPowerEU plāns, kas paredz īstenot enerģijas taupīšanas pasākumus, enerģijas avotu dažādošanu, kā arī straujāku atjaunīgo energoresursu apguvi.



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

Reģions	2024	2023	Δ, %
Sistēmas cena	36,1	56,4	-36 %
Latvija	87,3	93,9	-7 %
Lietuva	87,2	94,4	-8 %
Igaunija	87,1	90,8	-4 %
Polija	96,2	111,7	-14 %
Zviedrija	33,8	49,3	-31 %
Somija	45,6	56,5	-19 %
Dānija	70,7	84,3	-16 %
Norvēģija	37,0	56,5	-35 %
Vācija	78,5	95,2	-18 %
Francija	58,0	96,9	-40 %
Lielbritānija	81,8	108,0	-24 %

2024. gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir pieaudzis par 2 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un tas sasniedza 27,5 TWh.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā palielinājies par 13 %, sasniedzot 17,9 TWh. Zemākas Daugavas HES izstrādes ietekmē elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā samazinājās par 5 % un sasniedza 5,4 TWh. Lielākas AER enerģijas izstrādes ietekmē elektroenerģijas izstrāde Igaunijā pieaugusi par 5 %, savukārt Lietuvā – par 40 %, sasniedzot attiecīgi 4,8 TWh un 7,7 TWh.

# Darbības vides raksturojums

## Dabasgāzes cenas samazinājušās

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. 2024. gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 34 EUR/MWh, kas ir par 30 % mazāka nekā 2023. gadā. Dabasgāzes cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja atjaunīgo energoresursu jaudu pieaugums Eiropas Savienībā un stabilas sašķīdinātās dabasgāzes (SDG) piegādes. Pārskata gadā elektroenerģijas izstrāde ES dabasgāzes stacijās saruka par aptuveni 6 %, turpretī izstrāde no atjaunīgiem energoresursiem pieauga par nepilniem 8 %, salīdzinot ar 2023. gadu. Eiropā 2024. gadā vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem tas bija 78 % (2023. gadā – 79 %).

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2024. gadā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena samazinājās par 2 %, un tā bija 80 USD/bbl. Naftas tirgus cenu ietekmēja bažas par globālās ekonomikas attīstību, galvenokārt Ķīnā, kā rezultātā saglabājās zemāks pieprasījums naftas tirgū. Piegāžu riskus ietekmēja ģeopolitiskā situācija Eiropā un Tuvajos Austrumos. OPEC+ dalībvalstis turpinās ierobežot naftas ieguvu arī 2025. gadā.
- Ogļu (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) vidējā cena bija 112 USD/t, kas ir par 17 % zemāka nekā gadu iepriekš. Cenas samazinājumu ietekmēja zemāks ogļu patēriņš Eiropā, ko noteica zemākas dabasgāzes cenas, augstāka AER izstrāde, kā arī stabils ogļu krājumu līmenis Eiropas ostās;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena samazinājās par 22 %, un tā sasniedza 66 EUR/t. ES emisijas kvotu cenu lejupvērsto tendenci ietekmēja mazāks energoresursu pieprasījums. Eiropas Parlamenta lēmums par papildu kvotu izsolīšanu *REPowerEU* plāna finansēšanai veicināja lielāku kvotu piedāvājumu tirgū īstermiņā.

Kopš 2022. gada sākuma AS "Latvenergo" ir pārtraukusi dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības veikt regulāras dabasgāzes piegādes *KN Energies* SDG terminālī 6 TWh gadā. 2024. gadā, izmantojot *KN Energies* SDG termināli, AS "Latvenergo" iegādājās 7 TWh dabasgāzes.

## Dividendes

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

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

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2025. gadam un budžeta ietvaru 2025., 2026. un 2027. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2025. gadā (par 2024. pārskata gadu) ir 70 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 183,9 miljoni EUR;

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

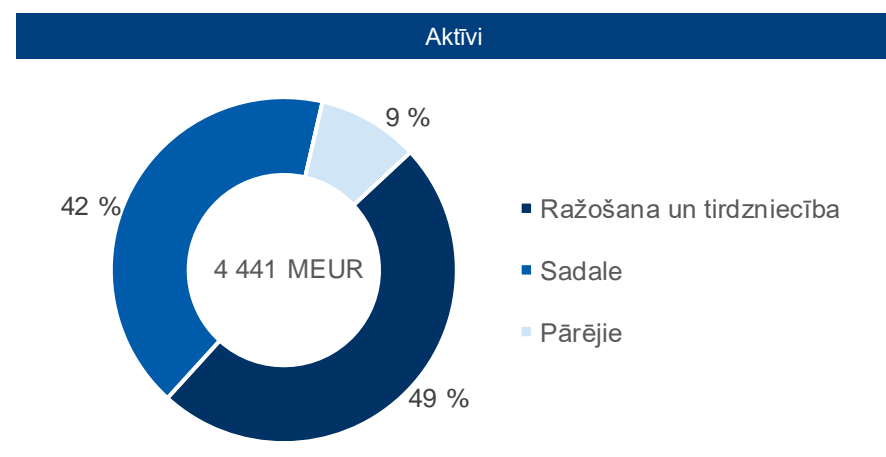
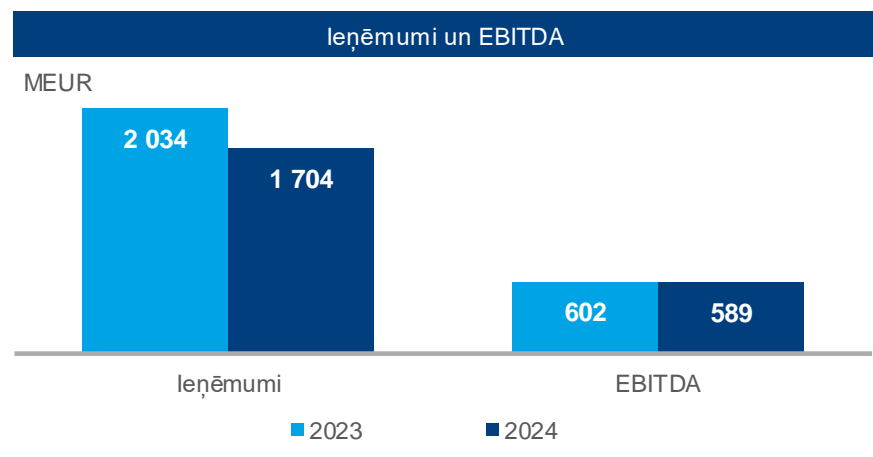
## Finanšu rezultāti

2024.gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 704,0 miljonus EUR, kas ir par 330,4 miljoniem EUR jeb 16 % mazāk nekā gadu iepriekš. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 349,9 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas. Savukārt pozitīva ietekme bijusi sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam par 27,9 miljoniem EUR, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

<i>Latvenergo</i> koncerna finanšu rādītāji		2024	2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 704,0	2 034,4	-330,4	-16 %
EBITDA	milj. EUR	588,9	601,8	-12,9	-2 %
Peļņa	milj. EUR	276,8	350,9	-74,1	-21 %
Aktīvi	milj. EUR	4 441,2	4 174,2	267,0	6 %

*Latvenergo* koncerna EBITDA ir par 12,9 miljoniem EUR jeb 2 % mazāka, salīdzinot ar 2023. gadu, un tā sasniedza 588,9 miljonus EUR. To negatīvi galvenokārt ietekmēja Daugavas HES izstrādes samazinājums par 16 % salīdzinoši lielākas pieteces Daugavā dēļ 2023. gadā. Tomēr Daugavas HES izstrāde bija par 10 % lielāka nekā vidējā ilggadējā. Vienlaikus EBITDA pozitīvi ietekmēja sadales tarifu izmaiņas no 2023. gada 1. jūlija, kā arī zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas. 2024. gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 34 EUR/MWh, kas ir par 30 % mazāka nekā gadu iepriekš. Tāpat EBITDA pozitīvi ietekmēja par 33 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms, kā arī par 18 % lielāka TEC izstrāde.

Koncerna peļņa 2024. gadā sasniedza 276,8 miljonus EUR.



## Ražošana un tirdzniecība



**Ieņēmumi**  
**78 %**  
**EBITDA**  
**75 %**  
**Aktīvi**  
**49 %**  
**Darbinieki**  
**32 %**

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārskata gadā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 92 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 8 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja par 349,9 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas.

Savukārt segmenta EBITDA negatīvi ietekmēja galvenokārt Daugavas HES izstrādes samazinājums par 16 % salīdzinoši lielākas pieteces Daugavā dēļ 2023. gadā. Tomēr Daugavas HES izstrāde bija par 10 % lielāka nekā vidēji ilggadējā. Vienlaikus pozitīvi EBITDA ietekmēja zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas. Pārskata gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 34 EUR/MWh, kas ir par 30 % mazāka nekā gadu iepriekš. Tāpat segmenta EBITDA pozitīvi ietekmēja par 33 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms, kā arī par 18 % lielāka TEC elektroenerģijas izstrāde.

Latvenergo koncernā saražotas 4 842 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 79 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2023. gadā – 83 %).

<b>Darbības rādītāji</b>		<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	896	845	51	6 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	8 552	8 658	-106	-1 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	<i>GWh</i>	<i>6 140</i>	<i>6 208</i>	<i>-68</i>	<i>-1 %</i>
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	<i>GWh</i>	<i>2 412</i>	<i>2 450</i>	<i>-38</i>	<i>-2 %</i>
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	65	49	16	33 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	2 559	1 554	1 005	65 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>1 190</i>	<i>896</i>	<i>294</i>	<i>33 %</i>
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>1 369</i>	<i>658</i>	<i>711</i>	<i>108 %</i>
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 842	5 136	-294	-6 %
<i>HES</i>	<i>GWh</i>	<i>3 147</i>	<i>3 729</i>	<i>-582</i>	<i>-16 %</i>
<i>TEC</i>	<i>GWh</i>	<i>1 633</i>	<i>1 385</i>	<i>248</i>	<i>18 %</i>
<i>SES un VES</i>	<i>GWh</i>	<i>44</i>	<i>5</i>	<i>39</i>	<i>747 %</i>
<i>Liepājas ražotnes</i>	<i>GWh</i>	<i>17</i>	<i>16</i>	<i>1</i>	<i>6 %</i>
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 665	1 698	-33	-2 %
<i>TEC</i>	<i>GWh</i>	<i>1 423</i>	<i>1 457</i>	<i>-34</i>	<i>-2 %</i>
<i>Liepājas ražotnes</i>	<i>GWh</i>	<i>242</i>	<i>241</i>	<i>1</i>	<i>0 %</i>

<b>Finanšu rādītāji</b>		<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
Ieņēmumi	milj. EUR	1 369,1	1 724,7	-355,6	-21 %
EBITDA	milj. EUR	444,3	480,2	-35,9	-7 %
Aktīvi	milj. EUR	2 182,1	1 986,9	195,2	10 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	394,7	76,8	317,9	414 %

