



*LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN
AS "LATVENERGO" 2023. GADA NEREVIDĒTIE
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI*

SATURS

Vadības ziņojums

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

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati*

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

24. 04. 2024.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2023. gada pārskati

31. 05. 2024.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2024. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

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

2023. gadā elektroenerģijas un dabasgāzes cenas aptuveni par 60 % zemākas

2023. gadā elektroenerģijas *spot* cenas Baltijā bija vidēji par 57 % zemākas nekā gadu iepriekš. Savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena sasniedza 49 EUR/MWh, kas ir par 63 % mazāka nekā pirms gada. Emisiju kvotu cena sasniedza 85 EUR/t, kas ir par 5 % augstāka nekā gadu iepriekš.

Daugavas hidroelektrostacijās izstrādāts otrais lielākais elektroenerģijas apjoms pēdējo 25 gadu laikā

2023. gadā *Latvenergo* koncerns saražoja 5,1 TWh elektroenerģijas, kas ir par 34 % vairāk nekā gadu iepriekš. Pateicoties būtiski lielākai pietecei Daugavā, Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts lielākais elektroenerģijas apjoms kopš 2017. gada, kas ir arī otrs lielākais apjoms pēdējo 25 gadu laikā – 3,7 TWh, kas ir par 39 % vairāk nekā 2022. gadā. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) pieauga par 23 %, sasniedzot 1,4 TWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Saražotās siltumenerģijas apjoms nav būtiski mainījies, un tas sasniedza 1,7 TWh.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6,2 TWh



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 0,9 TWh dabasgāzes

Pārskata gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 6,2 TWh elektroenerģijas, kas ir par 14 % vairāk nekā gadu iepriekš. Tāpat kopumā pārdots 1,6 TWh dabasgāzes, kas ir uz pusi vairāk nekā gadu iepriekš. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits ir aptuveni 845 tūkstoši, no tiem ārpus Latvijas – gandrīz 227 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedza 49 tūkstošus.

Koncerna EBITDA par 67 % lielāka

milj. EUR

2 027,2	601,8	350,2	4 127,3
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2023. gadā koncerna ieņēmumi ir par 10 % jeb 185,4 miljoniem EUR lielāki nekā gadu iepriekš. Tos pozitīvi galvenokārt ietekmēja lielāks pārdotās elektroenerģijas apjoms, augstākas enerģijas pārdošanas cenas, lielāka Daugavas HES izstrāde, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugums, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Savukārt koncerna EBITDA ir pieaugusi par 241,6 miljoniem EUR jeb 67 %, salīdzinot ar 2022. gadu. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja lielāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma cenas, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugums.

Ilgspējīgas investīcijas koncerna stratēģisko mērķu īstenošanai

2023. gadā investēti 194,7 miljoni EUR. No tā puse veiktas sadales tīklu aktīvos, sekmējot kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem. Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai 2022.–2026. gadam turpmākajos gados būtiski pieaugs koncerna investīcijas atjaunīgo energoresursu (AER) ražošanas jaudās, kas mazinās siltumnīcefekta gāzu emisijas un sekmēs Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam. Pārskata gadā saules parku attīstībā investēti 34,9 miljoni EUR, kas veido gandrīz 1/5 no kopējām investīcijām.

Paplašināts AS "Latvenergo" AER ražošanas jaudu portfelis

Pēc pārskata gada beigām 2024. gada sākumā AS "Latvenergo" AER ražošanas jaudu portfelis paplašināts ar septiņiem saules elektrostaciju (SES) projektiem Latvijā, kuru kopējā jauda ir 40 megavatu (MW), kā arī uzsākta jaunas vēja elektrostacijas (VES) projekta attīstība Lietuvā, Akmenes rajonā ar jaudu līdz 15 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024. – 2025. gadā.

Īsi par *Latvenergo* koncernu

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

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

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

Ražošanas un tirdzniecības segments



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

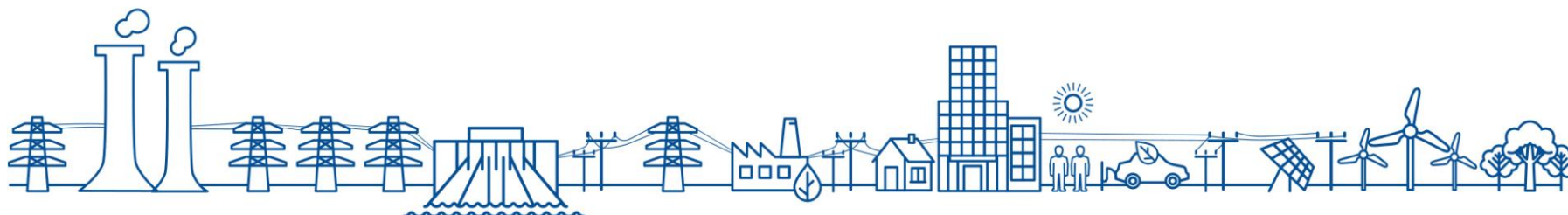


Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos

Sadales segments



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



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 2021. gada nogalē ir aktualizējis AS "Latvenergo" vispārējo stratēģisko mērķi:
sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt Latvenergo koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un arī ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.

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

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

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

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

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo 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 vērienīgajai investīciju programmai.

Koncerna finanšu mērķi

Mērķa grupa	Rādītājs	2026. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp koriģētajiem pamatdarbības līdzekļiem (FFO) un neto aizņēmumiem (FFO / Net Debt)	> 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, izklaujot 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: • 2026: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 600 MW; • 2030: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 2 300 MW. Tāpat mērķis paredz: • Audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā; • Nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.	Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi: Īstenojot <i>Latvenergo</i> koncerna stratēģiju, ir plānots novērst CO ₂ emisijas ¹ šādā apjomā: • 2026: 2,6 miljonus tonnu • 2030: 17,8 miljonus tonnu	
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: • 2026: 1 200-1 500 pieslēgvietu; • 2030: 3 000 pieslēgvietu.		
SADALE Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti	Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu: • vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI) samazināts līdz 164 min. 2026. gadā; • vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI) samazināts līdz 1,92 reizēm 2026. gadā. Tas paredz arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.		

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

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

		2023	2022	2021	2020	2019
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	6 208	5 452	6 706	6 394	6 505
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 554	1 040	1 026	516	303
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 132	3 822	4 517	4 249	4 880
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 698	1 777	2 072	1 702	1 842
Darbinieku skaits		3 497	3 316	3 153	3 295	3 423
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		2023	2022	2021	2020	2019
Ieņēmumi*	milj. EUR	2 027,2	1 841,8	1 065,2	773,4	841,6
EBITDA ²⁾ *	milj. EUR	601,8	360,2	198,8	277,9	243,5
Peļņa	milj. EUR	350,2	183,9	71,6	116,3	94,4
Aktīvi	milj. EUR	4 128,2	3 855,3	3 475,9	3 358,8	3 864,9
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 962,3	2 356,4	2 123,4	2 118,2	2 265,5
Neto aizņēmumi ²⁾ *	milj. EUR	511,2	763,2	698,0	555,9	564,0
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ^{2)**}	milj. EUR	513,7	339,0	176,1	249,5	259,2
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	194,7	121,7	126,7	168,9	229,4

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	2023	2022	2021	2020	2019
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	13,2 %	8,2 %	3,4 %	5,3 %	4,1 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	80,6 %	46,4 %	28,1 %	44,6 %	48,5 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	1,1	2,0	3,2	2,0	2,2
EBITDA rentabilitāte ²⁾	30 %	20 %	19 %	36 %	29 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	8,8 %	5,0 %	2,1 %	3,2 %	2,5 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ^{2)*}	11,9 %	6,3 %	2,9 %	4,2 %	3,4 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	17 %	32 %	33 %	26 %	25 %

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

** Salīdzinotie rādītāji pārrēķināti, atspoguļojot īstermiņa nemateriālo ieguldījumu (CO₂ emisijas kvotu) izmaiņas pamatdarbības naudas plūsmā kā apgrozāmo līdzekļu izmaiņas.

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 21. lappusē

Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2023. gadā:

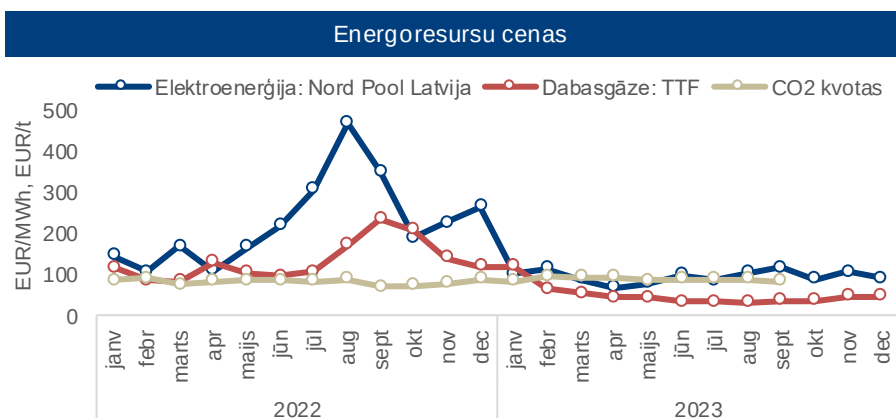
- Gan Nord Pool sistēmas cena, gan elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 58 %;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 63 %, salīdzinot ar pagājušo gadu.

