



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

PAR 3 MĒNEŠU PERIODU, KAS BEIDZAS 2024. GADA 31. MARTĀ

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 7 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 8 Darbības vides raksturojums
- 11 Finanšu rezultāti
- 20 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 21 Paziņojums par vadības atbildību
- 22 Formulas
- 23 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

- 24 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 24 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 25 Pārskats par finanšu stāvokli
- 26 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 27 Pārskats par naudas plūsmām
- 28 Finanšu pārskatu pielikums

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

FINANŠU KALENDĀRS

30. 08. 2024.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2024. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

29. 11. 2024.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2024. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Elektroenerģijas un dabasgāzes cenas turpina samazināties

Pārskata periodā turpinājās elektroenerģijas un dabasgāzes cenu dinamikas lejupvērstā tendence. Baltijā elektroenerģijas *spot* cenas bija vidēji par 13 % zemākas nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena sasniedza 31 EUR/MWh, kas ir par 61 % mazāka nekā 2023. gada pirmajos 3 mēnešos. Emisiju kvotu cena sasniedza 62 EUR/t, kas ir par 32 % zemāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

Saražots par 6 % vairāk elektroenerģijas

2024. gada pirmajos 3 mēnešos *Latvenergo* koncerns saražoja 2 319 GWh elektroenerģijas, kas ir par 6 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Lai gan pārskata periodā Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts par 11 % mazāk elektroenerģijas nekā 2023. gada pirmajos 3 mēnešos, ko noteica mazāka ūdens pietece Daugavā, Daugavas HES izstrādāts viens no vēsturiski lielākajiem elektroenerģijas apjomiem 3 mēnešu periodā – 1 401 GWh. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) pieauga par 52 %, sasniedzot 911 GWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Aukstāku laikapstākļu ietekmē saražotās siltumenerģijas apjoms pieaudzis par 12 %, un tas sasniedza 903 GWh.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 867 GWh



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 455 GWh dabasgāzes

2024. gada pirmajos 3 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 1 867 GWh elektroenerģijas, kas ir par 14 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt mazumtirdzniecībā pārdotais dabasgāzes apjoms sasniedza 455 GWh, kas ir par 46 % vairāk. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits ir aptuveni 853 tūkstoši, no tiem ārpus Latvijas – gandrīz 238 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits marta beigās sasniedza gandrīz 54 tūkstošus.

Koncerna EBITDA par 42 % lielāka

milj. EUR

599,3	221,1	172,4	4 339,0
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

Zemāku enerģijas pārdošanas cenu ietekmē 2024. gada pirmajos 3 mēnešos koncerna ieņēmumi ir par 18 % jeb 131 miljonu EUR mazāki nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt pozitīva ietekme bijusi lielākam pārdotās elektroenerģijas apjomam, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Koncerna EBITDA savukārt ir pieaugusi par 42 %, salīdzinot ar 2023. gada pirmajiem 3 mēnešiem, un sasniedz 221 miljonu EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugums.

Ilgspējīgas investīcijas koncerna stratēģisko mērķu īstenošanai

2024. gada pirmajos 3 mēnešos investēti 50 miljoni EUR. No tā puse veiktas sadales tīklu aktīvos, sekmējot kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem. Aptuveni 1/4 no kopējām koncerna investīcijām jeb 12 miljoni EUR investēti saules parku attīstībā. Aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu (AER) ražošanas jaudas, *Latvenergo* mazinās siltumnīcefekta gāzu emisijas, sekmējot Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

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

AS "Latvenergo" kļuvusi par SIA "Latvijas vēja parki" (LVP) 100 % daļu īpašnieci, kurai līdz šim kopuzņēmumā piederēja 80 % kapitāla daļu, 20 % – AS "Latvijas valsts meži". Ministru kabinets 2024. gada 9. aprīlī deva atļauju AS "Latvijas valsts meži" izbeigt līdzdalību LVP. LVP uzstādījusi mērķi līdz 2030. gadam attīstīt VES jaudas 800 MW apmērā.

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 mātesabiedrībai 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

 ЦЕПЛИНС ENERGIJA


Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos

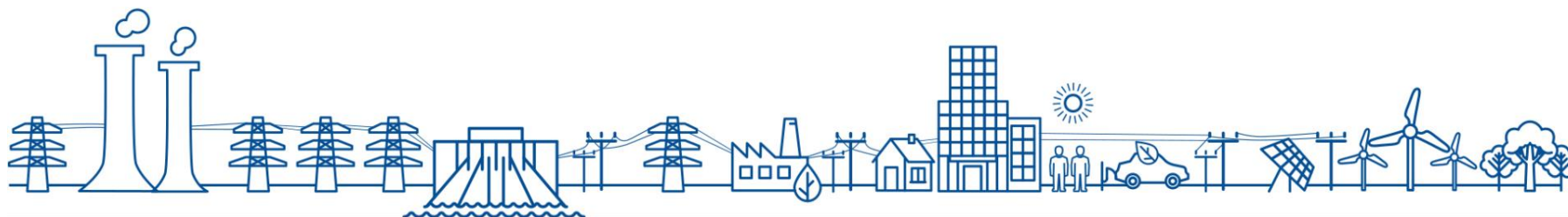

AER projektu uzņēmumi

Sadales segments



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

 E ST



Īsi par *Latvenergo* koncernu

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 mājās tirgū Baltijā un arī ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.*

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

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

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

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

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo iespējamus finanšu riskus;
- adekvātu dividendu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim;
- investīciju pakāpes kredītreitingu, lai nodrošinātu finansējumu stratēģijā paredzētajai vērīgajai investīciju programmai.




Koncerna finanšu mērķi

Mērķa grupa	Rādītājs	2026. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp koriģētajiem pamatdarbības līdzekļiem (FFO) un neto aizņēmumiem (FFO / <i>Net Debt</i>)	> 25 %
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	Moody's kredītreitings	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, izklājot no tā regulēto sadales pakalpojuma atdevi – ROE bez sadales

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Koncerna stratēģiskie mērķi

RAŽOŠANA Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām	Mērķis paredz palielināt AER ģenerācijas portfeli, koncentrējoties uz vēja un saules elektrostacijām: <ul style="list-style-type: none">• 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: <ul style="list-style-type: none">• Audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā;• Nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.	Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:   
TIRDZniecība Nostiprināt <i>Elektrum</i> kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā	Mērķis paredz palielināt klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju.	
ELEKTROMOBILITĀTE Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju	Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā: <ul style="list-style-type: none">• 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: <ul style="list-style-type: none">• 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 CO₂ emisijas¹ šādā apjomā:

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

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

¹ 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 galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	1 867	1 635	1 422	1 799	1 646
Pārdotā dabasgāze	GWh	930	342	339	341	155
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 319	2 179	1 140	1 565	1 538
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	903	810	856	1 011	740
Darbinieku skaits		3 515	3 415	3 164	3 298	3 394
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020
Ieņēmumi*	milj. EUR	599,3	729,9	407,7	249,9	219,8
EBITDA ²⁾ *	milj. EUR	221,1	155,7	123,6	80,7	98,0
Peļņa	milj. EUR	172,4	108,4	81,8	35,5	57,9
Aktīvi	milj. EUR	4 339,0	3 967,0	3 518,8	3 421,6	3 933,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	3 131,5	2 449,3	2 232,5	2 156,3	2 325,2
Neto aizņēmumi ²⁾ *	milj. EUR	472,5	368,7	544,0	448,3	498,4
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾ **	milj. EUR	239,6	162,0	110,2	85,0	105,2
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	49,8	36,2	28,3	26,6	55,5

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	14,9 %	9,0 %	5,4 %	4,2 %	4,9 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	142 %	85 %	46 %	48 %	63 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	0,6	1,2	2,1	1,8	1,8
EBITDA rentabilitāte ²⁾	35 %	18 %	20 %	32 %	33 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	10,0 %	5,6 %	3,4 %	2,6 %	2,9 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾ *	13,4 %	7,2 %	4,3 %	3,4 %	4,1 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	15 %	15 %	24 %	21 %	21 %

* Veikts pārrēķins līdz 2020. gada 10. jūnijam, finanšu rādītājos un finanšu koeficientos izklaujot pārtraucamo darbību (pārvades sistēmas aktīvi). Plašāku informāciju skatīt 2020. gada pārskatā.

** Salīdzinošie rādītāji pārrēķināti, atspoguļojot uzkrājumus CO₂ emisijas kvotām bruto vērtībā, atsevišķi no iepirktajām emisijas kvotām īstermiņa nemateriālo ieguldījumos.

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

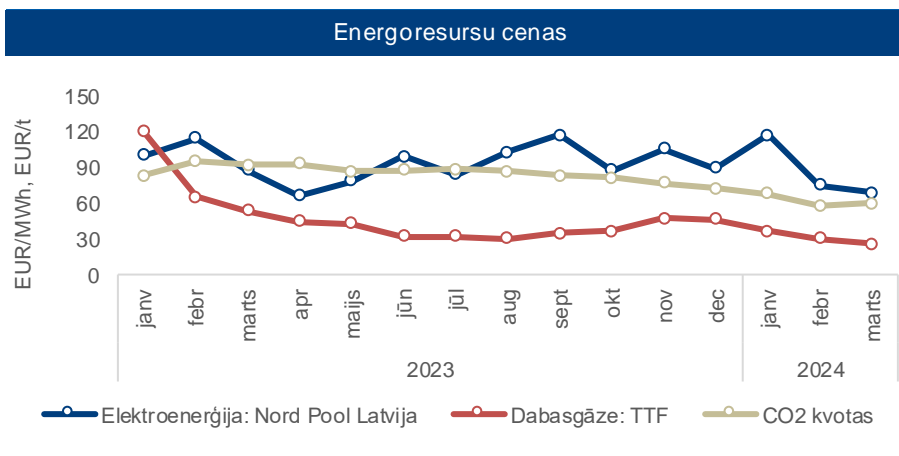
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2024. gada 3 mēnešos:

- Nord Pool sistēmas cena samazinājās par 31 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 14 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 61 %.