\* iekļaujot saimniecisko patēriņu

\*\* tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

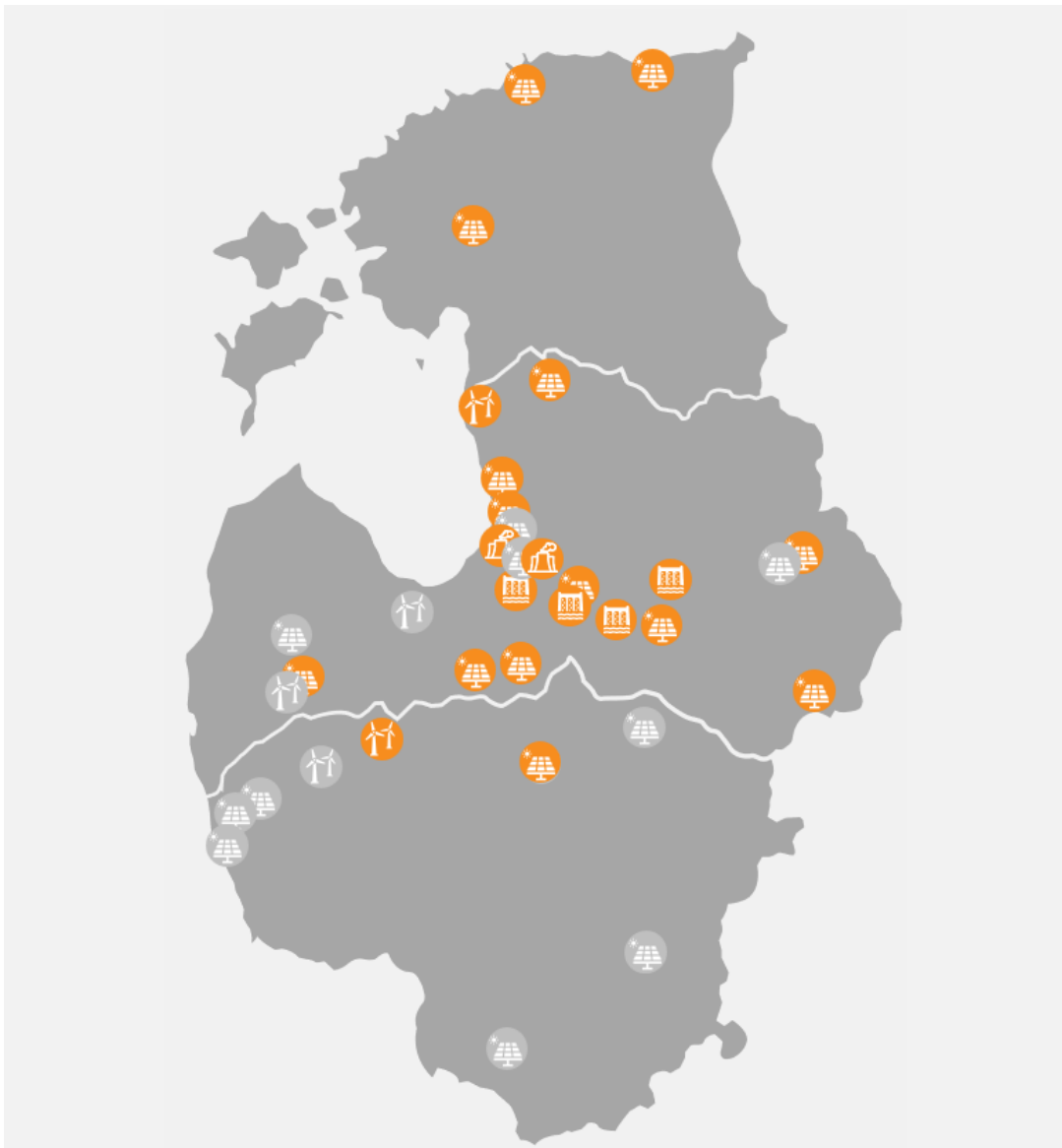


# Ražošana un tirdzniecība



## Ražošana

Koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido HES un augsti efektīvas TEC. Tomēr aizvien vairāk tiek attīstītas jaunas *Latvenergo* AER ražošanas jaudas Baltijā, un 2024. gada beigās jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 122 MW\*. Tāpat Lietuvā esam izbūvējuši sešas saules elektrostacijas klientu vajadzībām ar kopējo jaudu aptuveni 30 MW. 2024. gada beigās projektēšanas vai būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu teju 880 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2025. – 2026. gadā.



	HES	TEC	SES	VES
<b>Darbībā</b>	1 559 MW	1 039 MW <sub>el</sub>	102 MW	21 MW*
<b>Procesā: projektēšana / būvdarbi</b>		1 617 MW <sub>tr</sub>	587 MW	291 MW

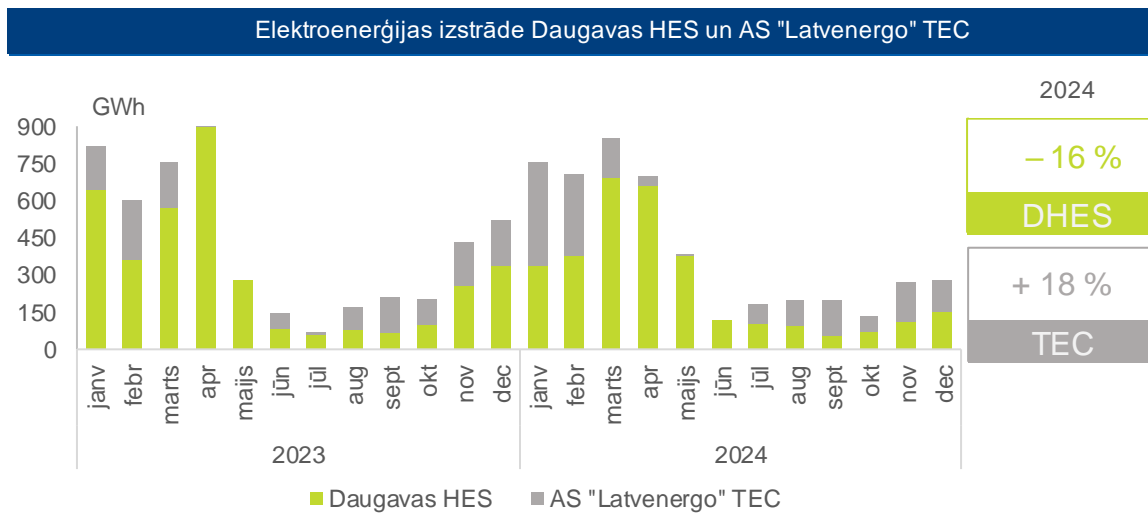
\* 2024. gada nogalē darbību uzsākusi Akmeņu VES (19,6 MW) Lietuvā. Pārskata gada beigās *Latvenergo* līdzdalība Akmeņu VES projektu uzņēmumos ir 50%, un to rezultāti netiek konsolidēti *Latvenergo* koncerna rezultātos.

## Ražošana un tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2024. gadā veidoja 27 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, turklāt 66 % elektroenerģijas saražoti no atjaunīgajiem energoresursiem (2023. gadā – 73 %). Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 4 842 GWh elektroenerģijas un 1 665 GWh siltumenerģijas.

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

Lai gan mazākas ūdens pieteces Daugavā dēļ pārskata gadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir samazinājies par 16 %, salīdzinot ar 2023. gadu, izstrāde ir par 10 % lielāka nekā vidējā ilggadējā, sasniedzot 3 143 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2024. gadā bija 628 m<sup>3</sup>/s, bet gadu iepriekš tā bija 789 m<sup>3</sup>/s.



Pakāpeniski normalizējoties dabasgāzes cenām, aizvien konkurētspējīgākas un tirgū pieprasītākas kļūst mūsu TEC ražotnes. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 633 GWh, kas ir par 18 % vairāk nekā 2023. gadā.

AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Saražotās siltumenerģijas apjoms nav būtiski mainījies, salīdzinot ar 2023. gadu, un tas sasniedza 1 665 GWh.

# Ražošana un tirdzniecība

## Tirdzniecība

2024. gada beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits sasniedz 896 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 284 tūkstoši. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu par 6 %, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū, kā arī klientu skaita pieaugums Igaunijā.

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

Pārskata gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 6 140 GWh elektroenerģijas, kas ir aptuveni tikpat, cik gadu iepriekš. 42 % no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3 561 GWh, Lietuvā – 1 894 GWh, un Igaunijā – 685 GWh.



Turpinās dabasgāzes segmenta izaugsme, un *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedz jau 65 tūkstošus klientu, kas ir par 33 % vairāk nekā 2023. gadā. Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 33 %, sasniedzot 1 190 GWh. Kopumā, ieskaitot vairumtirdzniecību, pārdotas 2 559 GWh dabasgāzes, kas ir par 65 % vairāk nekā gadu iepriekš.

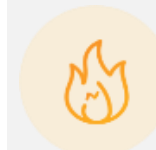
Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- Turpinām paplašināt *Elektrum Drive* uzlādes tīklu Baltijā, kurā decembra beigās pieejamas jau vairāk nekā 750 pieslēgvietas. Pārskata gadā veiktas vairāk nekā 115 tūkstoši uzlādes 2 500 MWh apmērā, sniedzot vairāk nekā 1,5 tūkstošus tonnu CO<sub>2</sub> 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 974 pieslēgvietas Baltijā.
- 2024. gadā tika izveidota *Drošībai & Komfortam* produktu grupa, kur ietilpst apdrošināšanas produkti Baltijas valstīs, kā arī servisa produktu līnija Latvijā, piedāvājot dažādus abonēšanas pakalpojumus – dūmvadu tīrīšanu, gāzes katlu apkopi. *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido vairāk kā 145 tūkstoši klientu.

## 2024. gadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6 140 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 190 GWh dabasgāzes



*Elektrum Drive* uzlādes tīklā Baltijā decembra beigās pieejamas vairāk nekā 750 pieslēgvietas



*Elektrum Apdrošināts* klientu skaits decembra beigās pārsniedz 145 tūkstošus

## Sadale

Ieņēmumi  
22 %

EBITDA  
23 %

Aktīvi  
41 %

Darbinieki  
48 %

Segmenta % Ipašsvars Latvenergo koncernā

2023. gada 1. jūlijā stājās spēkā AS "Sadales tīkls" sadales pakalpojuma tarifi, tarifa aprēķinā palielinot fiksētā tarifa proporciju, kas ir atbilstošāks risinājums faktiskajai sadales tīkla uzturēšanas izmaksu struktūrai. Savukārt no 2024. gada 1. janvāra visiem AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu plāniem "Pamata" tiek nodrošināts valsts atbalsts, tādējādi nodrošinot tarifu pieauguma pakāpeniskumu un prognozējamību. Pārskata gadā piešķirtais valsts atbalsts ir 42,6 miljoni EUR.