Elektroenerģijas cenas samazinās

2023. gadā gan Nord Pool sistēmas vidējā cena, gan elektroenerģijas vidējā cena Latvijā samazinājās par 58 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu. Eiropas Savienībā (ES) elektroenerģijas cenas samazinājumu galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes cenas un augstāka atjaunīgo energoresursu izstrāde. Pēc Ember datiem 2023. gadā ES uzstādītā vēja elektrostacija (VES) un saules elektrostacija (SES) jauda palielināta par 75 MW. Līdz ar to 2023. gadā VES izstrāde ES pieaugusi par 13 %, savukārt SES izstrāde pieaugusi par 17 %, kopumā 2023. gadā veidojot 27 % no visas elektroenerģijas izstrādes. Labāki hidroloģiskie apstākļi veicināja arī hidroenerģijas izstrādes pieaugumu par 15 %. Tāpat bija vērojams elektroenerģijas pieprasījuma samazinājums 2–3 % apmērā. Elektroenerģijas tirgu palīdzēja stabilizēt arī Eiropas Komisijas īstenotais “REPowerEU” plāns, reaģējot uz pasaules enerģijas tirgus grūtībām, ko izraisīja Krievijas iebrukums Ukrainā. “REPowerEU” plāns paredz īstenot enerģijas taupīšanas pasākumus, enerģijas avotu dažādošanu, mazinot atkarību no Krievijas fosilā kurināmā, kā arī straujāku atjaunīgo energoresursu apguvi.

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

Reģions	2023	2022	Δ, %
Sistēmas cena	56,4	135,9	–58 %
Latvija	93,9	225,9	–58 %
Lietuva	94,4	229,2	–59 %
Igaunija	90,8	192,0	–53 %
Polija	111,7	166,7	–33 %
Zviedrija	49,3	100,3	–51 %
Somija	56,5	153,5	–63 %
Dānija	84,3	213,7	–61 %
Norvēģija	56,5	117,0	–52 %
Vācija	95,2	235,5	–60 %
Francija	96,9	275,9	–65 %
Lielbritānija	108,0	239,4	–55 %



2023. gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs bija vidēji par 3 % mazāks nekā gadu iepriekš, un tas sasniedza 26,8 TWh. Patēriņa samazinājumu noteica patērētāju ieviestie energoefektivitātes pasākumi, kā arī mikroģenerācijas attīstība.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā samazinājies par 3 %, sasniedzot 15,8 TWh (2022. gadā: 16,2 TWh). Augstākas Daugavas HES izstrādes ietekmē kopējais elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā ir pieaudzis par 26 % un sasniedza 5,7 TWh. Lielākas vēja enerģijas izstrādes ietekmē par 25 % pieaugusi elektroenerģijas izstrāde Lietuvā, sasniedzot 5,5 TWh, Savukārt Igaunijā elektroenerģijas izstrāde ir par 37 % mazāka, sasniedzot 4,6 TWh, ko galvenokārt ietekmēja par 52 % mazāka izstrāde degslānekļa stacijās. Baltijā iepirktais elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 4 %, un tas sasniedza 10,5 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabaszgāzes cenas samazināns

Dabaszgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. 2023. gadā TTF dabaszgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 49 EUR/MWh, kas ir par 63 % mazāka nekā gadu iepriekš. Lēnāka pasaules ekonomikas izaugsme vienlaikus ar augsto sašķidrinātās dabaszgāzes importu, lielāku AER izstrādi un mazāku dabaszgāzes patēriņu veicināja ES dabaszgāzes krātuvju aizpildījuma palielinājumu. 2023. gadā vidējais dabaszgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc *Gas Infrastructure Europe* datiem bija 79 % (2022. gadā – 61 %). Turpinās arī *REPowerEU* plāns, kas paredz brīvprātīgus pasākumus gāzes patēriņa samazināšanai par 15 % ES teritorijā līdz 2024. gada martam.

Dabaszgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. Pārskata gadā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena bija 82,2 USD/bbl, kas ir par 17 % zemāka nekā gadu iepriekš. Neskatoties uz OPEC+ dalībvalstu lēmumu naftas ieguves samazinājumam, naftas tirgus cenu samazinājumu ietekmēja bažas par globālās ekonomikas recesijas risku, kā arī lēnāks Ķīnas ekonomikas atveseļošanās temps; Pārskata gada beigās piegāžu riskus ietekmēja karadarbības eskalācija Tuvajos Austrumos;
- Ogļu (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) vidējā cena sasniedza 133,9 USD/t, kas ir par 50 % zemāka nekā 2022. gadā. Cenas samazinājumu ietekmēja zemāks ogļu patēriņš Eiropā, ko noteica zemākas dabaszgāzes un sašķidrinātās dabaszgāzes (SDG) cenas, augsta atjaunīgo energoresursu izstrāde, kā arī augsts ogļu krājumu līmenis Eiropas ostās;
- Oglekļa emisijas kvotu (*EUA DEC futures*) vidējā cena pieauga par 5 %, salīdzinot ar 2022. gadu, un tā sasniedza 85,3 EUR/t, tomēr gada nogalē emisijas kvotu cenām bija lejupvērsta tendence, ko ietekmēja dabaszgāzes cenu samazinājums un lēnāka ekonomikas attīstība. Eiropas Parlamenta lēmums par papildu kvotu izolīšanu *REPowerEU* plāna finansēšanai, lai samazinātu Eiropas atkarību no Krievijas energoresursiem, veicināja lielāku kvotu piedāvājumu tirgū īstermiņā. 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 dabaszgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības veikt regulāras dabaszgāzes piegādes Klaipēdas SDG terminālī 6 TWh gadā. 2024.-2026. gadam AS "Latvenergo" ir noslēgusi SDG piegādes līgumu ar Norvēģijas uzņēmumu *Equinor ASA* par piegādēm 6 TWh apjomā, izmantojot Klaipēdas SDG termināli.

Dividendes

2023. gada maijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 134,0 miljonus EUR no AS "Latvenergo" 2022. gada peļņas, un attiecīgi nomaksājot uzņēmumu ienākuma nodokli 26,5 miljonus EUR. Savukārt 18. oktobrī AS "Latvenergo" ārkārtas akcionāru sapulcē tika pieņemts lēmums izmaksāt valstij papildu dividendes 18,5 miljonu EUR apmērā no nesadalītās 2022. pārskata gada peļņas. Izmaksātās papildu dividendes tiks novirzītas energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājumam. Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2024. gadam un budžeta ietvaru 2024., 2025. un 2026. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2024. gadā (par 2023. pārskata gadu) ir 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 199,3 miljoni EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem. Faktisko AS "Latvenergo" dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus. *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. Koncerna aktīvi 2023. gada 31. decembrī pārsniedz 4,1 miljardu EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,9 miljardus EUR.

Vēja enerģijas attīstīšana Latvijā

2023. gada novembrī SIA "Latvijas vēja parki" piešķirtas tiesības slēgt apbūves tiesību līgumu stratēģiski nozīmīgu vēja parku izvietojšanai valsts mežu teritorijās. Lai līdz 2030. gadam īstenotu VES ar kopējo jaudu vismaz 800 MW, tās kopā ar saistīto infrastruktūru tiks projektētas, izbūvētas un ekspluatētas uz valsts īpašumā esošām zemēm, kuru apsaimniekošanu veic AS "Latvijas valsts meži". 2024. gadā plānotas ietekmes uz vidi novērtējuma izpēti piešķirtajās 40 tūkst. hektāru mežu platībās, projektēšanas darbi un darbs ar iekārtu iepirkumu.

Finanšu rezultāti

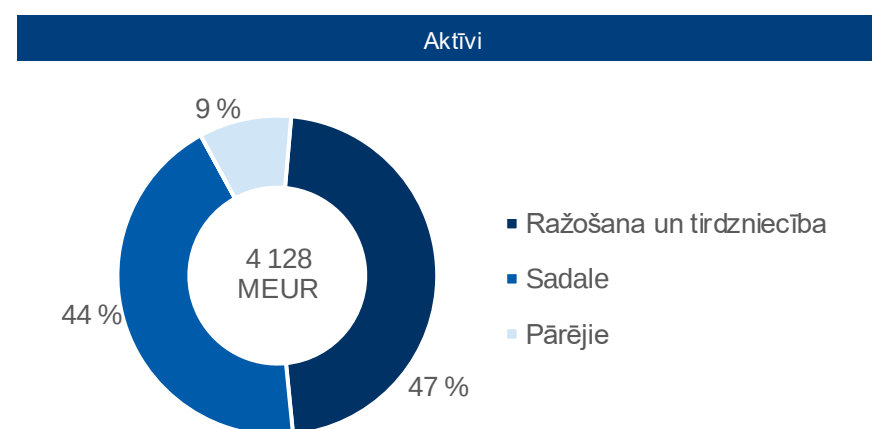
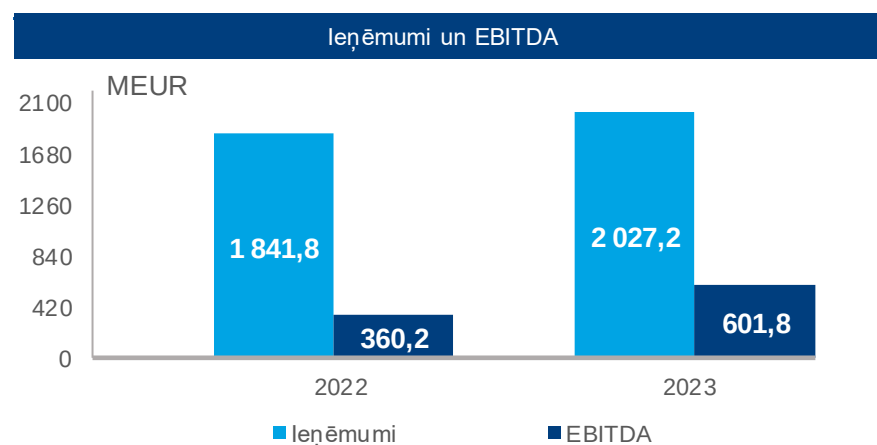
2023. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 2 027,2 miljonus EUR, kas ir par 185,4 miljoniem EUR jeb 10 % vairāk nekā gadu iepriekš. To galvenokārt ietekmēja par 135,8 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica par 14 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms, augstākas enerģijas pārdošanas cenas, par 39 % lielāka Daugavas HES izstrāde, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugums par 42,1 miljonu EUR, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Latvenergo koncerna EBITDA par 67 % lielāka

<i>Latvenergo</i> koncerna finanšu rādītāji		2023	2022	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	2 027,2	1 841,8	185,4	10 %
EBITDA	milj. EUR	601,8	360,2	241,6	67 %
Peļņa	milj. EUR	350,2	183,9	166,3	90 %
Aktīvi	milj. EUR	4 128,2	3 855,3	272,9	7 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir pieaugusi par 241,6 miljoniem EUR jeb 67 %, salīdzinot ar 2022. gadu, sasniedzot 601,8 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja lielāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma cenas, kā arī sadales segmenta ieņēmumu pieaugums.