Elektroenerģijas cenas samazinās

Nord Pool elektroenerģijas biržā cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes cenas un augstāka AER izstrāde. Pārskata periodā Nord Pool reģionā izstrāde saules elektrostacijās pieauga par 26 %, vēja elektrostacijās par 8 % un hidroelektrostacijās par 4 %. Siltāki laikapstākļi Eiropā, augsta 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 elektroenerģijas stacijās, kurās izmanto fosilo kurināmo. 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	3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	Δ, %
Sistēmas cena	58,3	85,1	-31 %
Latvija	86,7	100,4	-14 %
Lietuva	86,8	102,1	-15 %
Igaunija	90,1	99,8	-10 %
Polija	81,6	129,9	-37 %
Zviedrija	53,1	67,8	-22 %
Somija	72,4	77,7	-7 %
Dānija	64,8	103,3	-37 %
Norvēģija	57,9	77,4	-25 %
Vācija	67,5	116,2	-42 %
Francija	62,9	130,9	-52 %
Lielbritānija	72,5	143,9	-50 %

Neskatoties uz mikroģenerācijas attīstību, 2024. gada pirmajos 3 mēnešos elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs pieaudzis vidēji par 5 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu gadu iepriekš, un tas sasniedza 7,6 TWh. Pieaugumu noteica būtiski aukstāki laikapstākļi gada sākumā.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā palielinājies par teju 12 %, sasniedzot 5,6 TWh (2023. gada 3 mēn.: 5,0 TWh). Kopējais elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā ir pieaudzis par 5 % un sasniedza 2,5 TWh. Lielākas vēja un saules elektrostaciju izstrādes ietekmē par 45 % pieaugusi elektroenerģijas izstrāde Lietuvā, sasniedzot 1,9 TWh, Savukārt Igaunijā elektroenerģijas izstrāde ir par 7 % mazāka, sasniedzot 1,3 TWh, ko galvenokārt ietekmēja par 17 % mazāka izstrāde degslānekļa stacijās. Baltijā iepirktās elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 12 %, un tas sasniedza 1,8 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cenas samazinās

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 31 EUR/MWh, kas ir par 61 % mazāka nekā 2023. gada pirmajos 3 mēnešos. Cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja zemāka industriālā aktivitāte, siltāki laikapstākļi, augsta AER izstrāde Eiropā un stabilas sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) piegādes. 2024. gada pirmajos 3 mēnešos vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem bija 68 % (2023. gada 3 mēn. – 67 %). Turpinās arī *REPowerEU* plāns, kas paredz brīvprātīgus pasākumus gāzes patēriņa samazināšanai par 15 % ES teritorijā.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. Pārskata periodā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena bija 79 USD/bbl, kas ir par 4 % zemāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš. Neskatoties uz OPEC+ dalībvalstu lēmumu naftas ieguves samazinājumam, naftas tirgus cenu samazinājumu ietekmēja bažas par globālās ekonomikas recesijas risku. Piegāžu riskus ietekmēja ģeopolitiskā situācija Eiropā un Austrumos;
- Ogļļu (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) vidējā cena bija 102 USD/t, kas ir par 42 % zemāka nekā attiecīgajā periodā pērn. Cenas samazinājumu ietekmēja zemāks ogļļu patēriņš Eiropā, ko noteica zemākas dabasgāzes cenas, augsta AER izstrāde, kā arī stabils ogļļu krājumu līmenis Eiropas ostās;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena samazinājās par 32 %, un tā sasniedza 62 EUR/t. Emisijas kvotu cenu lejupvērsto tendenci ietekmēja dabasgāzes cenu samazinājums un lēnāka ekonomikas attīstība. Eiropas Parlamenta lēmums par papildu kvotu izsolīšanu *REPowerEU* plāna finansēšanai, lai samazinātu Eiropas atkarību no Krievijas energoresursiem, veicināja lielāku kvotu piedāvājumu tirgū īstermiņā. Tomēr ilgtermiņā varētu atgriezties augšupejoša tendence, jo joprojām ir aktuāls arī Eiropas Komisijas klimata mērķis līdz 2030. gadam samazināt CO₂ emisijas par 55 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni.

Kopš 2022. gada 24. februāra 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 AB "Klaipēdos nafta" terminālī 6 TWh gadā. 2024. gadam AS "Latvenergo" ir noslēgti līgumi par 7 TWh dabasgāzes iegādi, izmantojot Klaipēdas SDG termināli, un arī jau 2025. un 2026. gadam ir noslēgti līgumus ar Norvēģijas uzņēmumu Equinor ASA par SDG piegādēm 2 TWh gadā.

AS "Latvenergo" noslēdz vērienīgāko darījumu par vēja parka izbūvi Lietuvā

Pēc pārskata perioda beigām 2024. gada 23. maijā AS "Latvenergo" iegādājies 100 % *Utilitas Wind OÜ* projektu *Telšiai*, un tas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu ar jaudu 124 MW jau 2026. gada pirmajā ceturksnī. Projekta ietvaros plānots uzstādīt 20 *Vestas* 6,2 MW vēja turbīnas, nodrošinot vairāk nekā 125 tūkstošiem mājsaimniecību ikgadējo elektroenerģijas patēriņu.

2023. gada nogalē kopā ar konsultantu SIA "PricewaterhouseCoopers" AS "Latvenergo" veica iekšzemes vēja projektu attīstītāju un to īstenoto vēja projektu novērtējuma procesu Latvijā. Novērtējuma rezultātā tika uzrunāti vairāki komersanti ar augstas attīstības vēja projektiem portfeļos. *Telšiai* projekts apstiprināts AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē 2024. gada 17. maijā.

Šajā projektā turbīnu ražošanu, piegādi un montāžu īsteno pasaules vadošais vēja turbīnu ražotājs *Vestas* un pieslēguma, pievadceļu, kabeļtīklu, turbīnu pamatu un montāžas laukuma izbūvi *UAB Merko statyba*, savukārt projekta vadību nodrošinās *Utilitas Wind OÜ*. Sagaidāmās vēja parka būvniecības izmaksas plānotas aptuveni 200 miljonu EUR apmērā.

Darbības vides raksturojums

Ministru kabineta lēmumi saistībā ar *Latvenergo* koncerna darbību

Pēc pārskata perioda beigām 2024. gada 9. aprīlī Latvijas Republikas MK pieņēma šādus ar *Latvenergo* koncerna darbību saistītus lēmumus:

1. Ekonomikas ministrijai un AS "Latvenergo" tika uzdots sagatavot izvērtējumu par optimālāko risinājumu *Latvenergo* koncerna struktūrai, izskatot iespēju apvienot *Latvenergo* koncerna ietvaros esošos un plānotos atjaunojamo energoresursu projektus vienā meitas uzņēmumā;
2. AS "Latvijas valsts meži" tika atļauts izbeigt līdzdalību AS "Latvijas valsts meži" un AS "Latvenergo" kopuzņēmumā SIA "Latvijas vēja parki", atsavinot visas AS "Latvijas valsts meži" piederošās SIA "Latvijas vēja parki" daļas (20 %) AS "Latvenergo". Atbilstoši MK lēmumam aprīlī par SIA "Latvijas vēja parki" (LVP) 100 % daļu īpašnieku kļuvusi AS "Latvenergo". LVP kapitāla daļu vērtību noteica audita un biznesa konsultāciju uzņēmums SIA "KPMG Baltics";
3. Lai īstenotu *Latvenergo* koncerna stratēģijā paredzēto jauno AER jaudu uzstādīšanu 2 300 MW apmērā, Ekonomikas ministrijai ir uzdots sagatavot un iesniegt izskatīšanai MK rīkojuma projektu par atļauju AS "Latvenergo" vidēja termiņa darbības stratēģijā 2026.-2030. gadam noteikt AS "Latvenergo" atšķirīgu valsts budžetā iemaksājamo dividendžu apjomu, sākot ar 2027. gadu. Projektā paredzēts, ka AS "Latvenergo" valsts budžetā dividendēs izmaksājamais apmērs tiek pielīdzināts Eiropas enerģētikas sektora tirgus dalībnieku vidējam dividendžu izmaksas rādītājam;
4. Tika noteikts, ka AS "Latvenergo" ir jāsaglabā līdzdalība AS "Sadales tīkls" vismaz līdz *Latvenergo* koncerna stratēģijā paredzēto kopējo jauno 2 300 MW AER jaudu sasniegšanai, lai netiktu ietekmēta *Latvenergo* koncerna ilgtermiņa finansējuma piesaiste un attīstības iespējas;
5. Ekonomikas ministrijai tika uzdots līdz 2024. gada 31. jūlijam izstrādāt īpašnieka gaidu vēstuli AS "Latvenergo" vidēja termiņa stratēģijas periodam, iekļaujot tajā gaidas attiecībā uz investīcijām, kapitāla struktūru, kapitāla atdeves rādītājiem un dividendžu politiku.

Dividendes

Pēc pārskata perioda beigām 29. maijā AS "Latvenergo" akcionārs lēma izmaksāt valstij dividendēs 212,2 miljonus EUR par 2023. gada peļņu.