Līdz ar jauno tarifu ieviešanu un sadalītās elektroenerģijas pieaugumu par 2 % ir uzlabojušies sadales segmenta finanšu rezultāti. 2024. gadā segmenta ieņēmumi ir par 8 % lielāki, un tie ir 371,3 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 19 % lielāka un sasniedz 133,2 miljonus EUR. Negatīvi finanšu rezultātus ietekmēja par 7,8 miljoniem EUR lielākas elektroenerģijas pārvades pakalpojuma izmaksas, jo 2023. gada 1. jūlijā tika palielināti arī pārvades pakalpojuma tarifi.

2024. gada beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi vairāk nekā 195 MW, un sadales elektrotīklam pieslēgto mikroģeneratoru skaits pārsniedzis 23 tūkstošus. Sadales sistēmai pieslēgto ģeneratoru, lielākoties saules elektrostaciju, skaits sasniedzis 1 200, un to kopējā ražošanas jauda sasniegusi 467 MW. 2024. gadā sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas teju 400 GWh elektroenerģijas, kas ir trīs reizes vairāk nekā 2023. gadā. Papildus tam 2024. gadā AS "Sadales tīkls" saviem klientiem ir izbūvējis 157 elektroauto uzlādes pieslēgumu vietas ar kopējo pieslēgto jaudu 28 MW.

Darbības rādītāji		2024	2023	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 116	6 021	95	2 %
Sadales zudumi	GWh	237	242	-5	-2 %
SAIFI*	Skaitis	2,17	2,70	-0,53	-20 %
SAIDI*	Minūtes	214,7	266,0	-51,3	-19 %

Finanšu rādītāji		2024	2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	371,3	343,3	27,9	8 %
EBITDA	milj. EUR	133,2	111,9	21,3	19 %
Aktīvi	milj. EUR	1 841,6	1 800,4	41,2	2 %
RAB	milj. EUR	1 582,7	1 582,7	0,1	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	122,3	99,6	22,7	23 %

\*Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

No 2024. gada 1. maija stājās spēkā neto norēķinu sistēma – jauna norēķinu metode elektroenerģijas ražotājiem, kas ražo enerģiju pašpatēriņam no atjaunīgajiem resursiem un uzreiz nepatērēto elektrību nodod sadales sistēmas operatora elektrotīklā. Neto norēķinu sistēmā gan klienta saražotās un AS "Sadales tīkls" elektrotīklā nodotās, gan no tīkla saņemtās elektrības apjoms tiek izteikts naudas izteiksmē.

2024. gadā apstiprināta AS "Sadales tīkls" ilgtspējības stratēģija 2024.-2027. gadam. Stratēģijā izvirzītie ilgtspējīgas attīstības mērķi līdzsvaros atbildīgu uzņēmējdarbības praksi ar ekonomiskās, vides, sociālās un pārvaldības jomām, kas atbilst ilgtspējīgas attīstības kritērijiem un ir pamats sadarbībai ar ieinteresētajām pusēm.

2024. gadā paveiktais

Atjaunoti vairāk nekā **1 400 km** elektrolīniju



## Investīcijas

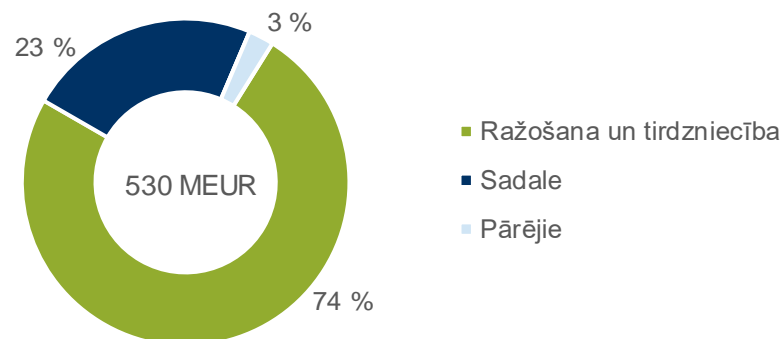
Latvenergo koncernam aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis koncerna investīciju apjoms. 2024. gadā investīcijās ieguldīti 530,0 miljoni EUR, kas ir 2,7 reizes vairāk nekā gadu iepriekš. Aptuveni 2/3 no kopējām investīcijām jeb 345 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

### Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

Pārskata gadā 35% no kopējām investīcijām novirzīti vēja parku attīstībā. 2024. gadā AS "Latvenergo" iegādājusies 124 MW VES projektu *Teļšiai* Lietuvā. Tas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu jau 2026. gadā. Sagaidāmās *Teļšiai* vēja parka būvniecības izmaksas plānotas aptuveni 200 miljonu EUR apmērā. Tāpat 2024. gadā AS "Latvenergo" kļuvusi par SIA "Laflora Energy" 100% kapitāla daļu īpašnieku, lai Kaigu purvā Līvberzes pagastā būvētu vēja elektrostaciju ar kopējo jaudu 109 MW un uzsāktu elektroenerģijas ražošanu 2026. gadā. Sagaidāmās vēja parka būvniecības izmaksas plānotas 185 miljonu EUR apmērā. Pārskata gadā darbību uzsākusi arī Akmenes VES (19,6 MW) Lietuvā.

*Elektrum* saules parku attīstībā novirzīti 30% no kopējām investīcijām. 2024. gada novembrī AS "Latvenergo" ir iegādājusies SIA "DSE Aizpute Solar", lai līdz 2025. gada beigām izbūvētu līdz šim lielāko saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 265 MW. Projekta būvniecības izmaksas plānotas 135 miljonu EUR apmērā.

### Kapitālieguldījumi



Kopumā pārskata gadā darbu uzsākuši desmit saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 74 MW, divi saules parki Igaunijā ar kopējo jaudu 24 MW, bet Lietuvā 2024. gada laikā ekspluatācijā nodot 2 saules parki ar kopējo jaudu 16,9 MW. Attiecīgi kopējais ekspluatācijā nodoto parku skaits Lietuvā pieauga līdz 7, un kopējā uzstādītā jauda sasniedza 33,5 MW. No tās 29,6 MW jauda ir pārdota vai izīrēta "Elektrum Lietuva" UAB klientiem, savukārt 3,9 MW ražo elektroenerģiju *Latvenergo* vajadzībām. 2024. gada beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 14 saules parki ar uzstādīto jaudu 102 MW.

Pārskata gada beigās koncernam Baltijā projektēšanas vai celtniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu teju 880 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2025. – 2026. gadā.

Tāpat turpināti rekonstrukcijas darbi un iepirkumu procedūras pēdējo trīs Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanai.

Pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 122,3 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/4 no kopējām koncerna investīcijām. Lielākā daļa līdzekļu tiek ieguldīti elektroliņiju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti.

## Finansēšana un likviditāte

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

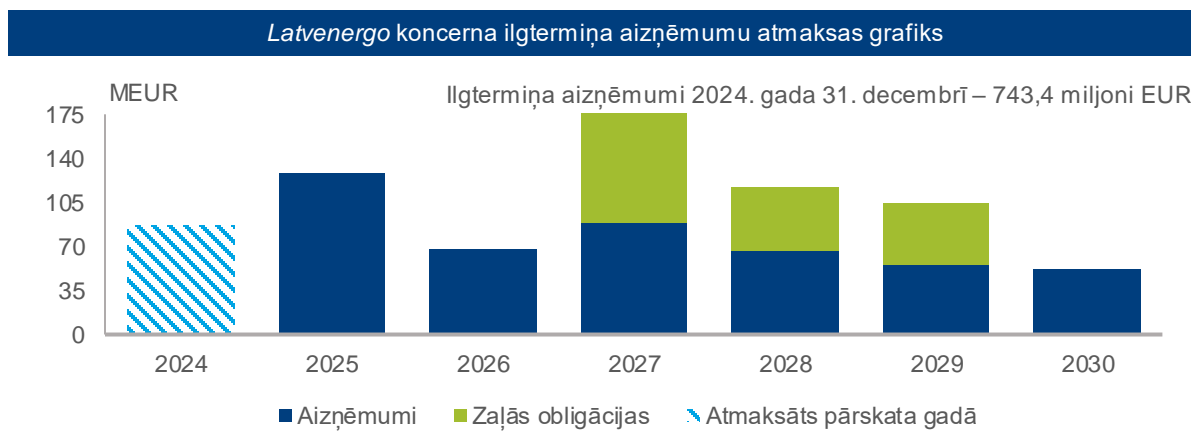
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Pārskata gadā AS "Latvenergo" piesaistīja jaunu ilgtermiņa aizņēmumu no Ziemeļu Investīciju bankas 230 miljonu EUR apmērā investīciju finansēšanai un refinansēšanai.

2024. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 743,4 miljoni EUR (2023. gada 31. decembrī – 629,7 miljoni EUR), no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi, izņemot īstermiņa aizņēmumu no valsts attīstības finanšu institūcijas 30 tūkstošu EUR apmērā. 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 īpatsvaru kopējā aizņēmumu portfelī.

2024. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 3,8 gadi (2023. gada 31. decembrī – 3,9 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,3 % (2023. gada 31. decembrī – 3,2 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanas pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji.



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

2024. gada 23. septembrī starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* pārapstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Pēc pārskata gada beigām, 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.

## Finanšu risku vadība

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

### a) Tirgus riski

#### I) Cenas risks

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

Galvenie avoti, kas *Latvenergo* koncernu pakļauj cenu riskam, ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena TEC kurināmā vajadzībām. Koncerna finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laikapstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenām pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespaids uz elektroenerģijas ražošanas iespējām. Pieprasījuma – piedāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ dabasgāzes cenas izmaiņas var negatīvi ietekmēt starptību starp fiksētajām mazumtirdzniecības cenām līgumos ar klientiem un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Cenu riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns izmanto ilgtermiņa fiksētu cenu piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētām cenām. Cenu riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta

pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam veicot cenas fiksēšanu 68 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis decembra beigās sasniedza 77 % 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 atsaucēs 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, 2024. gada 31. decembrī 37 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 1,4 gadi.

#### III) Valūtas risks

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

2024. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. Pārskata gadā 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 gadā noteiktie kredītlīmiti 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. 2024. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 86,6 miljonus EUR (2023. gada 31. decembrī – 118,5 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,6 (2,1).

*Latvenergo* koncerna naudas līdzekļus 86,6 miljonu EUR apmērā plānots izmantot esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, dividenžu izmaksai, kā arī investīciju un operatīvo izmaksu finansēšanai.