Koncerna peļņa pārskata gadā sasniedza 350,2 miljonus EUR.



Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
83 %

EBITDA
80 %

Aktīvi
47 %

Darbinieki
34 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārskata gadā 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 pozitīvi ietekmēja par 135,8 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica par 14 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms, augstākas enerģijas pārdošanas cenas, kā arī par 39 % lielāka Daugavas HES izstrāde.

Savukārt segmenta EBITDA pozitīvi ietekmēja lielāka Daugavas HES izstrāde, ka arī zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma cenas.

Pārskata gadā Latvenergo koncernā saražotas 5 132 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 83 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2022. gadā – 70 %).

Darbības rādītāji		2023	2022	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	845	818	27	3 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	8 659	7 346	1 313	18 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	6 208	5 452	757	14 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	2 450	1 894	556	29 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	49	22	28	127 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 554	1 040	514	49 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	896	930	-34	-4 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	658	110	548	498 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 132	3 822	1 309	34 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	3 725	2 671	1 055	39 %
<i>TEC</i>	GWh	1 385	1 123	263	23 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	21	29	-8	-26 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 698	1 777	-79	-4 %
<i>TEC</i>	GWh	1 457	1 531	-73	-5 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	241	247	-6	-2 %

Finanšu rādītāji		2023	2022	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 717,4	1 559,6	157,9	10 %
EBITDA	milj. EUR	480,2	275,2	205,0	74 %
Aktīvi	milj. EUR	1 941,7	1 833,1	108,6	6 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	76,8	20,7	56,2	272 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

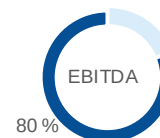
Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2023. gadā veidoja 1/3 no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, turklāt 73 % elektroenerģijas saražoti no atjaunīgajiem energoresursiem (2022. gadā – 70 %). Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 5,1 TWh elektroenerģijas un 1,7 TWh siltumenerģijas.

Otrā lielākā Daugavas HES izstrāde izstrāde pēdējo 25 gadu laikā

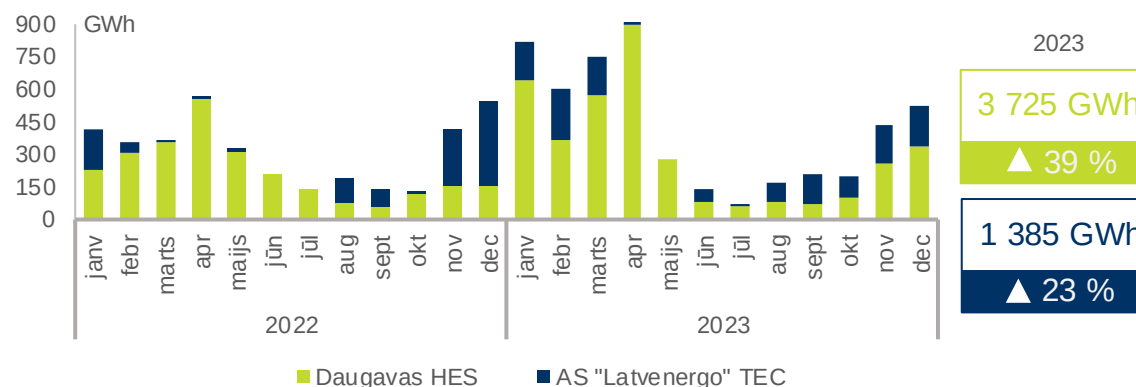
Pārskata gadā Daugavas HES izstrādāts lielākais elektroenerģijas apjoms kopš 2017. gada, kas ir arī otrs lielākais apjoms pēdējo 25 gadu laikā – 3,7 TWh. Izstrādātās elektroenerģijas apjoms ir par 39 % lielāks nekā 2022. gadā. To ietekmēja par 56 % lielāka ūdens pietece Daugavā. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2023. gadā bija 789 m³/s, bet iepriekšējā gadā tā bija 506 m³/s.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1,4 TWh, kas ir par 23 % vairāk nekā gadu iepriekš. Izstrādes pieaugumu noteica salīdzinoši zemā izstrāde 2022. gadā, ko tad ietekmēja augstās dabasgāzes cenas. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Saražotās siltumenerģijas apjoms nav būtiski mainījies, un tas sasniedza 1,7 TWh.



Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC izstrāde



Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

2023. gada nogalē *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 845 tūkstošus, t.sk. ārpus Latvijas – gandrīz 227 tūkstoši klientu. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu par 3 %, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū. *Latvenergo* ar *Elektrum* zīmolu ir kļuvis par otru lielāko elektroenerģijas tirgotāju Lietuvas mājsaimniecību klientu segmentā.

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

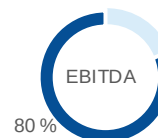
2023. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 6,2 TWh elektroenerģijas, kas ir par 14 % vairāk nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas pārdošanas apjoma pieaugumu galvenokārt ietekmēja pārdošanas apjoma pieaugums biznesa klientu segmentā, kā arī pārdošanas apjoma pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 38 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3,8 TWh, Lietuvā – 1,9 TWh, un Igaunijā – 0,5 TWh.

Savukārt dabasgāzes tirdzniecības segmentā *Latvenergo* klientu skaits ir pieaudzis vairāk nekā divas reizes, decembra beigās pārsniedzot 49 tūkstošus klientu. *Latvenergo* mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir samazinājies par 4 %, sasniedzot 896 GWh, kas ir saistīts ar vispārēju dabasgāzes patēriņa kritumu Baltijas tirgū. Kopumā pārdots 1,6 TWh dabasgāzes, kas ir teju uz pusi vairāk nekā 2022. gadā.

Pārskata gadā turpināja attīstīties arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošana Baltijas valstīs:

- Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits pārsniedza 1 600. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (ieskaitot attālināto saules parku) decembra beigās pārsniedz 70 MW, līdz ar to *Latvenergo* ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. Teju 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas;
- Elektrum* Apdrošināts klientu portfeli Baltijā kopumā veido aptuveni 130 tūkstoši klientu, turpinot stabilu izaugsmi;
- Pārskata gadā esam vēl vairāk nostiprinājuši savu līderpozīciju Latvijas elektrotzādes jomā. *Elektrum Drive* uzlādes tīkls Baltijā pieaudzis līdz 400 pieslēgvietām. 2023. gadā veiktas 44,3 tūkstoši uzlādes 880 MWh apmērā, sniedzot 530 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – kopā klientiem pieejama 571 pieslēgvietā.



2023. gadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6,2 TWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 0,9 TWh dabasgāzes



Noslēgti vairāk nekā 1 600 saules paneļu un saules parku daļu līgumi Baltijā



Elektrum Drive elektroauto uzlādes stacijās veiktas 44,3 tūkstoši uzlādes

Sadale

Ieņēmumi
17 %

EBITDA
19 %

Aktīvi
44 %

Darbinieki
48 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

No 2023. gada 1. jūlija stājušies spēkā AS "Sadales tīkls" jaunie sadales tarifi, tarifa aprēķinā palielinot fiksētā tarifa proporciju, kas ir atbilstošs risinājums faktiskajai sadales tīkla uzturēšanas izmaksu struktūrai. Līdz ar jauno tarifu ieviešanu ir uzlabojušies sadales segmenta finanšu rezultāti. 2023. gadā segmenta ieņēmumi ir par 14 % lielāki, un tie ir 343,3 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 57 % lielāka un sasniedz 111,9 miljonus EUR. Papildus pozitīvu ietekmi uz EBITDA radīja par 20,8 miljoniem EUR mazākas elektroenerģijas zudumu iepirkuma izmaksas zemāku elektroenerģijas tirgus cenu dēļ. Savukārt negatīvi finanšu rezultātus ietekmēja par 3,5 % mazāks sadalītās elektroenerģijas apjoms, ko noteica gan patērētāju ieviestie energoefektivitātes pasākumi, gan mikroģenerācijas attīstība, kā arī darbības izmaksu pieaugums inflācijas rezultātā un pieaugušās elektroenerģijas pārvades pakalpojuma izmaksas.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2023. gada 1. septembra līdz 31. decembrim visām mājtsaimniecībām tika piemērots 60 % samazinājums elektroenerģijas sadales tarifa fiksētās maksas daļai (jaudas uzturēšanas maksai), to kompensējot no valsts budžeta un AS "Latvenergo" dividendēm. 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 mājtsaimniecību lietotājiem tiks piemērots pakāpeniski. Starpība starp apstiprināto tarifu un klientiem piemēroto tiks kompensēta no

Darbības rādītāji		2023	2022	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 021	6 241	−220	−4 %
Sadales zudumi	GWh	223	252	−29	−12 %
SAIFI*	Skaitis	2,7	2,5	0,2	10 %
SAIDI*	Minūtes	266	240,0	26	11 %

Finanšu rādītāji		2023	2022	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	343,3	301,2	42,1	14 %
EBITDA	milj. EUR	111,9	71,3	40,6	57 %
Aktīvi	milj. EUR	1 800,4	1 791,7	8,7	0 %
RAB	milj. EUR	1 582,7	1 587,4	−4,6	−0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	99,6	84,6	15,0	18 %

*Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

valsts budžetā saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm.

Ņemot vērā finansējuma piesaistes iespējas, kā arī energoresursu sadārdzinājumu, pēdējo divu gadu laikā ievērojami stimulēta mikroģenerācijas attīstība valstī. 2022. gadā maksimumu sasniedza jaunu mikroģeneratoru pieslēgšana sadales elektrotīklam, un 2023. gadā kopējā klientu aktivitāte joprojām saglabājās augsta. Pārskata gada beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru un ģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi 550 MW. 2023. gadā sadales elektrotīklam pieslēgto mikroģeneratoru jauda sasniedza gandrīz 70 MW, savukārt pieslēgto ģeneratoru (ražotāju) kopējā ražošanas jauda pieaugusi par 137 MW.