Finanšu rezultāti

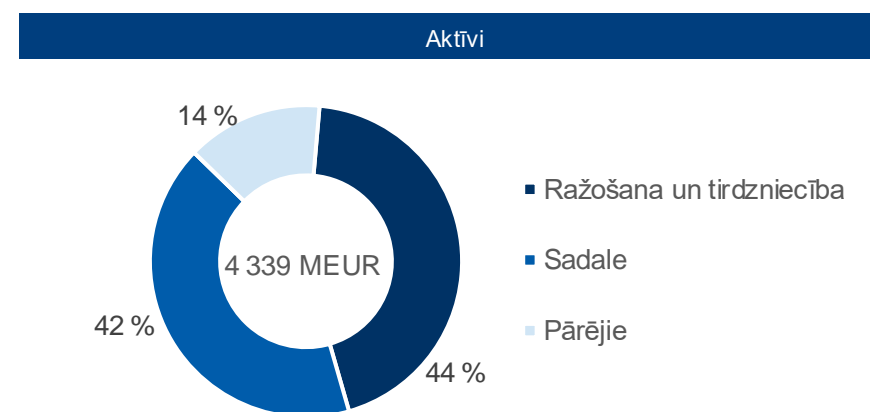
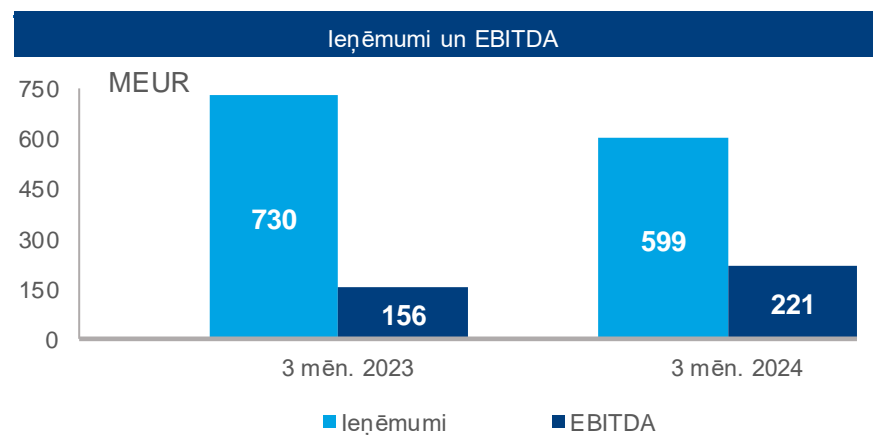
2024. gada pirmajos 3 mēnešos *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 599,3 miljonus EUR, kas ir par 130,5 miljoniem EUR jeb 18 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 150,8 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas. Savukārt pozitīva ietekme bijusi par 14 % lielākam mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjomam un par 46 % lielākam mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjomam, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam par 18,8 miljoniem EUR, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Latvenergo koncerna EBITDA par 42 % lielāka

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	599,3	729,9	-130,5	-18 %
EBITDA	milj. EUR	221,1	155,7	65,4	42 %
Peļņa	milj. EUR	172,4	108,4	64,1	59 %
Aktīvi	milj. EUR	4 339,0	3 967,0	372,0	9 %

Latvenergo koncerna EBITDA savukārt ir pieaugusi par 65,4 miljoniem EUR jeb 42 %, salīdzinot ar 2023. gada pirmajiem 3 mēnešiem, sasniedzot 221,1 miljonu EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugums. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 31 EUR/MWh, kas ir par 61 % mazāka nekā 2023. gada pirmajos 3 mēnešos.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 172,4 miljonus EUR.



Ražošanas un tirdzniecība



Ieņēmumi
84 %

EBITDA
84 %

Aktīvi
44 %

Darbinieki
34 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārskata periodā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 88 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 12 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja par 150,8 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas. Savukārt pozitīva ietekme bijusi par 14 % lielākam mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjomam un par 46 % lielākam mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjomam.

Savukārt segmenta EBITDA pieaugumu ietekmēja zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 31 EUR/MWh, kas ir par 61 % mazāka nekā 2023. gada pirmajos 3 mēnešos.

Pārskata periodā Latvenergo ražotnēs saražotās elektroenerģijas apjoms bija pietiekams, lai nodrošinātu visiem saviem klientiem nepieciešamo elektroenerģijas apjomu, turklāt daļu elektrības eksportējot arī uz kaimiņvalstīm. Latvenergo koncernā saražotas 2 319 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 124 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2023. gada 3 mēn. – 133 %).

Darbības rādītāji		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	853	833	21	2 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	3 184	2 830	354	13 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	<i>GWh</i>	1 867	1 635	232	14 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	<i>GWh</i>	1 317	1 195	122	10 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	54	28	26	94 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	930	342	587	172 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	455	312	143	46 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	474	30	444	1 481 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 319	2 179	140	6 %
<i>Daugavas HES</i>	<i>GWh</i>	1 401	1 573	-172	-11 %
<i>TEC</i>	<i>GWh</i>	911	601	310	52 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	<i>GWh</i>	7	5	2,1	45 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	903	810	93	12 %
<i>TEC</i>	<i>GWh</i>	796	710	87	12 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	<i>GWh</i>	107	100	7	7 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	514,7	660,2	-145,5	-22 %
EBITDA	milj. EUR	184,7	130,4	54,4	42 %
Aktīvi	milj. EUR	1 916,1	1 624,1	292,1	18 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	23,4	11,5	11,9	103 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība



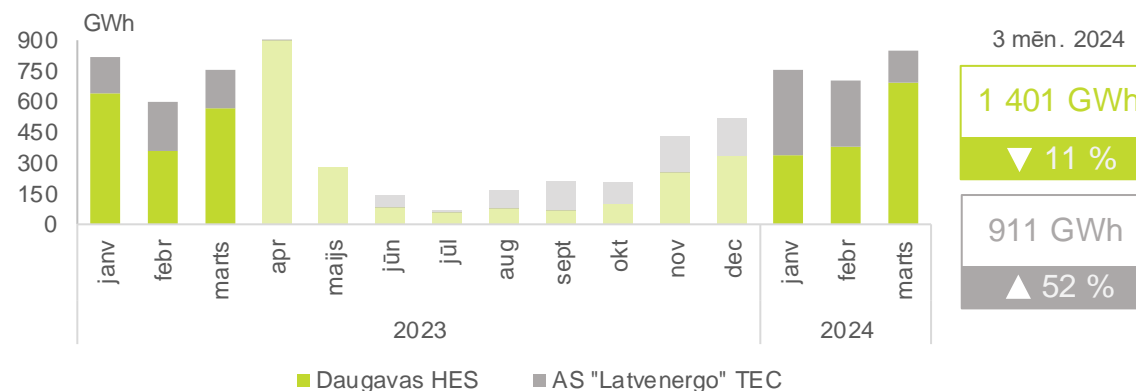
Ražošana

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms pārskata periodā veidoja 41 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, turklāt 61 % elektroenerģijas saražoti no atjaunīgajiem energoresursiem (2023. gada 3 mēnešos – 72 %). Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 2 319 GWh elektroenerģijas un 903 GWh siltumenerģijas.

Elektroenerģijas izstrāde par 6 % lielāka

Lai gan 2024. gada pirmajos 3 mēnešos Daugavas HES izstrādāts par 11 % mazāk elektroenerģijas nekā pērn, ko noteica mazāka ūdens pietece Daugavā, Daugavas HES izstrādāts viens no vēsturiski lielākajiem elektroenerģijas apjomiem 3 mēnešu periodā – 1 401 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2024. gada pirmajos 3 mēnešos bija 1 110 m³/s, kas ir 1,6 reizes lielāka nekā vidējā ilggadējā pietece kopš 1992. gada (2023. gada 3 mēnešos – 1 251 m³/s).

Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC izstrāde



Pakāpeniski normalizējoties dabasgāzes cenām, aizvien konkurētspējīgākas kļūst mūsu TEC ražotnes. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 911 GWh, kas ir par 52 % vairāk nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Aukstāku laikapstākļu un labvēlīgākas konkurences ietekmē saražotās siltumenerģijas apjoms pieaudzis par 12 %, un tas sasniedza 903 GWh.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

Pārskata perioda beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 853 tūkstošus, t.sk. ārpus Latvijas – gandrīz 238 tūkstoši klientu. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu par 2,5 %, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū.

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

2024. gada pirmajos 3 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 1 867 GWh elektroenerģijas, kas ir par 14 % vairāk nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas pārdošanas apjoma pieaugumu galvenokārt ietekmēja pārdošanas apjomu pieaugums biznesa klientu segmentā, kā arī pārdošanas apjoma pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 43 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1 062 GWh, Lietuvā – 609 GWh, un Igaunijā – 195 GWh.

Pārskata periodā veiksmīgi attīstījies dabasgāzes segments. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits ir gandrīz dubultojies, marta beigās sasniedzot gandrīz 54 tūkstošus klientu, tādējādi mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 46 %, sasniedzot 455 GWh. Kopumā, ieskaitot vairumtirdzniecību, pārdotas 930 GWh dabasgāzes, kas ir teju trīs reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Turpinām attīstīt arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošanu Baltijas valstīs:

- Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits pārsniedza 400. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (ieskaitot attālināto saules parku) marta beigās pārsniedz 77 MW, līdz ar to *Latvenergo* ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas;
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido vairāk nekā 136 tūkstoši klientu;
- turpinām paplašināt *Elektrum Drive* uzlādes tīklu Baltijā, kurā marta beigās pieejamas jau vairāk nekā 460 pieslēgvietas. Pārskata periodā veiktas 25,6 tūkstoši uzlādes 570 MWh apmērā, sniedzot teju 350 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – kopā *Elektrum Drive* klientiem pieejamas 642 pieslēgvietas Baltijā.



2024. gada 3 mēnešos paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 867 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 455 GWh dabasgāzes



Noslēgti vairāk nekā 400 saules paneļu un saules parku daļu līgumi Baltijā



Elektrum Drive elektroauto uzlādes stacijās veiktās uzlādes – 25,6 tūkstoši

Sadale



Ieņēmumi
16 %

EBITDA
16 %

Aktīvi
42 %

Darbinieki
47 %

Segmenta % Īpatsvars Latvenergo koncernā

2023. gada 1. jūlijā stājās spēkā AS "Sadales tīkls" jaunie 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 tarifi ir samazināti visiem AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu plāniem "Pamata" un "Speciālais" visās sprieguma pakāpēs.

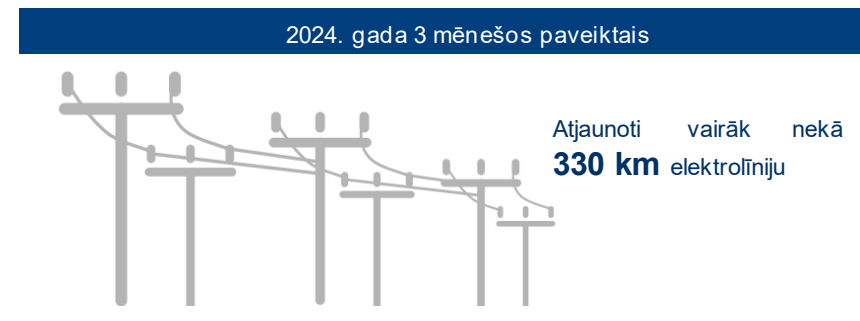
Līdz ar jauno tarifu ieviešanu un sadalītās elektroenerģijas pieaugumu par 3 % ir uzlabojušies sadales segmenta finanšu rezultāti. 2024. gada pirmajos 3 mēnešos segmenta ieņēmumi ir par 24 % lielāki, un tie ir 97,1 miljons EUR. Savukārt EBITDA ir par 47 % lielāka un sasniedz 34,6 miljonus EUR. Negatīvi finanšu rezultātus ietekmēja par 5,1 miljonu EUR lielākas elektroenerģijas pārvades pakalpojuma izmaksas, jo 2023. gada 1. jūlijā tika palielināti pārvades pakalpojuma tarifi.