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



# AS "Latvenergo" galvenie rādītāji

## AS "Latvenergo" darbības rādītāji

		2024	2023	2022
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 714	6 090	4 700
<i>Mazumtirdzniecībā</i> <sup>2)</sup>	GWh	3 561	3 830	3 540
<i>Vairumtirdzniecībā</i> <sup>3)</sup>	GWh	2 153	2 261	1 161
Pārdotā dabasgāze	GWh	2 324	1 435	905
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	955	777	795
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	1 369	658	110
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 790	5 114	3 799
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 423	1 457	1 531
Darbinieku skaits		1 430	1 414	1 329
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

## AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		2024	2023	2022
Ieņēmumi	milj. EUR	1 057,4	1 397,2	1 231,0
EBITDA <sup>1)</sup>	milj. EUR	442,2	473,3	280,3
Peļņa	milj. EUR	268,8	331,6	209,4
Aktīvi	milj. EUR	3 737,5	3 520,3	3 305,5
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 646,9	2 608,0	2 018,7
Neto aizņēmumi <sup>1)</sup>	milj. EUR	701,7	511,0	763,7
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	66,2	64,5	30,0

## AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	2024	2023	2022
Pašu kapitāla atdeve (ROE) <sup>1)</sup>	10,2 %	14,3 %	11,1 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	27 %	20 %	38 %
EBITDA rentabilitāte <sup>1)</sup>	42 %	34 %	23 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 27. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

## Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" 2024. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

*Latvenergo* konsolidētos un AS "Latvenergo" 2024. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 26. februārī 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. februārī

# 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 2023. gada pārskatu.

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

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) =

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

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) / neto aizņēmumi =

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

Neto aizņēmumi pret EBITDA =

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

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

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

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

Pašu kapitāla atdeve (ROE) =

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

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

Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) =

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

Aizņēmumu vidējā vērtība =

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

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

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

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

## 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)
OI –	obligātais iepirkums
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 –	sašķīdriņātā 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	
		2024	2023	2024	2023
Ieņēmumi	4	1 704 012	2 034 425	1 057 440	1 397 179
Pārējie ieņēmumi		31 413	31 896	27 618	28 343
Izejvielas un materiāli	5	(921 420)	(1 248 320)	(525 557)	(846 986)
Personāla izmaksas		(154 874)	(141 882)	(71 148)	(63 366)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(70 232)	(74 350)	(46 126)	(41 875)
<b>EBITDA</b>		<b>588 899</b>	<b>601 769</b>	<b>442 227</b>	<b>473 295</b>
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(248 081)	(197 173)	(156 413)	(111 028)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>340 818</b>	<b>404 596</b>	<b>285 814</b>	<b>362 267</b>
Finanšu ieņēmumi	6 a	13 992	9 226	34 994	24 747
Finanšu izmaksas	6 b	(22 021)	(25 293)	(22 762)	(25 278)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	19 069	924
<b>Peļņa pirms nodokļa</b>		<b>332 789</b>	<b>388 529</b>	<b>317 115</b>	<b>362 660</b>
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(55 982)	(37 612)	(48 282)	(31 099)
<b>Pārskata gada peļņa</b>		<b>276 807</b>	<b>350 917</b>	<b>268 833</b>	<b>331 561</b>
<b>Peļņa attiecināma uz:</b>					
- mātesabiedrības akcionāru		275 237	349 749	268 833	331 561
- nekontrolējošo līdzdalību		1 570	1 168	–	–

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	
		2024	2023	2024	2023
<b>Pārskata gada peļņa</b>		<b>276 807</b>	<b>350 917</b>	<b>268 833</b>	<b>331 561</b>
<i>Pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:</i>					
– (zaudējumi) / ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	(19 645)	99 380	(19 645)	99 380
<b>Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos</b>		<b>(19 645)</b>	<b>99 380</b>	<b>(19 645)</b>	<b>99 380</b>
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:</i>					
– ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas	7 c	–	312 061	–	312 061
– ienākumi / (zaudējumi) no definētā pabalstu plāna novērtēšanas		4 519	(2 709)	1 882	(1 144)
<b>Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos</b>		<b>4 519</b>	<b>309 352</b>	<b>1 882</b>	<b>310 917</b>
<b>Kopā pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi pārskata periodā</b>		<b>(15 126)</b>	<b>408 732</b>	<b>(17 763)</b>	<b>410 297</b>
<b>Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā</b>		<b>261 681</b>	<b>759 649</b>	<b>251 070</b>	<b>741 858</b>
<b>Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:</b>					
- mātesabiedrības akcionāru		260 111	758 481	251 070	741 858
- nekontrolējošo līdzdalību		1 570	1 168	–	–

# Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>AKTĪVI</b>					
<b>Ilgtermiņa aktīvi</b>					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	105 354	57 326	22 514	21 647
Pamatlīdzekļi	7 c	3 525 794	3 301 051	1 415 432	1 505 411
Tiesības lietot aktīvus	8	32 196	11 219	3 514	4 710
Ieguldījuma īpašumi	7 d	2 099	2 309	2 049	2 261
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	82	42	857 359	671 720
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	22 244	863	632 564	463 030
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	540	447	470	447
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		1 753	800	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 123	3 210	2 124	3 210
<b>Ilgtermiņa aktīvi kopā</b>		<b>3 692 185</b>	<b>3 377 267</b>	<b>2 936 026</b>	<b>2 672 436</b>
<b>Apgrozāmie līdzekļi</b>					
Krājumi	10	169 562	183 798	140 078	146 045
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	54 616	69 312	54 616	69 312
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	190 532	224 922	129 084	161 674
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	32 927	50 081	35 240	52 280
Nākamo periodu izmaksas		3 194	2 388	2 721	2 156
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	165 108	161 268
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		491	–	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 298	7 959	1 297	7 959
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi		209 842	140 000	209 842	140 000
Nauda un naudas ekvivalenti	12	86 554	118 456	63 483	107 163
<b>Apgrozāmie līdzekļi kopā</b>		<b>749 016</b>	<b>796 916</b>	<b>801 469</b>	<b>847 857</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>4 441 201</b>	<b>4 174 183</b>	<b>3 737 495</b>	<b>3 520 293</b>
<b>PASĪVI</b>					
<b>Pašu kapitāls</b>					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 660 067	1 681 852	1 301 728	1 320 419
Nesadalītā peļņa		552 484	483 016	554 789	497 227
<b>Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa</b>		<b>3 002 919</b>	<b>2 955 236</b>	<b>2 646 885</b>	<b>2 608 014</b>
Nekontrolējošā līdzdalība		7 162	7 844	–	–
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>3 010 081</b>	<b>2 963 080</b>	<b>2 646 885</b>	<b>2 608 014</b>
<b>Kreditori</b>					
<b>Ilgtermiņa kreditori</b>					
Aizņēmumi	14	615 280	536 316	608 119	527 082
Nomas saistības	8	29 876	9 015	2 417	3 607
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		8 003	5 475	–	–
Uzkrājumi		17 113	18 240	8 981	8 565
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	150 842	138 506	601	668
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	112 408	112 509	72 203	94 263
Citi ilgtermiņa kreditori		21 592	–	21 489	–
<b>Ilgtermiņa kreditori kopā</b>		<b>955 114</b>	<b>820 061</b>	<b>713 810</b>	<b>634 185</b>
<b>Īstermiņa kreditori</b>					
Aizņēmumi	14	128 125	93 380	157 041	91 097
Nomas saistības	8	2 723	2 391	1 207	1 217
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	241 209	202 733	133 462	115 300
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	17 978	21 304	67	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	25 104	24 973	24 156	24 152
Uzkrājumi		47 902	46 261	47 902	46 261
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	12 965	–	12 965	–
<b>Īstermiņa kreditori kopā</b>		<b>476 006</b>	<b>391 042</b>	<b>376 800</b>	<b>278 094</b>
<b>Kreditori kopā</b>		<b>1 431 120</b>	<b>1 211 103</b>	<b>1 090 610</b>	<b>912 279</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>4 441 201</b>	<b>4 174 183</b>	<b>3 737 495</b>	<b>3 520 293</b>

## 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
<b>2022. gada 31. decembrī</b>	<b>790 368</b>	<b>1 282 683</b>	<b>276 242</b>	<b>2 349 293</b>	<b>7 126</b>	<b>2 356 419</b>	<b>790 368</b>	<b>910 683</b>	<b>317 643</b>	<b>2 018 694</b>
Dividendes par 2022. gadu	-	-	(152 538)	(152 538)	(450)	(152 988)	-	-	(152 538)	(152 538)
Izveidotas citas rezerves	-	50	(50)	-	-	-	-	(561)	561	-
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(9 613)	9 613	-	-	-	-	(561)	(151 977)	(152 538)
<b>Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas</b>	<b>-</b>	<b>(9 563)</b>	<b>(142 975)</b>	<b>(152 538)</b>	<b>(450)</b>	<b>(152 988)</b>	<b>-</b>	<b>(561)</b>	<b>(151 977)</b>	<b>(152 538)</b>
Pārskata gada peļņa	-	-	349 749	349 749	1 168	350 917	-	-	331 561	331 561
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	-	408 732	-	408 732	-	408 732	-	410 297	-	410 297
<b>Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi</b>	<b>-</b>	<b>408 732</b>	<b>349 749</b>	<b>758 481</b>	<b>1 168</b>	<b>759 649</b>	<b>-</b>	<b>410 297</b>	<b>331 561</b>	<b>741 858</b>
<b>2023. gada 31. decembrī</b>	<b>790 368</b>	<b>1 681 852</b>	<b>483 016</b>	<b>2 955 236</b>	<b>7 844</b>	<b>2 963 080</b>	<b>790 368</b>	<b>1 320 419</b>	<b>497 227</b>	<b>2 608 014</b>
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	-	(10 754)	10 754	-	-	-	-	(928)	928	-
Izveidotas citas rezerves	-	4 095	(4 095)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas</b>	<b>-</b>	<b>(6 659)</b>	<b>(205 769)</b>	<b>(212 428)</b>	<b>(2 252)</b>	<b>(214 680)</b>	<b>-</b>	<b>(928)</b>	<b>(211 271)</b>	<b>(212 199)</b>
Pārskata gada peļņa	-	-	275 237	275 237	1 570	276 807	-	-	268 833	268 833
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	-	(15 126)	-	(15 126)	-	(15 126)	-	(17 763)	-	(17 763)
<b>Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi</b>	<b>-</b>	<b>(15 126)</b>	<b>275 237</b>	<b>260 111</b>	<b>1 570</b>	<b>261 681</b>	<b>-</b>	<b>(17 763)</b>	<b>268 833</b>	<b>251 070</b>
<b>2024. gada 31. decembrī</b>	<b>790 368</b>	<b>1 660 067</b>	<b>552 484</b>	<b>3 002 919</b>	<b>7 162</b>	<b>3 010 081</b>	<b>790 368</b>	<b>1 301 728</b>	<b>554 789</b>	<b>2 646 885</b>

## Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2024	2023	2024	2023
<b>Pamatdarbības naudas plūsma</b>					
<b>Peļņa pirms nodokļa</b>		<b>332 789</b>	<b>388 529</b>	<b>317 115</b>	<b>362 660</b>
<b>Korekcijas:</b>					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums		248 081	197 173	156 413	111 028
- zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		7 044	6 629	(965)	(373)
- procentu izmaksas		21 790	24 961	22 509	24 981
- procentu ieņēmumi		(10 908)	(6 149)	(31 910)	(21 670)
- zaudējumi/(ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		1 068	(23 079)	1 068	(23 079)
- dividendes no meitassabiedrībām		-	-	(19 069)	(924)
- uzkrājumu pieaugums		5 032	7 044	3 936	6 949
- citas finanšu izmaksas		7	4	45	-
Izdevumi procentu maksājumiem		(24 805)	(23 638)	(24 291)	(23 402)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu		(404)	(114)	(29)	(37)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		10 326	5 506	9 570	5 270
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(56 544)	(32 119)	(48 282)	(31 099)
<b>Pamatdarbības līdzekļi (FFO)</b>		<b>533 476</b>	<b>544 747</b>	<b>386 110</b>	<b>410 304</b>
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums		31 737	113 366	20 662	117 076
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums		51 994	57 353	84 610	76 230
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums		(70 000)	(140 000)	(70 000)	(140 000)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums)/pieaugums		(6 586)	216	(10 012)	(57 714)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		-	-	9 957	17 348
<b>Pamatdarbības neto naudas plūsma</b>		<b>540 621</b>	<b>575 682</b>	<b>421 327</b>	<b>423 244</b>
<b>Ieguldīšanas darbības naudas plūsma</b>					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(21 399)	(863)	(152 368)	-
Saņemtā aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm	19	-	-	-	68 272
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(473 434)	(181 515)	(59 446)	(61 263)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		-	-	2 164	924
Ieguldījumi meitassabiedrībās		-	-	(160 151)	(28 399)
<b>Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>(494 833)</b>	<b>(182 378)</b>	<b>(369 801)</b>	<b>(20 466)</b>
<b>Finansēšanas darbības naudas plūsma</b>					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	14	-	50 000	-	50 000
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	200 030	2 000	200 030	-
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(86 625)	(301 090)	(84 491)	(295 276)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		25 577	16 245	2 778	2 625
Samaksātais ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		-	-	(672)	-
Samaksātie maksājumi par nomu		(1 994)	(1 772)	(652)	(694)
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde		(400)	-	-	-
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		(2 079)	(450)	-	-
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(212 199)	(152 538)	(212 199)	(152 538)
<b>Finansēšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>(77 690)</b>	<b>(387 605)</b>	<b>(95 206)</b>	<b>(395 883)</b>
<b>Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums</b>		<b>(31 902)</b>	<b>5 699</b>	<b>(43 680)</b>	<b>6 895</b>
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada sākumā	12	118 456	112 757	107 163	100 268
<b>Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās</b>	<b>12</b>	<b>86 554</b>	<b>118 456</b>	<b>63 483</b>	<b>107 163</b>

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



# Finanšu pārskatu pielikums

## 1. Vispārīga informācija par koncernu un mātessabiedrību

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo", kas ir *Latvenergo* koncerna mātessabiedrība (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātessabiedrība) 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 Juskovcs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Ilvija Boreiko (no 2024. gada 26. janvāra).

No 2022. gada 3. janvāra līdz 2024. gada 26. janvārim AS "Latvenergo" valde strādāja šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovcs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Kaspars Cikmačs (līdz 2023. gada 24. septembrim).

AS "Latvenergo" padome:

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

No 2020. gada 11. jūnija līdz 2024. gada 1. martam AS "Latvenergo" padome strādāja šādā sastāvā: Ivars Golsts (padomes priekšsēdētājs), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš, Aigars Laizāns 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 2023. gadu apstiprināts 2024. gada 29. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem":

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

*Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati par 2024. gadu, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par gadu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas sākas 2023. gada 1. janvārī un beidzas 2023. gada 31. decembrī.

*Latvenergo* konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2024. gadu, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 26. februārī.

## 2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" 2023. 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

## 3. Darbības segmentu informācija

### Koncerna un mātessabiedrības 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 mātessabiedrības 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 mātessabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām un to pamatdarbība atšķiras no mātessabiedrības darbības. Līdz ar to mātessabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātessabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātessabiedrības darbības rezultātiem.

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

ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2023.gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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

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

Papildus *Latvenergo* koncernā un mātessabiedrībā 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						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
<b>2024.gads</b>											
<b>Ieņēmumi</b>											
Ārējie klienti	1 325 893	370 049	8 070	<b>1 704 012</b>	–	<b>1 704 012</b>	1 019 073	38 367	<b>1 057 440</b>	–	<b>1 057 440</b>
Starpsegmentu	43 224	1 211	66 813	<b>111 248</b>	(111 248)	–	–	40 692	<b>40 692</b>	(40 692)	–
<b>Kopā ieņēmumi</b>	<b>1 369 117</b>	<b>371 260</b>	<b>74 883</b>	<b>1 815 260</b>	<b>(111 248)</b>	<b>1 704 012</b>	<b>1 019 073</b>	<b>79 059</b>	<b>1 098 132</b>	<b>(40 692)</b>	<b>1 057 440</b>
<b>Rezultāts</b>											
<b>EBITDA</b>	<b>444 299</b>	<b>133 157</b>	<b>11 443</b>	<b>588 899</b>	–	<b>588 899</b>	<b>423 966</b>	<b>18 261</b>	<b>442 227</b>	–	<b>442 227</b>
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(149 571)	(84 691)	(13 819)	<b>(248 081)</b>	–	<b>(248 081)</b>	(142 452)	(13 961)	<b>(156 413)</b>	–	<b>(156 413)</b>
<b>Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļi:</b>	<b>294 728</b>	<b>48 466</b>	<b>(2 376)</b>	<b>340 818</b>	<b>(8 029)</b>	<b>332 789</b>	<b>281 514</b>	<b>4 300</b>	<b>285 814</b>	<b>31 301</b>	<b>317 115</b>
Kapitālieguldījumi	394 746	122 334	13 200	<b>530 280</b>	(321)	<b>529 959</b>	53 039	13 200	<b>66 239</b>	–	<b>66 239</b>
<b>2023.gads</b>											
<b>Ieņēmumi</b>											
Ārējie klienti	1 683 894	342 460	8 071	<b>2 034 425</b>	–	<b>2 034 425</b>	1 362 802	34 377	<b>1 397 179</b>	–	<b>1 397 179</b>
Starpsegmentu	40 806	869	55 437	<b>97 112</b>	(97 112)	–	4 648	31 931	<b>36 579</b>	(36 579)	–
<b>Kopā ieņēmumi</b>	<b>1 724 700</b>	<b>343 329</b>	<b>63 508</b>	<b>2 131 537</b>	<b>(97 112)</b>	<b>2 034 425</b>	<b>1 367 450</b>	<b>66 308</b>	<b>1 433 758</b>	<b>(36 579)</b>	<b>1 397 179</b>
<b>Rezultāts</b>											
<b>EBITDA</b>	<b>480 181</b>	<b>111 853</b>	<b>9 735</b>	<b>601 769</b>	–	<b>601 769</b>	<b>459 763</b>	<b>13 532</b>	<b>473 295</b>	–	<b>473 295</b>
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(102 660)	(82 233)	(12 280)	<b>(197 173)</b>	–	<b>(197 173)</b>	(98 586)	(12 442)	<b>(111 028)</b>	–	<b>(111 028)</b>
<b>Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļi:</b>	<b>377 521</b>	<b>29 620</b>	<b>(2 545)</b>	<b>404 596</b>	<b>(16 067)</b>	<b>388 529</b>	<b>361 177</b>	<b>1 090</b>	<b>362 267</b>	<b>393</b>	<b>362 660</b>
Kapitālieguldījumi	76 848	99 608	18 254	<b>194 710</b>	–	<b>194 710</b>	46 198	18 254	<b>64 452</b>	–	<b>64 452</b>

### Segmentu aktīvi

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2024. gada 31. decembrī	2 182 142	1 841 614	118 723	<b>4 142 479</b>	298 722	<b>4 441 201</b>	1 659 736	149 403	<b>1 809 139</b>	1 928 356	<b>3 737 495</b>
2023. gada 31. decembrī	1 986 902	1 800 405	127 578	<b>3 914 885</b>	259 298	<b>4 174 183</b>	1 821 772	155 340	<b>1 977 112</b>	1 543 181	<b>3 520 293</b>

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

EUR'000

	Koncerns					Mātessabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Sabiedrība
<b>2024.gads</b>									
<b>Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:</b>									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 187 821	3 388	–	1 191 209	1 191 209	921 224	–	921 224	921 224
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	346 486	–	346 486	346 486	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	108 685	108	–	108 793	108 793	90 236	–	90 236	90 236
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	21 400	–	–	21 400	21 400	3 771	–	3 771	3 771
Pārējie ieņēmumi	7 987	19 986	6 638	34 611	34 611	3 760	35 185	38 945	38 945
<b>KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem</b>	<b>1 325 893</b>	<b>369 968</b>	<b>6 638</b>	<b>1 702 499</b>	<b>1 702 499</b>	<b>1 018 991</b>	<b>35 185</b>	<b>1 054 176</b>	<b>1 054 176</b>
<b>Pārējie ieņēmumi:</b>									
Pārējo aktīvu noma	–	81	1 432	1 513	1 513	82	3 182	3 264	3 264
<b>KOPĀ pārējie ieņēmumi</b>	<b>–</b>	<b>81</b>	<b>1 432</b>	<b>1 513</b>	<b>1 513</b>	<b>82</b>	<b>3 182</b>	<b>3 264</b>	<b>3 264</b>
<b>2023.gads</b>									
<b>Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:</b>									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 432 815	3 395	–	1 436 210	1 436 210	1 157 028	–	1 157 028	1 157 028
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	319 643	–	319 643	319 643	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	213 540	136	–	213 676	213 676	193 224	–	193 224	193 224
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	31 652	–	–	31 652	31 652	10 842	–	10 842	10 842
Pārējie ieņēmumi	5 887	19 209	6 670	31 766	31 766	1 708	31 307	33 015	33 015
<b>KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem</b>	<b>1 683 894</b>	<b>342 383</b>	<b>6 670</b>	<b>2 032 947</b>	<b>2 032 947</b>	<b>1 362 802</b>	<b>31 307</b>	<b>1 394 109</b>	<b>1 394 109</b>
<b>Pārējie ieņēmumi:</b>									
Pārējo aktīvu noma	–	77	1 401	1 478	1 478	–	3 070	3 070	3 070
<b>KOPĀ pārējie ieņēmumi</b>	<b>–</b>	<b>77</b>	<b>1 401</b>	<b>1 478</b>	<b>1 478</b>	<b>–</b>	<b>3 070</b>	<b>3 070</b>	<b>3 070</b>