2023. gada decembrī SPRK apstiprināja AS "Sadales tīkls" attīstības plānu turpmākajiem 10 gadiem. Galvenie investīciju virzieni atbilstoši attīstības plānam ir:

- vienmērīga elektrotīkla pārbūve;
- elektroapgādes kvalitātes uzlabošana;
- vieda elektrotīkla pārvaldība.

Nelabvēlīgāki laikapstākļi 2023. gadā būtiski ietekmēja SAIDI un SAIFI rādītājus. Tomēr, neskatot masveida bojājumus, elektroapgādes drošums un kvalitāte ik gadu pieaug, un pēdējo piecu gadu laikā SAIFI ir samazināts par 16 %, un SAIDI – par 21 %.

Investīcijas

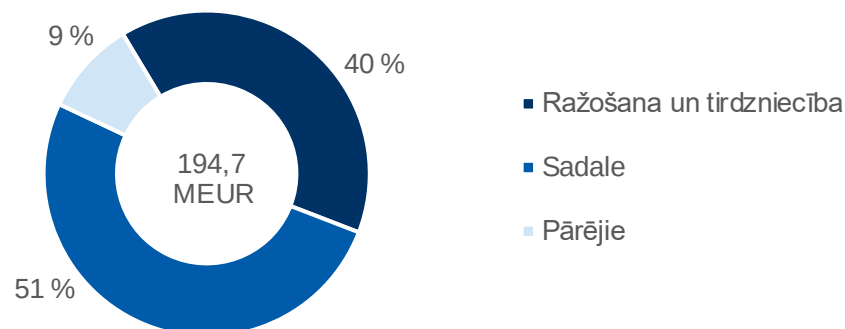
Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2023. gadā ir 194,7 miljoni EUR, kas ir par 60 % jeb 73,0 miljoniem EUR vairāk nekā gadu iepriekš, un lielāko pieaugumu radīja ieguldījumi saules elektrostaciju attīstības projektos.

Investīcijas sadales tīklu aktīvos – 1/2 no kopējā apjoma

Pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 99,6 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.

Pārskata gadā 34,9 miljoni EUR novirzīti *Elektrum* saules parku attīstībā, kas ir teju 1/5 no kopējām investīcijām. Tāpat turpināti rekonstrukcijas darbi un iepirkumu procedūras pēdējo trīs Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanai. 2023. gadā Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanā ieguldīti 8,2 miljoni EUR. Kopumā līdz 2023. gada 31. decembrim programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti jau 8 rekonstruētie hidroagregāti.

Kapitālieguldījumi



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 gadā darbu uzsāka trīs saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 18,7 MW, tādējādi 2023. gada beigās Lietuvā ar *Elektrum* zīmolu elektroenerģiju ražo jau 6 saules parki ar kopējo jaudu teju 30 MW. Saules parku jaudu Lietuvā plānots sadalīt trīs ieņēmumu veidos – pārdoāt jauda klientiem, iznomātā jauda klientiem un saražotās enerģijas piegāde *Elektrum* klientiem. Savukārt Latvijā pirmo saules parku ar kopējo jaudu 11,7 MW plānots nodot ekspluatācijā līdz 2024. gada aprīlim. Koncernam Baltijā projektēšanas vai celtniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu ap 400 MW, tajā skaitā pēc pārskata gada beigām 2024. gada sākumā AS "Latvenergo" AER ražošanas jaudu portfelis paplašināts ar vēl septiņiem SES projektiem Latvijā, kuru kopējā jauda ir 40 MW, kā arī uzsāka jaunas VES projekta attīstība Lietuvā, Akmenes rajonā ar jaudu līdz 15 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.

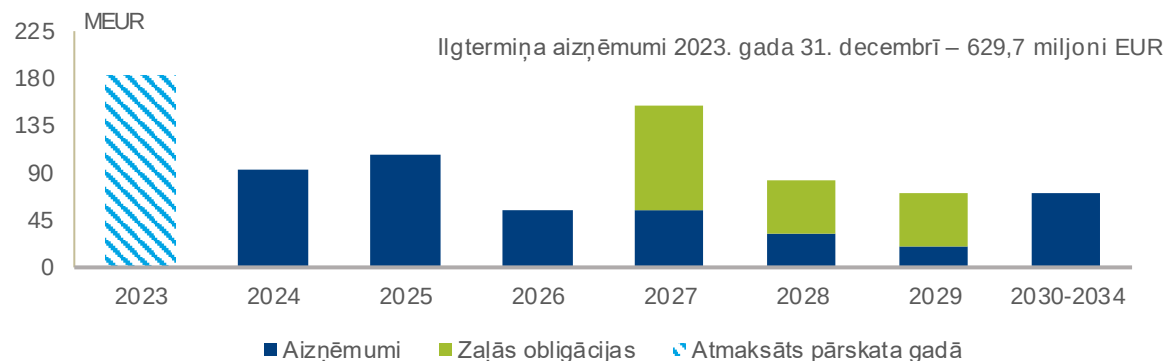
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

2023. gada 22. februārī AS "Latvenergo" noslēdza trešo obligāciju piedāvājuma programmu 200 miljonu EUR apmērā, emitējot 6 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 50 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2029. gada 22. februāris, un fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 4,952 % gadā. Emitētās obligācijas tiek kotētas AS "Nasdaq Riga".

Obligācijas emitētas zaļo obligāciju formātā, atbilstoši AS "Latvenergo" Zaļo obligāciju satvaram. Ārējais eksperts *CICERO Shades of Green* AS "Latvenergo" Zaļo obligāciju satvaru ir novērtējis ar augstāko vērtējumu – *Tumši zaļš*, norādot uz plānoto projektu atbilstību ilgtermiņa vides aizsardzības un klimata pārmaiņu samazināšanas mērķiem, kā arī uzņēmuma labu pārvaldību un caurskatāmību.

2023. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 629,7 miljoni EUR, no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi (2022. gada 31. decembrī – 875,9 miljoni EUR, no kuriem ilgtermiņa aizņēmumi – 756,2 miljoni EUR). Aizņēmumu portfeli veido gan ilgtermiņa aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



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

2023. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 3,9 gadi (2022. gada 31. decembrī – 3,9 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,2 % (2022. gada 31. decembrī – 1,2 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 2,8).

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

2023. gada 9. martā *Moody's* ir atjaunojusi AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, saglabājot kredītreitingu nemainītu 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 starpību starp fiksētajām mazumtirdzniecības cenām līgumos ar klientiem un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

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

pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam veicot cenas fiksēšanu 60–65 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis decembra 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 vidējās fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfelī (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais fiksētās likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2023. gada 31. decembrī 46 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gads.

III) Valūtas risks

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

2023. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. 2023. gada laikā Koncernam un mātesabiedrībai bija noslēgti vairāki nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumi, lai ierobežotu noslēgtajos dabasgāzes iegādes līgumos plānoto maksājumu ārvalstu valūtas risku. Visi darījumi bija noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un tie bija atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām. 2023. gada laikā noslēgtie valūtas nākotnes maiņas darījumi pilnībā tika izpildīti.

Finanšu risku vadība

b) Kredītrisks

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

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata gadā noteiktie 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. 2023. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 118,5 miljonus EUR (2022. gada 31. decembrī – 112,8 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 2,1 (1,2).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 118,5 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

		2023	2022	2021
Pārdotā elektroenerģija	GWh	6 090	4 700	5 304
<i>Mazumtirdzniecībā²⁾</i>	GWh	3 830	3 540	3 999
<i>Vairumtirdzniecībā³⁾</i>	GWh	2 261	1 161	1 305
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 435	905	804
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	777	795	804
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	658	110	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 115	3 800	4 495
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 457	1 531	1 800
Darbinieku skaits		1 414	1 329	1 269
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		2023	2022	2021
Ieņēmumi	milj. EUR	1 390,5	1 231,0	592,8
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	473,3	280,3	85,3
Peļņa	milj. EUR	331,6	209,4	79,5
Aktīvi	milj. EUR	3 474,0	3 305,5	2 915,6
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 608,0	2 018,7	1 761,1
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	511,0	763,7	689,9
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	64,5	30,0	29,5

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	2023	2022	2021
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	14,3 %	11,1 %	4,5 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	20 %	38 %	39 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	34 %	23 %	14 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 21. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirtās enerģijas pārdošana Nord Pool

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" 2023. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" 2023. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 27. februārī 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 27. februāris

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 izklāaujot 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 =

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

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

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

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

Pašu kapitāla atdeve (ROE) =

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

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

Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) =

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

Aizņēmumu vidējā vērtība =

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

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

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

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

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 saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Ieņēmumi	4	2 027 160	1 841 801	1 390 499	1 231 015
Pārējie ieņēmumi		39 164	31 174	35 023	28 690
Izejvielas un materiāli	5	(1 248 320)	(1 333 708)	(846 986)	(891 138)
Personāla izmaksas		(141 882)	(116 993)	(63 366)	(52 812)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(74 315)	(62 065)	(41 875)	(35 430)
EBITDA*		601 807	360 209	473 295	280 325
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(197 173)	(166 248)	(111 028)	(81 513)
Saimnieciskās darbības peļņa		404 634	193 961	362 267	198 812
Finanšu ieņēmumi	6 a	9 226	1 414	24 747	10 767
Finanšu izmaksas	6 b	(25 293)	(10 830)	(25 278)	(10 802)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	924	10 585
Peļņa pirms nodokļa		388 567	184 545	362 660	209 362
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(38 397)	(671)	(31 099)	–
Pārskata gada peļņa		350 170	183 874	331 561	209 362
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		349 002	183 443	331 561	209 362
- nekontrolējošo līdzdalību		1 168	431	–	–