Lai nodrošinātu ilgtspējīgāku pieeju un izmaiņu prognozējamību iedzīvotājiem nākotnē, no 2024. gada 1. janvāra līdz 2025. gada 31. decembrim noteikti elektroenerģijas sadales tarifa fiksētās daļas pieauguma griesti, un elektroenerģijas sadales tarifa jaudas maksājuma pieaugums mājsaimniecību lietotājiem tiks piemērots pakāpeniski. Starpība starp apstiprināto tarifu un klientiem piemēroto tiek finansēta no valsts budžetā saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 677	1 634	43	3 %
Sadales zudumi	GWh	66	73	-7	-10 %
SAIFI*	Skaitis	0,52	0,49	0,03	6 %
SAIDI*	Minūtes	45,0	44,7	0,3	1 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	97,1	78,3	18,8	24 %
EBITDA	milj. EUR	34,6	23,5	11,1	47 %
Aktīvi	milj. EUR	1 810,6	1 792,5	18,1	1 %
RAB	milj. EUR	1 574,7	1 580,1	-5,3	-0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	24,2	22,0	2,2	10 %

*Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

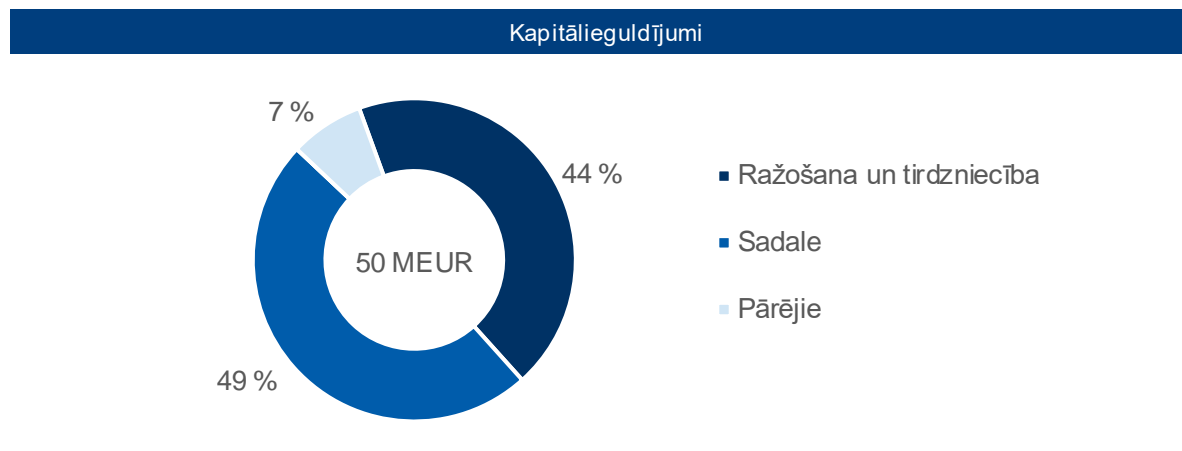


Investīcijas

Aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms. 2024. gada pirmajos 3 mēnešos investīcijās ieguldīti 49,8 miljoni EUR, kas ir par 38 % jeb 13,6 miljoniem EUR vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 24,2 miljonus EUR, kas ir puse no kopējām koncerna investīcijām. Lielākā daļa līdzekļu tiek ieguldīti elektrolīniju 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.

2024. gada pirmajos 3 mēnešos 1/4 no kopējām investīcijām jeb 12,2 miljoni EUR novirzīti *Elektrum* saules parku attīstībā. Tāpat turpināti rekonstrukcijas darbi un iepirkumu procedūras pēdējo trīs Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanai.



Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai 2022.–2026. gadam turpmākajos gados būtiski pieaugs koncerna investīcijas AER ražošanas jaudās, kas mazinās siltumnīcefekta gāzu emisijas un sekmēs Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

***Latvenergo* mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā**

Pārskata periodā darbu uzsāka viens saules parks Igaunijā ar kopējo jaudu 7 MW, tādējādi marta beigās Baltijā ar *Elektrum* zīmolu elektroenerģiju ražo jau 8 saules parki ar kopējo jaudu teju 37 MW. Savukārt Latvijā pirmo saules parku ar kopējo jaudu 11,7 MW plānots nodot ekspluatācijā līdz jūnija beigām. Tāpat šobrīd norit ceļu un turbīnu pamatu izbūve vēja elektrostacijai Lietuvā, Akmenes rajonā, ar jaudu līdz 15 MW.

Koncernam Baltijā projektēšanas vai celtniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu virs 400 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024. – 2025. gadā.

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.

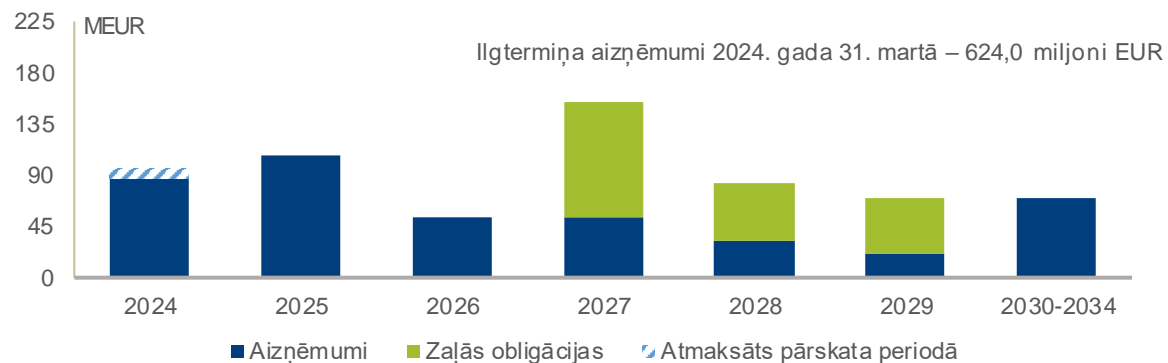
2024. gada 31. martā koncerna aizņēmumi ir 624,0 miljoni EUR (2023. gada 31. martā – 800,9 miljoni EUR), no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi. Aizņēmumu portfeli veido gan ilgtermiņa aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

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

2024. gada 31. martā visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 3,7 gadi (2023. gada 31. martā – 3,8 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,6 % (2023. gada 31. martā – 2,7 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji.

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

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



AS "Latvenergo" Moody's kredītreitings ir investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Finanšu risku vadība

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

a) Tirgus riski

I) Cenas risks

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

Galvenie avoti, kas *Latvenergo* koncernu pakļauj cenu riskam, ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena TEC kurināmā vajadzībām. Koncerna finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laikapstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenām pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) 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 60–65 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis marta beigās sasniedza 71 % 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. martā 46 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 2,0 gadi.

III) Valūtas risks

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

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

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

Finanšu risku vadība

b) Kredītrisks

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

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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2024. gada 31. martā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 151,5 miljonus EUR (2023. gada 31. martā – 432,2 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 2,4 (1,4).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 151,5 miljonu EUR apmērā plānots izmantot dividenžu izmaksai, esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, kā arī investīciju un operatīvo izmaksu finansēšanai.

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

AS "Latvenergo" galvenie rādītāji

AS "Latvenergo" darbības rādītāji

		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 310	2 181	1 287
<i>Mazumtirdzniecībā</i> ²⁾	GWh	1 062	1 036	926
<i>Vairumtirdzniecībā</i> ³⁾	GWh	1 248	1 145	361
Pārdotā dabasgāze	GWh	860	297	284
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	386	267	284
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	474	30	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 313	2 176	1 134
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	796	710	751
Darbinieku skaits		1 455	1 377	1 274
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022
Ieņēmumi	milj. EUR	412,0	538,1	266,0
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	178,5	127,9	96,9
Peļņa	milj. EUR	160,6	105,9	88,8
Aktīvi	milj. EUR	3 679,7	3 371,8	2 937,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 764,5	2 109,1	1 877,2
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	482,8	372,4	537,3
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	6,9	10,9	5,8

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	3 mēn. 2024	3 mēn. 2023	3 mēn. 2022
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	15,9 %	11,4 %	6,5 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	17 %	18 %	29 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	41 %	21 %	19 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 21. 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" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, 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" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 30. maijā un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2024. gada 30. maijā

Formulas

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

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 2021. gada pārskatu.