**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	
	2024	2023	2024	2023
<b>EBITDA</b>	<b>588 899</b>	<b>601 769</b>	<b>442 227</b>	<b>473 295</b>
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(248 081)	(197 173)	(156 413)	(111 028)
<b>Segmentu peļņa pirms nodokļa</b>	<b>340 818</b>	<b>404 596</b>	<b>285 814</b>	<b>362 267</b>
Finanšu ieņēmumi	13 992	9 226	34 994	24 747
Finanšu izmaksas	(22 021)	(25 293)	(22 762)	(25 278)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	19 069	924
<b>Peļņa pirms nodokļa</b>	<b>332 789</b>	<b>388 529</b>	<b>317 115</b>	<b>362 660</b>

## Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>Segmentu aktīvi</b>	<b>4 142 479</b>	<b>3 914 885</b>	<b>1 809 139</b>	<b>1 977 112</b>
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	82	42	857 359	671 720
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	797 672	624 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	209 842	140 000	209 842	140 000
Uzņēmumu ienākuma nodokļa priekšapmaksas	2 244	800	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	86 554	118 456	63 483	107 163
<b>KOPĀ aktīvi</b>	<b>4 441 201</b>	<b>4 174 183</b>	<b>3 737 495</b>	<b>3 520 293</b>

## 4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2024	2023	2024	2023
<b>Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem</b>					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 191 209	1 436 210	921 224	1 157 028
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	346 486	319 646	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	108 793	213 676	90 236	193 224
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	21 400	31 652	3 771	10 842
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	34 611	31 763	38 945	33 015
<b>Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem</b>		<b>1 702 499</b>	<b>2 032 947</b>	<b>1 054 176</b>	<b>1 394 109</b>
<b>Pārējie ieņēmumi</b>					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 513	1 478	3 264	3 070
<b>Kopā pārējie ieņēmumi</b>		<b>1 513</b>	<b>1 478</b>	<b>3 264</b>	<b>3 070</b>
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>		<b>1 704 012</b>	<b>2 034 425</b>	<b>1 057 440</b>	<b>1 397 179</b>

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā galalietotājiem tika piešķirts valsts atbalsts. 2024. gadā atbalsts sniegts sadales sistēmas pakalpojumiem, savukārt 2023. gadā elektroenerģijai, sadales sistēmas pakalpojumu maksai, patērētai dabasgāzei un siltumenerģijas maksai. Atbalsts nemainīja tarifus un enerģijas cenu (un līdz ar to atzīti bruto ieņēmumi), bet gan darījuma maksas saņemšanas procesu, apmaksu,

daļēji saņemot no galalietotāja un daļu no valsts budžeta. Pārskata gadā koncerns ir atzinis bruto ieņēmumus par piešķirto valsts atbalstu koncerna sabiedrību galalietotājiem 42 669 tūkstošu EUR apmērā (2023: 124 376 tūkstošu EUR apmērā).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 538 626	1 906 710	895 439	1 191 969
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	163 873	126 237	158 737	202 140
<b>KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem</b>	<b>1 702 499</b>	<b>2 032 947</b>	<b>1 054 176</b>	<b>1 394 109</b>

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	
	2024	2023	2024	2023
Sadales sistēmas pakalpojumi	75 759	45 897	179 841	154 869
Pārvades sistēmas pakalpojums	1 962	1 601	1 991	1 616
Apdrošināšanas starpniecība	2 053	1 775	1 922	1 674
<b>KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa</b>	<b>79 774</b>	<b>49 273</b>	<b>183 754</b>	<b>158 159</b>

## 5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Enerģijas izmaksas:</b>				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	345 714	378 502	68 131	89 028
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	90 072	82 376	2 741	2 834
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	397 297	727 774	387 221	714 823
CO <sub>2</sub> emisijas kvotu izmaksas	47 988	46 238	47 988	46 238
Izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	1 036	(23 198)	1 036	(23 198)
	<b>882 107</b>	<b>1 211 692</b>	<b>507 117</b>	<b>829 725</b>
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	39 313	36 628	18 440	17 261
<b>KOPĀ izejvielas un materiāli</b>	<b>921 420</b>	<b>1 248 320</b>	<b>525 557</b>	<b>846 986</b>

## 6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>a) Finanšu ieņēmumi</b>				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	945	3	21 839	15 757
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	3 077	3 068	3 077	3 068
Procentu ieņēmumi	9 963	6 146	10 071	5 913
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	7	9	7	9
<b>KOPĀ finanšu ieņēmumi</b>	<b>13 992</b>	<b>9 226</b>	<b>34 994</b>	<b>24 747</b>

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>b) Finanšu izmaksas</b>				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	18 510	21 340	19 532	21 439
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	5 153	4 786	5 153	4 786
Aktīvu nomas procentu izdevumi	364	162	61	83
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	38	128	38	128
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(2 236)	(1 328)	(2 236)	(1 328)
Zaudējumi no emitētiem parāda vērtspapīriem	21	–	21	–
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	–	21	–	21
Citas finanšu izmaksas	171	184	193	149
<b>KOPĀ finanšu izmaksas</b>	<b>22 021</b>	<b>25 293</b>	<b>22 762</b>	<b>25 278</b>

## 7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

### a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
Sākotnējā vērtība	134 711	123 660	73 666	67 879
Uzkrātā amortizācija	(77 385)	(71 871)	(52 019)	(49 482)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>57 326</b>	<b>51 789</b>	<b>21 647</b>	<b>18 397</b>
Iegādāts	55 471	11 983	4 971	6 717
Aktīvu vērtības samazinājums	(847)	–	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(6 596)	(6 446)	(4 104)	(3 467)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>105 354</b>	<b>57 326</b>	<b>22 514</b>	<b>21 647</b>
Sākotnējā vērtība	190 145	134 711	78 600	73 666
Uzkrātā amortizācija	(84 791)	(77 385)	(56 086)	(52 019)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>105 354</b>	<b>57 326</b>	<b>22 514</b>	<b>21 647</b>

**b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO<sub>2</sub> emisijas kvotas)**

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>69 312</b>	<b>70 847</b>	<b>69 312</b>	<b>70 847</b>
Iegādāts	31 649	37 624	31 649	37 624
Norakstītas verificētās kvotas	(46 345)	(39 159)	(46 345)	(39 159)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>54 616</b>	<b>69 312</b>	<b>54 616</b>	<b>69 312</b>

Aplēstās izmantotās kvotas pārskata periodā (neverificētas) atzītas kā uzkrājumi.

**c) Pamatlīdzekļi**

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 335 425	6 904 473	4 002 104	3 639 619
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 034 374)	(3 899 103)	(2 496 693)	(2 396 959)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>3 301 051</b>	<b>3 005 370</b>	<b>1 505 411</b>	<b>1 242 660</b>
Iegādāts	455 612	181 108	61 268	57 735
Meitassabiedrības iegāde	18 877	257	–	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(123)	(612)	75	(58)
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(2 841)	(39)	(16)	(18)
Norakstīts	(8 622)	(8 615)	(194)	(657)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	312 061	–	312 061
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	1 108	–	1 108
(Vērtības samazinājums) / apvērsts aktīvu vērtības samazinājums	(73 645)	(22 432)	(72 097)	(22 323)
Nolietojums	(164 515)	(167 155)	(79 015)	(85 097)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>3 525 794</b>	<b>3 301 051</b>	<b>1 415 432</b>	<b>1 505 411</b>
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 741 389	7 335 425	4 054 095	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 215 595)	(4 034 374)	(2 638 663)	(2 496 693)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>3 525 794</b>	<b>3 301 051</b>	<b>1 415 432</b>	<b>1 505 411</b>

**d) Ieguldījuma īpašumi**

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
Sākotnējā vērtība	2 613	2 542	2 987	2 914
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(304)	(245)	(726)	(692)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>2 309</b>	<b>2 297</b>	<b>2 261</b>	<b>2 222</b>
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	123	612	(75)	58
Izslēgts	(321)	(7)	(123)	(1)
Pārdots	–	(581)	–	–
Nolietojums	(12)	(12)	(14)	(18)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>2 099</b>	<b>2 309</b>	<b>2 049</b>	<b>2 261</b>
Sākotnējā vērtība	2 416	2 613	2 614	2 987
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(317)	(304)	(565)	(726)
<b>Atlikusī vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>2 099</b>	<b>2 309</b>	<b>2 049</b>	<b>2 261</b>



## e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

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

a) Hidroelektrostaciju aktīvi – hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves, hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces tika pārvērtētas pēc stāvokļa 2023. gada 1. aprīlī, un iepriekšējā pārvērtēšana veikta pēc stāvokļa 2022. 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.

2024. gada 31. decembrī AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi iekšējos un ārējos rādītājus, lai noteiktu vai ir nepieciešama pārvērtēšana. Šajā novērtējumā vispārējais būvniecības izmaksu un elektroiekārtu izmaksu cenu līmeņa pieaugums papildināts ar pieaugumu inflācijas un diskonta likmēs, kas pārsniedz koncerna grāmatvedības politikās noteiktos kritērijus. Pārbaudot aktīvu atgūstamo vērtību, Sabiedrības vadība secināja, ka aktīvu patiesā vērtība būtiski neatšķiras no aktīvu uzskaites vērtības 2024. gada 31. decembrī.

Šādu secinājumu galvenokārt noteica ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022. gada 29. augusta lēmumu apstiprinātā "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika" ar kuru noteikts, ka regulēto aktīvu bāzes aprēķinos izmanto aktīvu vērtību, neņemot vērā pēc 2021. gada 31. decembra veikto aktīvu pārvērtēšanu ietekmi. Ņemot vērā minēto, aktīvu pārvērtēšana uz 2024. gada 31. decembri nav jāveic.