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

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Pārskata gada peļņa		350 170	183 874	331 561	209 362
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	99 380	(109 483)	99 380	(109 483)
Neto pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		99 380	(109 483)	99 380	(109 483)
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas	7 c	312 061	227 695	312 061	227 695
- (zaudējumi) / ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas		(2 710)	645	(1 144)	210
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		309 351	228 340	310 917	227 905
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā		408 731	118 857	410 297	118 422
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata gadā		758 901	302 731	741 858	327 784
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		757 733	302 300	741 858	327 784
- nekontrolējošo līdzdalību		1 168	431	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība		
		Pielikums	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
AKTĪVI						
Ilgtermiņa aktīvi						
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	58 133	51 789	21 093	18 397	
Pamatlīdzekļi	7 c	3 301 605	3 005 370	1 505 965	1 242 660	
Tiesības lietot aktīvus	8 a	11 219	10 526	4 710	5 066	
Ieguldījuma īpašumi	7 d	2 308	2 297	2 261	2 222	
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	42	40	671 720	647 320	
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	863	–	463 030	510 468	
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	447	482	447	482	
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	3 210	8 131	3 210	8 131	
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 377 827	3 078 635	2 672 436	2 434 746	
Apgrozāmie līdzekļi						
Krājumi	10	183 798	295 638	146 045	261 586	
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	23 051	31 664	23 051	31 664	
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	224 698	314 109	161 674	233 192	
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	50 021	17 521	52 280	36 451	
Nākamo periodu izmaksas		2 388	2 408	2 156	2 191	
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	161 268	202 840	
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	7 959	2 598	7 959	2 598	
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	12	140 000	–	140 000	–	
Nauda un naudas ekvivalenti	12	118 456	112 757	107 163	100 268	
Apgrozāmie līdzekļi kopā		750 371	776 695	801 596	870 790	
AKTĪVU KOPSUMMA		4 128 198	3 855 330	3 474 032	3 305 536	
PASĪVI						
Pašu kapitāls						
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368	
Rezerves	13	1 681 801	1 282 683	1 320 419	910 683	
Nesadalītā peļņa		482 319	276 242	497 227	317 643	
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 954 488	2 349 293	2 608 014	2 018 694	
Nekontrolējošā līdzdalība		7 844	7 126	–	–	
Pašu kapitāls kopā		2 962 332	2 356 419	2 608 014	2 018 694	
Kreditori						
Ilgtermiņa kreditori						
Aizņēmumi	14	536 316	574 754	527 082	561 551	
Nomas saistības	8 b	9 015	8 648	3 607	4 206	
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		5 475	667	–	–	
Uzkrājumi		18 239	15 566	8 565	7 552	
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	139 030	133 116	668	735	
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	98 624	121 180	91 638	115 798	
Citi ilgtermiņa kreditori		–	265	–	–	
Ilgtermiņa kreditori kopā		806 699	854 196	631 560	689 842	
Īstermiņa kreditori						
Aizņēmumi	14	93 380	301 164	91 097	302 387	
Nomas saistības	8 b	2 391	2 027	1 217	960	
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	217 091	165 274	117 925	133 768	
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	21 331	29 330	67	13 714	
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 974	24 901	24 152	24 152	
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	–	122 019	–	122 019	
Īstermiņa kreditori kopā		359 167	644 715	234 458	597 000	
Kreditori kopā		1 165 866	1 498 911	866 018	1 286 842	
PASĪVU KOPSUMMA		4 128 198	3 855 330	3 474 032	3 305 536	

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2021. gada 31. decembrī	790 368	1 175 355	151 430	2 117 153	6 295	2 123 448	790 368	795 731	174 971	1 761 070
Nekontrolējošās līdzdalības ieguldījums akciju kapitālā	–	–	–	–	400	400	–	–	–	–
Dividendes par 2021. gadu	–	–	(70 160)	(70 160)	–	(70 160)	–	–	(70 160)	(70 160)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(11 529)	11 529	–	–	–	–	(3 470)	3 470	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(11 529)	(58 631)	(70 160)	400	(69 760)	–	(3 470)	(66 690)	(70 160)
Pārskata gada peļņa	–	–	183 443	183 443	431	183 874	–	–	209 362	209 362
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	118 857	–	118 857	–	118 857	–	118 422	–	118 422
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	–	118 857	183 443	302 300	431	302 731	–	118 422	209 362	327 784
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
Dividendes par 2022. gadu	–	–	(152 538)	(152 538)	(450)	(152 988)	–	–	(152 538)	(152 538)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(9 613)	9 613	–	–	–	–	(561)	561	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(9 613)	(142 925)	(152 538)	(450)	(152 988)	–	(561)	(151 977)	(152 538)
Pārskata gada peļņa	–	–	349 002	349 002	1 168	350 170	–	–	331 561	331 561
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	408 731	–	408 731	–	408 731	–	410 297	–	410 297
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	–	408 731	349 002	757 733	1 168	758 901	–	410 297	331 561	741 858
2023. gada 31. decembrī	790 368	1 681 801	482 319	2 954 488	7 844	2 962 332	790 368	1 320 419	497 227	2 608 014

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		388 567	184 545	362 660	209 362
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas *		203 802	170 232	110 655	79 028
- finanšu korekcijas, neto		(4 265)	19 488	(19 768)	9 881
- citas korekcijas		(33)	509	(130)	227
- dividendes no meitassabiedrībām		—	—	(924)	(10 585)
Izdevumi procentu maksājumiem		(23 752)	(9 186)	(23 439)	(8 935)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 506	27	5 270	27
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(32 119)	(2 648)	(31 099)	—
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		537 706	362 967	403 225	279 005
Apgrozāmo līdzekļu samazinājums / (pieaugums) *		38 082	(200 772)	60 385	(192 818)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru pieaugums/ (samazinājums)		1 255	(35 696)	(57 714)	(49 662)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		—	—	17 348	221 894
Pamatdarbības neto naudas plūsma		577 043	126 499	423 244	258 419
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Saņemtā aizdevumu atmaksa no / (izsniegtie aizdevumi) meitassabiedrībām, neto	19	—	—	68 272	(225 482)
Izsniegtie aizdevumi citām saistītajām pusēm		(863)	—	—	—
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde *		(179 874)	(118 210)	(61 263)	(28 570)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		—	—	924	156
Ieguldījums meitassabiedrībās		(3 002)	—	(28 399)	(2 102)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(183 739)	(118 210)	(20 466)	(255 998)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	14	—	(100 000)	—	(100 000)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	14	50 000	100 000	50 000	100 000
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	2 000	207 846	—	200 013
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(301 090)	(129 118)	(295 276)	(123 801)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		16 245	4	2 625	—
Samaksātie maksājumi par nomu		(1 772)	(1 583)	(694)	(623)
Ieņēmumi no nekontrolējošās līdzdalības iemaksām akciju kapitālā		—	400	—	—
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		(450)	—	—	—
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(152 538)	(70 160)	(152 538)	(70 160)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(387 605)	7 389	(395 883)	5 429
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums		5 699	15 678	6 895	7 850
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada sākumā	12	112 757	97 079	100 268	92 418
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās	12	118 456	112 757	107 163	100 268

* Salīdzinošie rādītāji pārrēķināti, atspoguļojot īstermiņa nemateriālo ieguldījumu (CO₂ emisijas kvotu) izmaiņas pamatdarbības neto naudas plūsmā kā apgrozāmo līdzekļu izmaiņas.

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

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija par koncernu un mātesabiedrību

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo", kas ir *Latvenergo* koncerna mātesabiedrība (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātesabiedrība) akcijas pieder Latvijas Republikai, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

AS "Latvenergo" juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230, Latvija. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS "Latvenergo" ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu 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 uzrādītas 9. pielikumā.

AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrības – AS "Sadales tīkls" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ar 48,15 % līdźdalības daļu (AS "Latvenergo" līdźdalības daļa – 46,30 %) ir akcionāri arī AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kas veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

AS "Latvenergo" līdźdalības daļas meitassabiedrībās un koncerna pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 9. pielikumā.

AS "Latvenergo" valde:

AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: no 2022. gada 3. janvāra Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, Guntars Baļčūns, Kaspars Cikmačs (līdz 2023.gada 24.septembrim), Harijs Teteris un Ilvija Boreiko no 2024. gada 26. janvāra.

AS "Latvenergo" padome:

No 2020. gada 11. jūnija AS "Latvenergo" padome strādā 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 2022. gadu apstiprināts 2023. gada 11. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem":

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

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" nerevidētais saīsinātais finanšu pārskats par 2023. gadu, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par gadu, kas sākas 2023. gada 1. janvārī un beidzas 2023. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas sākas 2022. gada 1. janvārī un beidzas 2022. gada 31. decembrī.

Latvenergo konsolidēto un AS "Latvenergo" nerevidēto saīsināto finanšu pārskatu par 2023. gadu, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 27. februārī.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie 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" 2022. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izmantojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā peļņas vai zaudējumu aprēķinā finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus un ilgtermiņa finanšu

ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2022. gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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

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

3. Darbības segmentu informācija

Koncerna un mātesabiedrības darbības segmenti

Segmentu pārskatu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums tiek pamatots ar iekšējo pārvaldes struktūru, kas ir pamatā pārskatu veidošanas sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņēmēja – koncerna sabiedrības, kas darbojas konkrētā segmentā, vadības viedokli. Koncerna mātesabiedrības valde pārskata visu darbības segmentu finanšu rezultātus.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, bet tas uzrauga arī saimnieciskās darbības peļņu. Atsevišķos finanšu pārskatos saimnieciskās darbības peļņa neiekļauj no meitassabiedrībām saņemtās dividendes un procentu ieņēmumus. Meitassabiedrības darbojas neatkarīgi no mātesabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām un to pamatdarbība atšķiras no mātesabiedrības darbības. Līdz ar to mātesabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātesabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātesabiedrības darbības rezultātiem.