* Veikts pārrēķins līdz 2020. gada 10. jūnijam, finanšu rādītājos un finanšu koeficientos izklāujot pārtraucamo darbību (pārvades sistēmas aktīvi)

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

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

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

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

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

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

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

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

ROE bez sadales =
$$\frac{(\text{koncerna peļņa} - \text{AS "Sadales tīkls" peļņa (12 mēnešu periodā)})}{((\text{koncerna pašu kapitāls} - \text{AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls (12 mēnešu perioda sākumā)} + \text{koncerna pašu kapitāls} - \text{AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls (12 mēnešu perioda beigās)}) / 2)}$$

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

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

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

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

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

Izmantotie saīsinājumi

AER –	atjaunīgie energoresursi
bbl –	naftas barels (158,99 litri)
Daugavas HES –	Daugavas hidroelektrostacijas
EBITDA –	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas, un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
ES –	Eiropas Savienība
GW –	gigavats
IAM –	ilgtspējīgas attīstības mērķi
LET–	AS "Latvijas elektriskie tīkli"
MK –	Ministru kabinets
MW –	megavats
MWh –	megavatstunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)
OI –	obligātais iepirkums
RAB –	Regulēto aktīvu bāze
SDG –	sašķidrinātā dabasgāze
TEC –	AS "Latvenergo" termoelektrostacijas
TTF –	Nīderlandes dabasgāzes virtuālais tirdzniecības punkts
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>)
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Ieņēmumi	4	599 316	729 850	412 040	538 145
Pārējie ieņēmumi		7 448	8 198	6 848	7 602
Izejvielas un materiāli	5	(330 914)	(529 278)	(212 017)	(390 389)
Personāla izmaksas		(38 432)	(35 977)	(17 932)	(17 062)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(16 328)	(17 087)	(10 488)	(10 388)
EBITDA		221 090	155 706	178 451	127 908
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(43 128)	(41 553)	(21 065)	(20 303)
Saimnieciskās darbības peļņa		177 962	114 153	157 386	107 605
Finanšu ieņēmumi	6 a	4 216	561	9 091	3 803
Finanšu izmaksas	6 b	(5 970)	(5 567)	(5 907)	(5 529)
Peļņa pirms nodokļa		176 208	109 147	160 570	105 879
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(3 759)	(775)	–	–
Pārskata perioda peļņa		172 449	108 372	160 570	105 879
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		171 353	107 592	160 570	105 879
- nekontrolējošo līdzdalību		1 096	780	–	–

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

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Pārskata perioda peļņa		172 449	108 372	160 570	105 879
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- zaudējumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	(4 052)	(15 484)	(4 052)	(15 484)
Kopā pārējie visaptverošie zaudējumi pārskata periodā		(4 052)	(15 484)	(4 052)	(15 484)
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		168 397	92 888	156 518	90 395
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		167 301	92 108	156 518	90 395
- nekontrolējošo līdzdalību		1 096	780	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
AKTIVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	57 267	57 326	21 496	21 647
Pamatlīdzekļi	7 c	3 303 951	3 301 051	1 491 707	1 505 411
Tiesības lietot aktīvus	8	10 659	11 219	4 370	4 710
Ieguldījuma īpašumi	7 d	2 393	2 309	2 182	2 261
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	42	672 508	671 720
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	14 025	863	456 456	463 030
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	447	447	447	447
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		581	800	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	4 167	3 210	4 167	3 210
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 393 530	3 377 267	2 653 333	2 672 436
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	85 018	183 798	48 500	146 045
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	82 307	69 312	82 307	69 312
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	212 534	224 922	154 527	161 674
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	78 925	50 081	76 783	52 280
Nākamo periodu izmaksas		3 001	2 388	2 585	2 156
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	199 239	161 268
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 174	7 959	2 174	7 959
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi		330 000	140 000	330 000	140 000
Nauda un naudas ekvivalenti	12	151 510	118 456	130 268	107 163
Apgrozāmie līdzekļi kopā		945 469	796 916	1 026 383	847 857
AKTĪVU KOPSUMMA		4 338 999	4 174 183	3 679 716	3 520 293
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 676 565	1 681 852	1 316 323	1 320 419
Nesadalītā peļņa		655 604	483 016	657 841	497 227
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		3 122 537	2 955 236	2 764 532	2 608 014
Nekontrolējošā līdzdalība		8 940	7 844	–	–
Pašu kapitāls kopā		3 131 477	2 963 080	2 764 532	2 608 014
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	528 322	536 316	519 706	527 082
Nomas saistības	8	8 516	9 015	3 283	3 607
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		8 693	5 475	–	–
Uzkrājumi		18 364	18 240	8 666	8 565
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	139 259	138 506	651	668
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	109 130	112 509	91 651	94 263
Ilgtermiņa kreditori kopā		812 284	820 061	623 957	634 185
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	95 655	93 380	93 380	91 097
Nomas saistības	8	2 391	2 391	1 201	1 217
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	183 268	202 733	100 742	115 300
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	17 266	21 304	67	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 973	24 973	24 152	24 152
Uzkrājumi		71 363	46 261	71 363	46 261
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	322	–	322	–
Īstermiņa kreditori kopā		395 238	391 042	291 227	278 094
Kreditori kopā		1 207 522	1 211 103	915 184	912 279
PASĪVU KOPSUMMA		4 338 999	4 174 183	3 679 716	3 520 293

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
2022. gada 31. decembrī	790 368	1 282 683	276 242	2 349 293	7 126	2 356 419	790 368	910 683	317 643	2 018 694
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(1 524)	1 524	-	-	-	-	-	-	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	-	(1 524)	1 524	-	-	-	-	-	-	-
Pārskata perioda peļņa	-	-	107 592	107 592	780	108 372	-	-	105 879	105 879
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	-	(15 484)	-	(15 484)	-	(15 484)	-	(15 484)	-	(15 484)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	(15 484)	107 592	92 108	780	92 888	-	-	105 879	90 395
2023. gada 31. martā	790 368	1 265 675	385 358	2 441 401	7 906	2 449 307	790 368	895 199	423 522	2 109 089
Dividendes par 2022. gadu	-	-	(152 538)	(152 538)	(450)	(152 988)	-	-	(152 538)	(152 538)
Izveidotas citas rezerves	-	50	(50)	-	-	-	-	-	-	-
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(8 089)	8 089	-	-	-	-	(561)	561	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	-	(8 039)	(144 499)	(152 538)	(450)	(152 988)	-	(561)	(151 977)	(152 538)
Pārskata perioda peļņa	-	-	242 157	242 157	388	242 545	-	-	225 682	225 682
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	-	424 216	-	424 216	-	424 216	-	425 781	-	425 781
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	424 216	242 157	666 373	388	666 761	-	425 781	225 682	651 463
2023. gada 31. decembrī	790 368	1 681 852	483 016	2 955 236	7 844	2 963 080	790 368	1 320 419	497 227	2 608 014
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	-	(1 235)	1 235	-	-	-	-	(44)	44	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	-	(1 235)	1 235	-	-	-	-	(44)	44	-
Pārskata perioda peļņa	-	-	171 353	171 353	1 096	172 449	-	-	160 570	160 570
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	-	(4 052)	-	(4 052)	-	(4 052)	-	(4 052)	-	(4 052)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	(4 052)	171 353	167 301	1 096	168 397	-	(4 052)	160 570	(4 052)
2024. gada 31. martā	790 368	1 676 565	655 604	3 122 537	8 940	3 131 477	790 368	1 316 323	657 841	2 764 532

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		176 208	109 147	160 570	105 879
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		43 128	41 553	21 065	20 303
- procentu izmaksas		1 051	1 137	(39)	(6)
- procentu ieņēmumi		5 923	5 480	5 865	5 447
- zaudējumi / (ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		(3 277)	(85)	(8 151)	(3 328)
- uzkrājumu pieaugums		1 098	(5 900)	1 098	(5 900)
- nerealizētā peļņa no valūtas kursu svārstībām		25 226	17 730	25 203	17 620
Izdevumi procentu maksājumiem		(5)	-	(5)	-
Samaksātie procentu maksājumi par nomu		(4 472)	(1 119)	(4 072)	(994)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		(37)	(27)	(8)	(6)
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		892	85	824	47
		(118)	(9)	-	-
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		245 617	167 992	202 350	139 062
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums		88 891	128 425	84 550	132 265
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru (pieaugums) / samazinājums		(14 647)	57 098	1 209	34 250
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu pieaugums		(190 000)	-	(190 000)	-
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums		(27 291)	84 955	(18 380)	37 917
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		-	-	16 500	22 675
Pamatdarbības neto naudas plūsma		102 570	438 470	96 229	366 169
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(13 173)	-	(47 922)	-
Saņemtā aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm		-	-	-	42 570
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(50 688)	(39 950)	(8 672)	(13 116)
Ieguldījumi meitassabiedrībās		-	-	(12 430)	-
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(63 861)	(39 950)	(69 024)	29 454
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	14	-	50 000	-	50 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(7 999)	(129 644)	(7 381)	(125 192)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		2 867	975	3 428	-
Samaksātie maksājumi par nomu		(523)	(426)	(147)	(98)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(5 655)	(79 095)	(4 100)	(75 290)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums		33 054	319 425	23 105	320 333
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	118 456	112 757	107 163	100 268
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	151 510	432 182	130 268	420 601

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

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 un nav privatizējama.

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

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

AS "Latvenergo" valde:

No 2024. gada 26. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Ilvija Boreiko (no 2024. gada 26. janvāra līdz 2024. gada 9. maijam, kā pagaidu valdes locekle un no 2024. gada 10. maija kā pastāvīga valdes locekle).

No 2022. gada 3. janvāra līdz 2024. gada 26. janvārim AS "Latvenergo" valde strādāja šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, 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 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, iekļauj finanšu informāciju par Latvenergo koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2023. gada 1. janvārī un beidzas 2023. gada 31. martā.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 30. maijā.

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.

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

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 tūkstošim, 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.