## 8. Noma

### a) Tiesības lietot aktīvus

	EUR'000			
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
Sākotnējā atzīšanas vērtība	17 994	16 784	9 311	8 436
Uzkrātais nolietojums	(6 775)	(6 258)	(4 601)	(3 370)
<b>Atlikusi vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>11 219</b>	<b>10 526</b>	<b>4 710</b>	<b>5 066</b>
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	23 443	2 928	(13)	875
Nolietojums	(2 466)	(2 235)	(1 183)	(1 231)
<b>Atlikusi vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>32 196</b>	<b>11 219</b>	<b>3 514</b>	<b>4 710</b>
Sākotnējā atzīšanas vērtība	41 258	17 994	9 297	9 311
Uzkrātais nolietojums	(9 062)	(6 775)	(5 783)	(4 601)
<b>Atlikusi vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>32 196</b>	<b>11 219</b>	<b>3 514</b>	<b>4 710</b>

### b) Nomās saistības

	EUR'000			
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Pārskata gada sākumā</b>	<b>11 406</b>	<b>10 675</b>	<b>4 824</b>	<b>5 166</b>
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	9 015	8 648	3 607	4 206
– īstermiņa	2 391	2 027	1 217	960
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	23 440	2 933	(13)	875
Atzīts nomas saistību samazinājums	(2 611)	(2 364)	(1 248)	(1 300)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	364	162	61	83
<b>Pārskata gada beigās</b>	<b>32 599</b>	<b>11 406</b>	<b>3 624</b>	<b>4 824</b>
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	29 876	9 015	2 417	3 607
– īstermiņa	2 723	2 391	1 207	1 217

## 9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

				31/12/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
<b>Ieguldījumi meitassabiedrībās</b>					
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	Sadale	100 %	100 %
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
SIA "Latvijas vēja parki"	Latvija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	80 %
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	51 %	51 %
Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības	Latvija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	–
Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	–
<b>Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>					
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana		46,30 %	46,30 %
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība		0,0051 %	0,0051 %

### Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

				31/12/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
<b>Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības</b>					
Elektrum Latvija, SIA	Latvija	Elektroenerģijas tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Enerģiaturu Vörguehitus OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumi	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības</i>	Igaunija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<b>Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības</b>					
<i>Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības</i>	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %

Koncernam pieder 50% līdzdalība kopuzņēmumos, sabiedrībās, kas nodarbojas ar atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstību Lietuvā, 42 tūkstoši EUR apmērā (31/12/2023: 2 tūkstoši EUR).

### Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (%)

				31/12/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids		Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
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 %
<b>KOPĀ</b>					

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

## 10. Krājumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Dabaszgāze (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	117 552	119 250	117 552	119 250
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	22 265	23 377	1 167	1 205
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	9 749	13 809	1 537	3 916
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas)	19 285	19 359	18 911	18 900
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	659	6 490	(5)	88
Avansa maksājumi par dabaszgāzi un pārējiem krājumiem	4 976	4 603	2 189	4 026
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(4 924)	(3 090)	(1 273)	(1 340)
<b>KOPĀ krājumi</b>	<b>169 562</b>	<b>183 798</b>	<b>140 078</b>	<b>146 045</b>

Krājumi ir uzskaitīti pēc pašizmaksas, izņemot preces pārdošanai, kas uzskaitītas neto pārdošanas vērtībā.

### Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
Pārskata gada sākumā	3 090	1 380	1 340	869
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	1 834	1 710	(67)	471
Pārskata gada beigās	4 924	3 090	1 273	1 340

## 11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	47 125	28 381	44 587	30 943
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	143 407	196 541	84 497	130 731
<b>KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem</b>	<b>190 532</b>	<b>224 922</b>	<b>129 084</b>	<b>161 674</b>

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>Parādi no līgumiem ar klientiem:</b>				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	144 335	194 928	87 009	128 213
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	19 770	8 273	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	17 252	23 907	14 341	20 289
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 461	4 418	459	1 279
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	27 432	20 165	25 985	19 936
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	18 663	11 057
	<b>212 250</b>	<b>251 691</b>	<b>146 457</b>	<b>180 774</b>
<b>Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:</b>				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(19 840)	(24 752)	(16 956)	(18 682)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(24)	(17)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(341)	(360)	(333)	(348)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 460)	(1 600)	(23)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(53)	(40)	(52)	(40)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(9)	(10)
	<b>(21 718)</b>	<b>(26 769)</b>	<b>(17 373)</b>	<b>(19 100)</b>
<b>Neto parādi no līgumiem ar klientiem:</b>				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	124 495	170 176	70 053	109 531
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	19 746	8 256	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	16 911	23 547	14 008	19 941
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 001	2 818	436	1 259
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	27 379	20 125	25 933	19 896
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	18 654	11 047
	<b>190 532</b>	<b>224 922</b>	<b>129 084</b>	<b>161 674</b>

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Pārskata gada sākumā</b>	<b>26 769</b>	<b>19 957</b>	<b>19 100</b>	<b>16 411</b>
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 981)	(2 048)	(1 510)	(1 789)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(3 070)	8 860	(217)	4 478
<b>Pārskata gada beigās</b>	<b>21 718</b>	<b>26 769</b>	<b>17 373</b>	<b>19 100</b>

## b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>Īstermiņa finanšu debitori</b>				
Neseptās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	23 544	32 286	–	–
Nomas maksas parādi	15	18	11	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	10 155	16 718	7 327	6 443
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	315	586	315	586
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(2 273)	(1 636)	(1 933)	(1 287)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	21	26
Neregistrētās (iemaksātās) akciju daļas meitassabiedrību kapitālos	–	–	–	4 000
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	23 377	26 837
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	5 501	14 630
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(17)	(21)
<b>KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori</b>	<b>31 756</b>	<b>47 972</b>	<b>34 602</b>	<b>51 225</b>

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

## c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	540	447	470	447
Īstermiņa nefinanšu debitori	1 171	2 109	638	1 055
<b>KOPĀ nefinanšu debitori</b>	<b>1 711</b>	<b>2 556</b>	<b>1 108</b>	<b>1 502</b>

## 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	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Nauda bankā	86 471	78 373	63 400	67 080
Īstermiņa noguldījumi bankā	–	40 000	–	40 000
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
<b>KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti</b>	<b>86 554</b>	<b>118 456</b>	<b>63 483</b>	<b>107 163</b>

Pārskata gadā 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.

Uz 2024. gada 31. decembri koncernam un mātesabiedrībai bija noguldījumi bankās 209 842 tūkstošu EUR apmērā (tajā skaitā uzkrājumi, vērtības samazinājumam 158 tūkstoši EUR), ar sākotnējo termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem (31/12/2023: 140 000 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli ir atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi".

## 13. Rezerves

EUR'000

	Koncerns				KOPĀ	Mātesabiedrība			
	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves		Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
<b>Atlikums 2022. gada 31. decembrī</b>	<b>1 373 991</b>	<b>(90 265)</b>	<b>(1 153)</b>	<b>110</b>	<b>1 282 683</b>	<b>1 002 274</b>	<b>(90 265)</b>	<b>(1 326)</b>	<b>910 683</b>
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	312 061	–	–	–	312 061	312 061	–	–	312 061
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(9 613)	–	–	–	(9 613)	(561)	–	–	(561)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	(2 709)	–	(2 709)	–	–	(1 144)	(1 144)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	99 380	–	–	99 380	–	99 380	–	99 380
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	50	50	–	–	–	–
<b>Atlikums 2023. gada 31. decembrī</b>	<b>1 676 439</b>	<b>9 115</b>	<b>(3 862)</b>	<b>160</b>	<b>1 681 852</b>	<b>1 313 774</b>	<b>9 115</b>	<b>(2 470)</b>	<b>1 320 419</b>
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(10 753)	–	–	–	(10 753)	(928)	–	–	(928)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	4 518	–	4 518	–	–	1 882	1 882
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(19 645)	–	–	(19 645)	–	(19 645)	–	(19 645)
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	4 095	4 095	–	–	–	–
<b>Atlikums 2024. gada 31. decembrī</b>	<b>1 665 686</b>	<b>(10 530)</b>	<b>656</b>	<b>4 255</b>	<b>1 660 067</b>	<b>1 312 846</b>	<b>(10 530)</b>	<b>(588)</b>	<b>1 301 728</b>

## 14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm ilgtermiņa daļa	415 351	336 408	408 190	327 174
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 929	199 908	199 929	199 908
<b>Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām</b>	<b>615 280</b>	<b>536 316</b>	<b>608 119</b>	<b>527 082</b>
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	121 057	86 625	118 982	84 491
Īstermiņa aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	30	–	30	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	3 167	2 891	3 057	2 742
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	3 871	3 864	3 871	3 864
<b>Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām</b>	<b>128 125</b>	<b>93 380</b>	<b>125 940</b>	<b>91 097</b>
<b>KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām</b>	<b>743 405</b>	<b>629 696</b>	<b>734 059</b>	<b>618 179</b>
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	31 101	–
<b>Kopā īstermiņa aizņēmumi</b>	<b>128 125</b>	<b>93 380</b>	<b>157 041</b>	<b>91 097</b>
<b>KOPĀ aizņēmumi</b>	<b>743 405</b>	<b>629 696</b>	<b>765 160</b>	<b>618 179</b>

## Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Pārskata gada sākumā</b>	<b>629 696</b>	<b>875 918</b>	<b>618 179</b>	<b>863 938</b>
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	200 000	2 000	200 030	–
Atmaksātie aizņēmumi no kredītiestādēm	(86 625)	(301 090)	(84 491)	(295 276)
Saņemtie aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	30	–	–	–
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	–	50 000	–	50 000
Saņemti / (atmaksāti) aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	31 101	(3 317)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	283	2 847	320	2 813
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	21	21	21	21
<b>Pārskata gada beigās</b>	<b>743 405</b>	<b>629 696</b>	<b>765 160</b>	<b>618 179</b>

## 15. Atvasinātie finanšu instrumenti

### Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	31/12/2024		31/12/2023		31/12/2024		31/12/2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	3 421	–	5 872	–	3 421	–	5 872	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	–	(12 965)	5 297	–	–	(12 965)	5 297	–
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība</b>	<b>3 421</b>	<b>(12 965)</b>	<b>11 169</b>	<b>–</b>	<b>3 421</b>	<b>(12 965)</b>	<b>11 169</b>	<b>–</b>

### 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			
	2024		2023		2024		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
<b>Patiesā vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>5 872</b>	<b>–</b>	<b>10 279</b>	<b>–</b>	<b>5 872</b>	<b>–</b>	<b>10 279</b>	<b>–</b>
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	(31)	–	(119)	–	(31)	–	(119)	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(2 420)	–	(4 288)	–	(2 420)	–	(4 288)	–
<b>Patiesā vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>3 421</b>	<b>–</b>	<b>5 872</b>	<b>–</b>	<b>3 421</b>	<b>–</b>	<b>5 872</b>	<b>–</b>

## II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība slēdz elektroenerģijas un dabasgāzes cenas nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu elektroenerģijas iegādei Nord Pool AS piegāžu par fiksētu cenu nodrošināšanai vai lai fiksētu cenu AS "Latvenergo" elektrostacijās saražotās

elektroenerģijas pārdošanai Nord Pool AS. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi vai lai fiksētu dabasgāzes iegādes cenas un realizācijas cenas starptbu.

### Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	2024		2023		2024		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
<b>Patiesā vērtība pārskata gada sākumā</b>	<b>5 297</b>	<b>–</b>	<b>450</b>	<b>(120 520)</b>	<b>5 297</b>	<b>–</b>	<b>450</b>	<b>(120 520)</b>
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(783)	(253)	333	22 865	(783)	(253)	333	22 865
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(4 514)	(12 712)	4 514	97 655	(4 514)	(12 712)	4 514	97 655
<b>Patiesā vērtība pārskata gada beigās</b>	<b>–</b>	<b>(12 965)</b>	<b>5 297</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(12 965)</b>	<b>5 297</b>	<b>–</b>

## III) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

Koncernā un mātesabiedrībā pārskata gadā, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī, izpildījās noslēgtie nākotnes valūtas mijmaiņas līgumi, kuru patiesā vērtība 2022. gada 31. decembrī bija 1 499 tūkstoši EUR.