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

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

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, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija", elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS "Latvenergo", *Elektrum Eesti OÜ* (ieskaitot tās meitassabiedrības – *Energiaturu Võrguehitus OÜ* un *HN pöld ja mets 1 OÜ*) un *Elektrum Lietuva, UAB* (ieskaitot tās meitassabiedrību – *Klaipėda unlimited sun, UAB*) Baltijas reģionā, vēja parku attīstību, ko nodrošina SIA "Latvijas vēja parki", 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				
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Korpo- ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korpo- ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2023.gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 676 626	342 463	8 071	2 027 160	–	2 027 160	1 356 122	34 377	1 390 499	–	1 390 499
Starpsegmentu	40 806	869	55 437	97 112	(97 112)	–	4 648	31 931	36 579	(36 579)	–
Kopā ieņēmumi	1 717 432	343 332	63 508	2 124 272	(97 112)	2 027 160	1 360 770	66 308	1 427 078	(36 579)	1 390 499
Rezultāts											
EBITDA	480 216	111 856	9 735	601 807	–	601 807	459 763	13 532	473 295	–	473 295
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(102 660)	(82 233)	(12 280)	(197 173)	–	(197 173)	(98 586)	(12 442)	(111 028)	–	(111 028)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļiem	377 556	29 623	(2 545)	404 634	(16 067)	388 567	361 177	1 090	362 267	393	362 660
Kapitālieguldījumi	76 848	99 608	18 254	194 710	–	194 710	46 198	18 254	64 452	–	64 452
2022.gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 533 150	300 610	8 041	1 841 801	–	1 841 801	1 199 418	31 597	1 231 015	–	1 231 015
Starpsegmentu	26 421	578	50 823	77 822	(77 822)	–	2 175	29 192	31 367	(31 367)	–
Kopā ieņēmumi	1 559 571	301 188	58 864	1 919 623	(77 822)	1 841 801	1 201 593	60 789	1 262 382	(31 367)	1 231 015
Rezultāts											
EBITDA	275 216	71 268	13 725	360 209	–	360 209	266 131	14 194	280 325	–	280 325
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(73 208)	(81 087)	(11 953)	(166 248)	–	(166 248)	(69 418)	(12 095)	(81 513)	–	(81 513)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļiem	202 008	(9 819)	1 772	193 961	(9 416)	184 545	196 713	2 099	198 812	10 550	209 362
Kapitālieguldījumi	20 659	84 633	16 374	121 666	–	121 666	13 666	16 374	30 040	–	30 040

Segmentu aktīvi

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Korpo- ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korpo- ratīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2023. gada 31. decembrī	1 941 718	1 800 405	127 577	3 869 700	258 498	4 128 198	1 775 511	155 340	1 930 851	1 543 181	3 474 032
2022. gada 31. decembrī	1 833 099	1 791 684	117 750	3 742 533	112 797	3 855 330	1 700 079	144 561	1 844 640	1 460 896	3 305 536

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

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Sabiedrība
2023.gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 425 547	3 395	–	1 428 942	1 428 942	1 150 348	–	1 150 348	1 150 348
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	319 646	–	319 646	319 646	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	213 540	136	–	213 676	213 676	193 224	–	193 224	193 224
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	31 652	–	–	31 652	31 652	10 842	–	10 842	10 842
Pārējie ieņēmumi	5 887	19 209	6 670	31 766	31 766	1 708	31 307	33 015	33 015
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 676 626	342 386	6 670	2 025 682	2 025 682	1 356 122	31 307	1 387 429	1 387 429
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	77	1 401	1 478	1 478	–	3 070	3 070	3 070
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	77	1 401	1 478	1 478	–	3 070	3 070	3 070
2022.gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 352 745	3 349	–	1 356 094	1 356 094	1 052 486	–	1 052 486	1 052 486
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	278 169	–	278 169	278 169	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	150 548	146	–	150 694	150 694	133 634	–	133 634	133 634
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	25 252	–	–	25 252	25 252	12 247	–	12 247	12 247
Pārējie ieņēmumi	4 600	18 874	6 141	29 615	29 615	1 051	28 240	29 291	29 291
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 533 145	300 538	6 141	1 839 824	1 839 824	1 199 418	28 240	1 227 658	1 227 658
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	5	72	1 900	1 977	1 977	–	3 357	3 357	3 357
KOPĀ pārējie ieņēmumi	5	72	1 900	1 977	1 977	–	3 357	3 357	3 357

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.

Pelņas saskanošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
EBITDA	601 807	360 209	473 295	280 325
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(197 173)	(166 248)	(111 028)	(81 513)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	404 634	193 961	362 267	198 812
Finanšu ieņēmumi	9 226	1 414	24 747	10 767
Finanšu izmaksas	(25 293)	(10 830)	(25 278)	(10 802)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	924	10 585
Peļņa pirms nodokļa	388 567	184 545	362 660	209 362

Aktīvu saskanošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Segmentu aktīvi	3 869 700	3 742 533	1 930 851	1 844 640
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	42	40	671 720	647 320
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	624 298	713 308
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	140 000	–	140 000	–
Nauda un naudas ekvivalenti	118 456	112 757	107 163	100 268
KOPĀ aktīvi	4 128 198	3 855 330	3 474 032	3 305 536

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 428 942	1 356 094	1 150 348	1 052 486
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	319 646	278 169	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	213 676	150 694	193 224	133 634
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	31 652	25 252	10 842	12 247
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	31 766	29 615	33 015	29 291
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		2 025 682	1 839 824	1 387 429	1 227 658
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 478	1 977	3 070	3 357
Kopā pārējie ieņēmumi		1 478	1 977	3 070	3 357
KOPĀ ieņēmumi		2 027 160	1 841 801	1 390 499	1 231 015

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā, atbilstoši valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu samazināšanai, galalietotājiem tika piešķirts valsts atbalsts. Šis valsts atbalsts ir sniegts elektroenerģijai, sadales sistēmas pakalpojumu maksai, patērētai dabasgāzei un siltumenerģijas maksai. Atbalsts nemainīja tarifus un enerģijas cenu (un līdz ar to atzīti bruto ieņēmumi), bet gan darījuma maksas saņemšanas procesu,

apmaksu daļēji saņemot no galalietotāja un daļu no valsts budžeta. Pārskata gadā koncerns ir atzinis bruto ieņēmumus par piešķirto valsts atbalstu koncerna sabiedrību galalietotājiem 124 376 tūkstošu EUR apmērā (2022: 179 707 tūkstošu EUR apmērā).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 899 446	1 760 646	1 185 289	1 159 820
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	126 236	79 178	202 140	67 838
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	2 025 682	1 839 824	1 387 429	1 227 658

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	
	2023	2022	2023	2022
Obligātā iepirkuma komponente*	(152)	7 931	(4)	8 767
Sadales sistēmas pakalpojumi	46 049	30 780	154 873	90 892
Pārvades sistēmas pakalpojums	1 601	706	1 616	720
Apdrošināšanas starpniecība	1 775	1 468	1 674	1 440
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	49 273	40 885	158 159	101 819

* Pārreķins par iepriekšējiem periodiem un, sākot no 2023. gada 1. maija, ir atcelts OIK maksājums elektroenerģijas galalietotājiem. 2022. gadā atbilstoši valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu samazināšanai visiem elektroenerģijas galalietotājiem bija piešķirts valsts atbalsts obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm 100 % apmērā.

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	378 502	708 114	89 028	374 581
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	82 376	72 583	2 834	2 999
Dabaszāģes un citu energoresursu izmaksas	774 012	517 052	761 061	492 537
(Ieņēmumi) / izdevumi no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(23 198)	10 096	(23 198)	9 827
	1 211 692	1 307 845	829 725	879 944
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	36 628	25 863	17 261	11 194
KOPĀ izejvielas un materiāli	1 248 320	1 333 708	846 986	891 138

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	–	–	15 757	9 353
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	3 068	279	3 068	279
Procentu ieņēmumi	6 149	27	5 913	27
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	9	1 074	9	1 074
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām	–	34	–	34
KOPĀ finanšu ieņēmumi	9 226	1 414	24 747	10 767

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	21 340	7 989	21 439	8 066
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	4 786	2 679	4 786	2 679
Aktīvu nomas procentu izdevumi	162	136	83	80
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	128	–	128	–
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(1 328)	(310)	(1 328)	(310)
Citas finanšu izmaksas	205	336	170	287
KOPĀ finanšu izmaksas	25 293	10 830	25 278	10 802

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Sākotnējā vērtība	123 660	120 295	67 879	64 687
Uzkrātā amortizācija	(71 871)	(66 738)	(49 482)	(47 281)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	51 789	53 557	18 397	17 406
Iegādāts	7 415	4 559	6 163	4 387
Meitassabiedrības iegāde (nemateriālā vērtība)	5 375	–	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(6 446)	(6 327)	(3 467)	(3 396)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	58 133	51 789	21 093	18 397
Sākotnējā vērtība	135 518	123 660	73 112	67 879
Uzkrātā amortizācija	(77 385)	(71 871)	(52 019)	(49 482)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	58 133	51 789	21 093	18 397

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	31 664	24 266	31 664	24 266
Iegādāts	37 624	46 643	37 624	46 643
Izslēgts	(46 237)	(39 245)	(46 237)	(39 245)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	23 051	31 664	23 051	31 664

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 904 473	6 396 917	3 639 619	3 170 860
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 899 103)	(3 570 263)	(2 396 959)	(2 103 887)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	3 005 370	2 826 654	1 242 660	1 066 973
Iegādāts	181 662	117 108	58 289	25 653
Meitassabiedrības iegāde (pamatlīdzekļi)	257	—	—	—
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(612)	(823)	(58)	(315)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīviem pārdošanai	(39)	(8)	(18)	(8)
Izslēgts	(8 615)	(7 395)	(658)	(410)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	312 061	227 695	312 061	227 695
Apvērsts aktīvu vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	—	417	—	417
Atzīts aktīvu vērtības samazinājums	(21 324)	(2 413)	(21 214)	(2 364)
Nolietojums	(167 155)	(155 865)	(85 097)	(74 981)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	3 301 605	3 005 370	1 505 965	1 242 660
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 335 979	6 904 473	4 002 658	3 639 619
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 034 374)	(3 899 103)	(2 496 693)	(2 396 959)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	3 301 605	3 005 370	1 505 965	1 242 660

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Sākotnējā vērtība	2 542	3 807	2 914	4 561
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(245)	(491)	(692)	(959)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	2 297	3 316	2 222	3 602
Pārklasificēts no pamatlīdzekļiem	612	823	58	315
Izslēgts	(7)	(31)	—	—
Pārdots	(582)	(1 799)	(1)	(1 678)
Nolietojums	(12)	(12)	(18)	(17)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	2 308	2 297	2 261	2 222
Sākotnējā vērtība	2 613	2 542	2 987	2 914
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(305)	(245)	(726)	(692)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	2 308	2 297	2 261	2 222

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 elektrolīnijas un elektroiekārtas:

- elektrolīnijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī;
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2020. gada 1. aprīlī.