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

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 segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS "Sadales tīkls", lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

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
Periods: 01/01–31/03/2024											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	500 548	96 761	2 007	599 316	–	599 316	402 695	9 345	412 040	–	412 040
Starpsegmentu	14 198	298	16 220	30 716	(30 716)	–	215	10 204	10 419	(10 419)	–
Kopā ieņēmumi	514 746	97 059	18 227	630 032	(30 716)	599 316	402 910	19 549	422 459	(10 419)	412 040
Rezultāts											
EBITDA	184 718	34 629	1 743	221 090	–	221 090	175 118	3 333	178 451	–	178 451
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(18 819)	(20 960)	(3 349)	(43 128)	–	(43 128)	(17 680)	(3 385)	(21 065)	–	(21 065)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodc	165 899	13 669	(1 606)	177 962	(1 754)	176 208	157 438	(52)	157 386	3 184	160 570
Kapitālieguldījumi	23 351	24 231	2 182	49 764	–	49 764	4 673	2 182	6 855	–	6 855
Periods: 01/01–31/03/2023											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	649 637	78 196	2 017	729 850	–	729 850	529 279	8 866	538 145	–	538 145
Starpsegmentu	10 605	102	14 752	25 459	(25 459)	–	181	9 025	9 206	(9 206)	–
Kopā ieņēmumi	660 242	78 298	16 769	755 309	(25 459)	729 850	529 460	17 891	547 351	(9 206)	538 145
Rezultāts											
EBITDA	130 363	23 522	1 821	155 706	–	155 706	124 208	3 700	127 908	–	127 908
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(18 263)	(20 296)	(2 994)	(41 553)	–	(41 553)	(17 269)	(3 034)	(20 303)	–	(20 303)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodc	112 100	3 226	(1 173)	114 153	(5 006)	109 147	106 939	666	107 605	(1 726)	105 879
Kapitālieguldījumi	11 497	22 042	2 650	36 189	–	36 189	8 271	2 649	10 920	–	10 920

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. martā	1 916 144	1 810 553	130 171	3 856 868	482 131	4 338 999	1 717 258	173 987	1 891 245	1 788 471	3 679 716
2023. gada 31. decembrī	1 986 902	1 800 405	127 578	3 914 885	259 298	4 174 183	1 821 772	155 340	1 977 112	1 543 181	3 520 293

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
Periods: 01/01–31/03/2024									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	430 574	800	–	431 374	431 374	349 609	–	349 609	349 609
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	90 893	–	90 893	90 893	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	60 573	63	–	60 636	60 636	51 867	–	51 867	51 867
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	7 725	–	–	7 725	7 725	731	–	731	731
Pārējie ieņēmumi	1 676	4 986	1 650	8 312	8 312	453	8 549	9 002	9 002
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	500 548	96 742	1 650	598 940	598 940	402 660	8 549	411 209	411 209
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	19	357	376	376	35	796	831	831
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	19	357	376	376	35	796	831	831
Periods: 01/01–31/03/2023									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	501 495	813	–	502 308	502 308	394 715	–	394 715	394 715
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	72 571	–	72 571	72 571	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	140 449	75	–	140 524	140 524	131 341	–	131 341	131 341
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	6 492	–	–	6 492	6 492	2 893	–	2 893	2 893
Pārējie ieņēmumi	1 200	4 721	1 670	7 591	7 591	330	8 091	8 421	8 421
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	649 636	78 180	1 670	729 486	729 486	529 279	8 091	537 370	537 370
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	1	16	347	364	364	–	775	775	775
KOPĀ pārējie ieņēmumi	1	16	347	364	364	–	775	775	775

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.

Pelns saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
EBITDA	221 090	155 706	178 451	127 908
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(43 128)	(41 553)	(21 065)	(20 303)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	177 962	114 153	157 386	107 605
Finanšu ieņēmumi	4 216	561	9 091	3 803
Finanšu izmaksas	(5 970)	(5 567)	(5 907)	(5 529)
Peļņa pirms nodokļa	176 208	109 147	160 570	105 879

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Segmentu aktīvi	3 856 868	3 914 885	1 891 245	1 977 112
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	42	672 508	671 720
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	655 695	624 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	330 000	140 000	330 000	140 000
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs	581	800	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	151 510	118 456	130 268	107 163
KOPA aktīvi	4 338 999	4 174 183	3 679 716	3 520 293

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	431 374	502 308	349 609	394 715
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	90 893	72 571	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	60 636	140 524	51 867	131 341
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	7 725	6 492	731	2 893
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	8 312	7 591	9 001	8 421
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		598 940	729 486	411 209	537 370
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	376	364	831	775
Kopā pārējie ieņēmumi		376	364	831	775
KOPĀ ieņēmumi		599 316	729 850	412 040	538 145

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā galalietotājiem tika piešķirts valsts atbalsts. 2024. gada 3 mēnešos atbalsts sniegts sadales sistēmas pakalpojumiem, savukārt 2023. gada 3 mēnešos 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 periodā koncerns ir atzinis bruto ieņēmumus par piešķirto valsts atbalstu koncerna sabiedrību galalietotājiem 10 572 tūkstošu EUR apmērā (01/01 – 31/03/2023: 80 973 tūkstošu EUR apmērā).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	545 953	692 373	362 719	502 063
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	52 987	37 113	48 490	35 307
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	598 940	729 486	411 209	537 370

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Sadales sistēmas pakalpojumi	22 912	12 244	50 709	25 648
Pārvades sistēmas pakalpojums	609	70	614	70
Apdrošināšanas starpniecība	486	407	454	395
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	24 007	12 721	51 777	26 113

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	92 999	85 955	5 246	(23 567)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	23 350	18 216	661	672
Dabasgāzes un citu energoresursu izmaksas	180 417	406 895	176 092	398 702
CO2 emisijas kvotu izmaksas	25 102	17 435	25 102	17 435
(Ieņēmumi) / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	1 105	(5 942)	1 105	(5 942)
	322 973	522 559	208 206	387 300
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	7 941	6 719	3 811	3 089
KOPĀ izejvielas un materiāli	330 914	529 278	212 017	390 389

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	60	–	4 942	3 281
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	928	475	928	475
Procentu ieņēmumi	3 217	86	3 209	47
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	7	–	7	–
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	4	–	5	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	4 216	561	9 091	3 803

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	5 106	4 745	5 073	4 734
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	1 283	909	1 283	909
Aktīvu nomas procentu izdevumi	41	42	16	22
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	–	43	–	43
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(507)	(216)	(507)	(216)
Citas finanšu izmaksas	47	44	42	37
KOPĀ finanšu izmaksas	5 970	5 567	5 907	5 529

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Sākotnējā vērtība	134 711	123 660	123 660	73 666	67 879	67 879
Uzkrātā amortizācija	(77 385)	(71 871)	(71 871)	(52 019)	(49 482)	(49 482)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	57 326	51 789	51 789	21 647	18 397	18 397
Iegādāts	1 661	1 360	11 983	822	1 360	6 717
Aprēķinātā amortizācija	(1 720)	(1 584)	(6 446)	(973)	(850)	(3 467)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	57 267	51 565	57 326	21 496	18 907	21 647
Sākotnējā vērtība	136 372	125 018	134 711	74 489	69 239	73 666
Uzkrātā amortizācija	(79 105)	(73 453)	(77 385)	(52 993)	(50 332)	(52 019)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	57 267	51 565	57 326	21 496	18 907	21 647

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	69 312	70 847	70 847	69 312	70 847	70 847
Iegādāts	12 995	–	37 624	12 995	–	37 624
Norakstītas verificētās kvotas	–	–	(39 159)	–	–	(39 159)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	82 307	70 847	69 312	82 307	70 847	69 312

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

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 335 425	6 904 473	6 904 473	4 002 104	3 639 619	3 639 619
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 034 374)	(3 899 103)	(3 899 103)	(2 496 693)	(2 396 959)	(2 396 959)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	3 301 051	3 005 370	3 005 370	1 505 411	1 242 660	1 242 660
Iegādāts	46 950	34 828	181 108	6 033	9 560	57 735
Meitassabiedrības iegāde	1 153	–	257	–	–	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(122)	(75)	(612)	75	(2)	(58)
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(3 156)	(21)	(39)	–	–	(18)
Norakstīts	(1 141)	(1 181)	(8 615)	(22)	1	(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	(49)	19	(22 432)	–	–	(22 323)
Nolietojums	(40 735)	(39 430)	(167 155)	(19 790)	(19 145)	(85 097)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 303 951	2 999 510	3 301 051	1 491 707	1 233 074	1 505 411
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 371 477	6 929 670	7 335 425	4 007 149	3 649 120	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 067 526)	(3 930 160)	(4 034 374)	(2 515 442)	(2 416 046)	(2 496 693)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 303 951	2 999 510	3 301 051	1 491 707	1 233 074	1 505 411

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Sākotnējā vērtība	2 613	2 542	2 542	2 987	2 914	2 914
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(304)	(245)	(245)	(726)	(692)	(692)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	2 309	2 297	2 297	2 261	2 222	2 222
Pārklasificēts no / (uz) ieguldījuma īpašumiem, neto	123	–	–	(74)	–	–
Pārklasificēts no pamatlīdzekļiem	–	75	612	–	2	58
Norakstīts	(36)	(3)	(7)	(2)	–	(1)
Pārdots	–	–	(581)	–	–	–
Nolietojums	(3)	(3)	(12)	(3)	(5)	(18)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 393	2 366	2 309	2 182	2 219	2 261
Sākotnējā vērtība	2 954	2 616	2 613	2 999	2 915	2 987
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(561)	(250)	(304)	(817)	(696)	(726)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 393	2 366	2 309	2 182	2 219	2 261

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

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

a) Hidroelektrostaciju aktīvi – hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves, hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces tika pārvērtētas pēc stāvokļa

2023. gada 1. aprīlī, un iepriekšējā pārvērtēšana veikta pēc stāvokļa 2022. gada 1. aprīlī.

b) Sadales sistēmas elektroliņijas un elektroiekārtas:
– elektroliņijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī;
– transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2020. gada 1. aprīlī.

2024. gada 31. martā 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 concerna grāmatvedības politikās noteiktos kritērijus. Pārbaudot aktīvu atgūstamo vērtību, Sabiedrības vadība secināja, ka aktīvu patiesā vērtība būtiski neatšķiras no aktīvu uzskaites vērtības 2024. gada 31. martā.