Koncerns un mātesabiedrība bija noslēgusi vairākus nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumus, lai ierobežotu noslēgtajos dabasgāzes iegādes līgumos plānoto maksājumu ārvalstu valūtas risku. Visi darījumi bija noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un tie bija atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām.



## 16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

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

### Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ
	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)		Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	
<b>2024. gada 31. decembrī</b>								
<b>Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi</b>								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 901 412	<b>2 901 412</b>	–	–	1 246 514	<b>1 246 514</b>
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	<b>40</b>	–	–	39	<b>39</b>
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	3 421	–	<b>3 421</b>	–	3 421	–	<b>3 421</b>
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	–	–	<b>–</b>	–	–	–	<b>–</b>
<b>Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā</b>								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 099	<b>2 099</b>	–	–	2 049	<b>2 049</b>
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	<b>–</b>	–	517 656	–	<b>517 656</b>
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	22 244	–	<b>22 244</b>	–	280 016	–	<b>280 016</b>
Īstermiņa finanšu debitori (11. a , b pielikums)	–	–	222 288	<b>222 288</b>	–	–	163 686	<b>163 686</b>
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	86 554	–	<b>86 554</b>	–	63 483	–	<b>63 483</b>
<b>2023. gada 31. decembrī</b>								
<b>Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi</b>								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 909 307	<b>2 909 307</b>	–	–	1 277 600	<b>1 277 600</b>
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	<b>40</b>	–	–	39	<b>39</b>
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	5 872	–	<b>5 872</b>	–	5 872	–	<b>5 872</b>
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	5 297	–	<b>5 297</b>	–	5 297	–	<b>5 297</b>
<b>Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā</b>								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 309	<b>2 309</b>	–	–	2 261	<b>2 261</b>
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	<b>–</b>	–	263 182	–	<b>263 182</b>
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	863	–	<b>863</b>	–	361 116	–	<b>361 116</b>
Īstermiņa finanšu debitori (11. a , b pielikums)	–	–	272 894	<b>272 894</b>	–	–	212 899	<b>212 899</b>
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	118 456	–	<b>118 456</b>	–	107 163	–	<b>107 163</b>

Pārskatā gadā aktīvi nav pārgrupēti starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

**Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās**

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Uz				Uz			
	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
<b>2024. gada 31. decembrī</b>								
<b>Patiesajā vērtībā novērtētās saistības</b>								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. līmenis)	–	12 965	–	12 965	–	12 965	–	12 965
<b>Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā</b>								
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	–	–	–	–	–	31 101	–	31 101
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	178 787	178 787	–	–	112 741	112 741
<b>2023. gada 31. decembrī</b>								
<b>Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā</b>								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	203 772	–	203 772	–	203 772	–	203 772
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	425 924	–	425 924	–	414 407	–	414 407
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	136 014	136 014	–	–	87 078	87 078

Pārskatā gadā saistības nav pārgrupētas starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

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 vērtības 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	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>Finanšu aktīvi</b>								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	22 244	863	22 244	863	280 016	361 116	269 792	343 998
<b>Finanšu saistības</b>								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	203 800	203 772	196 077	188 678	203 800	203 772	196 077	188 678

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	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>Finanšu saistības:</b>				
Parādi piegādātājiem	128 936	89 320	72 327	51 934
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	14 810	14 864	20 708	21 390
Uzkrātās saistības	27 579	21 212	9 153	7 139
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d pielikums)	–	–	5 705	3 321
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	7 462	10 618	4 848	3 294
<b>KOPĀ finanšu saistības</b>	<b>178 787</b>	<b>136 014</b>	<b>112 741</b>	<b>87 078</b>
<b>Nefinanšu saistības:</b>				
Nodokļi, izņemot uzņēmumu ienākuma nodokli	27 614	33 681	13 234	19 055
Līgumsaistības	30 722	28 907	5 866	7 547
Pārējās īstermiņa saistības	4 086	4 131	1 621	1 620
<b>KOPĀ nefinanšu saistības</b>	<b>62 422</b>	<b>66 719</b>	<b>20 721</b>	<b>28 222</b>
<b>KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem</b>	<b>241 209</b>	<b>202 733</b>	<b>133 462</b>	<b>115 300</b>

## 18. Nākamo periodu ieņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi</b>				
<b>a) līgumi ar klientiem</b>				
Pieslēgumu maksas	150 241	137 838	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	601	668	601	668
	<b>150 842</b>	<b>138 506</b>	<b>601</b>	<b>668</b>
<b>b) operatīvā noma</b>				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	280	300	280	300
	<b>280</b>	<b>300</b>	<b>280</b>	<b>300</b>
<b>c) pārējie</b>				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	65 480	89 470	65 480	89 470
Eiropas Savienības fondu finansējums	46 619	22 702	6 414	4 456
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	29	37	29	37
	<b>112 128</b>	<b>112 209</b>	<b>71 923</b>	<b>93 963</b>
<b>KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi</b>	<b>263 250</b>	<b>251 015</b>	<b>72 804</b>	<b>94 931</b>
<b>II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi</b>				
<b>a) līgumi ar klientiem</b>				
Pieslēgumu maksas	17 570	16 510	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	408	4 794	67	67
	<b>17 978</b>	<b>21 304</b>	<b>67</b>	<b>67</b>
<b>b) operatīvā noma</b>				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>
<b>c) pārējie</b>				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	1 094	963	146	142
	<b>25 084</b>	<b>24 953</b>	<b>24 136</b>	<b>24 132</b>
<b>KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi</b>	<b>43 082</b>	<b>46 277</b>	<b>24 223</b>	<b>24 219</b>
<b>KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi</b>	<b>306 332</b>	<b>297 292</b>	<b>97 027</b>	<b>119 150</b>

2024. gadā AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai un no AS "Sadales tīkls" daļu no Eiropas Savienības līdzfinansējuma līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atvēršanas fonda finansējumu ietvaros. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā.

2023. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ietvaros ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atvēršanas fonda finansējumu, AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai, SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā.

#### Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Pārskata gada sākumā</b>	<b>297 292</b>	<b>308 527</b>	<b>119 150</b>	<b>154 399</b>
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>				
– saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi ieņēmumi)	25 549	20 606	2 750	2 625
– maksa par pieslēgumu sadales tīklam	30 176	23 015	–	–
– nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto	–	–	(672)	–
<i>Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>				
– pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(25 025)	(24 933)	(24 141)	(24 139)
– ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(21 660)	(29 923)	(60)	(13 735)
<b>Pārskata gada beigās</b>	<b>306 332</b>	<b>297 292</b>	<b>97 027</b>	<b>119 150</b>

## 19. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē mātesabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, padomes locekļi, kā arī mātesabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām, sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītajām pusēm un

netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un mātesabiedrība veic darījumus ar daudzām no šīm iestādēm, atbilstīgi godīgas konkurences principam.

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

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	2024	2023	2024		2023	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	64 571	55 641	155 680	63 902	201 233	55 547
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	151 591	131 032	174 013	53 102	150 929	40 773
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	164 508	–	145 236	–

**b) gada beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirtām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem**

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
<b>Debitoru parādi:</b>				
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	-	-	34 009	41 642
- pārējās saistītās puses*	13 647	15 506	12 952	15 172
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	-	-	(26)	(31)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(25)	(33)	(24)	(33)
	<b>13 622</b>	<b>15 473</b>	<b>46 911</b>	<b>56 750</b>
<b>Kredītoru saistības (17. pielikums):</b>				
- meitassabiedrības	-	-	15,024	15 214
- pārējās saistītās puses*	14 810	14 864	5 684	6 176
	<b>14 810</b>	<b>14 864</b>	<b>20 708</b>	<b>21 390</b>

**c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm**

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	-	-	8 302	11 425
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām (11. a, b pielikums)	-	-	5 251	3 483
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	175	-	175	-
	<b>175</b>	<b>-</b>	<b>13 728</b>	<b>14 908</b>

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	-	-	5 705	3 321
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 705</b>	<b>3 321</b>

\* 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" un citus Latvenergo koncerna vadības locekļu kontrolēti uzņēmumus, ja tādi ir

Latvenergo koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildība par gadu, kas beidzas 2024. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 4 446,1 tūkstoši EUR (01/01 – 31/12/2023: 3 604,1 tūkstoši EUR).

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

kas beidzas 2024. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 567,4 tūkstoši EUR (01/01 – 31/12/2023: 1 435,1 tūkstoši EUR).

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

## e) aizdevumi saistītajām pusēm

### Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	632 564	463 030
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	22 244	863	–	–
<b>KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi</b>	<b>22 244</b>	<b>863</b>	<b>632 564</b>	<b>463 030</b>
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	–	–	96 638	107 609
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	68 470	53 659
<b>KOPĀ īstermiņa aizdevumi</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>165 108</b>	<b>161 268</b>
<b>KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm</b>	<b>22 244</b>	<b>863</b>	<b>797 672</b>	<b>624 298</b>

### Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2024	2023	2024	2023
<b>Pārskata gada sākumā</b>	<b>863</b>	<b>–</b>	<b>624 298</b>	<b>713 308</b>
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	104 317	(68 272)
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	128 797	76 311
Izsniegti ilgtermiņa kredīti skaidrā naudā	21 399	863	48 051	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(107 653)	(96 977)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(18)	–	(138)	(72)
<b>Pārskata gada beigās</b>	<b>22 244</b>	<b>863</b>	<b>797,672</b>	<b>624 298</b>
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>				
Izsniegti aizdevumi saistītajām pusēm	21 399	863	883 043	719 798
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	(730 675)	(788 070)
<b>Izsniegti / (atmaksāti) aizdevumi, neto</b>	<b>21 399</b>	<b>863</b>	<b>152 368</b>	<b>(68 272)</b>

## f) Īstermiņa aizdevumi no saistītajām pusēm

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu Latvenego grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu funkcionalitāti un iespēju savstarpējos rēķinus apmaksāt ieskaita veidā, tiek izmantoti īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi. Pārskata gadā AS "Latvenego" izsniedza aizdevumus meitassabiedrībām saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", ļaujot meitassabiedrībām aizņemties un atmaksāt aizdevumu atbilstoši to ikdienas

saimnieciskās darbības vajadzībām un ietverot norēķinus ar savstarpējo ieskaitu par saimnieciskās darbības debitoru un kreditoru parādiem. Līguma ietvaros uz 2024.gada 31. decembri mātesabiedrībai ir bijis īstermiņa aizņēmums no saistītajām pusēm 31 101 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2023: nav bijuši īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm).

## 20. Notikumi pēc pārskata gada beigām

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu Latvenego koncerna un AS "Latvenego" 2024. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus.

\*\*\*