2023. gada 31. decembrī AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi iekšējos un ārējos rādītājus, ka būtu nepieciešama pārvērtēšana. Šajā novērtējumā vispārējais būvniecības izmaksu un elektroiekārtu izmaksu cenu līmeņa pieaugums papildināts ar pieaugumu inflācijas un diskonta likmēs, kas pārsniedz koncerna grāmatvedības politikās noteiktos kritērijus, ir rādītāji, ka būtu jāveic

aktīvu pārvērtēšana. Pārbaudot aktīvu atgūstamo vērtību, Sabiedrības vadība secināja, ka aktīvu patiesā vērtība būtiski neatšķiras no aktīvu uzskaites vērtības 2023. gada 31. decembrī.

Šādu secinājumu galvenokārt noteica ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022. gada 29. augusta lēmumu apstiprinātā "Kapitāla

izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika", ar kuru noteikts, ka regulēto aktīvu bāzes aprēķinos izmanto aktīvu vērtību, neņemot vērā pēc 2021. gada 31. decembra veikto aktīvu pārvērtēšanu ietekmi. Ņemot vērā minēto, aktīvu pārvērtēšana uz 2023. gada 31. decembri nav jāveic.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Sākotnējā atzīšanas vērtība	16 784	12 871	8 436	7 342
Uzkrātais nolietojums	(6 258)	(4 559)	(3 370)	(2 199)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	10 526	8 312	5 066	5 143
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	2 928	4 261	875	1 094
Nolietojums	(2 235)	(2 047)	(1 231)	(1 171)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	11 219	10 526	4 710	5 066
Sākotnējā atzīšanas vērtība	17 994	16 784	9 311	8 436
Uzkrātais nolietojums	(6 775)	(6 258)	(4 601)	(3 370)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	11 219	10 526	4 710	5 066

b) Nomas saistības

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	10 675	8 428	5 166	5 226
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	8 648	6 540	4 206	4 085
– īstermiņa	2 027	1 888	960	1 141
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	2 933	4 261	875	1 094
Atzīts nomas saistību samazinājums	(2 364)	(2 150)	(1 300)	(1 234)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	162	136	83	80
Pārskata gada beigās	11 406	10 675	4 824	5 166
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	9 015	8 648	3 607	4 206
– īstermiņa	2 391	2 027	1 217	960

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

			31/12/2023		31/12/2022	
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība						
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Sadales tīkls" (18/09/2006)	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 450	100 %	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (25/04/2014)	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
Elektrum Eesti OÜ (27/06/2007)	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB (07/01/2008)	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	25 000	100 %	600
SIA "Latvijas vēja parki" (22/07/2022)	Latvija	Vēja parku attīstība un elektroenerģijas ražošana	80 %	1 600	80 %	1 600
SIA "Liepājas enerģija" (06/07/2005)	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPA				671 681	647 281	
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	
KOPA mātesabiedrības ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				671 720	647 320	

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Meitassabiedrību uzskaites daļas (%)			31/12/2023		31/12/2022	
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %		Līdzdalības daļa, %	
Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības						
Elektrum Latvija, SIA	Latvija	Elektroenerģijas tirdzniecība		100 %		100 %
Energiaturu Võrguehitus OÜ	Igaunija	Elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumi		100 %		100 %
HN põld ja mets 1 OÜ	Igaunija	Atjaunīgās enerģijas ražošana		100 %		–
Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības						
Klaipēda unlimited sun, UAB	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošana		100 %		–

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

			31/12/2023		31/12/2022	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids				
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
Pārējie	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošana	50 %	2	–	–
KOPĀ				42		40

Koncernā 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.

10. Krājumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Dabaszgāze	119 250	241 588	119 250	241 588
Izejvielas un materiāli	23 377	18 888	1 205	1 084
Preces pārdošanai	12 807	12 802	3 916	3 259
Pārējie krājumi	19 360	16 585	18 900	16 055
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi	6 490	5 128	88	–
Avansa maksājumi	4 603	2 027	4 026	469
Uzkrājumi krājumu vērtības samazinājumam	(2 089)	(1 380)	(1 340)	(869)
KOPA krājumi	183 798	295 638	146 045	261 586

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	1 380	1 110	869	735
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	709	270	471	134
Pārskata gada beigās	2 089	1 380	1 340	869

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	28 381	59 630	30 943	46 609
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	196 317	254 479	130 731	186 583
KOPA parādi no līgumiem ar klientiem	224 698	314 109	161 674	233 192

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabaszgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	194 704	214 542	128 213	152 285
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	8 273	36 133	–	14 953
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	23 907	54 228	20 289	49 237
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 418	5 622	1 279	1 444
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	20 165	23 541	19 936	18 181
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	11 057	13 503
	251 467	334 066	180 774	249 603
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabaszgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(24 752)	(17 642)	(18 682)	(15 938)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(17)	(18)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(360)	(448)	(348)	(422)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 600)	(1 823)	(20)	(23)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(40)	(26)	(40)	(20)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(10)	(8)
	(26 769)	(19 957)	(19 100)	(16 411)

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	169 952	196 900	109 531	136 347
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	8 256	36 115	–	14 953
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	23 547	53 780	19 941	48 815
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 818	3 799	1 259	1 421
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	20 125	23 515	19 896	18 161
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	11 047	13 495
	224 698	314 109	161 674	233 192

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	19 957	17 028	16 411	14 009
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(2 048)	(2 372)	(1 789)	(2 284)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	8 860	5 301	4 478	4 686
Pārskata gada beigās	26 769	19 957	19 100	16 411

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	32 286	108	–	–
Nomas maksas parādi	18	35	11	32
Citi īstermiņa finanšu debitori	16 658	18 182	6 443	13 953
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	586	280	586	280
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(1 636)	(1 516)	(1 287)	(1 198)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	26	13
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	30 837	21 037
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	14 630	2 150
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(21)	(14)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	47 912	17 089	51 225	36 253

* 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	
	31/12/2023	31/12/2022		
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	447	482	447	482
Īstermiņa nefinanšu debitori	2 109	432	1 055	198
KOPĀ nefinanšu debitori	2 556	914	1 502	680

12. Nauda un naudas ekvivalenti

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Nauda bankā	78 456	112 757	67 163	100 268
Īstermiņa noguldījumi bankā	40 000	–	40 000	–
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	118 456	112 757	107 163	100 268

Uz 2023. gada 31. decembri koncernam un mātesabiedrībai ir noguldījumi bankā, kas neatbilst naudas ekvivalentu atzīšanas principiem, 140 000 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 0 tūkstoši EUR), atspoguļoti kā Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi.

13. Rezerves

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Definētā pabalstu plāna novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Definētā pabalstu plāna novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2021. gada 31. decembrī	1 157 825	19 218	(1 798)	110	1 175 355	778 049	19 218	(1 536)	795 731
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	227 695	–	–	–	227 695	227 695	–	–	227 695
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(11 529)	–	–	–	(11 529)	(3 470)	–	–	(3 470)
Ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	645	–	645	–	–	210	210
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām (15. pielikums)	–	(109 483)	–	–	(109 483)	–	(109 483)	–	(109 483)
Atlikums 2022. gada 31. decembrī	1 373 991	(90 265)	(1 153)	110	1 282 683	1 002 274	(90 265)	(1 356)	910 683
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	312 061	–	–	–	312 061	312 061	–	–	312 061
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(9 613)	–	–	–	(9 613)	(561)	–	–	(561)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	(2 710)	–	(2 710)	–	–	(1 144)	(1 144)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām (15. pielikums)	–	99 380	–	–	99 380	–	99 380	–	99 380
Atlikums 2023. gada 31. decembrī	1 676 439	9 115	(3 863)	110	1 681 801	1 313 774	9 115	(2 470)	1 320 419

14. Aizņēmumi

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	336 408	424 867	327 174	411 664
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 908	149 887	199 908	149 887
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	536 316	574 754	527 082	561 551
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	86 625	177 778	84 491	175 798
Overdrafti finanšu institūcijās	–	119 478	–	119 478
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 891	2 161	2 742	2 047
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	3 864	1 747	3 864	1 747
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	93 380	301 164	91 097	299 070
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	629 696	875 918	618 179	860 621
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm (19. f) pielikums)	–	–	–	3 317
Kopā īstermiņa aizņēmumi	93 380	301 164	91 097	302 387
KOPĀ aizņēmumi	629 696	875 918	618 179	863 938

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	875 918	795 029	863 938	782 322
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	2 000	207 846	–	200 013
Atmaksātie aizņēmumi no finanšu institūcijām	(301 090)	(129 118)	(295 276)	(123 801)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	50 000	100 000	50 000	100 000
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	(3 317)	3 317
Atmaksātie emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	(100 000)	–	(100 000)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 847	2 195	2 813	2 121
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	21	(34)	21	(34)
Pārskata gada beigās	629 696	875 918	618 179	863 938

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

								EUR'000
	Koncerns				Mātesabiedrība			
	31/12/2023		31/12/2022		31/12/2023		31/12/2022	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	5 872	–	10 279	–	5 872	–	10 279	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	5 297	–	450	(120 520)	5 297	–	450	(120 520)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	–	–	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	11 169	–	10 729	(122 019)	11 169	–	10 729	(122 019)

Riska ierobežošanas darījumu izpildes rezultātā atzītie ieņēmumi / (zaudējumi) no patiesās vērtības izmaiņām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā					
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	6	(119)	1 074	(119)	1 074
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	5	23 198	(10 096)	23 198	(9 827)
		23 079	(9 022)	23 079	(8 753)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos					
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	15 I	(4 288)	13 517	(4 288)	13 517
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	15 II	102 169	(121 501)	102 169	(121 501)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	15 III	1 499	(1 499)	1 499	(1 499)
		99 380	(109 483)	99 380	(109 483)
KOPĀ ieņēmumi / (zaudējumi) no patiesās vērtības izmaiņām		122 459	(118 505)	122 459	(118 236)

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

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

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	2023		2022		2023		2022	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	10 279	–	–	(4 312)	10 279	–	–	(4 312)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	(128)	9	–	1 074	(128)	9	–	1 074
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(4 279)	(9)	10 279	3 238	(4 279)	(9)	10 279	3 238
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	5 872	–	10 279	–	5 872	–	10 279	–

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība slēdz elektroenerģijas nākotnes līgumus *Nasdaq Commodities* biržā un ar enerģētikas nozares uzņēmumiem, kā arī slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus arī ar citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas nākotnes līgumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu *Nord Pool* elektroenerģijas biržā realizējamajai elektroenerģijai.

Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi vai izmaksas iekļauti visaptverošajos ienākumos.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	2023		2022		2023		2022	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	450	(120 520)	25 735	(14 208)	450	(120 520)	25 466	(14 208)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	333	22 865	181	(10 277)	333	22 865	450	(10 277)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	4 514	97 655	(25 466)	(96 035)	4 514	97 655	(25 466)	(96 035)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	5 297	–	450	(120 520)	5 297	–	450	(120 520)

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			
	2023		2022		2023		2022	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)	–	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	1 499	–	(1 499)	–	1 499	–	(1 499)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	–	–	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

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

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				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)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
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)	–	–	42	42	–	–	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)	–	–	2 308	2 308	–	–	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)	–	–	272 610	272 610	–	–	212 899	212 899
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	118 456	–	118 456	–	107 163	–	107 163

Aktīvu 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)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2022. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 622 747	2 622 747	–	–	998 090	998 090
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	10 279	–	10 279	–	10 279	–	10 279
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	450	–	450	–	450	–	450
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 297	2 297	–	–	2 222	2 222
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	266 737	–	266 737
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	446 571	–	446 571
Īstermiņa finanšu debitori (11. a,b pielikums)	–	–	331 198	331 198	–	–	269 445	269 445
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	112 757	–	112 757	–	100 268	–	100 268

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

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	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)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
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)	–	–	135 790	135 790	–	–	87 078	87 078
2022. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	120 520	–	120 520	–	120 520	–	120 520
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi (15. III pielikums)	–	1 499	–	1 499	–	1 499	–	1 499
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	151 634	–	151 634	–	151 634	–	151 634
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	724 284	–	724 284	–	708 987	–	708 987
Aizņēmumi no saistītajām pusēm (14. pielikums)	–	–	–	–	–	3 317	–	3 317
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	107 811	107 811	–	–	99 902	99 902

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

Koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu, kas novērtēti to patiesajā vērtībā, izmantojot noteiktas vērtēšanas metodes, patieso vērtību hierarhija ir atklāta augstāk.

Turpmāk ir atklāts koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu veidu salīdzinājums pēc to novērtēšanas uzskaites 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	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	863	–	911	–	361 116	446 571	343 998	414 187
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	203 772	151 634	188 678	128 948	203 772	151 634	188 678	128 948

Vadība ir novērtējusi, ka naudas un īstermiņa noguldījumu, debitoru, kreditoru, banku overdraftu un citu īstermiņa saistību patiesās vērtības ir tuvas to uzskaites vērtībai, ņemot vērā šo finanšu instrumentu īso termiņu.

17. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	94 165	59 392	56 524	19 283
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	9 795	8 191	16 800	24 026
Uzkrātās saistības	21 212	27 204	7 139	21 351
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. b pielikums)	–	–	3 321	31 191
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	10 618	13 024	3 294	4 051
KOPĀ finanšu saistības	135 790	107 811	87 078	99 902
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi, izņemot uzņēmumu ienākuma nodokli	33 664	38 418	19 055	27 159
Līgumsaistības	29 714	15 539	7 547	5 368
Saņemtie Eiropas Savienības līdzfinansējuma priekšmaksājumi*	13 885	168	2 625	–
Pārējās īstermiņa saistības	4 038	3 338	1 620	1 339
KOPĀ nefinanšu saistības	81 301	57 463	30 847	33 866
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	217 091	165 274	117 925	133 768

* t.sk. uz 31/12/2023 Eiropas Savienības līdzfinansējums līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu ietvaros 11 092 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 0 tūkstošu EUR), Eiropas Savienības finansējums "Pētniecības un inovācijas programmas" ietvaros vienotās Eiropas mēroga energosistēmas informācijas tehnoloģiju platformas "OneNet" izveidei 168 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 168 tūkstošu EUR) un Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistītā līdzfinansējums elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 2 625 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 0 tūkstošu EUR)

18. Nākamo periodu ieņēmumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	138 362	132 381	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	668	735	668	735
	139 030	133 116	668	735
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	300	321	300	321
	300	321	300	321
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	89 470	113 460	89 470	113 460
Eiropas Savienības fondu finansējums	8 817	7 329	1 831	1 973
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	37	70	37	44
	98 324	120 859	91 338	115 477
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	237 654	254 296	92 306	116 533
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	16 537	15 386	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	4 794	13 944	67	13 714
	21 331	29 330	67	13 714
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	964	891	142	142
	24 954	24 881	24 132	24 132
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	46 305	54 231	24 219	37 866
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	283 959	308 527	116 525	154 399

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	308 527	323 071	154 399	164 981
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>				
– saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi ieņēmumi)	7 294	13 647	—	13 647
– maksa par pieslēgumu sadales tīklam	23 015	11 840	—	—
<i>Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>				
– pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(24 933)	(24 920)	(24 139)	(24 142)
– ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(29 944)	(15 111)	(13 735)	(87)
Pārskata gada beigās	283 959	308 527	116 525	154 399

19. Darījumi ar saistītajām pusēm

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

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

pakalpojumu sniedzējiem nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītajām pusēm un netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un mātesabsabiedrība 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 mātesabsabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls".

a) preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana/ iegāde saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība			
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	53 606	50 186	201 233	36 182	79 973	50 070
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	101 484	104 294	150 929	9 344	268 367	31 523
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	145 236	–	92 691	–

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Debitoru parādi:				
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	41 642	35 120
- pārējās saistītās puses*	14 841	15 873	14 768	15 701
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(31)	(22)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(32)	(19)	(32)	(19)
	14 809	15 854	56 347	50 780
Kreditoru saistības:				
- meitassabiedrības	–	–	15 214	22 369
- pārējās saistītās puses*	9 795	8 191	1 586	1 658
	9 795	8 191	16 800	24 027

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	11 425	2 483
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	–	–	3 483	2 100
	–	–	14 908	4 583

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	3 321	31 191
	–	–	3 321	31 191

* Pārvades sistēmas operators AS "Augstsprieguma tīkls", kā arī AS "Latvijas valsts meži", AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" un citi *Latvenergo* koncerna vadības locekļu kontrolēti uzņēmumi

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par gadu, kas beidzas 2023. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 3 604,1 tūkstoši EUR (01/01 – 31/12/2022: 3 327,5 tūkstoši EUR).

Mātessabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātessabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par gadu,

kas beidzas 2023. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 435,1 tūkstoši EUR (01/01 – 31/12/2022: 1 229.6 tūkstoši EUR).

Atlīdzība *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības vadībai ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas"

e) aizdevumi saistītajām pusēm ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	445 553	494 979
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	6 960	7 260
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	10 888	8 535
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(371)	(306)
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	463 030	510 468
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa		
AS "Sadales tīkls"	105 839	95 312
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	300	300
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	1 555	904
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(85)	(57)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	1 961	10 000
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	18 965	41 700
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	3 731	54 746
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	29 046	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(44)	(65)
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	161 268	202 840
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	624 298	713 308

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Mātessabiedrība	
	2023	2022
Pārskata gada sākumā	713 308	706 378
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	(68 272)	225 482
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	76 311	(120 831)
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	(96 977)	(97 746)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(72)	25
Pārskata gada beigās	624 298	713 308
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>		
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	719 798	921 687
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	(788 070)	(696 205)
(Atmaksāti) / izsniegti aizdevumi, neto	(68 272)	225 482

Uz 2023. gada 31. decembri koncernam ir izsniegti aizdevumi 863 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 0 tūkstoši EUR) atjaunīgās enerģijas ražošanas uzņēmumiem Lietuvā, kuros veikti finanšu ieguldījumi.

f) Īstermiņa aizdevumi no saistītajām pusēm

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

saimnieciskās darbības vajadzībām un ietverot norēķinus ar savstarpējo ieskaitu par saimnieciskās darbības debitoru un kreditoru parādiem. Līguma ietvaros uz 2023. gada 31. decembri mātessabiedrībai nav bijis īstermiņa aizņēmums no meitassabiedrībām (31/12/2022: no SIA "Energijas publiskais tirgotājs" 3 317 tūkstošu EUR apmērā).

20. Notikumi pēc pārskata gada beigām

Pēc pārskata gada beigām 2024. gada sākumā AS "Latvenergo" AER ražošanas jaudu portfelis paplašināts ar septiņiem saules elektrostaciju projektiem Latvijā, kuru kopējā jauda ir 40 MW un kurus plānots izbūvēt līdz 2024. gada beigām. Tāpat uzsākta jaunas vēja stacijas projekta attīstība Lietuvā, Akmenes rajonā, ar jaudu līdz 15 MW. Projektu plānots pabeigt 2025. gada otrā pusē.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par gadu, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī.