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. martu nav jāveic.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Sākotnējā atzīšanas vērtība	17 994	16 784	16 784	9 311	8 436	8 436
Uzkrātais nolietojums	(6 775)	(6 258)	(6 258)	(4 601)	(3 370)	(3 370)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	11 219	10 526	10 526	4 710	5 066	5 066
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	58	1 211	2 928	(41)	1 058	875
Nolietojums	(618)	(555)	(2 235)	(299)	(302)	(1 231)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	10 659	11 182	11 219	4 370	5 822	4 710
Sākotnējā atzīšanas vērtība	18 049	16 976	17 994	9 269	9 494	9 311
Uzkrātais nolietojums	(7 390)	(5 794)	(6 775)	(4 899)	(3 672)	(4 601)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	10 659	11 182	11 219	4 370	5 822	4 710

b) Nomā saistības

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	11 406	10 675	10 675	4 824	5 166	5 166
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	9 015	8 648	8 648	3 607	4 206	4 206
- īstermiņa	2 391	2 027	2 027	1 217	960	960
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	57	1 214	2 933	(40)	1 058	875
Atzīts nomas saistību samazinājums	(597)	(589)	(2 364)	(316)	(320)	(1 300)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	41	42	162	16	22	83
Pārskata perioda beigās	10 907	11 342	11 406	4 484	5 926	4 824
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	8 516	8 627	9 015	3 283	4 732	3 607
- īstermiņa	2 391	2 715	2 391	1 201	1 194	1 217

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	31/03/2024		31/12/2023	
				Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Ieguldījumi meitassabiedrībās							
AS "Sadales tīkls" (18/09/2006)	Latvija	Elektroenerģijas sadale	Sadale	100 %	641 450	100 %	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (25/04/2014)	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	Ražošana un tirdzniecība	100 %	40	100 %	40
Elektrum Eesti OÜ (27/06/2007)	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB (07/01/2008)	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	25 000	100 %	25 000
SIA "Latvijas vēja parki" (22/07/2022)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	80 %	1 600	80 %	1 600
SIA "Liepājas enerģija" (06/07/2005)	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošanas un tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
SIA "Krāslavas SES" (05/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	141	–	–
SIA "Bauskas SES" (05/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	282	–	–
SIA "Elejas SES" (05/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	16	–	–
SIA "Keguma SES" (05/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	136	–	–
SIA "Rūjienas SES" (05/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	36	–	–
SIA "Skultes SES" (05/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	110	–	–
SIA "SP enerģija" (18/01/2024)	Latvija	Atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	67	–	–
KOPA					672 469		671 681
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi							
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana		46,30 %	36	46,30 %	36
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība		0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPA					39		39
KOPĀ mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi					672 508		647 720

2023. gadā SIA "Latvijas vēja parki" dalībnieku sapulce nolēma, ka sabiedrības pamatkapitāls tiks palielināts par 5 000 tūkstošiem EUR, un 2023. gadā mātesabiedrība veica samaksu sabiedrībai par uzņēmuma pamatkapitāla neregistrētajām daļām 4 000 tūkstošu EUR apmērā (skatīt 11. pielikumu). 2024. gada 23. aprīlī AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" noslēdza līgumu par visu AS "Latvijas valsts meži" piederošo SIA "Latvijas vēja parki" daļu atsavināšanu (20%), līdz ar to par SIA "Latvijas vēja parki" 100% daļu īpašnieku kļuvusi AS "Latvenergo". 2024. gada 26. aprīlī AS "Latvenergo" ir veicis maksājumu 400 tūkstošu EUR apmērā. 2024. gada 24. aprīlī AS "Latvenergo" ir veicis maksājumu SIA "Latvijas vēja parki"

par neregistrētām pamatkapitāla daļām 1 000 tūkstoša EUR apmērā. 2024. gada 2. maijā reģistrētais ieguldījums SIA "Latvijas vēja parki" ir 7 000 tūkstoši EUR.

AS "Latvenergo" kā vienīgais 2024. gada janvārī iegādāto atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstības sabiedrību dalībnieks lēma par sabiedrību pamatkapitālu palielināšanu 11 641 tūkstoši EUR apmērā, samaksu veicot 2024. gada janvārī un februārī (skatīt 11. pielikumu). Pamatkapitāla izmaiņas reģistrētas Uzņēmumu reģistrā 2024. gada aprīlī.

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	31/03/2024	31/12/2023
				Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības					
Elektrum Latvija, SIA (18/09/2012)	Latvija	Elektroenerģijas tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
Enerģiaturu Vörguehitus OÜ (26/08/2021)	Igaunija	Elektroenerģijas mikrotikla pakalpojumi	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
HN põld ja mets 1 OÜ (31/05/2023)	Igaunija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības					
Klaipēda unlimited sun, UAB (27/01/2023)	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %

Koncernam pieder 50% līdzdalība kopuzņēmumos, sabiedrībās, kas nodarbojas ar atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstību Lietuvā, atbilstoši uzskaitē pēc pašu kapitāla metodes bilances vērtība uz 2024. gada 31. martu ir 0 EUR (31/12/2023: 2 tūkstoši EUR apmērā).

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/03/2024		31/12/2023	
			Līdzdaļības daļa, %	EUR'000	Līdzdaļības daļa, %	EUR'000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	37	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ				40		40

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātesabiedrībai - 46,30 %). Tomēr koncerns un mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo Pensiju fonds ir bezpeļņas akciju sabiedrība, un visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

2024. gada 31. martā SIA "Energijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" kopā pieder viena AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" akcija, kuras nominālvērtība ir EUR 1 422 (1,85 % akciju īpatsvars pamatkapitālā), līdz ar to katrai pusei piederot 1/2 domājamās daļas no akcijas EUR 711 apmērā.

10. Krājumi

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Dabaszāze	22 595	119 250	22 595	119 250
Izejvielas un materiāli	21 632	23 377	1 314	1 205
Preces pārdošanai	13 195	13 809	3 742	3 916
Pārējie krājumi	19 391	19 359	18 907	18 900
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi	7 192	6 490	122	88
Avansa maksājumi par dabaszāzi un pārējiem krājumiem	3 819	4 603	3 326	4 026
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(2 806)	(3 090)	(1 506)	(1 340)
KOPĀ krājumi	85 018	183 798	48 500	146 045

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

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

	EUR'000					
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	3 090	1 380	1 380	1 340	869	869
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(284)	(44)	1 710	166	(48)	471
Pārskata perioda beigās	2 806	1 336	3 090	1 506	821	1 340

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	48 792	28 381	53 304	30 943
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	163 742	196 541	101 223	130 731
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	212 534	224 922	154 527	161 674

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	172 106	194 928	107 816	128 213
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	18 447	8 273	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	12 647	23 907	9 814	20 289
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 589	4 418	1 200	1 279
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	30 413	20 165	29 893	19 936
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	23 474	11 057
	238 202	251 691	172 197	180 774
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(23 676)	(24 752)	(17 263)	(18 682)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(15)	(17)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(342)	(360)	(323)	(348)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 582)	(1 600)	(21)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(53)	(40)	(52)	(40)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(11)	(10)
	(25 668)	(26 769)	(17 670)	(19 100)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	148 430	170 176	90 553	109 531
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	18 432	8 256	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	12 305	23 547	9 491	19 941
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 007	2 818	1 179	1 259
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	30 360	20 125	29 841	19 896
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	23 463	11 047
	212 534	224 922	154 527	161 674

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	26 769	19 957	19 957	19 100	16 411	16 411
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(394)	(322)	(2 048)	(388)	(314)	(1 789)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(707)	134	8 860	(1 042)	12	4 478
Pārskata perioda beigās	25 668	19 769	26 769	17 670	16 109	19 100

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	8 573	32 286	–	–
Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto, (ieskaitot PVN)	39 067	–	–	–
Nomas maksas parādi	302	18	299	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	29 384	16 718	13 623	6 443
Citi uzkrātie ieņēmumi	1 514	586	1 514	586
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(1 818)	(1 636)	(1 497)	(1 287)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	15	26
Neregistrētās (iemaksātās) akciju daļas meitassabiedrību kapitālos	–	–	15 641	4 000
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	37 217	26 837
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	8 848	14 630
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(27)	(21)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	77 022	47 972	75 633	51 225

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

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	447	447	447	447
Īstermiņa nefinanšu debitori	1 903	2 109	1 150	1 055
KOPĀ nefinanšu debitori	2 350	2 556	1 597	1 502

12. Nauda un naudas ekvivalenti

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Nauda bankā	87 927	78 373	70 185	67 080
Īstermiņa noguldījumi bankā	63 500	40 000	60 000	40 000
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	151 510	118 456	130 268	107 163

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

2024. gada 31. martā koncernam un mātesabiedrībai bija noguldījumi bankās 330 000 tūkstošu EUR apmērā 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					Mātesabiedrība			
	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2022. gada 31. decembrī	1 373 991	(90 265)	(1 153)	110	1 282 683	1 002 274	(90 265)	(1 326)	910 683
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(1 524)	-	-	-	(1 524)	-	-	-	-
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	-	(15 484)	-	-	(15 484)	-	(15 484)	-	(15 484)
Atlikums 2023. gada 31. martā	1 372 467	(105 749)	(1 153)	110	1 265 675	1 002 274	(105 749)	(1 326)	895 199
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	312 061	-	-	-	312 061	312 061	-	-	312 061
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(8 089)	-	-	-	(8 089)	(561)	-	-	(561)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	-	-	(2 709)	-	(2 709)	-	-	(1 144)	(1 144)
Ienākumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	-	114 864	-	-	114 864	-	114 864	-	114 864
Statūtus paredzētās rezerves	-	-	-	50	50	-	-	-	-
Atlikums 2023. gada 31. decembrī	1 676 439	9 115	(3 862)	160	1 681 852	1 313 774	9 115	(2 470)	1 320 419
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(1 235)	-	-	-	(1 235)	(44)	-	-	(44)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	-	(4 052)	-	-	(4 052)	-	(4 052)	-	(4 052)
Atlikums 2024. gada 31. martā	1 675 204	5 063	(3 862)	160	1 676 565	1 313 730	5 063	(2 470)	1 316 323

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	328 409	336 408	319 793	327 174
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 913	199 908	199 913	199 908
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	528 322	536 316	519 706	527 082
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	86 625	86 625	84 491	84 491
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	6 359	2 891	6 218	2 742
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	2 671	3 864	2 671	3 864
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	95 655	93 380	93 380	91 097
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	623 977	629 696	613 086	618 179
Kopā īstermiņa aizņēmumi	95 655	93 380	93 380	91 097
KOPĀ aizņēmumi	623 977	629 696	613 086	618 179

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	629 696	875 918	875 918	618 179	863 938	863 938
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	–	–	2 000	–	–	–
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(7 999)	(129 644)	(301 090)	(7 381)	(125 192)	(295 276)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	–	50 000	50 000	–	50 000	50 000
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	–	(414)	(3 317)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 275	4 617	2 847	2 283	4 639	2 813
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	5	5	21	5	5	21
Pārskata perioda beigās	623 977	800 896	629 696	613 086	792 976	618 179

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	31/03/2024		31/12/2023		31/03/2024		31/12/2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	6 104	–	5 872	–	6 104	–	5 872	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	237	(322)	5 297	–	237	(322)	5 297	–
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	6 341	(322)	11 169	–	6 341	(322)	11 169	–

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

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

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-31/03/2024		01/01-31/03/2023		2023		01/01-31/03/2024		01/01-31/03/2023		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	5 872	–	10 279	–	10 279	–	5 872	–	10 279	–	10 279	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	–	7	(43)	–	(128)	9	–	7	(43)	–	(128)	9
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	232	(7)	(820)	–	(4 279)	(9)	232	(7)	(820)	–	(4 279)	(9)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	6 104	–	9 416	–	5 872	–	6 104	–	9 416	–	5 872	–

II) Energijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātessabiedrība slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek

slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi.

Energijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01-31/03/2024		01/01-31/03/2023		2023		01/01-31/03/2024		01/01-31/03/2023		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	5 297	–	450	(120 520)	450	(120 520)	5 297	–	450	(120 520)	450	(120 520)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(783)	(322)	1 407	4 535	333	22 865	(783)	(322)	1 407	4 535	333	22 865
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(4 277)	–	–	(14 453)	4 514	97 655	(4 277)	–	–	(14 453)	4 514	97 655
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	237	(322)	1 857	(130 438)	5 297	–	237	(322)	1 857	(130 438)	5 297	–

III) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi vairākus nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumus, lai ierobežotu noslēgtajos dabasgāzes iegādes līgumos plānoto maksājumu ārvalstu valūtas risku.

Visi darījumi ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un tie ir atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām.

Nākotnes valūtas mijmaiņas līgumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01-31/03/2024		01/01-31/03/2023		2023		01/01-31/03/2024		01/01-31/03/2023		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	–	–	–	(1 499)	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)	–	(1 499)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	–	–	(211)	–	1 499	–	–	–	(211)	–	1 499
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	–	–	–	(1 710)	–	–	–	–	–	(1 710)	–	–

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

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

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2024. gada 31. martā								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 896 715	2 896 715	–	–	1 270 487	1 270 487
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	6 104	–	6 104	–	6 104	–	6 104
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	237	–	237	–	237	–	237
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 393	2 393	–	–	2 182	2 182
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	316 113	–	316 113
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	14 025	–	14 025	–	339 582	–	339 582
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	289 556	289 556	–	–	230 160	230 160
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	151 510	–	151 510	–	130 268	–	130 268
2023. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 909 307	2 909 307	–	–	1 277 600	1 277 600
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	5 872	–	5 872	–	5 872	–	5 872
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	5 297	–	5 297	–	5 297	–	5 297
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 309	2 309	–	–	2 261	2 261
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	263 182	–	263 182
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	863	–	863	–	361 116	–	361 116
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	272 894	272 894	–	–	212 899	212 899
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	118 456	–	118 456	–	107 163	–	107 163

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

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība					
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums					
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi		Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi		Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
		(1. līmenis)	(2. līmenis)				(3. līmenis)	(1. līmenis)		
2024. gada 31. martā										
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības										
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>										
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	-	322	-	322	-	322	-	322		
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā										
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	-	202 584	-	202 584	-	202 584	-	202 584		
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	-	421 393	-	421 393	-	410 502	-	410 502		
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	-	-	114 495	114 495	-	-	70 923	70 923		
2023. gada 31. decembrī										
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā										
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 periodā 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 vērtībās un patiesajās vērtībās, izņemot tos instrumentus, kuru uzskaites vērtības aptuveni atbilst to patiesajām vērtībām:

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	14 025	863	14 025	863	339 582	361 116	320 852	343 998
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	202 584	203 772	186 715	188 678	202 584	203 772	186 715	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	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	62 085	89 320	26 782	51 934
Parādi saistītājām pusēm (19. b pielikums)	10 639	14 864	19 076	21 390
Uzkrātās saistības	15 959	21 212	5 761	7 139
Uzkrātās saistības saistītājām pusēm (19. d pielikums)	175	–	857	3 321
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	25 637	10 618	18 447	3 294
KOPĀ finanšu saistības	114 495	136 014	70 923	87 078
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi, izņemot uzņēmumu ienākuma nodokli	33 648	33 681	20 935	19 055
Līgumsaistības	30 160	28 907	6 821	7 547
Pārējās īstermiņa saistības	4 965	4 131	2 063	1 620
KOPĀ nefinanšu saistības	68 773	66 719	29 819	28 222
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	183 268	202 733	100 742	115 300

18. Nākamo periodu ieņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	138 607	137 838	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	652	668	651	668
	139 259	138 506	651	668
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	295	300	295	300
	295	300	295	300
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	83 473	89 470	83 473	89 470
Eiropas Savienības fondu finansējums	25 327	22 702	7 848	4 456
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	35	37	35	37
	108 835	112 209	91 356	93 963
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	248 389	251 015	92 302	94 931
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	16 769	16 510	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	497	4 794	67	67
	17 266	21 304	67	67
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	20	20	20	20
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	963	963	142	142
	24 953	24 953	24 132	24 132
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	42 239	46 277	24 219	24 219
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	290 628	297 292	116 521	119 150

2024. gada 3 mēnešos 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 Atveseļošanas 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 Atveseļošanas 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		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	297 292	308 527	308 527	119 150	154 399	154 399
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>						
- saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	2 867	975	20 606	3 428	-	2 625
- maksa par pieslēgumu sadales tīklam	5 199	3 565	23 015	-	-	-
<i>lekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>						
- pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(6 240)	(6 229)	(24 933)	(6 035)	(6 035)	(24 139)
- ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(8 490)	(17 456)	(29 923)	(22)	(13 670)	(13 735)
Pārskata perioda beigās	290 628	289 382	297 292	116 521	134 694	119 150

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 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	
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023
	Pārējās saistītas puses*	Pārējās saistītas puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītas puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	16 587	5 426	49 627	16 561
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	40 300	28 646	47 975	15 722
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>				
- AS "Sadales tīkls"	-	-	45 258	-
			57 535	23 887
			5 383	9 481
			22 842	-

	b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirtām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem				EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	-	-	67 455	41 642	
- pārējās saistītās puses*	15 165	15 506	14 800	15 172	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	-	-	(38)	(31)	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(54)	(33)	(28)	(33)	
	15 111	15 473	82 189	56 750	
Kreditoru saistības (17. pielikums):					
- meitassabiedrības	-	-	16 411	15 214	
- pārējās saistītās puses*	10 639	14 864	2 665	6 176	
	10 639	14 864	19 076	21 390	

	c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm				EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	-	-	16 495	11 425	
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām (11. a, b pielikums)	-	-	1 245	3 483	
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	297	-	293	-	
	297	-	18 033	14 908	

	d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)				EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	-	-	778	3 321	
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no pārējām saistītajām pusēm*	175	-	79	-	
	175	-	857	3 321	

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un tās meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", AS "Latvijas valsts meži", AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" un citus Latveņergo koncerna vadības locekļu kontrolēti uzņēmumus, ja tādi ir

Latveņergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 030,1 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2023: 989,6 tūkstoši EUR).

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

3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 369,4 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2023: 379,0 tūkstoši EUR).

Atlīdzība Latveņergo 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	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	439 901	445 553
Elektrum Eesti OÜ	–	–	6 810	6 960
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	10 110	10 888
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(365)	(371)
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm				
UAB Genīva	7 106	432	–	–
UAB Vējo miestas	6 930	431	–	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(11)	–	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	14 025	863	456 456	463 030
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa				
AS "Sadales tīkls"	–	–	100 797	105 839
Elektrum Eesti OÜ	–	–	300	300
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	1 555	1 555
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(81)	(85)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	10 000	1 961
Elektrum Eesti, OÜ	–	–	25 664	18 965
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	15 740	3 731
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	–	–	44 453	20 046
SIA "SP enerģija"	–	–	84	–
SIA "Krāslavas SES"	–	–	250	–
SIA "Elejas SES"	–	–	213	–
SIA "Keguma SES"	–	–	95	–
SIA "Rūjienas SES"	–	–	131	–
SIA "Skultes SES"	–	–	115	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(77)	(44)
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	199 239	161 268
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	14 025	863	655 695	624 298

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	863	–	–	624 298	713 308	713 308
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	47 922	(42 570)	(68 272)
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	17 020	2 082	76 311
Izsniegti ilgtermiņa kredīti skaidrā naudā	13 173	–	863	–	–	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(33 522)	(25 171)	(96 977)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(11)	–	–	(23)	(90)	(72)
Pārskata perioda beigās	14 025	–	863	655 695	647 559	624 298
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>	–	–	–	–	–	–
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām un citām saistītajām pusēm	14 025	–	863	226 960	192 683	719 798
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(179 038)	(235 253)	(788 070)
Izsniegti / (atmaksāti) aizdevumi, neto	14 025	–	863	47 922	(42 570)	(68 272)

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2024. gada 23. aprīlī AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" noslēdza līgumu par visu AS "Latvijas valsts meži" piederošo SIA "Latvijas vēja parki" daļu atsavināšanu (20 %), līdz ar to par SIA "Latvijas vēja parki" 100 % daļu īpašnieku kļuvusi AS "Latvenergo" (skatīt 9. pielikumu).

2024. gada 23. maijā AS "Latvenergo" ir iegādājusies Utilitas Wind OÜ projektu UAB Telšių vējo parkas, kas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu ar jaudu 124 megavatu (MW) jau 2026. gada pirmajā ceturksnī. AS "Latvenergo" akcionāra akcepts šim projektam tika saņemts 2024. gada 17. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē. Pēc iegādāto kapitāldaļu pārreģistrācijas AS "Latvenergo" kļūs par 100 % kapitāldaļu īpašnieku. Sagaidāmās vēja parka būvniecības izmaksas plānotas aptuveni 200 miljonu EUR apmērā.

2024. gada 29. maijā AS "Latvenergo" akcionārs lēma izmaksāt valstij dividendēs 212,2 miljonus EUR par 2023. gada peļņu.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzās 2024. gada 31. martā.
